

. 公司代码：600900

公司简称：长江电力

中国长江电力股份有限公司

2015 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事长	卢纯	其他公务	张诚

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

四、公司负责人卢纯、主管会计工作负责人谢峰及会计机构负责人（会计主管人员）李爱军声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2015 年度母公司实现税后利润 11,366,538,045.56 元，公司拟按以下原则进行分配：

1. 以《公司法》、《公司章程》和公司《会计政策与会计估计》规定的法定顺序进行分配。
2. 根据金沙江重大资产重组《公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》约定：

（1）七家战略投资者通过非公开发行以现金认购 20 亿股，发行价格为含权价格，因此对滚存未分配利润，与发行前的 165 亿股老股东享有同等分配权；

（2）中国长江三峡集团公司、四川省能源投资集团有限责任公司和云南省能源投资集团有限公司已享有目标资产在评估基准日至交割日的过渡期间运营所产生的盈利，其通过本次重组交易，以目标资产作价认购取得的股份（35 亿股），不再享有过渡期间（2015 年 7 月 1 日至 2016 年 3 月 31 日）公司实现的可供股东分配利润。

3. 2015 年度利润分配具体方案如下：

（1）按当年母公司实现税后利润 11,366,538,045.56 元的 10%，提取法定盈余公积金 1,136,653,804.56 元，提取任意盈余公积金 1,136,653,804.56 元；提取公积金后，2015 年度实现可供股东分配利润为 9,093,230,436.44 元。

（2）拟分配现金股利 7,853,110,000.00 元。其中，金沙江资产重组前公司老股东持有的 165 亿股和配套融资向七家战略投资者非公开发行的 20 亿股，按每 10 股派现 4.00 元；中国长江三峡

集团公司、四川省能源投资集团有限责任公司和云南省能源投资集团有限公司以资产作价认购的 35 亿股，每 10 股派现 1.2946 元。

公司 2015 年利润分配方案简表

	全年	1-6 月	7-12 月
母公司税后利润 (元)	11,366,538,045.56	5,110,185,863.03	6,256,352,182.53
按 10% 的比例提取法定盈余公积金 (元)	1,136,653,804.56	511,018,586.30	625,635,218.26
按 10% 的比例提取任意盈余公积金 (元)	1,136,653,804.56	511,018,586.30	625,635,218.26
可供股东分配利润 (元)	9,093,230,436.44	4,088,148,690.43	5,005,081,746.01
关联交易报告书关于分红的约定	-	220 亿股东享有	185 亿股东享有
股利派现 (元)	7,853,110,000.00	每 10 股 1.2946	每 10 股 2.7054
分红比例	86.36%	69.67%	100.00%

(3) 未分配利润 1,240,120,436.44 元，留待以后年度分配。

(4) 2015 年度不进行资本公积金转增股本。

六、 前瞻性陈述的风险声明

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅第四节管理层讨论与分析“三、关于公司未来发展的讨论与分析”中的相关内容。

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	管理层讨论与分析.....	9
第五节	重要事项.....	19
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	28
第七节	优先股相关情况.....	31
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	32
第九节	公司治理.....	39
第十节	公司债券相关情况.....	42
第十一节	财务报告.....	45
第十二节	备查文件目录.....	157

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
中电联	指	中国电力企业联合会
中国三峡集团	指	中国长江三峡集团公司
公司、本公司、长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
三峡财务公司	指	三峡财务有限责任公司
三峡发展	指	长江三峡技术经济发展有限公司
川能投	指	四川省能源投资集团有限责任公司
云能投	指	云南省能源投资集团有限公司
平安资管	指	平安资产管理有限责任公司
阳光人寿	指	阳光人寿保险股份有限公司
中国人寿	指	中国人寿保险股份有限公司
广州发展	指	广州发展集团股份有限公司
太平洋资管	指	太平洋资产管理有限责任公司
GIC	指	新加坡政府投资有限公司 (GIC Private Limited)
重阳战略投资	指	上海重阳战略投资有限公司
川云公司	指	三峡金沙江川云水电开发有限公司
实业公司	指	长江三峡实业有限公司
水电公司	指	长江三峡水电工程有限公司
三峡高科	指	三峡高科信息技术有限责任公司
专业化公司	指	实业公司、水电公司、三峡高科
湖北能源	指	湖北能源集团股份有限公司
上海电力	指	上海电力股份有限公司
桃花江核电	指	湖南桃花江核电有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中国长江电力股份有限公司
公司的中文简称	长江电力
公司的外文名称	China Yangtze Power Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	CYPC
公司的法定代表人	卢纯

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	楼坚	薛宁
联系地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座22层
电话	010-58688900	010-58688900
传真	010-58688898	010-58688898
电子信箱	cypc@cypc.com.cn	cypc@cypc.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	北京市海淀区玉渊潭南路1号B座
公司注册地址的邮政编码	100038
公司办公地址	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座
公司办公地址的邮政编码	100033
公司网址	http://www.cypc.com.cn
电子信箱	cypc@cypc.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》和《中国三峡工程报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn, http://www.cypc.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区金融大街19号富凯大厦B座2214室

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	长江电力	600900	-

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区西四环中路16号院7号楼12层
	签字会计师姓名	郝丽江、沈彦波

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
营业收入	24,239,072,675.51	26,897,792,646.45	-9.88	22,697,637,374.02
归属于上市公司股东的净利润	11,519,976,416.61	11,829,985,736.31	-2.62	8,993,112,280.66
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	10,832,893,977.75	11,827,855,865.34	-8.41	8,869,580,856.68
经营活动产生的现金流量净额	17,716,964,895.10	21,298,893,169.41	-16.82	18,091,418,933.83
	2015年末	2014年末	本期末比上年同期末增减(%)	2013年末
归属于上市公司股东的净资产	91,323,134,638.56	86,134,165,744.42	6.02	78,179,034,743.95
总资产	141,997,895,637.06	146,994,120,608.48	-3.40	149,607,197,273.74
期末总股本	16,500,000,000.00	16,500,000,000.00	0.00	16,500,000,000.00

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
基本每股收益(元/股)	0.6982	0.7170	-2.62	0.5450
稀释每股收益(元/股)	0.6982	0.7170	-2.62	0.5450
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.6565	0.7168	-8.41	0.5375
加权平均净资产收益率(%)	13.58	14.47	减少0.89个百分点	11.83
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	12.77	14.46	减少1.69个百分点	11.66

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

无

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

九、2015 年分季度主要财务数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	382,723.59	620,743.21	842,948.52	577,491.95
归属于上市公司股东的净利润	188,676.86	331,334.53	429,311.32	202,674.93
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	145,441.03	303,678.56	430,212.32	203,957.49
经营活动产生的现金流量净额	212,630.63	380,363.35	586,833.99	591,868.52

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位元 币种：人民币

非经常性损益项目	2015 年金额	附注十八	2014 年金额	2013 年金额
非流动资产处置损益	576,017,268.61		-39,458,520.78	93,379,163.60
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	—		—	—
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	2,595,280.00		2,213,100.00	2,843,300.00
计入当期损益的对非金融企业收取	—		—	—

的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	—		—	—
非货币性资产交换损益	—		—	—
委托他人投资或管理资产的损益	—		—	—
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	—		—	—
债务重组损益	—		—	—
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	—		—	—
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	—		—	—
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	—		—	—
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	—		—	—
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	289,492,765.96		23,685,759.35	14,597,298.27
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	—		—	—
对外委托贷款取得的损益	—		—	—
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	—		—	—
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	—		—	—
受托经营取得的托管费收入	55,404,075.34		32,351,303.92	37,128,466.96
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,406,849.88		-4,783,001.14	51,168,785.66
其他符合非经常性损益定义的损益项目	—		—	—
少数股东权益影响额	-170.00		—	-18,641.31
所得税影响额	-228,019,931.17		-11,878,770.38	-75,566,949.20
合计	687,082,438.86		2,129,870.97	123,531,423.98

十一、 采用公允价值计量的项目

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	0.00	99,545.00	99,545.00	77,390.00
可供出售金融资产	6,703,483,639.98	5,331,385,118.39	-1,372,098,521.59	595,420,882.72
合计	6,703,483,639.98	5,331,484,663.39	-1,371,998,976.59	595,498,272.72

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

公司主要从事水力发电业务，运营管理或受托管理三峡电站、葛洲坝电站、溪洛渡电站、向家坝电站等长江流域 4 座梯级电站，为社会和经济发展提供优质、稳定、可靠的能源保障。公司秉承精益生产管理理念，以提升流域梯级电站运营管理能力为目标，积极开展梯级水库优化调度，滚动实施设备检修和技术改造，不断提高设备运行可靠性，加强电站在线状态监测，优化设备运行管理，努力提高电站安全稳定运行水平，充分发挥梯级电站综合效益。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

无

三、报告期内核心竞争力分析

(一) 流域水资源综合利用和梯级联合调度能力

长江水资源是公司的核心资源。公司通过积累各阶段的调度经验和基础资料，不断探索蓄水后长江中上游的水文预报规律，推动长江中上游流域水情信息共享平台建设，不断提高水雨情预测预报精确度。2015 年，流域梯级水库 24 小时流量预报精度达 97.96%，电站日均发电计划准确率达 99.72%；积极开展流域梯级电站群“四库联调”（指对溪洛渡、向家坝、三峡和葛洲坝 4 个水库开展联合优化调度）等科学调度课题研究，其中“三峡水库科学调度关键技术研究”等一系列重大科研项目研究成果已广泛应用于流域水雨情预测预报、三峡水库优化调度、三峡水库泥沙调度等调度实践中，为流域梯级联合优化调度提供强有力的技术支撑；扎实推进流域梯级统一联合调度能力建设，2015 年，公司统筹兼顾了下游航运、生态补水、库尾减淤调度以及生态调度试验等需求，取得了较好的生态和社会效益，通过精心安排 4 个梯级水库的汛末蓄泄时机，圆满完成了水库蓄水任务，水能利用率继续保持较高水平，流域梯级电站累计节水增发电量 92 亿千瓦时。

(二) 大型水电站的运行管理能力

大型水电站的运行管理能力是保障电站机组安全、可靠、经济、环保运行的能力，直接关系到公司的正常生产和成本效益，是创建国际一流电厂的核心内容。公司所属流域梯级巨型电站，机组群管理技术复杂，安全运行责任重大，加强成本管理，不断提高效益，是公司参与市场竞争的基本要求。经过不断地总结和创新，公司已掌握了机组在水位大幅度变化条件下的全工况运行能力、不同水位下机组安全运行的规律，为安全稳定生产奠定了坚实的基础。2015 年，水库连续 6 年实现 175 米试验性蓄水目标；葛洲坝、溪洛渡、向家坝电站发电再创历史新高；流域梯级电站全年实现安全稳定运行。公司始终坚持创建国际一流电厂和精品电厂目标，以设备管理为核心，建立电站安全、稳定、高效运行的长效机制，流域梯级 4 座电站全部获评安全生产标准化一级企业，设备安全可靠水平大幅提高，公司大型水电站运行管理能力居世界水电领先水平。

(三) 大型水电站的检修维护能力

流域梯级电站拥有数量庞大的水轮发电机组和输变电设备，需要灵活、高效的检修能力来保障其安全稳定运行。公司建立了在线状态监测系统，适时获取设备健康状态信息；建立了故障诊断和预测系统，提高故障诊断和预测能力；加强检修项目管理能力，落实检修项目管理责任，提高检修效率；深入推进流域检修模式研究和实施，优化组织机构设置，进一步理顺公司电力生产组织关系，实现检修流域化管理和电站区域管理有机融合；优化流域检修资源配置，初步形成“掌握核心技术、精干高效机动、统筹协调合作、项目管理为主”的流域梯级电站检修管理体系，全面提升公司流域梯级电站检修维护核心竞争力。

(四) 跨大区的水电营销能力

公司跨大区的水电营销能力进一步加强。注重市场相关政策的分析和研究，提升研究能力，准确研判政策变化趋势；加强与受电省市政府、企业的沟通交流，及时了解受电省市电力供需形势；提高自身运行管理水平，及时响应客户需求，使公司电能合理消纳。

(五) 资产并购整合和融资能力

为了保证快速稳定发展，公司积极把握资本市场深化改革带来的机遇，持续提升大规模融资能力，不断探索新的融资工具和渠道，优化公司资本债务结构，降低公司资金成本；把握电力市场深化改革的机遇，不断提高主业与产业投资并购能力，积极寻求核电产业发展机会，丰富公司电源结构，实现权益装机容量快速增长；把握资本市场投资机遇，积极稳妥开展财务性投资、管理和处置，为公司业绩持续增长贡献利润。

第四节 管理层讨论与分析

一、管理层讨论与分析

2015 年，在面临全球经济低速增长、国际金融市场震荡加剧，国内经济下行压力加大、多重困难和严峻挑战的情况下，我国政府攻坚克难、开拓进取，经济社会发展稳中有进、稳中有好，完成了全年主要目标任务，国内生产总值达到 67.7 万亿元，增长 6.9%，在世界主要经济体中位居前列。

全国电力供需进一步宽松、部分地区富余。受宏观经济尤其是工业生产下行、产业结构调整、工业转型升级以及气温等因素影响，全社会用电量同比增长 0.5%、增速同比回落 3.3 个百分点。全年新增发电装机容量创历史最高水平，年底发电装机达到 15.1 亿千瓦、供应能力充足，非化石能源发展迅速、年底非化石能源发电装机比重提高到 35.0%；火电发电量负增长、利用小时降至 4,329 小时。

2015 年是公司“十二五”收官之年，也是“十三五”布局之年。在长江来水偏枯、电力市场供大于求、国内资本市场剧烈波动的情况下，公司千方百计保增长、一心一意谋发展，取得了不俗成绩。2015 年，公司实现收入总额 285.00 亿元，利润总额 149.28 亿元，超额完成年度预算任务，安全生产保持历史最好水平。

（一）确保安全生产，为流域综合效益发挥奠定基础

公司运营管理的流域电站群规模巨大，地位重要，安全生产既是经济需要，又是政治责任。公司紧紧围绕安全生产关键环节、薄弱环节，切实提高安全生产水平。2015 年，公司设备维护和可靠性指标继续保持行业领先水平，实现了“零人身伤亡事故、零设备事故”目标，4 个电厂均获评能源局安全生产标准化一级企业，公司安全生产保持历史最好水平，为发挥流域水资源综合效益打下了坚实基础。

（二）科学调度精益运行，向水资源高效利用争取电量

为挖掘发电潜力，公司加强与防总、电网、气象等部门沟通协调，争取有利的水库运用条件，精确预报，科学调度，精心运行，取得较好效果。三峡水库全年无弃水，枢纽建筑物及设备设施运行正常；水库连续 6 年成功蓄水 175 米，顺利通过国家验收；葛洲坝电站发电 179.72 亿千瓦时，创历史新高；溪洛渡、向家坝电站克服各种制约因素，提前至 9 月初蓄水，圆满完成蓄水任务；不断提高水情预报能力，24 小时流量预报精度持续提升。2015 年，公司通过水资源的高效利用，在来水偏枯的情况下，4 座电站发电量均接近或超过设计值，科学调度、精益运行成果显著。

（三）力保电量电价，将政策及市场不利影响降至最小

面对新的外部环境，三峡、葛洲坝、溪洛渡、向家坝全部电量按国家批复电价销售；积极应对电改，反映诉求；加强与电网公司协调配合，电费全额回收。

（四）发挥上市平台作用，用资本运作促发展保增长

把握时机开展金沙江重大资产重组，制定了以“少股、多债、高分红”为特色的方案，获得各方高度认可；在资本市场波动较大的形势下，加大了金融资产市值管理力度，及时处置股票锁定投资收益；响应国家号召，对广州发展、湖北能源等战略标的公司进行增持，收到较好成效。

（五）狠抓降本增效，使企业管理提水平上台阶

加强成本管理，选择低成本发债窗口融资 90 亿元，财务费用较预算节省 3.5 亿元；继续推行竞争性采购和集中采购，全年成本费用比预算降低近 10 亿元；加强专业化公司管理，降本增效成效显著；推进全面风险管理工作，围绕公司重点业务开展风险识别和风险控制，为实现系统性、前瞻性的风险管理奠定了基础；大力推进科技与管理创新，加大对自主科研的支持力度，改进自主科研考核方式，加大科技成果奖励力度。2015 年，公司自主研究项目的数量和比例继续提升，全年承担国家标准和行业标准编制任务 22 项，新获专利 183 项，软件著作权 31 项，52 项创新成果获得省部级科技和管理成果奖，取得注册商标 212 件。

(六) 编制公司发展规划, 全面谋划布局“十三五”发展

公司组织各生产单位和部门, 对“十二五”期间公司的发展目标和各项工作进行系统回顾和总结, 对取得的成绩和面临的不足进行客观分析和评价; 根据国家经济发展新特点和新要求, 公司面临的新机遇和挑战, 认真梳理“十三五”公司的主要任务及重点工作, 科学制定了“十三五”发展规划, 并提前开展战略布局。

(七) 扎实推进党组织和党风廉政建设, 为改革发展保驾护航

公司党委紧密围绕中心工作, 深入学习贯彻落实党的十八大和十八届三中、四中、五中全会精神以及习近平总书记系列重要讲话精神, 强化党建工作责任制落实, 顺利完成了党委、纪委、工会和团委换届, 为中心工作提供了组织保障; 全面落实“从严治党”的要求, 扎实开展“三严三实”专题教育, 广泛开展党员主题实践活动, 持续把党的政治优势和组织优势转化为企业的竞争优势; 认真履行党风廉政建设“两个责任”, 将党风廉政建设和反腐败工作与生产经营管理工作同研究、同部署、同实施、同考核, 把党风廉政建设和反腐败工作推向深入。

(八) 建设幸福家园, 让员工共享企业发展成果

创造员工事业发展的平台, 创新和完善了竞争择优的选人用人机制, 不断改善公正、公平、公开的选人用人环境; 充分发挥职代会参与企业民主管理和民主监督的作用, 通过提案征集办理等民主形式, 倾听广大员工对公司改革发展的期望; 关注员工身心健康, 积极实施员工健康工程, 完善员工帮扶体系, 进一步加大康体设施的投入, 开展丰富多彩的文化体育活动。

二、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位: 元 币种: 人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	24,239,072,675.51	26,897,792,646.45	-9.88
营业成本	9,798,465,517.46	9,925,854,761.80	-1.28
销售费用	4,661,225.11	7,480,819.44	-37.69
管理费用	512,157,396.87	534,126,074.66	-4.11
财务费用	2,849,691,296.80	3,404,472,516.95	-16.30
经营活动产生的现金流量净额	17,716,964,895.10	21,298,893,169.41	-16.82
投资活动产生的现金流量净额	1,353,419,665.42	-828,758,790.69	263.31
筹资活动产生的现金流量净额	-18,328,720,499.25	-19,614,522,800.04	6.56
研发支出	22,575,016.75	20,457,691.55	10.35

1. 收入和成本分析

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位: 元 币种: 人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	22,823,479,231.35	8,640,934,481.10	62.15	-10.11	-0.50	减少 3.64 个百分点
其他行业	706,230,829.66	548,126,003.81	22.39	-19.91	-21.16	增加 1.23 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)

电力	22,823,479,231.35	8,640,934,481.10	62.15	-10.11	-0.53	减少 3.64 个百分点
其他	706,230,829.66	548,126,003.81	22.39	-19.91	-21.16	增加 1.23 个百分点

说明

上述其他行业和其他指公司下属三家专业化公司的主营业务。

(2). 产销量情况分析表

单位：万千瓦时

主要产品	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
水电	10,497,854	10,439,492	-	-9.98	-9.99	-

产销量情况说明

无

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力行业	折旧费、各项财政规费等	8,640,934,481.10	63.74	8,684,485,664.99	60.25	-0.50	
其他行业	材料费及人工成本等	548,126,003.81	4.04	695,217,752.65	4.82	-21.16	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
水电	折旧费、各项财政规费等	8,640,934,481.10	63.74	8,684,485,664.99	60.25	-0.50	
其他	材料费人工成本等	548,126,003.81	4.04	695,217,752.65	4.82	-21.16	

成本分析其他情况说明

无

2. 费用

财务费用 28.50 亿元，比上年减少 5.55 亿元，下降 16.30%，主要系带息债务规模及利率下降所致。

资产减值损失-1.25 亿元，比上年减少 1.67 亿元，主要系其他应收款减少，计提的坏账准备相应转回所致。

3. 研发投入

研发投入情况表

单位：元

本期费用化研发投入	22,575,016.75
本期资本化研发投入	0.00

研发投入合计	22,575,016.75
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.09
公司研发人员的数量	184
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	5
研发投入资本化的比重 (%)	0

情况说明

2015 年，公司围绕巨型机组和大型电站安全高效运行、梯级水库科学调度、葛洲坝电站机组改造扩容、金沙江下游梯级电站电力安全生产等中心工作，做好科学研究和技术创新工作。2015 年，公司立项科研项目 29 项，其中新建 16 项，续建 13 项，完成 22 项，延续至下一年度的 7 项。这些科研项目主要用于解决公司在电力生产运营管理中的重要技术问题，提高电站安全生产水平和经营效率。

4. 现金流

经营活动产生的现金流量净额同比减少 35.82 亿元，主要系本年长江来水偏枯，发电量减少，销售商品提供劳务收到的现金减少所致。

投资活动产生的现金流量净额同比增加 21.82 亿元，主要系本年公司收回投资所收到的现金增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额同比增加 12.86 亿元，主要系本年偿还债务所支付的现金减少所致。

2015 年经营活动产生的现金流量净额 177.17 亿元，净利润约 115.20 亿元，相差约 61.97 亿元。主要系本年固定资产折旧及财务费用较大，其中折旧约 61.63 亿元、财务费用 28.50 亿元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
其他应收款	61,932,323.95	0.04	377,995,765.55	0.26	-83.62	
应交税费	790,681,443.67	0.56	1,503,119,243.71	1.02	-47.40	
其他流动负债	2,993,737,704.91	2.12	5,989,315,068.48	4.07	-50.02	
长期借款	12,745,281,287.59	9.02	20,519,189,122.85	13.96	-37.89	

其他说明

其他应收款期末余额 0.62 亿元，较期初减少 3.16 亿元，主要系结转完工项目所致。

应交税费期末余额 7.91 亿元，较期初减少 7.12 亿元，主要系本年发电收入减少，相应应交税费减少所致。

其他流动负债期末余额 29.94 亿元，较期初减少 29.96 亿元，主要系公司本期兑付 2014 年第一期、第二期超短期融资券本金 60 亿元，本期发行 2015 年第一期短期融资券本金 30 亿元所致。

长期借款期末余额 127.45 亿元，较期初减少 77.74 亿元，主要系将一年内到期的长期借款划分至一年内到期的非流动负债所致。

(四) 行业经营性信息分析

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
水电	10,497,854	11,661,354	-9.98%	10,430,574	11,588,444	-9.99%	10,439,492	11,597,611	-9.99%	255.82	255.82
合计	10,497,854	11,661,354	-9.98%	10,430,574	11,588,444	-9.99%	10,439,492	11,597,611	-9.99%	255.82	255.82

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦 瓦时)	同比	售电量(万 千瓦时)	同比	收入	上年同 期数	变动比例 (%)	成本 构成 项目	本期金 额	本期占 总成本 比例(%)	上年同 期金额	上年同 期占总 成本比 例(%)	本期金额 较上年同 期变动比 例(%)
水电	10,497,854	-9.98%	10,439,492	-9.99%	228.23	253.89	-10.11		86.41	63.74	86.84	60.25	-0.50
合计	10,497,854	-9.98%	10,439,492	-9.99%	228.23	253.89	-10.11	-	86.41	63.74	86.84	60.25	-0.50

3. 装机容量情况分析

适用 不适用

截至 2015 年底，公司拥有装机容量 2,527.7 万千瓦，受托管理装机容量 2,026 万千瓦。

4. 发电效率情况分析

适用 不适用

2015 年，三峡电站厂用电率 0.08%，与上年同期持平；葛洲坝电站厂用电率 0.13%，同比降低 0.01%。

2015 年，三峡电站发电设备利用小时 3,934.27 小时，同比减少 12.30%；葛洲坝电站设备利用小时 7,068.02 小时，与上年同期基本持平。

5. 资本性支出情况

适用 不适用

6. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

截至 2015 年底，公司共持有参股公司 20 家，累计原始投资余额 96.61 亿元。公司报告期内新增对外投资 5.00 亿元，处置参股股权获得处置收入 15.94 亿元，获得处置收益 8.72 亿元。2015 年末，公司可供出售金融资产账面浮盈 31.50 亿元，同比减少 13.21%。

(1) 重大的股权投资

无

(2) 重大的非股权投资

详见第五节重要事项“重大关联交易”。

(3) 以公允价值计量的金融资产

截至 2015 年底，公司交易性金融资产余额 99,545.00 元，本期变动金额 99,545.00 元；可供出售金融资产余额 5,331,385,118.39 元，本期变动金额-1,372,098,521.59 元。

(六) 重大资产和股权出售

无

(七) 主要控股参股公司分析

1、主要子公司分析

金额单位：人民币万元

名称	持股比例 (%)	注册资本	总资产	净资产	净利润	经营范围
中国长电国际（香港）有限公司	100	15,400 万美元	85,278.28	85,053.90	1,867.92	境外电力及能源项目的开发投资运营和管理
北京长电创新投资管理有限公司	100	150,000.00	217,317.59	207,805.25	6,311.44	高新技术、实业、证券投资；投资管理与咨询
长江三峡实业有限公司	100	10,774.19	39,303.05	25,684.01	3,292.59	物业管理、绿化、广告等
长江三峡水电工程有限公司	100	5,000.00	25,393.92	18,009.20	2,167.45	工程、设备安装、供水
三峡高科信息技术有限责任公司	90	1,000.00	4,417.34	2,437.21	243.55	工程咨询、软件开发

2、主要参股公司分析

金额单位：人民币万元

名称	持股比例 (%)	注册资本	经营范围
湖北能源集团股份有限公司	24.62	267,437.48	能源投资、开发与管理国家政策允许范围内的其他经营业务。
湖北清能投资发展集团有限公司	42.98	294,042.91	能源投资；酒店、物业投资；房地产开发投资；旅游产业投资；环保工程投资；电力、机电、机械产品生产、销售相关的经营实体投资；从事酒店、物业经营和管理；工程咨询及建设；资产的收购、管理和处置，物业出租。
三峡财务有限责任公司	22.08	240,000.00	单位存款、贷款、委托贷款、委托投资、债券承销、担保、内部结算及财务顾问等金融服务。

名称	持股比例(%)	注册资本	经营范围
广州发展集团股份有限公司	12.82	272,619.66	电力、煤炭、油品、天然气等综合能源业务的投资、建设、生产管理和经营业务。
上海电力股份有限公司	5.67	213,973.93	电力、热力的生产、建设、经营。

(八) 公司控制的结构化主体情况

无

三、关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业竞争格局和发展趋势

1、公司在电力行业中的地位、面临的电力市场竞争及影响

截至 2015 年底，全国水电装机容量 31,937 万千瓦，发电量 11,143 亿千瓦时。目前，公司是目前我国最大的水电上市公司，所属三峡、葛洲坝电站总装机容量 2,527.7 万千瓦，年发电量 1,049.79 亿千瓦时，装机容量和发电量占全国水电的比例分别为 7.91%和 9.42%。

目前，三峡和葛洲坝电站落地电价与受电省市燃煤机组脱硫标杆电价相比仍处于较低水平，具有一定的竞争优势。

2、2016 年全国电力供需形势预测¹

2016 年，总体判断用电需求仍较低迷。在考虑常年气温水平的情况下，预计 2016 年全社会用电量同比增长 1%-2%。

预计 2016 年新增发电装机 1 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机 5,200 万千瓦左右；年底全国发电装机达到 16.1 亿千瓦、同比增长 6.5%左右，其中水电 3.3 亿千瓦、核电 3,450 万千瓦、并网风电 1.5 亿千瓦、并网太阳能发电 5,700 万千瓦左右，非化石能源发电装机比重提高到 36%左右。

预计全国电力供应能力总体富余、部分地区过剩。公司目标市场华东、华中和南方区域电力供需总体宽松、多个省份富余。

(二) 公司发展战略

“十三五”是长江电力实现跨越式发展的重要战略机遇期。长江电力结合自身实际，在回顾和总结“十二五”取得的成绩和存在的问题的基础上，深入分析当前宏观经济环境及所面临的机遇和挑战，认真研究、制定公司“十三五”发展规划。

“十三五”期间，公司将充分抓住电力市场和资本市场改革机遇，通过投资、并购手段，积极发展水电及其延伸业务；深入挖掘流域电站联合调度潜力，提升水资源利用水平，全面发挥梯级水库综合效益；发挥融资优势，优化债务结构，强化成本管理；做好乌东德、白鹤滩电站筹备工作，提升巨型电站规模化管理水平；适应市场化改革需求，提高电能质量，做好发电、售电及电费回收工作，为迎接电力体制进一步改革做好准备。

(三) 经营计划

1、“十二五”规划的完成情况：

“十二五”期间，公司通过实施“做优做强、国际拓展、新兴产业、人才强企”四大战略，紧密围绕“水流—电流—现金流”价值创链，着力打造电站运营、梯级调度、机组检修、市场营销和资本运营等五项核心能力，初步形成了全电站管理、流域梯级联合优化调度、检修管理模式。公司发电业务水能综合利用率不断提高，安全生产和可靠性指标居行业领先水平；国际业务和新兴产业初步成型，党建和企业文化建设水平再上新台阶。“十二五”期间公司实现了规模与效益同步增长，在电力市场和资本市场的影响力稳步增强，全球最大水电上市公司地位进一步巩固。

2、2015 年经营计划完成情况：

¹ 2016 年电力市场供需形势预测数据引用中电联《2016 年度全国电力供需形势分析预测报告》

2015 年长江来水严重偏枯，公司通过精心调度、精益运行，将来水不利影响减少到最小，全年完成发电量 1,049.79 亿千瓦时，达到预算的 99.51%。为平滑来水波动对公司业绩的影响，公司通过降本增效、处置部分财务性投资等措施，超额完成了年度业绩目标。

3、2016 年经营计划：

发电计划：在三峡水库入库水量不低于 4,200 亿立方米、溪洛渡水库入库水量不低于 1,390 亿立方米，且来水分布正常的前提下，公司计划实现发电量 1,937 亿千瓦时，其中三峡电站 890 亿千瓦时，葛洲坝电站 167 亿千瓦时，溪洛渡电站 575 亿千瓦时，向家坝电站 305 亿千瓦时。

电力营销计划：公司将通过签订年度购售电合同，加大营销力度，实现公司所属电站电能全部消纳、电量按期结算、电费足额回收；通过跟踪分析合同执行情况，进一步优化合同执行流程，及时反馈并落实客户需求，强化外部协商和内部协调机制。

投资计划：公司将密切关注电力市场动向，积极参与电力市场改革；积极关注资本市场，寻找财务性投资机会；加强股权投资管理，盘活存量资产，提高投资收益。

融资计划：重大资产重组后，公司面临有利的融资环境和债务结构调整机会。公司将充分利用自身的融资信用优势，发挥融资平台作用，以优化债务结构为导向，以降低成本为目标，创新融资工具，拓宽债务融资渠道，统筹选择融资方式，降低财务费用。

成本控制计划：公司将以价值创造为导向，以预算信息系统为平台，努力降低管理成本；以完善成本标准化管理为抓手，合理控制生产成本。

(四) 可能面对的风险

1. 长江来水风险

公司目前拥有的电站主要为水电站，发电生产与长江来水密切相关，长江来水的不确定性及其季节性波动和差异对公司电力生产及经营业绩均会产生重要影响。

公司将密切关注气象气候变化对水情雨情的影响，加强与水文气象单位的合作，推动完善长江上游流域水库信息共享机制；深入开展流域梯级水库联合调度的研究与实践，优化水库调度系统和电力生产调度系统，统一水电联合调度管理，统筹兼顾下游航运、生态补水、电网保电等需求，充分发挥梯级枢纽的防洪、航运、发电等综合效益；加强与相关方的技术交流和沟通，争取有利的政策支持，减少不必要弃水，努力提高水能利用率，减少长江来水波动对公司经营业绩的不利影响。

2. 安全生产风险

公司运营管理的梯级电站均为长江干流上的大型水电站，担负防洪、发电、航运、补水等多项任务，调度需求多，运行条件复杂；电站机组容量大、台数多，且多为长周期运行，安全稳定运行责任重大。

公司将持续巩固安全生产标准化达标成果，不断提升安全管理水平；科学开展设备评估，实施设备技术改造，提高设备可靠性；强化设备诊断运行与趋势分析，深入组织开展设备隐患排查与治理，对设备缺陷和隐患进行闭环控制，创建本质安全型电站。

3. 市场消纳风险

“十三五”期间，我国经济增速放缓和产业结构调整，用电量低速增长将成为常态，同时新增装机的增长，电力将持续供大于求，供需矛盾使电能消纳面临较大压力。

4. 政策性风险

新一轮电力体制改革环境下，公司现有的电能消纳模式和电价定价模式将受到挑战，将给公司的经营管理带来不确定性。

为了完成年度经营目标，公司将进一步提高电站运行管理水平，努力提高电能质量，做好以市场为导向的电力生产、调度和消纳工作；主动适应国家政策调整和新市场环境，进一步加强与电网公司、地方政府、当地企业的沟通交流，密切关注市场需求，做好电力市场研究工作，全面分析、准确判断市场形势，提前谋划应对措施。

5. 对外投资风险

国内经济呈现内在趋势性放缓态势，经济发展方式、结构及动力都面临转型和深度调整，新的市场经济环境将加大对投资预期收益率的不确定性。对外投资业务面临一系列新的机遇和挑战，公司将全面加强风险管理，进一步提高业务运作和管理的系统化、专业化水平，在巩固既有水电领域投资的基础上，挖掘投资机会，提升投资业务发展的质量和效益。

四、公司因不适用准则规定或特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

为进一步规范公司现金分红，增强现金分红透明度，切实维护投资者合法权益，公司按照中国证监会关于《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》的要求，于2016年4月15日发布《关于2015年度利润分配预案相关事项征求投资者意见的公告》，收到投资者提出关于公司2015年度利润分配预案的意见与建议，并向独立董事进行了汇报。

公司利润分配符合《公司章程》的规定和股东大会决议的要求，分红标准和比例明确清晰，相关决策程序和机制完备，独立董事尽职尽责并发挥了应有的作用，中小股东有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益得到了充分维护。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股利润分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数(股)	每10股派息数(元)(含税)	每10股转增数(股)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2015年	0	4.0000	0	7,400,000,000.00		
	0	1.2946	0	453,110,000.00		
合计	0		0	7,853,110,000.00	11,519,976,416.61	68.17
2014年	0	3.791	0	6,255,260,000.00	11,829,985,736.31	52.88
2013年	0	2.8042	0	4,626,930,000.00	8,993,112,280.66	51.45

2015年度母公司实现税后利润11,366,538,045.56元。按当年实现税后利润的10%提取法定盈余公积金1,136,653,804.56元。按当年实现税后利润的10%提取任意盈余公积金1,136,653,804.56元。提取公积金后，2015年度实现可供股东分配利润为9,093,230,436.44元。

1. 对185亿股股东（金沙江重大资产重组前公司老股东持有的165亿股+配套融资向七家战略投资者非公开发行的20亿股）每10股派发现金股利4.00元。其中，2015年7-12月份产生的可供分配利润5,005,081,746.01全额分配，对应每10股派现2.7054元；对2015年1-6月份可供分配利润按每10股派现1.2946元。

2. 对中国长江三峡集团公司、四川省能源投资集团有限责任公司和云南省能源投资集团有限公司通过本次重组所获得的的35亿股，每10股派现1.2946元。

3. 共分配现金股利7,853,110,000.00元，未分配利润1,240,120,436.44元，留待以后年度分配。

4. 2015年度不进行资本公积金转增股。

(三) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股现金利润分配预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

√适用 □不适用

(一) 公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与股改相关的承诺	股份限售	中国三峡集团	在 2015 年之前，中国长江三峡集团公司持有的公司股份占公司总股本的比例将不低于 55%，但在公司股权分置改革方案实施后增加持有的公司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，达到公司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。	2005-8-8, 2015 年之前	是	是
与重大资产重组相关的承诺（2009 年）	资产注入	中国三峡集团	中国长江三峡集团公司和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺：1、鉴于三峡发展公司部分土地相关处置手续尚未办理完毕，中国长江三峡集团公司和公司约定在相关交易条件具备时，中国长江三峡集团公司将持有的三峡发展公司 100% 股权出售给公司，公司承诺购买前述股权；2、根据公司与中国长江三峡集团公司签署的《重大资产重组交易协议》及《三峡债承接协议》的相关约定，公司同意于交割日零时起承继中国三峡集团公司 99、01、02、03 四期三峡债各期债券发行文件中发行人的权利和义务，承接目标三峡债各期债券截至交割日零时未清偿的本金及各期债券最近一次付息日至交割日零时的应付利息，并承诺自交割日起按照目标三峡债各期债券发行文件原定条款和条件履行兑付义务。中国长江三峡集团公司承诺，如投资者要求中国长江三峡集团公司继续履行兑付义务，中国长江三峡集团公司将向该部分投资者履行相应的兑付义务；3、中国长江三峡集团公司承诺：对重大资产重组中转让给公司的目标资产中尚未取得权属证书的房屋建筑物，在符合国	2009-8-9, 长期有效	否	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
			家政策法规要求并具备办证条件的情况下，中国长江三峡集团公司将及时协助长江电力及相关公司对上述房屋建筑物办理以长江电力及相关公司为权利人的产权登记手续。如长江电力及相关公司因上述房屋建筑物未办理产权登记手续而遭受任何损失，由中国长江三峡集团公司予以补偿；（4）中国长江三峡集团公司承诺：长江电力重大资产重组后，对于长江电力及其下属子公司存放于三峡财务公司的存款，如因三峡财务公司丧失偿付能力导致长江电力及其下属子公司损失，中国长江三峡集团公司将自接到通知30日内，按审计结果以现金方式对该损失进行等额补偿。			
与重大资产重组相关的承诺（2015年）	分红	长江电力	本次重大资产重组成功实施后，公司拟修改《公司章程》，公司对2016年至2020年每年度的利润分配按每股不低于0.65元进行现金分红；对2021年至2025年每年度的利润分配按不低于当年实现净利润的70%进行现金分红。	2017年—2026年	是	是
	其他	中国三峡集团	为切实履行国务院国资委、中国证监会关于维护资本市场稳定的政策精神，避免长江电力股票复牌后股价非理性波动，本公司将在长江电力股票复牌后6个月内，根据二级市场情况择机增持长江电力股票，增持金额累计不超过50亿元，并及时履行信息披露义务。	2015年11月16日—2016年5月16日	是	是
	解决关联交易	中国三峡集团	1、本次交易完成后，本公司及本公司控制的其他企业与上市公司之间将尽量减少、避免关联交易。在进行确有必要且无法规避的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规章等规范性文件及长江电力公司章程的规定履行关联交易程序及信息披露义务。本公司保证不会通过关联交易损害上市公司及其他股东的合法权益；2、本公司承诺不利用上市公司控股股东地位，损害上市公司及其他股东的合法利益；3、本公司将杜绝非经营性占用上市	2015年11月，长期有效	否	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
			公司的资金、资产的行为；未经股东大会批准，不要求上市公司向本公司及本公司控制的其他企业提供任何形式的担保；4、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。			
	解决同业竞争	中国三峡集团	1、本公司及本公司直接或间接控制的其他企业目前没有从事与长江电力主营业务构成实质性竞争的业务，也未直接或以投资控股、参股、合资、联营或其它形式经营或为他人经营任何与长江电力的主营业务构成实质性竞争的业务；2、为避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司及其下属公司的实质性同业竞争，本公司承诺不以任何形式（包括但不限于自行或与他人合资、合作、联营、投资、兼并、受托经营等方式），直接或间接地从事、参与或协助他人从事任何与上市公司及其下属公司从事的业务有实质性竞争关系的业务或其他经营活动，并将尽力促使本公司控制的其他企业遵守与本公司承诺事项相同之义务；3、本公司保证将赔偿上市公司及其下属公司因本公司违反本承诺而遭受或产生的损失或开支。	2015年11月，长期有效	否	是
	其他	中国三峡集团	一、保证上市公司人员独立 1、保证上市公司的总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员均专职在上市公司任职并领取薪酬，不在本公司及其关联自然人、关联企业、关联法人（以下统称为“本公司及其关联方”，具体范围参照现行有效的《上市规则》确定）担任除董事、监事以外的职务；2、保证上市公司的劳动、人事及工资管理与本公司及其关联方之间完全独立；3、本公司向上市公司推荐董事、监事、经理等高级管理人员人选均通过合法程序进行，不干预上市公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。 二、保证上市公司资产独立完整	2015年11月，长期有效	否	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
			<p>1、保证上市公司具有与经营有关的业务体系和独立完整的资产；2、保证上市公司不存在资金、资产被本公司及其关联方非经营性占用的情形。</p> <p>三、保证上市公司财务独立</p> <p>1、保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系，具有规范、独立的财务会计制度；2、保证上市公司独立在银行开户，不与本公司及其关联方共用银行账户；3、保证上市公司的财务人员不在本公司及其关联方兼职；4、保证上市公司依法独立纳税；5、保证上市公司能够独立作出财务决策，本公司及其关联方不干预上市公司的资金使用。</p> <p>四、保证上市公司机构独立</p> <p>1、保证上市公司建立健全法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构；2、保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和长江电力公司章程行使职权。</p> <p>五、保证上市公司业务独立</p> <p>1、保证上市公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力，具有面向市场独立自主持续经营的能力；2、保证不对上市公司的业务活动进行不正当干预；3、保证本公司避免从事与上市公司具有实质性竞争的业务；4、保证尽量减少、避免本公司及本公司控制的其他企业与上市公司的关联交易；在进行确有必要且无法避免的关联交易时，保证按市场化原则和公允价格进行公平操作，并按相关法律法规以及规范性文件及长江电力公司章程的规定履行交易程序及信息披露义务。</p>			
	股份限售	中国三峡集团	本公司通过本次交易取得的对价股份自股份上市之日起 36 个月内不转让，但适用法律法规许可转让的除外。本次交易完成后六个月内如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于发行价，或者本次交易完成	2016 年 4 月 13 日—2019 年 4 月 12 日	是	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
			<p>后 6 个月期末收盘价低于发行价的, 本公司通过本次交易取得的对价股份的锁定期在原有锁定期的基础上将自动延长 6 个月。</p> <p>本次交易完成后, 本公司取得的对价股份因长江电力送股、转增股本等原因相应增加的股份, 也应遵守前述规定。</p> <p>如果中国证监会或上证所对于上述锁定期安排有不同意见, 本公司同意按照中国证监会或上证所的意见对上述锁定期安排进行修订并予执行。</p>			
	股份限售	川能投、云能投	<p>本公司通过本次交易取得的对价股份自股份上市之日起 12 个月内不转让, 但适用法律法规许可转让的除外。</p> <p>本次交易完成后, 本公司取得的对价股份因长江电力送股、转增股本等原因相应增加的股份, 也应遵守前述规定。</p> <p>如果中国证监会或上证所对于上述锁定期安排有不同意见, 本公司同意按照中国证监会或上证所的意见对上述锁定期安排进行修订并予执行。</p>	2016 年 4 月 13 日—2017 年 4 月 12 日	是	是
	股份限售	平安资管、阳光人寿、中国人寿、广州发展、太平洋资管、GIC 和重阳战略投资	<p>本公司于本次非公开发行所认购的股份, 自股份上市之日起 36 个月内不转让, 但适用法律法规许可转让的除外。</p> <p>本次发行结束后, 本公司本次认购取得的股份因长江电力送股、转增股本等原因相应增加的股份, 也应遵守前述规定。</p> <p>如果中国证监会或上证所对于上述锁定期安排有不同意见, 本公司同意按照中国证监会或上证所的意见对上述锁定期安排进行修订并予执行。</p>	2016 年 4 月 13 日—2019 年 4 月 12 日	是	是
其他承诺	解决同业竞争	中国三峡集团	<p>为避免可能产生的同业竞争问题, 公司发行上市前, 控股股东中国长江三峡集团公司出具了《避免同业竞争承诺函》, 承诺中国长江三峡集团公司在作为公司控股股东期间不直接或间接在中国境内或境外从事与公司营业执照载明的主营业务</p>	2001-8-26, 长期有效	否	是

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
			构成竞争或可能构成竞争的业务，并促使其附属企业在中国境内或境外不经营导致或可能导致与公司主营业务直接或间接产生竞争的业务。			

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

五、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

现聘任	
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	200
境内会计师事务所审计年限	5
境外会计师事务所名称	
境外会计师事务所报酬	
境外会计师事务所审计年限	

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	60
财务顾问		
保荐人		

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

无

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

八、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信状况良好。

十、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励情况及其影响

适用 不适用

十一、重大关联交易

适用 不适用

(一) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

2015年6月12日，公司股票停牌，启动重大资产重组工作。11月6日，公司召开4届7次董事会，审议通过《公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》，11月16日，公司股票复牌。2016年1月19日和2月4日，公司分别召开4届9次董事会和2016年第一次临时股东大会，审议通过《关于〈公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书（草案）〉及其摘要的议案》。3月25日，公司收到中国证监会《关于核准中国长江电力股份有限公司向中国长江三峡集团公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2016〕591号），公司重大资产重组事项获中国证监会审核通过。3月31日，公司进行了资产交割，自4月1日零时起，公司享有川云公司100%股权对应的权利、权益和利益，并承担相关的责任和义务，4月13日，完成配套募资股份登记过户。

2、临时公告未披露的事项

适用 不适用

3、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

无

(二) 共同对外投资的重大关联交易

1、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(三) 关联债权债务往来

详见2015年度财务报表附注“关联方与关联方交易”。

十二、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
中国长江电力股份有限公司	公司本部	湖南桃花江核电有限公司	423,868,000.00	2014年9月	2014年9月		一般担保	否	否		否	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）				0									
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）				423,868,000.00									
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计													
报告期末对子公司担保余额合计（B）													
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）				423,868,000.00									
担保总额占公司净资产的比例（%）													
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）													
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）													
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）													
上述三项担保金额合计（C+D+E）													
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

（三） 委托他人进行现金资产管理的情况**1、 委托理财情况**

□适用 √不适用

2、 委托贷款情况

□适用 √不适用

3、 其他投资理财及衍生品投资情况

□适用 √不适用

(四) 其他重大合同

2015年5月29日,公司作为售电方,与购电方国家电网公司签订了《2015年度三峡水电站购售电补充协议》。

2015年6月4日,公司作为售电方,与购电方国家电网公司华中分部签订了《2015年度葛洲坝电站购售电合同》。

2015年6月30日,公司作为售电方,与购电方中国南方电网有限责任公司、输电方国家电网公司签订《2015年度三峡水电站购售电及输电补充协议》。

2015年11月6日,公司与三峡集团、川能投、云能投签署《重大资产购买协议》,并于2016年1月19日签署了《重大资产购买补充协议(一)》。

2015年11月6日,公司与平安资管、阳光人寿、中国人寿、广州发展、太平洋资管、GIC、重阳战略投资签署了《股份认购协议》,并于2016年1月19日与太平洋资管签署了《股份认购协议之补充协议》。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

2015年11月7日,公司披露了《中国长江电力股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》。中国三峡集团计划在公司股票复牌后6个月内,根据二级市场情况择机增持公司股票,增持金额累计不超过50亿元,并及时履行信息披露义务。

中国三峡集团指定其全资子公司三峡资本控股有限责任公司(以下简称“三峡资本”)作为一致行动人,承担了本次增持公司股票计划的任务。2016年1月27日,三峡资本通过上海证券交易所交易系统增持了公司9,470,665股,占当时公司股份总数165亿股的0.0574%。截至本报告披露日,三峡资本通过上海证券交易所交易系统累计增持了公司28,315,354股,占目前公司股份总数220亿股的0.1287%(三峡资本增持期间,公司完成重大重组,股份总数由165亿股变更为220亿股)。

十四、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

详见公司《社会责任报告》。

(二) 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明

公司及子公司不属于重点污染企业。

十五、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股普通股股份变动情况表

报告期内,公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	168,415
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	149,313

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件 股份数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
中国长江三峡集团公司	-217,303,658	11,882,229,292	72.01	6,754,058,520	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	366,051,236	474,873,603	2.88	0	未知	-	其他
中国核工业集团公司	0	261,594,750	1.59	0	未知	-	国有法人
华能国际电力股份有限公司	0	257,559,750	1.56	0	未知	-	国有法人
中国石油天然气集团公司	0	203,773,778	1.23	0	未知	-	国有法人
中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	171,624,373	172,130,273	1.04	0	未知	-	其他
重阳集团有限公司	6,361,985	160,031,167	0.97	0	未知	-	其他
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略汇智基金	68,888,564	87,804,349	0.53	0	未知	-	其他
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略创智基金	36,078,449	48,254,083	0.29	0	未知	-	其他
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略英智基金	9,016,692	48,026,790	0.29	0	未知	-	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件 流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国长江三峡集团公司	5,128,170,772	人民币普通股	5,128,170,772				
香港中央结算有限公司	474,873,603	人民币普通股	474,873,603				
中国核工业集团公司	261,594,750	人民币普通股	261,594,750				
华能国际电力股份有限公司	257,559,750	人民币普通股	257,559,750				
中国石油天然气集团公司	203,773,778	人民币普通股	203,773,778				
中国平安人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	172,130,273	人民币普通股	172,130,273				
重阳集团有限公司	160,031,167	人民币普通股	160,031,167				

上海重阳战略投资有限公司—重阳战略汇智基金	87,804,349	人民币普通股	87,804,349
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略创智基金	48,254,083	人民币普通股	48,254,083
上海重阳战略投资有限公司—重阳战略英智基金	48,026,790	人民币普通股	48,026,790
上述股东关联关系或一致行动的说明	上海重阳战略投资有限公司—重阳战略汇智基金、上海重阳战略投资有限公司—重阳战略创智基金、上海重阳战略投资有限公司—重阳战略英智基金系重阳集团有限公司旗下子公司上海重阳战略投资有限公司发行及管理的产品。除此之外，尚未知其他股东之间是否具有关联关系或一致行动关系。		

前十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	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国长江三峡集团公司	6,754,058,520	2015-12-31	0	股权分置改革承诺

三、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

名称	中国长江三峡集团公司
单位负责人或法定代表人	卢纯
成立日期	1993年9月18日
注册资本	149,536,711,395.6元
主要经营业务	三峡工程建设和经营管理；住宿经营的管理；长江中上游水资源开发；水利水电技术服务；水利水电工程所需物资、设备的销售（国家有专营专项规定的除外）；与上述业务有关的咨询服务；经营或代理公司所属企业自产产品（国家组织统一联合经营的16种出口商品除外）的出口业务；经营或代理中国三峡集团及所属企业生产所需设备和材料（国家指定公司经营的12种进口商品除外）的进口业务；经营或代理技术进出口业务；承办中外合资经营、合作生产、来料加工、来样加工、来件装配、补偿贸易及易货贸易业务。
未来发展战略	中国三峡集团的战略定位是以水电为主的清洁能源集团，以长江上游梯级水电开发与运营为重点，全面负责三峡工程的建设与运营，运行和管理三峡—葛洲坝梯级枢纽，根据国家授权滚动开发金沙江溪洛渡、向家坝、乌东德、白鹤滩四个巨型水电站，同时优化发展新能源业务，聚焦发展国际业务，按照集团化、现代化、市场化、国际化的要求，努力打造国际一流清洁能源集团。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国农业银行股份有限公司，持股数量29,719万股，持股比例0.09%，已于2015年3月处置完毕。陕西煤业股份有限公司，持股数量88,913万股，持股比例8.89%。湖北能源，持股数量12,500万股，持股比例1.25%。中国电力新能源发展有限公司，持股数量321,627万股，持股比例27.20%。

(二) 实际控制人情况

1、 法人

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

2、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



截至报告期末，公司总股本 165 亿股。

四、 其他持股在百分之十以上的法人股东

截止本报告期末公司无其他持股在百分之十以上的法人股东。

五、 股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
卢纯	董事长	男	60	2014-04		0	0	0			是
张诚	副董事长	男	58	2015-05		0	0	0			是
杨亚	董事	男	53	2015-05		0	0	0			是
张定明	董事/总经理	男	53	2015-05		0	0	0		34.96	
李季泽	董事	男	57	2015-05		0	0	0			是
张崇久	独立董事	男	63	2015-05		0	0	0		8.00	
吕振勇	独立董事	男	69	2015-10		0	0	0		3.00	
郑卫军	独立董事	男	49	2015-10		0	0	0		3.00	
林初学	监事会主席	男	56	2015-05		0	0	0			是
周晖	监事	女	52	2010-06		0	0	0			是
莫锦和	监事	男	52	2015-05		0	0	0			是
卢丽平	监事	女	60	2015-05		0	0	0			
姚金忠	职工代表监事	男	51	2015-11		0	0	0		24.41	
王晓健	职工代表监事	男	52	2015-11		0	12,000	12,000	基于年内公开信息和个人独立判断	50.52	
陈国庆	副总经理	男	50	2011-07		30,000	30,000	0		66.65	
谢峰	财务总监	男	45	2015-05		0	0	0		26.90	
薛福文	副总经理	男	51	2011-07		0	0	0		63.45	
李平诗	副总经理	男	54	2015-09		0	0	0		60.25	
关杰林	副总经理	男	52	2015-09		0	0	0		61.25	

楼 坚	董事会秘书	男	48	2008-04		10,000	10,000	0		56.32	
离任董监高											
杨 清	董事	男	64	2002-09	2015-05	0	0	0			
林初学	董事	男	56	2005-09	2015-05	0	0	0			
毕亚雄	董事	男	53	2005-09	2015-05	0	0	0			
孙又奇	董事	男	63	2002-09	2015-05	0	0	0			
李菊根	独立董事	男	70	2010-06	2015-05	0	0	0		5.00	
曹兴和	独立董事	男	66	2010-06	2015-05	0	0	0		5.00	
刘章民	独立董事	男	66	2010-06	2015-05	0	0	0		5.00	
毛振华	独立董事	男	51	2010-06	2015-05	0	0	0		5.00	
杨 亚	监事会主席	男	53	2005-09	2015-05	0	0	0			
张崇久	监事	男	63	2002-09	2015-05	0	0	0			
王跃峰	监事	男	62	2010-06	2015-05	0	0	0			
艾友忠	职工代表监事	男	56	2007-03	2015-05	50,000	50,000	0		34.09	
晏新华	职工代表监事	男	52	2008-04	2015-05	0	0	0		55.20	
张 诚	总经理	男	58	2006-01	2015-05	0	0	0			
马振波	副总经理	男	52	2006-03	2015-06	50,000	0	50,000	基于年内公开信息 和个人独立判断	40.19	
邓玉敏	副总经理	男	51	2011-03	2016-03	0	0	0		0.10	
白 勇	财务总监	男	44	2010-03	2015-05	0	0	0		34.09	
合计	/	/	/	/	/	140,000	102,000	62,000	/	642.38	/

姓名	主要工作经历
卢 纯	董事长，管理学博士，高级经济师。历任国务院三峡工程建设委员会办公室党组副书记、副主任。现任中国长江三峡集团公司董事长、党组书记。
张 诚	副董事长，工学博士，教授级高级工程师。历任公司总经理。现任中国长江三峡集团公司党组成员、副总经理，中国核能电力股份有限公司董事。
杨 亚	董事，工商管理硕士（EMBA），高级会计师。现任中国长江三峡集团公司党组成员、总会计师。
张定明	董事、总经理，管理学硕士，教授级高级工程师。历任公司副总经理，中国长江三峡集团公司董事会秘书兼战略发展部主任、市场营销部主任、葡电管理办公室主任。现任公司董事、总经理、党委副书记，兼北京长电创新投资管理有限公司董事长，三峡境外清洁能源投资基金董事，葡萄牙电力公司董事，葡电基金理事。

李季泽	董事，法理专业博士，高级审计师。历任国家审计署科学工程审计局局长、交通运输审计局局长、农林水审计局局长。现任中国核工业集团公司党组成员、总会计师。
张崇久	独立董事，管理学博士，高级经济师。历任中国葛洲坝集团公司副总经理兼总经济师，葛洲坝股份有限公司董事、副总经理，中国葛洲坝集团公司党委常委、副总经理，中国葛洲坝集团股份有限公司党委常委、副总经理、总法律顾问，中国能源建设集团有限公司战略咨询委员会委员，中国葛洲坝集团股份有限公司顾问委员会委员。
吕振勇	独立董事，大学本科学历，执业律师、高级经济师。历任电力工业部政法局副局长、局长，国家电力公司首席法律顾问兼法律部主任，国家电网公司首席法律顾问、顾问。现任北京东卫律师事务所律师。
郑卫军	独立董事，工商管理硕士，注册会计师、注册税务师，财政部全国注册会计师行业领军人才，中国注册会计师协会职业道德准则委员会委员、专业技术指导委员会委员。历任中国证券监督管理委员会第十三、十四和十五届股票发行审核委员会专职委员。现任信永中和会计事务所合伙人，中国东方红卫星股份有限公司独立董事。
林初学	监事会主席，工商管理硕士，教授级高级工程师。现任中国长江三峡集团公司党组副书记、副总经理。
周 晖	监事，硕士研究生，高级会计师。历任华能国际电力股份有限公司总会计师。现任华能国际电力股份有限公司副总经理、党组成员。
莫锦和	监事，会计学本科，高级审计师、国际注册内部审计师。历任海南电网公司总会计师，中国南方电网有限责任公司财务部副主任，广东电网有限责任公司总会计师。现任广东电网有限责任公司董事、副总经理、党委委员、总会计师。
卢丽平	监事，管理工程硕士研究生，教授级高级经济师。历任中国石油天然气集团公司资本运营部专职监事，中国石油天然气集团公司、股份公司资本运营部专职监事。现任中国石油天然气集团公司、股份公司所投资公司专职董事。
姚金忠	职工代表监事，工学硕士，高级工程师。历任中国长江三峡集团公司三峡枢纽建设运行管理局党委副书记、纪委书记兼办公室主任，中国长江三峡集团公司三峡枢纽建设运行管理局党委书记兼副局长。现任公司纪委书记、机关党委书记，兼北京长电创新投资管理有限公司监事。
王晓健	职工代表监事，工程硕士，教授级高级工程师。历任三峡电厂副总工程师。现任三峡电厂党委副书记、纪委书记、工会主席。
陈国庆	副总经理，博士研究生，教授级高级工程师。历任公司总工程师、党委委员，兼任溪洛渡水力发电厂筹建处主任，向家坝水力发电厂筹建处主任。现任公司党委书记、副总经理，兼北京长电创新投资管理有限公司董事，中国长电国际（香港）有限公司董事。
谢 峰	财务总监，博士研究生，高级经济师、高级会计师、注册会计师。历任三峡财务有限责任公司总经理兼党委副书记。现任公司财务总监，兼北京长电创新投资管理有限公司董事、总裁，湖北银行股份有限公司董事，宜宾市商业银行股份有限公司董事，湖北清能投资发展集团有限公司副董事长，建银国际医疗产业股权投资有限公司董事。
薛福文	副总经理，工程硕士，教授级高级工程师。历任公司检修厂厂长、党委书记。现任公司副总经理，兼北京长电创新投资管理有限公司董事。
李平诗	副总经理，工程硕士，教授级高级工程师。历任公司生产计划部经理、副总工程师，葛洲坝电厂厂长、党委书记，公司党委委员兼三峡电厂厂长、党委书记。现任公司副总经理、工会主席，三峡电厂厂长，兼北京长电创新投资管理有限公司董事。
关杰林	副总经理，工学硕士，教授级高级工程师。历任金沙江电力生产筹备工作组副组长，溪洛渡电厂筹建处副主任、主任，溪洛渡电厂厂长、党委书记。现任公司副总经理，兼北京长电创新投资管理有限公司董事，中国长电国际（香港）有限公司董事。

楼 坚	董事会秘书，硕士研究生，注册会计师、注册资产评估师。现任公司董事会秘书。
-----	--------------------------------------

其他情况说明

无

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
卢 纯	中国长江三峡集团公司	董事长、党组书记	2014-03	
张 诚	中国长江三峡集团公司	党组成员、副总经理	2012-07	
杨 亚	中国长江三峡集团公司	党组成员、总会计师	2012-07	
杨 亚	三峡财务有限责任公司	董事长	2015-03	
李季泽	中国核工业集团公司	党组成员、总会计师	2012-09	
张崇久	中国葛洲坝集团股份有限公司	顾问委员会委员	2012-11	
林初学	中国长江三峡集团公司	党组成员、副总经理	2002-02	
林初学	中国长江三峡集团公司	党组副书记、副总经理	2015-12	
周 晖	华能国际电力股份有限公司	副总经理、党组成员	2006-03	
莫锦和	广东电网有限责任公司	董事、副总经理、党委委员、总会计师	2014-03	
卢丽平	中国石油天然气集团公司	专职董事	2005-01	
在股东单位任职情况的说明	无			

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张 诚	中国核能电力股份有限公司	董事	2011-12	
张 诚	中国电机工程学会	副理事长	2014-05	

杨 亚	中国水力发电工程学会风险管理专业委员会	副主任委员	2009-10	
杨 亚	中国资产评估协会	常务理事	2005-06	
杨 亚	葡萄牙电力公司 (EDP)	董事	2012-05	
杨 亚	三峡集团公益基金会	副理事长	2015-04	
张定明	北京长电创新投资管理有限公司	董事长	2015-11	
张定明	葡萄牙电力公司董事会	副主席	2012-02	2015-04
张定明	葡萄牙电力公司董事会	董事	2015-04	
张定明	葡电基金	理事	2014-04	
张定明	三峡境外清洁能源投资基金	董事	2014-12	
张崇久	国务院国资委外部董事专家库	专家	2015-07	
张崇久	中国证监会上市公司协会独立董事专委会	委员	2016-02	
郑卫军	信永中和会计事务所	合伙人	2001-11	
郑卫军	中国东方红卫星股份有限公司	独立董事	2014-12	
林初学	海峡两岸关系协会	理事	2010-01	
林初学	国际水电协会	副主席	2013-09	
林初学	潘家铮水电科技基金理事会	副理事长	2014-06	
林初学	中国大坝协会	副理事长	2014-07	
卢丽平	中国石油天然气集团公司、股份公司所投资公司	专职董事	2005-01	
姚金忠	北京长电创新投资管理有限公司	监事	2015-11	
陈国庆	北京长电创新投资管理有限公司	董事	2008-03	
陈国庆	中国长电国际 (香港) 有限公司	董事	2012-07	
谢 峰	湖北清能投资发展集团有限公司	副董事长	2015-12	
谢 峰	建银国际医疗产业股权投资有限公司	董事	2015-12	
谢 峰	湖北银行股份有限公司	董事	2013-04	
谢 峰	宜宾市商业银行股份有限公司	董事	2010-12	
谢 峰	北京长电创新投资管理有限公司	董事、总裁	2015-11	
薛福文	北京长电创新投资管理有限公司	董事	2011-12	
薛福文	长江三峡能事达电气股份有限公司	董事	2015-04	
李平诗	北京长电创新投资管理有限公司	董事	2011-12	
李平诗	中国水力发电工程学会电力系统自动化专委	副主任委员兼秘书长	2012-04	

	会			
李平诗	中国电力企业联合会水电分会	副会长	2007-03	
关杰林	北京长电创新投资管理有限公司	董事	2015-11	
关杰林	中国长电国际（香港）有限公司	董事	2015-11	
在其他单位任职情况的说明	无			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准执行；除可领取报酬的董事外，其他董事未在公司领取报酬；职工代表监事按其任在公司任职及工作业绩考核领取报酬。除职工代表监事外，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员的报酬按照《高级管理人员薪酬管理暂行规定》，根据公司的生产经营业绩以及个人工作绩效确定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	独立董事的报酬按照股东大会确定的标准（12 万/年）执行；职工代表监事按其任在公司任职及工作业绩考核领取报酬，其他监事不在公司领取报酬；高级管理人员的报酬按照《高级管理人员薪酬管理暂行规定》执行。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，董事、监事和高级管理人员从公司领取的报酬总额合计约 642.38 万元（税前），其中独立董事的工作津贴合计 34 万元（税前）。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	报告期内，董事、监事和高级管理人员从公司领取的报酬总额合计约 642.38 万元（税前），其中独立董事的工作津贴合计 34 万元（税前）。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
杨 清	原董事	离任	董事会换届
林初学	原董事	离任	董事会换届
毕亚雄	原董事	离任	董事会换届
孙又奇	原董事	离任	董事会换届
李菊根	原独立董事	离任	董事会换届
曹兴和	原独立董事	离任	董事会换届
刘章民	原独立董事	离任	董事会换届
毛振华	原独立董事	离任	董事会换届

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
张 诚	副董事长、原总经理	选举	董事会、经营层换届
杨 亚	董事、原监事会主席	选举	董事会、监事会换届
张定明	董事、总经理	选举	董事会、经营层换届
李季泽	董事	选举	董事会换届
张崇久	独立董事、原监事	选举	董事会、监事会换届
吕振勇	独立董事	选举	董事会换届
郑卫军	独立董事	选举	董事会换届
王跃峰	原监事	离任	监事会换届
艾友忠	原职工代表监事	离任	监事会换届
晏新华	原职工代表监事	离任	监事会换届
林初学	监事会主席	选举	监事会换届
莫锦和	监事	选举	监事会换届
卢丽平	监事	选举	监事会换届
姚金忠	职工代表监事	选举	监事会换届
王晓健	职工代表监事	选举	监事会换届
马振波	原副总经理	离任	工作变动
邓玉敏	副总经理	离任	工作变动
白 勇	原财务总监	离任	经营层换届
谢 峰	财务总监	聘任	董事会聘任
李平诗	副总经理	聘任	董事会聘任
关杰林	副总经理	聘任	董事会聘任

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	3,670
主要子公司在职员工的数量	4,104
在职员工的数量合计	7,774
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,547
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	6,130
销售人员	45
技术人员	695
财务人员	121
行政人员	783
合计	7,774
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	16
硕士	703
本科	2,892
大专	1,418
中专及以下	2,745
合计	7,774

(二) 薪酬政策

公司实行以岗位绩效工资制为主，多种激励并存的薪酬激励体系。根据岗位要求和工作责任范围核定岗位工资标准，根据单位和员工的绩效考核情况兑现绩效工资收入和其他奖励性收入。公司依法为员工办理各项社会保险，并执行住房公积金、企业年金、企业补充医疗保险、带薪休假、健康疗养、定期体检等制度。

公司根据年度生产经营目标、经济效益情况和人力资源管理要求对各子公司实行人员规模与工资总额总体控制，由各公司根据自身生产经营特点制定相应的薪酬政策。

(三) 培训计划

公司培训工作紧紧围绕公司战略发展目标和年度中心工作，以员工技能提升和能力建设为主题，通过教育培训、岗位培养、实践锻炼等方式，不断提升生产作业人员岗位技能水平，增强管理人员改革创新能力和经营管理能力和组织执行能力，为公司可持续健康发展提供智力支持和人力资源保障。

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

公司自上市以来，坚持“诚信经营、规范治理、信息透明、业绩优良”的经营理念，严格按照《公司法》、《证券法》等法律法规和中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件 and 现代企业法人治理结构的要求规范运作，建立健全了股东大会、董事会及其专门委员会、监事会和经营层规范运作的组织体系和相关制度体系，规范了公司决策及经营行为，切实维护全体股东的权益。“三会一层”权责清晰，董事、监事和高管勤勉尽责，信息披露规范、公开透明，公司与股东形成了“良性互动、协调发展”的良好关系，实现了“多赢”的利益格局。

报告期内，公司按照各项法律法规及监管机构要求，不断完善公司治理结构，及时修订公司制度，强化内部控制，切实提高了规范运作水平。报告期，公司法人治理的实际状况符合《公司法》、《上市公司治理准则》和中国证监会相关规定的要求，不存在差异。

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2015 年第一次临时股东大会	2015 年 5 月 6 日	http://www.sse.com.cn 公告编号：2015-018	2015 年 5 月 8 日
2014 年度股东大会	2015 年 6 月 2 日	http://www.sse.com.cn 公告编号：2015-023	2015 年 6 月 4 日
2015 年第二次临时股东大会	2015 年 10 月 16 日	http://www.sse.com.cn 公告编号：2015-066	2015 年 10 月 17 日

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
张崇久	是	8	8	6	0	0	否	1
吕振勇	是	4	4	3	0	0	否	1
郑卫军	是	4	4	3	0	0	否	1
李菊根	是	2	2	1	0	0	否	0
曹兴和	是	2	2	1	0	0	否	0
刘章民	是	2	2	1	0	0	否	0
毛振华	是	2	1	1	1	0	否	0

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	7
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

不存在独立董事对公司有关事项提出异议的情况。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

(一) 董事会审计委员会报告期内履职情况

1. 在年审会计师进场前，公司审计委员会认真审阅了《公司 2014 年度生产经营情况报告》、《公司 2014 年生产经营情况通报》、《公司 2014 年度财务状况及经营成果的初步汇报》、《公司 2014 年年度报告编审及年度三会工作计划》、《公司 2015 年内部审计、内部控制与风险管理工作计划》、《公司 2014 年度年报审计工作安排》。

2. 2015 年 1 月 23 日，公司召开了第三届董事会审计委员会第九次会议，审议通过了《公司 2014 年度报告审计工作安排》、《公司 2015 年内部审计、内部控制与风险管理工作计划》。

3. 2015 年 3 月 30 日，公司召开了 2014 年度年报审计沟通会暨三届十六次监事会预备会，审计委员听取并审议了《大华会计师事务所（特殊普通合伙）关于长江电力 2014 年年度财务报告审

计情况的报告》、《大华会计师事务所（特殊普通合伙）从事 2014 年度长江电力审计工作的总结报告》、《大华会计师事务所（特殊普通合伙）关于长江电力 2014 年年度财务报告内部控制审计情况的报告》、《关于公司 2014 年度日常关联交易执行情况报告》、《关于投资者对公司 2014 年度利润分配意见的报告》，预审议了《关于公司 2014 年度内部控制的自我评价报告》、《公司 2014 年度财务决算报告》、《公司 2015 年度财务预算报告》、《关于公司 2015 年度日常关联交易的议案》、《关于聘请公司 2015 年度审计机构的议案》。

4. 2015 年 4 月 17 日，公司召开了第三届董事会审计委员会第十次会议，审议通过了《关于公司会计政策变更的议案》、《2014 年度财务决算报告》、《关于公司 2014 年年度报告及年度报告摘要的议案》、《关于公司 2014 年度内部控制的自我评价报告》、《公司 2015 年度财务预算报告》、《关于聘请公司 2015 年度审计机构的议案》、《关于公司 2015 年度日常关联交易的议案》、《关于与三峡财务有限责任公司续签〈金融服务框架协议〉的议案》、《公司董事会审计委员会 2014 年度工作报告》。

5. 2015 年 11 月 5 日，公司召开了第四届董事会审计委员会第一次会议，审议通过了《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金构成关联交易的议案》、《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》、《公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》。

董事会审计委员会充分发挥审查、监督职能，与公司内审和外审机构保持密切有效沟通，对公司的财务审计、内部控制审计，以及关联交易等工作提出指导性意见，为推动公司加强内部管理起到了积极作用。

（二）董事会薪酬与考核委员会报告期内履职情况

2015 年 4 月 17 日，公司召开了第三届董事会薪酬与考核委员会第五次会议，审议通过了《董事会薪酬与考核委员会 2014 年年报编制履职情况汇总报告》。会议认为：报告期内，公司高级管理人员忠实、勤勉、尽责，经营业绩优良。公司高级管理人员的薪酬发放水平符合公司经营管理实际情况，披露的薪酬与实际发放情况相符。

董事会薪酬与考核委员会对高级管理人员的绩效考核机制、薪酬方案进行了审查，确保了董事会对公司经营层的有效监督。

（三）董事会战略与环境委员会报告期内履职情况

2015 年 11 月 5 日，公司召开了第四届董事会战略与环境委员会第一次会议，审议通过了《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金构成关联交易的议案》、《关于公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》、《公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易预案》。

董事会战略与环境委员会围绕重大资产重组，对重组方案的可行性、方案设计中需要关注的问题，以及方案实施后对公司以及各方利益造成的影响等进行了深入研究，为董事会决策提出了科学建议。

五、监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面保持了独立性。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

公司按照《高级管理人员薪酬管理暂行规定》，对董事会聘任的高级管理人员实行年薪制。公司经营业绩考核以经济增加值为导向，高级管理人员个人考核结果与公司经营业绩考核结果紧密关联，年度薪酬分配与考核结果挂钩，形成了公司高级管理人员的绩效激励与约束机制。

八、是否披露内部控制自我评价报告

√适用 □不适用

公司第四届董事会第十次会议审议通过了《关于公司 2015 年度内部控制的自我评价报告》，报告全文于 2016 年 4 月 29 日披露在上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

公司聘请大华会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2015 年度财务报告内部控制有效性进行了评价，并出具了公司 2015 年度内部控制审计报告，报告全文于 2016 年 4 月 29 日披露在上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告：是

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

一、公司债券基本情况

单位：元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
2007 年中国长江电力股份有限公司债券	07 长电债	122000.SH	2007-9-24	2017-9-24	3,999,916,000.00	5.35%	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所
2009 年中国长江电力股份有限公司债券	09 长电债	122015.SH	2009-7-30	2019-7-30	3,500,000,000.00	4.78%	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	华泰联合证券有限责任公司
	办公地址	北京市西城区太平桥大街丰盛胡同 22 号丰铭国际大厦 A 座 6 层
	联系人	姜虹
	联系电话	010-56839356
资信评级机构	名称	中诚信证券评估有限公司
	办公地址	上海市黄浦区西藏南路 760 号 801-806 室

三、公司债券募集资金使用情况

募集资金已按募集说明书承诺的用途使用，年末余额为零。

四、公司债券资信评级机构情况

预计最新跟踪评级的时间为 2016 年 6 月 30 日之前，披露网址为上海证券交易所网站。报告期内，公司委托中诚信证券评估有限公司对 07 长电债和 09 长电债进行了跟踪评级：中诚信证券评估有限公司维持 07 长电债和 09 长电债的债项信用等级为 AAA，维持公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，与上一次评级结果一致。AAA 评级表示受评对象偿还债务的能力极强，基本不受不利经济环境的影响，违约风险极低。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况未发生变更。

六、公司债券持有人会议召开情况

报告期内，公司未召开债券持有人会议。

七、公司债券受托管理人履职情况

公司债券受托管理人履职情况已按要求于上海证券交易所网站披露 2014 年度受托管理事务报告。

八、截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

单位:元 币种:人民币

主要指标	2015 年	2014 年	本期比上年 同期增减(%)	变动 原因
息税折旧摊销前利润	23,906,945,861.99	25,001,698,324.96	-4.38	
投资活动产生的现金流量净额	1,353,419,665.42	-828,758,790.69	263.31	
筹资活动产生的现金流量净额	-18,328,720,499.25	-19,614,522,800.04	6.56	
期末现金及现金等价物余额	3,855,882,291.20	3,113,736,735.76	23.83	
流动比率	0.33	0.28	17.86	
速动比率	0.31	0.26	19.23	
资产负债率	35.66%	41.40%	-13.85	
EBITDA 全部债务比	2.12	2.43	-12.97	
利息保障倍数	6.33	5.56	13.74	
现金利息保障倍数	8.54	8.37	2.05	
EBITDA 利息保障倍数	8.54	7.41	15.22	
贷款偿还率	100%	100%	0.00	
利息偿付率	100%	100%	0.00	

九、报告期末公司资产情况

截至报告期末，公司不存在资产抵押、质押、被查封、冻结、必须具备一定的条件才能变现、无法变现、无法用于抵偿债务的情况和其他权利受限制的情况和安排，以及其他具有可对抗第三人的优先偿付负债的情况。

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

2015 年，公司按期完成 14 长电 CP001、14 长电 CP002 和 15 长电 SCP001 到期兑付，以及 01 三峡债、02 三峡债和 03 三峡债付息，上述债券和债务融资工具的还本付息金额合计约 99.34 亿元。

公司于 2015 年 3 月 25 日发行第一期超短期融资券，发行额 30 亿元人民币，期限 270 天，发行利率 4.60%；于 2015 年 7 月 9 日发行第一期短期融资券，发行额 30 亿元人民币，期限 1 年，发行利率 3.10%；于 2015 年 9 月 10 日发行第一期中期票据，发行额 30 亿元人民币，期限 10 年，发行利率 4.50%。

十一、公司报告期内的银行授信情况

报告期内获得银行授信 1,553 亿元，年末银行授信余额 1,429 亿元；报告期内共偿还各类贷款 157.1 亿元。

十二、 公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

公司履行了公司债券募集说明书的相关约定，保护了债券投资者利益。

十三、 公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

公司严格按照相关规定披露重大事项，未对公司经营情况和偿债能力产生不利影响。

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

大华审字[2016] 005522号

中国长江电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的中国长江电力股份有限公司(以下简称长江电力)财务报表,包括 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2015 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表,以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是长江电力管理层的责任,这种责任包括:(1)按照企业会计准则的规定编制财务报表,并使其实现公允反映;(2)设计、执行和维护必要的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则,计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序,以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断,包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时,注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性,以及评价财务报表的总体列报。

我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为,长江电力的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了长江电力 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2015 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师:郝丽江

中国·北京

中国注册会计师:沈彦波

二〇一六年四月二十八日

二、财务报表

合并资产负债表

2015 年 12 月 31 日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金	1	3,855,882,291.20	3,113,736,735.76
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	2	99,545.00	
衍生金融资产			
应收票据	4	109,150,000.00	110,470,000.00
应收账款	5	1,648,153,422.24	1,816,250,436.40
预付款项	6	7,000,399.48	9,113,703.48
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	8	10,224,109.56	
其他应收款	9	61,932,323.95	377,995,765.55
买入返售金融资产			
存货	10	402,135,272.59	427,754,155.45
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		6,094,577,364.02	5,855,320,796.64
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	14	5,408,115,118.39	6,729,313,639.98
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	17	11,156,927,719.29	9,690,927,914.42
投资性房地产	18	79,149,552.38	48,662,294.60
固定资产	19	118,851,865,015.83	124,098,129,252.76
在建工程	20	316,944,250.76	394,459,360.82
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	25	66,437,773.87	38,703,683.51
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	29	23,878,842.52	55,377,221.75
其他非流动资产	30		83,226,444.00

非流动资产合计		135,903,318,273.04	141,138,799,811.84
资产总计		141,997,895,637.06	146,994,120,608.48
流动负债：			
短期借款			
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	33	112,544,771.03	104,206,262.05
应付账款	35	142,606,536.43	154,233,615.34
预收款项	36	88,658,056.53	98,063,452.09
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	37	74,673,333.36	62,971,702.17
应交税费	38	790,681,443.67	1,503,119,243.71
应付利息	39	411,684,025.17	510,917,790.32
应付股利			
其他应付款	41	729,735,291.37	756,473,245.79
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	43	13,303,863,545.96	11,700,873,312.12
其他流动负债	44	2,993,737,704.91	5,989,315,068.48
流动负债合计		18,648,184,708.43	20,880,173,692.07
非流动负债：			
长期借款	45	12,745,281,287.59	20,519,189,122.85
应付债券	46	18,419,337,337.79	18,423,462,421.01
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债	29	829,726,833.75	1,034,801,359.70
其他非流动负债			
非流动负债合计		31,994,345,459.13	39,977,452,903.56
负债合计		50,642,530,167.56	60,857,626,595.63
所有者权益			
股本	53	16,500,000,000.00	16,500,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	28,549,171,977.42	27,816,521,305.26

减：库存股			
其他综合收益	57	2,702,742,280.40	3,511,250,475.02
专项储备	58		
盈余公积	59	15,851,697,987.10	13,578,390,377.98
一般风险准备			
未分配利润	60	27,719,522,393.64	24,728,003,586.16
归属于母公司所有者权益合计		91,323,134,638.56	86,134,165,744.42
少数股东权益		32,230,830.94	2,328,268.43
所有者权益合计		91,355,365,469.50	86,136,494,012.85
负债和所有者权益总计		141,997,895,637.06	146,994,120,608.48

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

母公司资产负债表

2015年12月31日

编制单位：中国长江电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		3,200,459,504.66	2,672,304,331.64
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		109,150,000.00	110,000,000.00
应收账款	1	1,491,741,658.28	1,702,248,495.20
预付款项		5,584,719.02	6,435,878.80
应收利息			
应收股利		10,224,109.56	
其他应收款	2	38,199,052.68	356,824,249.54
存货		394,902,322.76	424,076,916.51
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		5,250,261,366.96	5,271,889,871.69
非流动资产：			
可供出售金融资产		4,518,967,976.03	5,826,322,875.71
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	12,928,742,428.44	11,785,125,889.62
投资性房地产		31,922,768.46	
固定资产		118,784,035,796.90	124,041,157,481.22
在建工程		315,471,241.09	393,724,684.15
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		66,437,773.87	38,703,683.51
开发支出			

商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		20,438,890.28	52,183,476.24
其他非流动资产			83,226,444.00
非流动资产合计		136,666,016,875.07	142,220,444,534.45
资产总计		141,916,278,242.03	147,492,334,406.14
流动负债：			
短期借款		580,000,000.00	1,030,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		113,307,621.00	104,206,262.05
应付账款		76,736,831.44	77,218,562.99
预收款项		9,271,340.46	
应付职工薪酬		66,444,430.88	57,234,033.42
应交税费		761,243,882.09	1,480,154,440.90
应付利息		412,501,371.00	512,595,840.32
应付股利			
其他应付款		682,834,967.65	707,247,628.83
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		13,303,863,545.96	11,700,873,312.12
其他流动负债		2,993,737,704.91	5,989,315,068.48
流动负债合计		18,999,941,695.39	21,658,845,149.11
非流动负债：			
长期借款		12,745,281,287.59	20,519,189,122.85
应付债券		18,419,337,337.79	18,423,462,421.01
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		829,726,833.75	1,034,801,359.70
其他非流动负债			
非流动负债合计		31,994,345,459.13	39,977,452,903.56
负债合计		50,994,287,154.52	61,636,298,052.67
所有者权益：			
股本		16,500,000,000.00	16,500,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		28,771,079,689.23	28,066,561,187.31
减：库存股			
其他综合收益		2,580,248,633.22	3,330,200,446.65
专项储备			
盈余公积		15,816,308,057.77	13,543,000,448.65
未分配利润		27,254,354,707.29	24,416,274,270.86

所有者权益合计		90,921,991,087.51	85,856,036,353.47
负债和所有者权益总计		141,916,278,242.03	147,492,334,406.14

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

合并利润表

2015年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		24,239,072,675.51	26,897,792,646.45
其中：营业收入	61	24,239,072,675.51	26,897,792,646.45
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		13,555,767,336.39	14,414,802,011.57
其中：营业成本	61	9,798,465,517.46	9,925,854,761.80
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	62	515,858,488.50	501,123,970.62
销售费用	63	4,661,225.11	7,480,819.44
管理费用	64	512,157,396.87	534,126,074.66
财务费用	65	2,849,691,296.80	3,404,472,516.95
资产减值损失	66	-125,066,588.35	41,743,868.10
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	67	77,390.00	
投资收益（损失以“－”号填列）	68	2,211,001,759.55	1,065,876,003.69
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,033,282,895.34	723,546,184.88
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		12,894,384,488.67	13,548,866,638.57
加：营业外收入	69	2,049,726,931.85	1,899,668,669.51
其中：非流动资产处置利得		1,038,682.41	15,680,218.64
减：营业外支出	70	16,555,646.13	41,999,684.26
其中：非流动资产处置损失		7,317,074.02	36,129,354.49
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		14,927,555,774.39	15,406,535,623.82
减：所得税费用	71	3,407,342,181.60	3,576,319,778.68
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		11,520,213,592.79	11,830,215,845.14
归属于母公司所有者的净利润		11,519,976,416.61	11,829,985,736.31
少数股东损益		237,176.18	230,108.83
六、其他综合收益的税后净额	57	-808,508,194.62	757,863,038.24
归属母公司所有者的其他综合收益的		-808,508,194.62	757,863,038.24

税后净额			
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益		-19,312.89	
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-19,312.89	
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益		-808,488,881.73	757,863,038.24
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-86,778,113.01	214,553,429.85
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-774,213,348.52	547,004,240.24
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额		52,502,579.80	-3,694,631.85
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		10,711,705,398.17	12,588,078,883.38
归属于母公司所有者的综合收益总额		10,711,468,221.99	12,587,848,774.55
归属于少数股东的综合收益总额		237,176.18	230,108.83
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.6982	0.7170
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.6982	0.7170

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

母公司利润表

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	4	23,532,445,499.62	26,014,849,985.54
减：营业成本	4	9,251,992,192.40	9,236,504,104.59
营业税金及附加		470,909,853.24	450,316,894.11
销售费用		3,479,299.61	2,869,117.30
管理费用		484,141,082.27	489,601,366.70
财务费用		2,892,703,960.20	3,462,701,263.94
资产减值损失		-126,752,825.69	40,583,295.01
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）	5	2,158,432,295.62	1,381,912,439.57
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		972,465,589.26	673,092,221.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		12,714,404,233.21	13,714,186,383.46
加：营业外收入		2,046,745,344.23	1,895,160,049.41

其中：非流动资产处置利得		946,073.89	13,832,549.96
减：营业外支出		14,979,689.91	41,603,099.84
其中：非流动资产处置损失		6,662,489.05	36,059,101.64
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		14,746,169,887.53	15,567,743,333.03
减：所得税费用		3,379,631,841.97	3,538,399,194.02
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		11,366,538,045.56	12,029,344,139.01
五、其他综合收益的税后净额		-749,951,813.43	720,509,595.78
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		-17,339.02	
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		-17,339.02	
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		-749,934,474.41	720,509,595.78
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-90,497,688.16	216,899,828.77
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-659,436,786.25	503,609,767.01
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		10,616,586,232.13	12,749,853,734.79
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

合并现金流量表

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	本期发生额	上期发生额
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		28,286,619,195.24	30,934,580,303.26
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			

拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		2,045,261,247.21	1,880,688,022.24
收到其他与经营活动有关的现金	73	68,395,686.37	270,001,860.32
经营活动现金流入小计		30,400,276,128.82	33,085,270,185.82
购买商品、接受劳务支付的现金		2,412,339,634.80	2,391,783,453.94
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		1,593,857,002.34	1,540,726,214.27
支付的各项税费		8,515,300,599.19	7,703,356,459.13
支付其他与经营活动有关的现金	73	161,813,997.39	150,510,889.07
经营活动现金流出小计		12,683,311,233.72	11,786,377,016.41
经营活动产生的现金流量净额		17,716,964,895.10	21,298,893,169.41
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,768,460,059.33	196,186,023.45
取得投资收益收到的现金		581,746,558.07	594,431,347.24
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		36,430,790.10	47,722,831.15
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			31,272,726.85
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,386,637,407.50	869,612,928.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		460,251,120.66	850,315,890.42
投资支付的现金		572,966,621.42	848,055,828.96
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,033,217,742.08	1,698,371,719.38
投资活动产生的现金流量净额		1,353,419,665.42	-828,758,790.69
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		29,800,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		29,800,000.00	
取得借款收到的现金		15,000,000,000.00	39,250,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	73	65,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		15,094,800,000.00	39,250,000,000.00
偿还债务支付的现金		24,211,317,823.68	50,722,383,282.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,155,434,508.33	8,086,775,886.27
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		134,613.67	103,247.68
支付其他与筹资活动有关的现金	73	56,768,167.24	55,363,631.40

筹资活动现金流出小计		33,423,520,499.25	58,864,522,800.04
筹资活动产生的现金流量净额		-18,328,720,499.25	-19,614,522,800.04
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		481,494.17	-5,699,121.40
五、现金及现金等价物净增加额		742,145,555.44	849,912,457.28
加：期初现金及现金等价物余额		3,113,736,735.76	2,263,824,278.48
六、期末现金及现金等价物余额		3,855,882,291.20	3,113,736,735.76

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

母公司现金流量表

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		27,634,765,060.04	29,987,244,062.06
收到的税费返还		2,045,261,247.21	1,880,688,022.24
收到其他与经营活动有关的现金		44,690,942.01	271,408,832.21
经营活动现金流入小计		29,724,717,249.26	32,139,340,916.51
购买商品、接受劳务支付的现金		2,282,301,367.27	2,161,377,558.29
支付给职工以及为职工支付的现金		1,167,947,410.80	1,073,959,981.66
支付的各项税费		8,442,715,813.75	7,583,653,748.97
支付其他与经营活动有关的现金		118,066,237.21	156,798,861.80
经营活动现金流出小计		12,011,030,829.03	10,975,790,150.72
经营活动产生的现金流量净额		17,713,686,420.23	21,163,550,765.79
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,594,404,613.57	99,195,712.94
取得投资收益收到的现金		583,102,095.89	917,420,589.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		36,247,831.34	45,398,749.19
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			96,600,026.97
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,213,754,540.80	1,158,615,078.15
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		434,532,714.91	838,657,082.70
投资支付的现金		116,068,000.00	839,462,137.52
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		550,600,714.91	1,678,119,220.22
投资活动产生的现金流量净额		1,663,153,825.89	-519,504,142.07
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		15,885,000,000.00	40,610,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		65,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		15,950,000,000.00	40,610,000,000.00
偿还债务支付的现金		25,546,317,823.68	51,942,383,282.37

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		9,195,599,082.18	8,139,938,538.59
支付其他与筹资活动有关的现金		56,768,167.24	55,363,631.40
筹资活动现金流出小计		34,798,685,073.10	60,137,685,452.36
筹资活动产生的现金流量净额		-18,848,685,073.10	-19,527,685,452.36
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		528,155,173.02	1,116,361,171.36
加：期初现金及现金等价物余额		2,672,304,331.64	1,555,943,160.28
六、期末现金及现金等价物余额		3,200,459,504.66	2,672,304,331.64

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

合并所有者权益变动表
2015 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
一、上年期末余额	16,500,000,000.00				27,816,521,305.26		3,511,250,475.02		13,578,390,377.98		24,728,003,586.16	2,328,268.43	86,136,494,012.85
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	16,500,000,000.00				27,816,521,305.26		3,511,250,475.02		13,578,390,377.98		24,728,003,586.16	2,328,268.43	86,136,494,012.85
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					732,650,672.16		-808,508,194.62		2,273,307,609.12		2,991,518,807.48	29,902,562.51	5,218,871,456.65
(一) 综合收益总额							-808,508,194.62				11,519,976,416.61	237,176.18	10,711,705,398.17
(二) 所有者投入和减少资本												29,800,000.00	29,800,000.00
1. 股东投入的普通股												29,800,000.00	29,800,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配									2,273,307,609.12		-8,528,457,609.13	-134,613.67	-6,255,284,613.68
1. 提取盈余公积									2,273,307,609.12		-2,273,307,609.12		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配											-6,255,150,000.01	-134,613.67	-6,255,284,613.68
4. 其他													

(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取							2,669,448.69					2,669,448.69
2. 本期使用							2,669,448.69					2,669,448.69
(六) 其他				732,650,672.16								732,650,672.16
四、本期期末余额	16,500,000,000.00			28,549,171,977.42		2,702,742,280.40		15,851,697,987.10		27,719,522,393.64	32,230,830.94	91,355,365,469.50

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	16,500,000,000.00				27,822,309,079.34		2,753,387,436.78		11,172,521,550.18		19,930,816,677.65	2,201,407.28	78,181,236,151.23
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	16,500,000,000.00				27,822,309,079.34		2,753,387,436.78		11,172,521,550.18		19,930,816,677.65	2,201,407.28	78,181,236,151.23
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-5,787,774.08		757,863,038.24		2,405,868,827.80		4,797,186,908.51	126,861.15	7,955,257,861.62
(一) 综合收益总额							757,863,038.24				11,829,985,736.31	230,108.83	12,588,078,883.38
(二) 所有者投入和减少资本					-329,656.28								-329,656.28
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有													

者权益的金额													
4. 其他													-329,656.28
(三) 利润分配													-329,656.28
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配													
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													3,053,897.57
2. 本期使用													3,053,897.57
(六) 其他													-5,458,117.80
四、本期期末余额	16,500,000,000.00												27,816,521,305.26
													3,511,250,475.02
													13,578,390,377.98
													24,728,003,586.16
													2,328,268.43
													86,136,494,012.85

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

母公司所有者权益变动表
2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	16,500,000,000.00				28,066,561,187.31		3,330,200,446.65		13,543,000,448.65	24,416,274,270.86	85,856,036,353.47
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	16,500,000,000.00				28,066,561,187.31		3,330,200,446.65		13,543,000,448.65	24,416,274,270.86	85,856,036,353.47

2015 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					704,518,501.92		-749,951,813.43		2,273,307,609.12	2,838,080,436.43	5,065,954,734.04
（一）综合收益总额							-749,951,813.43			11,366,538,045.56	10,616,586,232.13
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									2,273,307,609.12	-8,528,457,609.13	-6,255,150,000.01
1. 提取盈余公积									2,273,307,609.12	-2,273,307,609.12	
2. 对所有者（或股东）的分配										-6,255,150,000.01	-6,255,150,000.01
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他					704,518,501.92						704,518,501.92
四、本期期末余额	16,500,000,000.00				28,771,079,689.23		2,580,248,633.22		15,816,308,057.77	27,254,354,707.29	90,921,991,087.51

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	16,500,000,000.00				28,072,869,450.97		2,609,690,850.87		11,137,131,620.85	19,419,728,959.65	77,739,420,882.34
加：会计政策变更											

前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	16,500,000,000.00			28,072,869,450.97		2,609,690,850.87		11,137,131,620.85	19,419,728,959.65	77,739,420,882.34
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				-6,308,263.66		720,509,595.78		2,405,868,827.80	4,996,545,311.21	8,116,615,471.13
（一）综合收益总额						720,509,595.78			12,029,344,139.01	12,749,853,734.79
（二）所有者投入和减少资本				-329,656.28						-329,656.28
1. 股东投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他				-329,656.28						-329,656.28
（三）利润分配								2,405,868,827.80	-7,032,798,827.80	-4,626,930,000.00
1. 提取盈余公积								2,405,868,827.80	-2,405,868,827.80	
2. 对所有者（或股东）的分配									-4,626,930,000.00	-4,626,930,000.00
3. 其他										
（四）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（五）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（六）其他				-5,978,607.38						-5,978,607.38
四、本期期末余额	16,500,000,000.00			28,066,561,187.31		3,330,200,446.65		13,543,000,448.65	24,416,274,270.86	85,856,036,353.47

法定代表人：卢纯 主管会计工作负责人：谢峰 会计机构负责人：李爱军

三、公司基本情况

1. 公司概况

(1) 公司注册地、组织形式和总部地址

中国长江电力股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系中国长江三峡集团公司（原中国长江三峡工程开发总公司，以下简称“中国三峡集团”）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 日经原国家经贸委“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。

2009 年，根据公司 2009 年度第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会核准，公司实施重大资产重组，收购三峡工程发电资产及 5 家辅助生产专业化公司股权。

公司领取国家工商行政管理总局核发的 100000000037300 号企业法人营业执照。

截止 2015 年 12 月 31 日，公司累计发行股本总数 1,650,000.00 万股，注册资本为 1,650,000.00 万元。

公司由三峡电厂、葛洲坝电厂、溪洛渡电厂、向家坝电厂、检修厂、梯调中心、技术研究中心及各职能部门及成都分公司组成。公司下属 4 家全资子公司及 3 家控股子公司。

注册地址：北京市。

公司法定代表人：卢纯。

(2) 公司业务性质和主要经营活动

本公司属发电行业，主要产品或服务为电力生产、经营和投资、电力生产技术咨询、水电工程检修维护。

(3) 财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2015 年 4 月 28 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

本期纳入合并财务报表范围的主体共 9 户，具体子公司包括：

子公司名称	子公司类型	级次	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
北京长电创新投资管理有限公司	全资子公司	2	100	100
长江三峡实业有限公司	全资子公司	2	100	100
长江三峡生态园林有限公司*	全资子公司的子公司	3	100	100
长江三峡水电工程有限公司	全资子公司	2	100	100

子公司名称	子公司类型	级次	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
中国长电国际 (香港) 有限公司	全资子公司	2	100	100
三峡高科信息技术有限责任公司	控股子公司	2	90	90
三峡电能 (宜昌) 有限公司	控股子公司	2	51	51
福建省配电售电有限公司	控股子公司	2	50	50

注*: 长江三峡生态园林有限公司 (以下简称“园林公司”) 为长江三峡实业有限公司之全资子公司。

子公司的持股比例不同于表决权比例的原因、以及持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据说明详见“附注九、在其他主体中的权益 1、在子公司中权益”。

合并范围变更主体的具体信息详见“附注八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定 (以下合称“企业会计准则”) 进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》(2014 年修订) 的规定，编制财务报表。

2. 持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

采用人民币为记账本位币。

境外子公司以其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 同一控制下的企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，在取得控制权日，长期股权投资初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

(3) 非同一控制下的企业合并

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司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；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差额，经复核后，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，属于一揽子交易的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理；不属于一揽子交易的，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合

并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

(4) 为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

6. 合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

(2) 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

(1) 增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或

业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 处置子公司或业务

1) 一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3） 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4） 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1） 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

- 1) 合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。
- 2) 合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。
- 3) 其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

（2） 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- 1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- 2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；

- 3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- 5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般从购买日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

（1） 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额作为公允价值变动损益计入当期损益。如属于可供出售外币非货币性项目的，形成的汇兑差额计入其他综合收益。

（2） 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报

表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10. 金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

(1) 金融工具的分类

管理层根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合取得持有金融资产和承担金融负债的目的，将金融资产和金融负债分为不同类别：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(或金融负债)；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，包括交易性金融资产或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资产或金融负债。

交易性金融资产或金融负债是指满足下列条件之一的金融资产或金融负债：

a) 取得该金融资产或金融负债的目的是为了在短期内出售、回购或赎回；

b) 属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；

c) 属于衍生金融工具，但是被指定为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

只有符合以下条件之一，金融资产或金融负债才可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入损益的金融资产或金融负债：

a) 该项指定可以消除或明显减少由于金融资产或金融负债的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；

b) 风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融资产组合、该金融负债组合、或该金融资产和金融负债组合，以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；

c) 包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；

d) 包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。

本公司对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，在取得时以公允价值(扣除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)作为初始确认金额，

相关的交易费用计入当期损益。持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。处置时，其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

本公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款、应收票据、预付账款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该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

持有至到期投资是指到期日固定、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性金融资产。

本公司对持有至到期投资，在取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

如果持有至到期投资处置或重分类为其他类金融资产的金额，相对于本公司全部持有至到期投资在出售或重分类前的总额较大，在处置或重分类后应立即将其剩余的持有至到期投资重分类为可供出售金融资产；重分类日，该投资的账面价值与其公允价值之间的差额计入其他综合收益，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。但是，遇到下列情况可以除外：

a) 出售日或重分类日距离该项投资到期日或赎回日较近(如到期前三个月内)，且市场利率变化对该项投资的公允价值没有显著影响。

b) 根据合同约定的偿付方式，企业已收回几乎所有初始本金。

c) 出售或重分类是由于企业无法控制、预期不会重复发生且难以合理预计的独立事件所引起。

4) 可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除其他金融资产类别以外的金融资产。

本公司对可供出售金融资产，在取得时按公允价值（扣除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）和相关交易费用之和作为初始确认金额。持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。可供出售金融资产的公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产形成的汇兑差额外，直接计入其他综合收益。处置可供出售金融资产时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资损益。

本公司对在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益

工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

5) 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。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 所转移金融资产的账面价值；

2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分的账面价值；

2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

本公司采用公允价值计量的金融资产和金融负债存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活

跃市场的报价确定其公允价值；初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

(6) 金融资产（不含应收款项）减值准备计提

资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

金融资产发生减值的客观证据，包括但不限于：

- 1) 发行方或债务人发生严重财务困难；
- 2) 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- 3) 债权人出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- 4) 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- 5) 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
- 6) 无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，如该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化，或债务人所在国家或地区失业率提高、担保物在其所在地区的价格明显下降、所处行业不景气等；
- 7) 权益工具发行方经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- 8) 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌。

金融资产的具体减值方法如下：

1) 可供出售金融资产的减值准备

本公司于资产负债表日对各项可供出售金融资产采用个别认定的方式评估减值损失，其中：表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，具体量化标准为：若该权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其成本超过 30%（含 30%）或低于其成本持续时间超过 12 个月（含 12 个月）的，且短期内无恢复迹象的，则表明其发生减值。

上段所述“成本”按照可供出售权益工具投资的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、原已计入损益的减值损失确定；“公允价值”根据证券交易所期末收盘价确定，除非该项可供出售权益工具投资存在限售期。对于存在限售期的可供出售权益工具投资，按照证券交易所期末收盘价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该权益工具的风险而要求获得的补偿金额后确定。

可供出售金融资产发生减值时，即使该金融资产没有终止确认，本公司将原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失从其他综合收益转出，计入当期损益。该转出的累计损失，等于可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊余金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回计入当期损益；对于可供出售权益工具投资发生的减值损失，在该权益工具价值回升时通过权益转回；但在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生的减值损失，不得转回。

2) 持有至到期投资的减值准备

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，记入当期损益，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。

(7) 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- 1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- 2) 本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	金额在 1,000.00 万元以上（含）。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。单独测试未发生减值的应收款项，将其归入相应组合计提坏账准备。

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
单项金额不重大的应收款项的确定依据	与经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项一起按款项性质分为信用风险组合。
单项金额不重大的应收款项的计提方法	对信用风险组合采用账龄分析法计提坏账准备。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

√适用 □不适用

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1 年以内（含 1 年）	0.3	0.3
1—2 年	5	5

2—3 年	20	20
3 年以上		
3—4 年	50	50
4—5 年	80	80
5 年以上	100	100

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

单项计提坏账准备的理由	单项金额为 1,000.00 万元以下，如有迹象表明某项应收款项的可收回性与该账龄段其他应收款项存在明显差别，导致该项应收款项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。
坏账准备的计提方法	采用个别认定法计提坏账准备

12. 存货

(1) 存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、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、库存商品等。

(2) 存货的计价方法

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。存货发出时按加权平均法、个别认定法计价。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法。
- (2) 包装物采用一次转销法。
- (3) 其他周转材料采用一次转销法摊销。

13. 划分为持有待售资产

(1) 划分为持有待售确认标准

本公司将同时满足下列条件的企业组成部分（或非流动资产）确认为持有待售组成部分：

- 1) 该组成部分必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的惯常条款即可立即出售；
- 2) 企业已经就处置该组成部分作出决议，如按规定需得到股东批准的，已经取得股东大会或相应权力机构的批准；
- 3) 企业已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- 4) 该项转让将在一年内完成。

(2) 划分为持有待售核算方法

本公司对于持有待售的固定资产，调整该项固定资产的预计净残值，使该固定资产的预计净残值反映其公允价值减去处置费用后的金额，但不超过符合持有待售条件时该项固定资产的原账面价值，原账面价值高于调整后预计净残值的差额，应作为资产减值损失计入当期损益。持有待售的固定资产不计提折旧或摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低进行计量。

符合持有待售条件的权益性投资、无形资产等其他非流动资产，比照上述原则处理，但不包括递延所得税资产、《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》规范的金融资产、以公允价值计量的投资性房地产和生物资产、保险合同中产生的合同权利。

14. 长期股权投资

(1) 投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注五“5、同一控制下和非同一控制下企业合并”的会计处理方法

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

(2) 后续计量及损益确认

1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有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。

2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

长期股权投资的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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益。

本公司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和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；并按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

本公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

(3) 长期股权投资核算方法的转换

1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准

则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

3) 权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整。

5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

(4) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

2) 在合并财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(5) 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位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。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响。（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

15. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，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、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，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧（摊销）率列示如下：

类 别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧（摊销）率（%）
房屋及建筑物	8—50	0-3	1.94-12.50

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，本公司将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，本公司将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、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。

16. 固定资产

(1). 确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 固定资产初始计量

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、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。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。

(3). 折旧方法

a. 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

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。

类别	折旧方法	折旧年限(年)*1	残值率(%)	年折旧率(%)
挡水建筑物*2	年限平均法	40—60	—	1.67—2.50
房屋及建筑物	年限平均法	8—50	0—3	1.94—12.50
机器设备	年限平均法	8—32	0—3	3.03—12.50
运输设备	年限平均法	8—10	0—3	9.70—12.50
电子及其他设备	年限平均法	5—7	0—3	13.86—20.00

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。中国三峡集团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。

b. 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

c. 固定资产处置

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。

(4). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

当本公司租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：

1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本公司。

2) 本公司有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定本公司将会行使这种选择权。

3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。

4) 本公司在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值。

5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有本公司才能使用。

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。最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提融资租入固定资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

17. 在建工程

(1) 在建工程的类别

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，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。本公司的在建工程以项目分类核算。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，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。

18. 借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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，在符合资本化条件的情况下开始资本化，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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当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，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在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前，予以资本化。

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。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

19. 生物资产

无

20. 油气资产

无

21. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

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，包括软件、车位使用权、土地使用权等。

1) 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形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，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2) 无形资产的后续计量

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。

a) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命	依据
软件	3 年	
车位使用权	50 年	
土地使用权	受益期	

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

经复核，本期期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

b) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对于使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不摊销，每期末对无形资产的寿命进行复核。如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间继续进行减值测试。

(2). 内部研究开发支出会计政策

1) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

2) 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- (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，能够证明其有用性；
- (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。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。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，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

22. 长期资产减值

本公司在资产负债表日判断长期资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象的，以单项资产为基础估计其可收回金额；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定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其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。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期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。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关

的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

23. 长期待摊费用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

24. 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(1)、短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2)、离职后福利的会计处理方法

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等；在职工为公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3)、辞退福利的会计处理方法

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；除上述情形外的其他长期职工福利，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

25. 预计负债**(1) 预计负债的确认标准**

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

26. 股份支付

无

27. 优先股、永续债等其他金融工具

无

28. 收入**(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准**

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留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；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

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) 确认让渡资产使用权收入的依据

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- 1) 利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。
- 2) 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。

(3) 提供劳务收入的确认依据和方法

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。提供劳务交易的完工进度，依据已完工作的测量、已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例、已经发生的成本占估计总成本的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：

- 1) 收入的金额能够可靠地计量；
- 2) 相关的经济利益很可能流入企业；
- 3) 交易的完工进度能够可靠地确定；
- 4) 交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

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。

29. 政府补助

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产，但不包括政府作为企业所有者投入的资本。根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，按照所建造或购买的资产使用年限分期计入营业外收入。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期营业外收入；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期营业外收入。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，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。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

(1) 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：(1) 该交易不是企业合并；(2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

(2) 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- 1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- 2) 非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；
- 3) 对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

31. 租赁**(1)、经营租赁的会计处理方法**

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。公司经营租赁会计处理如下：

1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2)、融资租赁的会计处理方法

无

32. 其他重要的会计政策和会计估计

安全生产费

本公司按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

33. 重要会计政策和会计估计的变更

(1)、重要会计政策变更

适用 不适用

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

34. 其他

无

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
营业税	劳务收入、委托贷款利息收入	5%或 3%
增值税	销售电力、商品等*1	17%
增值税	售水收入*2	6%、3%
增值税	应税劳务收入和应税服务收入（营改增试点地区适用应税劳务收入）*3	3%、6%、11%

增值税	自产农产品*4	—
城市维护建设税	应交流转税额	7%
城市维护建设税	应交流转税额*5	5%
城市维护建设税	应交流转税额	1%
企业所得税	企业所得	25%、16.5%、15%
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育附加	实际缴纳流转税额	2%
价格调节基金	应交流转税额*6	1%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率
本公司及所属子公司（除长电国际、高科公司）	25%
长电国际	16.5%
高科公司	15%

2. 税收优惠

注*1：根据财政部、国家税务总局发布的《关于大型水电企业增值税政策的通知》（财税[2014]10号）的规定，装机容量超过100万千瓦的水力发电站（含抽水蓄能电站）销售自产电力产品，自2013年1月1日至2015年12月31日，对其增值税实际税负超过8%的部分实行即征即退政策；自2016年1月1日至2017年12月31日，对其增值税实际税负超过12%的部分实行即征即退政策。

注*2：根据财税[2014]57号《国家税务总局关于简并增值税征收率政策的通知》规定，一般纳税人销售自产的自来水，统一调整依照3%征收率征收。公司及下属子公司自2014年7月1日起，销售自来水按照售水收入的3%缴纳增值税。

注*3：根据《国家税务总局关于在北京等8省市开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点的通知》（财税[2012]71号）的规定，高科公司技术服务收入适用税率为6%。

根据《湖北省人民政府办公厅关于转发省财政厅、省国税局、省地税局湖北省营业税改征增值税试点改革工作实施方案的通知》（鄂政办发[2012]57号）、《关于交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点应税服务范围等若干税收政策的补充通知》（财税〔2012〕86号）的规定，实业公司班车服务收入适用税率为11%，按照3%简易计税办法计算缴纳增值税。

根据《湖北省人民政府办公厅关于转发省财政厅、省国税局、省地税局湖北省营业税改征增值税试点改革工作实施方案的通知》（鄂政办发[2012]57号）的规定，设备公司仓储收入、运输收入适用税率为6%，运输收入适用税率为11%。

根据《湖北省人民政府办公厅关于转发省财政厅、省国税局、省地税局湖北省营业税改征增值税试点改革工作实施方案的通知》（鄂政办发[2012]57号）的规定，水电公司清漂收入、技术服务收入适用税率为6%。

注*4：根据《中华人民共和国增值税暂行条例》第十五条关于农业生产者销售的自产农产品

免征增值税的规定，实业公司之子公司园林公司向宜昌市三峡坝区国家税务局申请苗圃资产培植的花卉植物对外销售免征增值税，并于 2013 年 9 月 2 日获得宜昌市三峡坝区国家税务局同意登记备案。

注*5：城市维护建设税按应交流转税额 5% 计算缴纳的有：实业公司溪洛渡分公司、向家坝分公司，水电公司三峡施工供电局、向家坝分公司、溪洛渡分公司，设备公司三峡区域、溪洛渡项目部、向家坝项目部、白鹤滩筹备组。

注*6：根据湖北省财政厅、物价局 2015 年 4 月 24 日联合下发《关于停止征收价格调节基金的通知》（鄂财综发〔2015〕12 号），公司自 2015 年 1 月 1 日起，不再缴纳价格调节基金。

3. 其他

(1) 房产税

房产税按照房产原值的 70%（北京）或 75%（宜昌）为纳税基准，税率为 1.2%，或以租金收入为纳税基准，税率为 8%（宜昌）或 12%（成都、北京）。

地下厂房以房屋原价的 50%（宜昌）作为应税房产原值，按照应税房产原值的 75%（宜昌）为纳税基准，税率为 1.2%。

(2) 个人所得税

员工个人所得税由本公司代扣代缴。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	6,900.00	—
银行存款	3,741,779,790.00	3,113,725,139.44
其他货币资金	114,095,601.20	11,596.32
合计	3,855,882,291.20	3,113,736,735.76
其中：存放在境外的款项总额	39,470,471.69	18,567,468.41

其他说明

期末货币资金增加较大，主要系为偿还到期债务备付资金所致。

截至 2015 年 12 月 31 日止，本公司不存在质押、冻结，或有潜在收回风险的款项。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
交易性金融资产	99,545.00	—
其中：债务工具投资		
权益工具投资	99,545.00	—
衍生金融资产		
其他		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：债务工具投资		

权益工具投资		
其他		
合计	99,545.00	—

其他说明：
无

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	109,150,000.00	110,470,000.00
商业承兑票据		
合计	109,150,000.00	110,470,000.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据：

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

其他说明
无

5、应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,656,079,867.33	100.00	7,926,445.09	0.48	1,648,153,422.24	1,823,390,524.52	100.00	7,140,088.12	0.39	1,816,250,436.40
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
合计	1,656,079,867.33	/	7,926,445.09	/	1,648,153,422.24	1,823,390,524.52	/	7,140,088.12	/	1,816,250,436.40

期末单项金额重大并单独计提坏帐准备的应收账款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	1,636,207,737.70	4,908,623.22	0.30
1 至 2 年	13,691,912.82	684,595.64	5.00
2 至 3 年	4,008,959.22	801,791.84	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	1,050,000.00	525,000.00	50.00
4 至 5 年	574,116.00	459,292.80	80.00
5 年以上	547,141.59	547,141.59	100.00
合计	1,656,079,867.33	7,926,445.09	0.48

确定该组合依据的说明：

无

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

无

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 786,356.97 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例(%)	已计提坏账准备
国家电网公司	991,183,630.46	59.85	2,973,550.89
国家电网公司华中分部	271,330,153.87	16.38	813,990.46
中国南方电网有限责任公司	221,582,984.87	13.38	664,748.95
三峡金沙江云川水电开发有限公司	59,186,037.27	3.57	284,045.24
三峡金沙江川云水电开发有限公司	41,074,854.80	2.48	2,054,510.43
合计	1,584,357,661.27	95.66	6,790,845.97

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

无

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

无

其他说明:

无

6、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	6,867,059.11	98.10	7,713,703.48	84.64
1 至 2 年	133,340.37	1.90	1,300,000.00	14.26
2 至 3 年	—	—	100,000.00	1.10
3 年以上				
合计	7,000,399.48	100.00	9,113,703.48	100.00

期末预付款项减少较大主要系项目完工结转所致。

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明:

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算原因
云南建豪土木有限公司	133,340.37	1-2 年	尚未完工
合计	133,340.37		

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

单位名称	期末金额	占预付账款总额的比例 (%)	预付款时间	未结算原因
温州亿盛电气科技有限公司	760,569.56	10.86	2015 年	尚未供货
宜昌市亿凌科技开发有限公司	256,923.09	3.67	2015 年	尚未供货
云南建豪土木有限公司	133,340.37	1.90	2014 年	尚未完工
中国石油化工股份有限公司宜昌石油分公司	84,384.00	1.21	2015 年	尚未供货
中国石油化工股份有限公司四川石油分公司金晖加油站	74,337.13	1.06	2015 年	尚未供货
合计	1,309,554.15	18.70		

其他说明

无

7、 应收利息

□适用 √不适用

8、 应收股利

√适用 □不适用

(1). 应收股利

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
湖北清能投资发展集团有限公司*	10,224,109.56	—
合计	10,224,109.56	—

注*：湖北清能投资发展集团有限公司前身系湖北清能地产集团有限公司。

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利：

□适用 √不适用

9、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	67,392,503.43	100.00	5,460,179.48	8.10	61,932,323.95	534,870,288.89	100.00	156,874,523.34	29.33	377,995,765.55
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
合计	67,392,503.43	/	5,460,179.48	/	61,932,323.95	534,870,288.89	/	156,874,523.34	/	377,995,765.55

期末其他应收款减少较大主要系本期收回及结转完工项目所致。

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

□适用 √不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	46,920,476.63	140,761.43	0.30
1 年以内小计	46,920,476.63	140,761.43	0.30
1 至 2 年	8,807,432.88	440,371.65	5.00
2 至 3 年	6,231,886.27	1,246,377.26	20.00
3 年以上			

3至4年	2,840,979.62	1,420,489.81	50.00
4至5年	1,897,743.49	1,518,194.79	80.00
5年以上	693,984.54	693,984.54	100.00
合计	67,392,503.43	5,460,179.48	8.10

确定该组合依据的说明：

无

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 846,902.75 元；本期收回或转回坏账准备金额 152,261,246.61 元。
其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	转回或收回方式
成都人居置业有限公司	480,026,174.80	项目结算
合计	480,026,174.80	/

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目款等	6,980,057.95	488,836,016.86
其他服务收入	8,628,965.58	25,286,879.87
押金及保证金	24,756,736.08	18,703,054.66
备用金	327,646.21	723,704.90
其他	26,699,097.61	1,320,632.60
合计	67,392,503.43	534,870,288.89

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例%	坏账准备期末余额
宜宾县国土资源局	其他往来款	25,363,280.00	1年以内	37.64	76,089.84
中国长江三峡集团公司	工程保证金	9,847,408.64	0-5年以上	14.61	2,915,691.27
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	其他服务收入	8,481,600.00	0-2年	12.59	240,968.00

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例%	坏账准备期末余额
三峡金沙江云川水电开发有限公司	工程保证金	4,852,800.00	0-4年	7.20	266,302.40
三峡新能源普安发电有限公司	工程保证金	4,327,192.88	1年以内	6.42	12,981.58
合计	/	52,872,281.52	/	78.46	3,512,033.09

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

无

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额:

无

其他说明:

无

10、 存货

(1). 存货分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	135,600,825.50	10,917,763.22	124,683,062.28	138,381,861.58	2,132,200.93	136,249,660.65
在产品						
库存商品	3,356,806.74	—	3,356,806.74	145,336.23	—	145,336.23
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
备品备件	297,955,991.00	23,925,262.14	274,030,728.86	298,638,985.77	7,374,944.02	291,264,041.75
其他	64,674.71	—	64,674.71	95,116.82	—	95,116.82
合计	436,978,297.95	34,843,025.36	402,135,272.59	437,261,300.40	9,507,144.95	427,754,155.45

(2). 存货跌价准备

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	2,132,200.93	8,940,155.70	—	154,593.41	—	10,917,763.22
在产品						
库存商品						
周转材料						

消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
备品备件	7,374,944.02	16,621,242.84	—	70,924.72	—	23,925,262.14
其他						
合计	9,507,144.95	25,561,398.54	—	225,518.13	—	34,843,025.36

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明:

无

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况:

适用 不适用

11、划分为持有待售的资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

无

13、其他流动资产

无

14、可供出售金融资产

适用 不适用

(1). 可供出售金融资产情况

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具:						
可供出售权益工具:	5,564,674,398.00	156,559,279.61	5,408,115,118.39	6,900,421,354.23	171,107,714.25	6,729,313,639.98
按公允价值计量的	5,487,944,398.00	156,559,279.61	5,331,385,118.39	6,874,591,354.23	171,107,714.25	6,703,483,639.98
按成本计量的	76,730,000.00	—	76,730,000.00	25,830,000.00	—	25,830,000.00
合计	5,564,674,398.00	156,559,279.61	5,408,115,118.39	6,900,421,354.23	171,107,714.25	6,729,313,639.98

期末可供出售金融资产账面价值减少较大主要系本期出售部分股票、以及持有股票的公允价值下降所致。

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	其他	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	2,181,082,206.57	—	—	2,181,082,206.57
公允价值	5,331,385,118.39	—	—	5,331,385,118.39
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	3,306,862,191.43	—	—	3,306,862,191.43

已计提减值金额	156,559,279.61	—	—	156,559,279.61
---------	----------------	---	---	----------------

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例 (%)	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		
湖北银行股份有限公司	30,000.00	—	—	30,000.00	—	—	—	—	—	2,321.27
长江三峡能事达电气股份有限公司	16,800,000.00	—	—	16,800,000.00	—	—	—	—	8.48	—
三峡保险经纪有限责任公司	9,000,000.00	—	—	9,000,000.00	—	—	—	—	18.00	—
北京普润立方壹号股权投资中心（有限合伙）	—	50,000,000.00	—	50,000,000.00	—	—	—	—	27.49	—
中核霞浦核电有限公司	—	900,000.00	—	900,000.00	—	—	—	—	10.00	—
合计	25,830,000.00	50,900,000.00	—	76,730,000.00	—	—	—	—	/	2,321.27

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	其他	合计
期初已计提减值余额	171,107,714.25	—	—	171,107,714.25
本期计提	—	—	—	—
其中：从其他综合收益转入	—	—	—	—
本期减少	14,548,434.64	—	—	14,548,434.64
其中：期后公允价值回升转回	14,548,434.64	—	—	14,548,434.64
期末已计提减值金余额	156,559,279.61	—	—	156,559,279.61

(5). 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明：

□适用 √不适用

其他说明

无

15、持有至到期投资

□适用 √不适用

16、长期应收款

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
湖南桃花江核电有限公司	211,151,537.52	12,968,000.00	—	—	—	—	—	—	—	224,119,537.52	—
上海电力股份有限公司	831,478,245.05	—	240,794,375.57	79,728,310.26	-23,798,747.92	102,815.83	30,311,309.00	—	—	616,404,938.65	—
三峡财务有限责任公司	1,002,049,261.30	—	—	184,082,235.16	-13,246,562.82	2,225.66	63,148,800.00	—	—	1,109,738,359.30	—
湖北能源集团股份有限公司	4,177,899,841.27	99,683,192.50	—	472,656,139.76	-59,831,709.27	70,639,218.23	126,168,257.41	—	658,621,751.57	5,293,500,176.65	—
广州发展集团股份有限公司	1,697,664,529.21	336,065,783.92	38,181,880.17	141,373,969.84	3,650,850.17	3,113,411.33	56,468,574.18	—	—	2,087,218,090.12	—
湖北清能投资发展集团有限公司	1,275,493,434.41	—	—	125,230,027.12	—	—	10,224,109.56	—	171,249.54	1,390,670,601.51	—
建银国际医疗保健投资管理(天津)有限公司	31,141,737.86	—	—	1,475,330.14	—	—	—	—	—	32,617,068.00	—

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
建银国际医疗产业股权投资有限公司	365,101,694.44	—	166,986,625.76	28,130,688.11	6,428,743.94	—	—	—	—	232,674,500.73	—
湖北新能源创业投资基金有限公司	72,017,546.83	—	1,569,381.50	1,075,582.48	—	—	—	—	—	71,523,747.81	—
其他	26,930,086.53	72,000,000.00	—	-469,387.53	—	—	—	—	—	98,460,699.00	—
小计	9,690,927,914.42	520,716,976.42	447,532,263.00	1,033,282,895.34	-86,797,425.90	73,857,671.05	286,321,050.15	—	658,793,001.11	11,156,927,719.29	—
合计	9,690,927,914.42	520,716,976.42	447,532,263.00	1,033,282,895.34	-86,797,425.90	73,857,671.05	286,321,050.15	—	658,793,001.11	11,156,927,719.29	—

其他说明
无

18、投资性房地产

√适用 □不适用

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	59,191,436.03	—	—	59,191,436.03
2. 本期增加金额	44,432,089.06	—	—	44,432,089.06
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	44,432,089.06	—	—	44,432,089.06

(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	—	—	—	—
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	103,623,525.09	—	—	103,623,525.09
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	10,529,141.43	—	—	10,529,141.43
2. 本期增加金额	13,944,831.28	—	—	13,944,831.28
(1) 计提或摊销	1,890,731.14	—	—	1,890,731.14
(2) 其他转入	12,054,100.14	—	—	12,054,100.14
3. 本期减少金额	—	—	—	—
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	24,473,972.71	—	—	24,473,972.71
三、减值准备				
1. 期初余额	—	—	—	—
2. 本期增加金额	—	—	—	—
(1) 计提				
3. 本期减少金额	—	—	—	—
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	—	—	—	—
四、账面价值				
1. 期末账面价值	79,149,552.38	—	—	79,149,552.38
2. 期初账面价值	48,662,294.60	—	—	48,662,294.60

期末投资性房地产增加较大主要系公司本期将部分自用房屋出租所致。

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

适用 不适用

其他说明
无

19、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子及其他设备	挡水建筑物	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	36,494,145,641.73	50,355,939,409.25	194,932,265.82	468,150,875.03	76,785,919,859.90	164,299,088,051.73
2. 本期增加金额	523,762,399.48	392,935,690.34	24,361,669.02	20,114,405.61	—	961,174,164.45
(1) 购置	435,348,827.99	10,925,816.73	24,255,777.18	10,511,823.03	—	481,042,244.93
(2) 在建工程转入	88,413,571.49	382,009,873.61	105,891.84	9,602,582.58	—	480,131,919.52
(3) 企业合并增加						
其他转入	—	—	—	—	—	—
3. 本期减少金额	44,508,004.97	82,009,557.63	27,600,176.42	23,417,790.60	—	177,535,529.62
(1) 处置或报废	75,915.91	82,009,557.63	27,600,176.42	23,417,790.60	—	133,103,440.56
其他转出	44,432,089.06	—	—	—	—	44,432,089.06
4. 期末余额	36,973,400,036.24	50,666,865,541.96	191,693,758.42	464,847,490.04	76,785,919,859.90	165,082,726,686.56
二、累计折旧						
1. 期初余额	5,950,363,545.65	21,645,967,917.17	147,880,543.54	310,460,655.47	12,146,286,137.14	40,200,958,798.97
2. 本期增加金额	992,572,492.27	3,346,795,018.78	13,902,835.83	42,047,155.72	1,765,497,203.00	6,160,814,705.60
(1) 计提	992,572,492.27	3,346,795,018.78	13,902,835.83	42,047,155.72	1,765,497,203.00	6,160,814,705.60
3. 本期减少金额	12,130,016.05	68,857,098.87	26,770,874.08	23,153,844.84	—	130,911,833.84
(1) 处置或报废	75,915.91	68,857,098.87	26,770,874.08	23,153,844.84	—	118,857,733.70
其他转出	12,054,100.14	—	—	—	—	12,054,100.14
4. 期末余额	6,930,806,021.87	24,923,905,837.08	135,012,505.29	329,353,966.35	13,911,783,340.14	46,230,861,670.73
三、减值准备						
1. 期初余额	—	—	—	—	—	—
2. 本期增加金额	—	—	—	—	—	—
(1) 计提	—	—	—	—	—	—

3. 本期减少金额	—	—	—	—	—	—
(1) 处置或报废	—	—	—	—	—	—
4. 期末余额	—	—	—	—	—	—
四、账面价值						
1. 期末账面价值	30,042,594,014.37	25,742,959,704.88	56,681,253.13	135,493,523.69	62,874,136,519.76	118,851,865,015.83
2. 期初账面价值	30,543,782,096.08	28,709,971,492.08	47,051,722.28	157,690,219.56	64,639,633,722.76	124,098,129,252.76

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	512,552,317.91	分批办理

其他说明：

无

20、在建工程

√适用 □不适用

(1). 在建工程情况

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造	265,468,964.58	—	265,468,964.58	224,606,059.54	—	224,606,059.54
三峡枢纽金属结构检修中心设计建造（葛洲坝区域）	13,491,624.78	—	13,491,624.78	2,865,443.51	—	2,865,443.51
葛洲坝 220kV 开关站改造	7,723,955.93	—	7,723,955.93	3,679,655.58	—	3,679,655.58
其他	30,259,705.47	—	30,259,705.47	163,308,202.19	—	163,308,202.19
合计	316,944,250.76	—	316,944,250.76	394,459,360.82	—	394,459,360.82

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
葛洲坝电站水轮发电机组更新改造	1,200,000,000.00	224,606,059.54	302,452,358.44	261,589,453.40	—	265,468,964.58	74.59	75.00	—	—	—	自筹
三峡枢纽金属结构检修中心设计建造（葛洲坝区域）	56,000,000.00	2,865,443.51	10,626,181.27	—	—	13,491,624.78	24.09	25.00	—	—	—	自筹
葛洲坝 220kV 开关站改造	370,000,000.00	3,679,655.58	4,044,300.35	—	—	7,723,955.93	2.09	2.00	—	—	—	自筹
其他	—	163,308,202.19	97,830,373.81	218,542,466.12	12,336,404.41	30,259,705.47	—	—	—	—	—	自筹
合计	1,626,000,000.00	394,459,360.82	414,953,213.87	480,131,919.52	12,336,404.41	316,944,250.76	/	/	—	—	/	/

期末在建工程减少较大主要系葛洲坝电站水轮发电机组更新改造增容工程阶段性完工本期转入固定资产所致。

其他减少主要系部分工程项目形成无形资产以及未形成资产部分费用化所致。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况：

□适用 √不适用

21、工程物资

□适用 √不适用

22、固定资产清理

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、无形资产**(1). 无形资产情况**

单位：元 币种：人民币

项目	软件	土地使用权	车位使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	109,220,104.25	8,206,000.00	8,459,871.60	125,885,975.85
2. 本期增加金额	6,781,090.48	328,240.00	38,284,012.38	45,393,342.86
(1) 购置	6,781,090.48	328,240.00	38,284,012.38	45,393,342.86
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	431,631.00	—	—	431,631.00
(1) 处置	431,631.00	—	—	431,631.00
4. 期末余额	115,569,563.73	8,534,240.00	46,743,883.98	170,847,687.71
二、累计摊销				
1. 期初余额	85,195,579.87	303,915.00	1,682,797.47	87,182,292.34
2. 本期增加金额	16,445,423.50	217,087.00	996,742.00	17,659,252.50
(1) 计提	16,445,423.50	217,087.00	996,742.00	17,659,252.50
3. 本期减少金额	431,631.00	—	—	431,631.00
(1) 处置	431,631.00	—	—	431,631.00
4. 期末余额	101,209,372.37	521,002.00	2,679,539.47	104,409,913.84
三、减值准备				
1. 期初余额	—	—	—	—
2. 本期增加金额	—	—	—	—
(1) 计提				
3. 本期减少金额	—	—	—	—
(1) 处置				
4. 期末余额	—	—	—	—
四、账面价值				

1. 期末账面价值	14,360,191.36	8,013,238.00	44,064,344.51	66,437,773.87
2. 期初账面价值	24,024,524.38	7,902,085.00	6,777,074.13	38,703,683.51

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

(2). 未办妥产权证书的无形资产情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
车位使用权	37,463,382.38	分批办理

其他说明:

无

26、开发支出

□适用 √不适用

27、商誉

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

□适用 √不适用

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	48,229,649.92	11,992,138.06	173,521,756.41	43,352,407.81
内部交易未实现利润	6,069,770.37	1,526,628.90	6,658,953.51	1,664,738.38
可抵扣亏损				
应付职工薪酬	41,440,302.22	10,360,075.56	41,440,302.22	10,360,075.56
合计	95,739,722.51	23,878,842.52	221,621,012.14	55,377,221.75

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
可供出售金融资产公允价值变动	3,318,907,335.03	829,726,833.75	4,139,205,438.86	1,034,801,359.70

合计	3,318,907,335.03	829,726,833.75	4,139,205,438.86	1,034,801,359.70
----	------------------	----------------	------------------	------------------

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债:

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损		
资产减值准备	156,559,279.61	171,107,714.25
合计	156,559,279.61	171,107,714.25

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明:

无

30、其他非流动资产

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
其他非流动资产	—	83,226,444.00
合计	—	83,226,444.00

31、短期借款

□适用 √不适用

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

□适用 √不适用

33、衍生金融负债

□适用 √不适用

34、应付票据

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	112,544,771.03	104,206,262.05
银行承兑汇票		
合计	112,544,771.03	104,206,262.05

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

35、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	117,936,369.11	103,775,131.95
1-2 年	20,305,130.13	48,493,079.82
2-3 年	2,455,502.90	988,394.56
3 年以上	1,909,534.29	977,009.01
合计	142,606,536.43	154,233,615.34

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
哈电集团现代制造服务产业有限责任公司	9,912,793.80	未到支付期
长江水利委员会水文局长江上游水文水资源勘测局	2,619,500.00	未到支付期
特变电工衡阳变压器有限公司	1,538,730.00	未到支付期
宜昌艾博力特科技有限公司	1,398,325.13	未到支付期
西昌恒睿通讯咨询服务有限公司	715,381.89	未到支付期
合计	16,184,730.82	/

其他说明

无

36、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	76,358,389.01	81,416,822.91
1-2 年	11,075,653.21	16,646,629.18
2-3 年	1,224,014.31	—
合计	88,658,056.53	98,063,452.09

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
三峡金沙江云川水电开发有限公司	10,710,288.33	项目未结束
三峡金沙江川云水电开发有限公司	1,223,654.26	项目未结束
合计	11,933,942.59	/

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况:

□适用 √不适用

37、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	62,971,702.17	1,412,737,117.92	1,401,035,486.73	74,673,333.36
二、离职后福利-设定提存计划	—	203,351,196.98	203,351,196.98	—
三、辞退福利	—	199,307.66	199,307.66	—
四、一年内到期的其他福利				
合计	62,971,702.17	1,616,287,622.56	1,604,585,991.37	74,673,333.36

(2). 短期薪酬列示:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	34,970,719.17	1,007,609,702.24	1,007,609,702.24	34,970,719.17
二、职工福利费	—	138,898,133.32	138,898,133.32	—
三、社会保险费	675,633.85	110,343,595.02	110,343,595.02	675,633.85
其中: 基本医疗保险费	675,633.85	62,441,078.42	62,441,078.42	675,633.85
工伤保险费	—	5,938,400.27	5,938,400.27	—
生育保险费	—	4,366,058.58	4,366,058.58	—
补充医疗保险	—	37,598,057.75	37,598,057.75	—
四、住房公积金	—	82,912,003.00	82,912,003.00	—
五、工会经费和职工教育经费	27,325,349.15	45,291,626.50	33,589,995.31	39,026,980.34
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	—	27,682,057.84	27,682,057.84	—
合计	62,971,702.17	1,412,737,117.92	1,401,035,486.73	74,673,333.36

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	—	153,829,596.62	153,829,596.62	—
2、失业保险费	—	9,813,719.36	9,813,719.36	—
3、企业年金缴费	—	39,707,881.00	39,707,881.00	—
合计	—	203,351,196.98	203,351,196.98	—

其他说明:

无

38、 应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	633,417,275.73	860,683,938.65
消费税		
营业税	13,538,409.53	8,621,988.41
企业所得税	30,354,813.26	529,041,225.53
个人所得税	46,468,297.51	35,731,822.54
城市维护建设税	32,275,443.21	33,984,019.55
房产税	13,225,522.20	9,985,043.93
教育费附加	19,699,101.39	21,420,743.65
其他	1,702,580.84	3,650,461.45
合计	790,681,443.67	1,503,119,243.71

其他说明：

期末应交税费减少较大主要系本期公司收入减少，相应应交税费减少所致。

39、 应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	46,406,564.60	65,838,064.26
企业债券利息	320,810,247.44	280,490,684.95
短期融资券应付利息	44,467,213.13	164,589,041.11
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	411,684,025.17	510,917,790.32

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

无

40、 应付股利

□适用 √不适用

41、 其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	79,129,370.19	8,514,516.95
代收款	24,436,222.18	47,766,860.09
质保金	33,141,444.03	29,923,957.99
待支付费用	585,831,326.37	667,896,820.08
其他	7,196,928.60	2,371,090.68
合计	729,735,291.37	756,473,245.79

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国长江三峡集团公司	1,739,627.05	下期支付
十堰隆昌达废旧金属回收利用有限公司	1,700,000.00	下期支付
南京南瑞继保工程技术有限公司	1,184,672.25	尚在质保期
哈尔滨电机厂有限责任公司	1,169,000.00	尚在质保期
南京南瑞集团公司	648,650.00	尚在质保期
合计	6,441,949.30	/

其他说明

无

42、划分为持有待售的负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	10,305,692,154.04	11,700,873,312.12
1 年内到期的应付债券	2,998,171,391.92	—
1 年内到期的长期应付款		
合计	13,303,863,545.96	11,700,873,312.12

其他说明：

期末一年内到期的非流动负债增加较大主要系 01 三峡债将于一年内到期转入所致。

44、其他流动负债

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期融资券	2,993,737,704.91	5,989,315,068.48
合计	2,993,737,704.91	5,989,315,068.48

期末短期融资券减少较大，主要系公司本期兑付 2014 年第一期短期、第二期超短期融资券本金 60 亿元，本期发行 2015 年第一期短期融资券本金 30 亿元所致。

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限 / 天	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额

2014年第一期短期融资券	3,000,000,000.00	2014/4/10	365	3,000,000,000.00	2,996,712,328.76	—	41,917,808.22	3,287,671.24	3,000,000,000.00	—
2014年第二期短期融资券	3,000,000,000.00	2014/8/13	365	3,000,000,000.00	2,992,602,739.72	—	85,993,150.68	7,397,260.28	3,000,000,000.00	—
2015年第一期超短期融资券	3,000,000,000.00	2015/3/25	270	3,000,000,000.00	—	2,991,000,000.00	90,460,812.94	9,000,000.00	3,000,000,000.00	—
2015年第一期短期融资券	3,000,000,000.00	2015/7/9	366	3,000,000,000.00	—	2,988,000,000.00	44,467,213.13	5,737,704.91	—	2,993,737,704.91
合计	12,000,000,000.00	/	/	12,000,000,000.00	5,989,315,068.48	5,979,000,000.00	262,838,984.97	25,422,636.43	9,000,000,000.00	2,993,737,704.91

其他说明：

无

45、长期借款

√适用 □不适用

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	12,745,281,287.59	20,519,189,122.85
合计	12,745,281,287.59	20,519,189,122.85

长期借款分类的说明：

期末长期借款减少较大主要系三峡财务有限责任公司向公司提供贷款 25.00 亿元、偿还中国三峡集团委托三峡财务有限责任公司向公司提供委托贷款 30.00 亿元，中国三峡集团委托三峡财务有限公司向公司提供贷款 70.00 亿元将于一年内到期偿还划分至一年内到期的非流动负债所致。其他说明，包括利率区间：

长期借款（含一年内到期的非流动负债）中人民币借款利率区间为 5.0825%至 5.70%。

外币借款既有固定利率也有浮动利率，其中固定利率区间为 6.4375%至 7.35%；浮动利率的计算以 Libor 利率为基础。

46、应付债券

√适用 □不适用

(1). 应付债券

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应付债券	21,417,508,729.71	18,423,462,421.01
减：一年到期的应付债券	-2,998,171,391.92	—
合计	18,419,337,337.79	18,423,462,421.01

(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期减少	期末余额
07 长电债	3,999,916,000.00	2007/9/24	10年	3,999,916,000.00	3,986,293,333.32	—	213,995,506.00	5,108,500.00	—	3,991,401,833.32
09 长电债	3,500,000,000.00	2009/7/30	10年	3,500,000,000.00	3,481,607,123.29	—	167,300,000.00	4,020,000.00	—	3,485,627,123.29
01 三峡债15	3,000,000,000.00	2001/11/8	15年	3,000,000,000.00	2,996,032,154.83	—	156,300,000.00	2,139,237.09	2,998,171,391.92	—
02 三峡债	5,000,000,000.00	2002/9/21	20年	5,000,000,000.00	4,979,423,808.45	—	238,000,000.00	2,664,175.22	—	4,982,087,983.67
03 三峡债	3,000,000,000.00	2003/8/1	30年	3,000,000,000.00	2,980,106,001.12	—	145,800,000.00	1,069,885.02	—	2,981,175,886.14
15 长电 MTN0 01	3,000,000,000.00	2015/9/14	10年	3,000,000,000.00	—	2,978,400,000.00	40,315,068.49	644,511.37	—	2,979,044,511.37
合计	21,499,916,000.00	/	/	21,499,916,000.00	18,423,462,421.01	2,978,400,000.00	961,710,574.49	15,646,308.70	2,998,171,391.92	18,419,337,337.79

注：本期减少详见本附注七、注释 43。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明：

无

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明：

□适用 √不适用

47、长期应付款

□适用 √不适用

48、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

49、专项应付款

□适用 √不适用

50、预计负债

□适用 √不适用

51、递延收益

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

无

53、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	16,500,000,000.00	—	—	—	—	—	16,500,000,000.00

其他说明：

无

54、其他权益工具适用 不适用**55、资本公积**

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	28,245,466,284.83			28,245,466,284.83
其他资本公积	-428,944,979.57	729,520,619.66	-3,130,052.50	303,705,692.59
合计	27,816,521,305.26	729,520,619.66	-3,130,052.50	28,549,171,977.42

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积的增加主要系权益法核算被投资单位除净损益、其他综合收益外所有者权益其他变动，减少系本期处置部分股权其他资本公积转出。

56、库存股适用 不适用**57、其他综合收益**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益	—	-19,312.89	—	—	-19,312.89	—	-19,312.89
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动	—	—	—	—	—	—	—
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	—	-19,312.89	—	—	-19,312.89	—	-19,312.89
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	3,511,250,475.02	-736,280,680.45	292,020,463.36	-219,812,262.08	-808,488,881.73	—	2,702,761,593.29

其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	251,247,198.57	-80,452,685.78	6,325,427.23	—	-86,778,113.01	—	164,469,085.56
可供出售金融资产公允价值变动损益	3,277,267,082.52	-708,330,574.47	285,695,036.13	-219,812,262.08	-774,213,348.52	—	2,503,053,734.00
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	—	—	—	—	—	—	—
现金流量套期损益的有效部分	—	—	—	—	—	—	—
外币财务报表折算差额	-17,263,806.07	52,502,579.80	—	—	52,502,579.80	—	35,238,773.73
其他综合收益合计	3,511,250,475.02	-736,299,993.34	292,020,463.36	-219,812,262.08	-808,508,194.62	—	2,702,742,280.40

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	—	2,669,448.69	2,669,448.69	—
合计	—	2,669,448.69	2,669,448.69	—

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据财政部、国家安全生产监督管理总局联合制定并发布《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企[2012]16号）的规定，公司之子公司实业公司的交通运输业务、水电公司的水利水电工程业务计提并使用安全生产费。

59、盈余公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	7,811,108,337.10	1,136,653,804.56	—	8,947,762,141.66
任意盈余公积	5,766,141,180.10	1,136,653,804.56	—	6,902,794,984.66
储备基金				
企业发展基金				
其他	1,140,860.78	—	—	1,140,860.78
合计	13,578,390,377.98	2,273,307,609.12	—	15,851,697,987.10

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	24,728,003,586.16	19,930,816,677.65
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	—	—
调整后期初未分配利润	24,728,003,586.16	19,930,816,677.65
加：本期归属于母公司所有者的净利润	11,519,976,416.61	11,829,985,736.31
减：提取法定盈余公积	1,136,653,804.56	1,202,934,413.90

提取任意盈余公积	1,136,653,804.56	1,202,934,413.90
提取一般风险准备		
应付普通股股利	6,255,150,000.01	4,626,930,000.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	27,719,522,393.64	24,728,003,586.16

根据 2014 年度股东大会审议通过的 2014 年度利润分配方案，以 2014 年末公司总股本 16,500,000,000 股为基数，派发现金股利 6,255,150,000.01 元，每股派发现金 0.37910 元（含税）。

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	23,529,710,061.01	9,189,060,484.91	26,271,118,450.71	9,379,703,417.64
其他业务	709,362,614.50	609,405,032.55	626,674,195.74	546,151,344.16
合计	24,239,072,675.51	9,798,465,517.46	26,897,792,646.45	9,925,854,761.80

62、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税	74,895,508.78	74,870,164.52
城市维护建设税	274,033,102.39	233,906,721.40
教育费附加	116,845,279.64	128,695,210.06
资源税		
地方教育附加	48,790,867.67	54,209,727.13
其他	1,293,730.02	9,442,147.51
合计	515,858,488.50	501,123,970.62

其他说明：

无

63、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,393,736.01	5,049,793.84
差旅费	458,638.77	1,004,279.14
其他	808,850.33	1,426,746.46
合计	4,661,225.11	7,480,819.44

其他说明：

本期销售费用减少较大，主要系 2014 年 12 月处置设备公司，合并范围减少所致。

64、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
修理费	93,018,883.82	109,566,288.58
折旧费	18,863,513.48	19,047,044.11
职工薪酬	161,158,293.62	166,606,691.60
研发支出	22,575,016.75	20,457,691.55
差旅费	9,452,522.44	9,139,631.38
税金支出	50,090,534.20	51,076,785.28
财产保险费	20,042,127.61	21,145,039.35
无形资产摊销	16,778,529.84	19,377,026.64
枢纽专用支出	37,937,622.83	47,297,217.23
其他费用	82,240,352.28	70,412,658.94
合计	512,157,396.87	534,126,074.66

其他说明：

无

65、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	2,800,916,129.50	3,375,136,568.32
减：利息收入	-49,399,181.76	-58,773,552.86
汇兑损益	42,530,094.48	6,619,695.06
其他	55,644,254.58	81,489,806.43
合计	2,849,691,296.80	3,404,472,516.95

其他说明：

本期财务费用减少较大主要系公司带息债务规模及利率下降所致。

66、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	-150,627,986.89	40,715,313.25
二、存货跌价损失	25,561,398.54	1,028,554.85
三、可供出售金融资产减值损失	—	—
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	-125,066,588.35	41,743,868.10

其他说明：

本期资产减值损失减少较大主要系其他应收款坏账准备转回所致。

67、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融资产	77,390.00	—
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
以公允价值计量的且其变动计入当期损益的金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	77,390.00	—

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,033,282,895.34	723,546,184.88
处置长期股权投资产生的投资收益	582,295,660.22	-19,009,384.93
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益	—	—
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	—	—
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	306,007,828.03	337,653,444.39
处置可供出售金融资产取得的投资收益	289,415,375.96	23,685,759.35
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	2,211,001,759.55	1,065,876,003.69

其他说明：

本期投资收益增加较大主要系本期处置部分长期股权投资及可供出售金融资产所致。

69、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,038,682.41	15,680,218.64	1,038,682.41
其中：固定资产处置利得	1,038,682.41	15,680,218.64	1,038,682.41
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	2,047,856,527.21	1,882,901,122.24	2,595,280.00

其他	831,722.23	1,087,328.63	831,722.23
合计	2,049,726,931.85	1,899,668,669.51	4,465,684.64

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
电力销售增值税返还*1	2,045,261,247.21	1,880,688,022.24	与收益相关
稳定就业岗位补贴*2	2,595,280.00	2,213,100.00	与收益相关
合计	2,047,856,527.21	1,882,901,122.24	/

其他说明：

注*1：根据财政部、国家税务总局发布的《关于大型水电企业增值税政策的通知》（财税[2014]10号）的规定，装机容量超过100万千瓦的水力发电站（含抽水蓄能电站）销售自产电力产品，自2013年1月1日至2015年12月31日，对其增值税实际税负超过8%的部分实行即征即退政策；自2016年1月1日至2017年12月31日，对其增值税实际税负超过12%的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。

注*2：根据《关于印发〈湖北省关于支持企业开展职工培训稳定就业岗位补贴办法〉的通知》（鄂人社规〔2013〕2号），宜昌市人力资源和社会保障局与宜昌市财政局向实业公司、水电公司拨付城区稳定就业岗位补贴。

70、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	7,317,074.02	36,129,354.49	7,317,074.02
其中：固定资产处置损失	7,317,074.02	36,129,354.49	7,317,074.02
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	5,994,010.86	3,230,178.20	5,994,010.86
中华鲟研究经费	2,250,000.00	2,250,000.00	2,250,000.00
其他	994,561.25	390,151.57	994,561.25
合计	16,555,646.13	41,999,684.26	16,555,646.13

其他说明：

无

71、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

当期所得税费用	3,375,843,802.37	3,586,633,319.12
递延所得税费用	31,498,379.23	-10,313,540.44
合计	3,407,342,181.60	3,576,319,778.68

(2) 会计利润与所得税费用调整过程:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额
利润总额	14,927,555,774.39
按法定/适用税率计算的所得税费用	3,731,888,943.60
子公司适用不同税率的影响	-1,917,833.79
调整以前期间所得税的影响	5,567,350.07
非应税收入的影响	-334,963,376.06
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,970,812.33
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,031,583.46
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
研发费用加计扣除的影响	-3,373,901.91
其他	7,201,770.82
所得税费用	3,407,342,181.60

其他说明:

无

72、其他综合收益

详见本节“57 其他综合收益”

73、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	49,399,181.76	58,773,552.86
政府补助	2,595,280.00	2,213,100.00
其他往来款	15,885,912.56	208,607,311.89
其他	515,312.05	407,895.57
合计	68,395,686.37	270,001,860.32

收到的其他与经营活动有关的现金说明:

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

单位: 元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他往来款	16,543,212.43	7,780,592.26
管理费用支出	139,045,001.29	136,663,630.80
销售费用支出	1,260,710.21	2,403,396.28
手续费支出	197,142.21	106,759.96
捐赠支出	3,773,370.00	3,230,178.20
其他	994,561.25	326,331.57
合计	161,813,997.39	150,510,889.07

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
定向增发保证金	65,000,000.00	—
合计	65,000,000.00	—

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
短期融资券及债券发行手续费	42,600,000.00	38,970,000.00
债券担保费	8,700,000.00	8,700,000.00
其他	5,468,167.24	7,693,631.40
合计	56,768,167.24	55,363,631.40

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

74、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	11,520,213,592.79	11,830,215,845.14
加：资产减值准备	-125,066,588.35	41,743,868.10
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,162,705,436.74	6,202,035,450.86
无形资产摊销	17,659,252.50	19,426,192.64
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）	6,278,391.61	20,449,135.85
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	—	—
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-77,390.00	—
财务费用（收益以“-”号填列）	2,898,893,336.35	3,463,142,549.76
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,211,001,759.55	-1,065,876,003.69
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	31,498,379.23	-10,313,540.44

递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	—	—
存货的减少（增加以“-”号填列）	283,002.45	11,008,401.25
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	183,080,878.00	-157,798,868.63
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-767,501,636.67	944,860,138.57
其他	—	—
经营活动产生的现金流量净额	17,716,964,895.10	21,298,893,169.41
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	3,855,882,291.20	3,113,736,735.76
减：现金的期初余额	3,113,736,735.76	2,263,824,278.48
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	742,145,555.44	849,912,457.28

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,855,882,291.20	3,113,736,735.76
其中：库存现金	6,900.00	—
可随时用于支付的银行存款	3,741,779,790.00	3,113,725,139.44
可随时用于支付的其他货币资金	114,095,601.20	11,596.32
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	3,855,882,291.20	3,113,736,735.76
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	—	—

其他说明：

无

75、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无

76、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金		
应收票据		
存货		
固定资产	524,695,787.83	未办妥产权证书
无形资产	38,284,012.38	未办妥产权证书
合计	562,979,800.21	/

其他说明：

无

77、外币货币性项目

√适用 □不适用

(1). 外币货币性项目：

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			9,331,952.70
其中：美元	617,601.81	6.4936	4,010,459.11
欧元			
港币	6,351,898.59	0.83778	5,321,493.59
人民币			
人民币			
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
长期借款			550,973,441.63
其中：美元	84,848,688.19	6.4936	550,973,441.63
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
应付利息			8,186,147.95
其中：美元	1,260,648.63	6.4936	8,186,147.95

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√适用 □不适用

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
中国长电国际（香港）有限公司	香港	港币	业务主要以该货币计量及结算

78、套期

适用 不适用

79、其他

无

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

公司因新设子公司增加合并范围，新设子公司情况如下：

子公司名称	注册地	设立日期	注册资本 (万元)	业务性质	出资方式
三峡电能(宜昌)有限公司	湖北省宜昌市	2015-9-18	2,000.00	电力销售、技术投资、开发	货币出资
福建省配售电有限公司	福建省福州市	2015-9-29	4,000.00	供电、售电	货币出资

6、 其他

无

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

√适用 □不适用

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
北京长电创新投资管理有限公司	北京市	北京市	股权投资	100		投资设立
长江三峡实业有限公司	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	其他服务	100		企业合并
长江三峡生态园林有限公司	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	其他服务		100	投资设立
长江三峡水电工程有限公司	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	建筑安装	100		企业合并
三峡高科信息技术有限责任公司	北京市	北京市	软件技术开发服务、高新技术	90		企业合并
中国长电国际(香港)有限公司	香港	香港	境外投资	100		投资设立
三峡电能(宜昌)有限公司	湖北省宜昌市	湖北省宜昌市	电力销售、技术投资、开发	51		投资设立
福建省配电网有限公司	福建省福州市	福建省福州市	售电、供电	50		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

无

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

无

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

无

其他说明:

无

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
三峡财务有限责任公司	北京市	北京市	金融	21.50	0.58	权益法
广州发展集团股份有限公司	广州市	广州市	能源、物流业、城市公共事业、工业、商业的投资和管理	11.51	1.31	权益法
湖北能源集团股份有限公司	湖北省	湖北省武汉市	能源投资、开发与管理	23.36	1.26	权益法
湖北清能投资发展集团有限公司	湖北省	湖北省武汉市	从事房地产开发经营与管理业务,物业管理,酒店管理	42.98		权益法
上海电力股份有限公司	上海市	上海市	电力、热力的生产、建设、经营	5.67		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响,或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据:

公司持有广州发展集团股份有限公司 12.82%的股份,向其派驻 1 名董事,对其有重大影响。

公司持有上海电力股份有限公司 5.67%的股份,向其派驻 1 名董事,对其有重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

单位:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额					期初余额/ 上期发生额				
	三峡财务有限责任公 司	广州发展集团股份 有限公司	湖北能源集团股份 有限公司	湖北清能投资发展 集团有限公司	上海电力股份有限 公司	三峡财务有限责任 公司	广州发展集团股份 有限公司	湖北能源集团股份 有限公司	湖北清能投资发展 集团有限公司	上海电力股份有限 公司
流动资产	11,349,701,199.96	8,831,862,598.69	7,750,812,521.51	9,599,102,196.18	8,529,471,619.54	10,100,020,733.72	7,434,348,970.49	2,235,488,462.66	10,726,186,364.52	7,372,133,392.47
其中： 现金和现金等 价物	9,015,285,715.09	4,658,735,318.96	6,631,941,906.72	2,389,085,909.01	4,076,971,428.08	7,440,792,291.05	4,217,195,141.21	508,481,449.77	1,607,525,602.16	2,482,714,374.53
非流动资产	13,433,169,670.79	26,029,410,244.15	35,236,995,179.16	1,575,363,346.94	43,461,281,802.01	11,521,965,229.89	26,344,807,011.51	31,438,328,977.85	1,434,266,522.22	39,971,520,710.78
资产合计	24,782,870,870.75	34,861,272,842.84	42,987,807,700.67	11,174,465,543.12	51,990,753,421.55	21,621,985,963.61	33,779,155,982.00	33,673,817,440.51	12,160,452,886.74	47,343,654,103.25
流动负债	19,615,746,959.33	7,794,635,890.03	11,668,534,409.19	4,420,657,197.14	12,734,311,968.72	16,927,431,560.00	5,441,314,672.97	12,608,484,868.17	5,568,913,370.06	13,374,307,471.08
非流动 负债	118,097,582.66	8,681,992,913.02	6,875,582,368.20	3,254,081,901.53	23,505,376,421.25	135,320,975.10	10,964,238,164.37	5,389,427,258.03	3,364,816,818.25	19,640,177,112.71
负债合计	19,733,844,541.99	16,476,628,803.05	18,544,116,777.39	7,674,739,098.67	36,239,688,389.97	17,062,752,535.10	16,405,552,837.34	17,997,912,126.20	8,933,730,188.31	33,014,484,583.79
少数 股东 权益	23,037,382.66	3,637,220,132.20	2,708,973,530.32	273,120,131.55	5,493,966,015.52	20,966,846.56	3,473,468,968.09	1,173,976,905.55	282,878,064.15	4,569,683,559.64
归属 于母 公司 股东 权益	5,025,988,946.10	14,747,423,907.59	21,734,717,392.96	3,226,606,312.90	10,257,099,016.06	4,538,266,581.95	13,900,134,176.57	14,501,928,408.76	2,943,844,634.28	9,759,485,959.82
按持 股比 例计 算的 净资 产份	1,109,738,359.30	1,890,619,744.95	5,351,087,422.15	1,386,644,810.52	581,203,708.26	1,002,049,261.30	1,633,265,765.75	4,299,821,773.20	1,271,446,497.55	781,734,825.38

2015 年年度报告

调整事项	—	196,598,345.17	-57,587,245.50	4,025,790.99	35,201,230.39	—	64,398,763.46	-121,921,931.93	4,046,936.86	49,743,419.67
—商誉	—	193,853,502.57	-57,508,763.19	4,046,936.86	35,224,795.53	—	45,168,663.98	-121,756,174.09	4,046,936.86	49,743,419.67
—内部交易未实现利润	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—其他	—	2,744,842.60	-78,482.31	-21,145.87	-23,565.14	—	19,230,099.48	-165,757.84	—	—
对合营企业权益投资的账面价值	1,109,738,359.30	2,087,218,090.12	5,293,500,176.65	1,390,670,601.51	616,404,938.65	1,002,049,261.30	1,697,664,529.21	4,177,899,841.27	1,275,493,434.41	831,478,245.05
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	—	3,228,220,731.12	9,838,485,709.04	—	1,784,729,873.92	—	2,805,331,562.04	5,098,071,268.74	—	1,339,217,375.76
营业收入	913,138,566.27	21,116,650,727.13	7,085,119,679.78	2,929,507,607.55	17,006,343,897.76	738,232,638.45	19,445,795,158.86	7,270,146,795.61	1,855,395,775.81	16,101,966,797.82
财务费用	-29,462.24	569,172,101.39	747,884,025.08	61,335,078.72	1,436,543,332.77	-32,700.36	680,878,271.94	837,490,043.36	12,476,461.63	1,408,838,777.84
所得税费用	266,673,893.08	546,579,710.49	407,932,062.38	132,833,777.26	615,605,539.31	166,973,325.14	475,420,358.77	415,480,278.22	85,618,268.66	545,517,792.44
净利润	835,625,105.01	1,838,190,418.50	1,618,034,762.42	321,020,314.30	2,229,798,475.86	568,152,780.34	1,706,661,049.75	1,291,045,077.78	166,533,489.35	1,952,364,066.41
终止经营的净	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

2015 年年度报告

利润										
其他综合收益	-59,832,204.76	31,210,145.55	-190,585,668.51	—	-341,625,411.32	274,248,965.78	75,017,385.12	265,126,422.75	—	884,918,721.02
综合收益总额	775,792,900.25	1,869,400,564.05	1,427,449,093.91	321,020,314.30	1,888,173,064.54	842,401,746.12	1,781,678,434.87	1,556,171,500.53	166,533,489.35	2,837,282,787.43
本年度收到的来自合营企业的股利	63,148,800.00	56,468,574.18	126,168,257.41	10,224,109.56	30,311,309.00	—	48,036,499.35	87,214,282.98	25,914,000.00	34,294,939.20

其他说明
无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	659,395,553.06	706,342,603.18
下列各项按持股比例计算的合计数	—	—
--净利润	30,241,694.11	34,703,600.03
--其他综合收益	6,428,743.94	—
--综合收益总额	36,670,438.05	34,703,600.03

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明：

无

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

本公司无需要披露的承诺事项。

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

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。在上述担保责任未完成之前，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 2015 年 12 月 31 日止，上海电力股份有限公司向中国进出口银行借款余额为 6,855,668.60 欧元，公司相应承担 3,623,220.86 欧元借款的担保责任。

公司于 2014 年 9 月与中国三峡集团签订股权转让协议，受让中国三峡集团持有的湖南桃花江核电站有限公司（以下简称桃花江核电）20% 的股权。为了保障桃花江核电站顺利进行融资，公司

对桃花江核电与中国工商银行股份有限公司益阳桃花仑支行签订的共计 6 份《固定资产借款合同》中的主债权进行担保。截至 2015 年 12 月 31 日止，公司按持股比例相应承担 42,386.80 万元借款的担保责任。

除上述或有事项外，截止 2015 年 12 月 31 日，公司无其他应披露未披露的与合营企业或联营企业投资相关的重大或有负债。

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：
无

6、其他

无

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司的经营活动会面临各种金融风险：信用风险、流动风险和市场风险（主要为汇率风险和利率风险）。本公司整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本公司财务业绩的潜在不利影响。

（一）信用风险

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款和可供出售金融资产等。管理层已制定适当的信用政策，并且不断监察这些信用风险的敞口。

本公司持有的货币资金，主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

对于应收账款、其他应收款和应收票据，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

截至 2015 年 12 月 31 日止，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额 95.66%。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产(包括衍生金融工具)的账面金额。除附注八所载本公司作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

（二）流动性风险

流动性风险是指本公司无法及时获得充足资金,满足业务发展需要或偿付到期债务以及其他支付义务的风险。

本公司财务部门持续监控公司短期和长期的资金需求,以确保维持充裕的现金储备;同时持续监控是否符合借款协议的规定,从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺,以满足短期和长期的资金需求。

截至 2015 年 12 月 31 日止,本公司各项金融资产及金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下:

项目	期末余额					
	账面净值	账面原值	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上
货币资金	3,855,882,291.20	3,855,882,291.20	3,855,882,291.20	—	—	—
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	99,545.00	99,545.00	99,545.00	—	—	—
应收票据	109,150,000.00	109,150,000.00	109,150,000.00	—	—	—
应收账款	1,648,153,422.24	1,656,079,867.33	1,656,079,867.33	—	—	—
应收股利	10,224,109.56	10,224,109.56	10,224,109.56	—	—	—
其他应收款	61,932,323.95	67,392,503.43	67,392,503.43	—	—	—
可供出售金融资产	5,408,115,118.39	5,564,674,398.00	5,564,674,398.00	—	—	—
小计	11,093,556,810.34	11,263,502,714.52	11,263,502,714.52	—	—	—
应付票据	112,544,771.03	112,544,771.03	112,544,771.03	—	—	—
应付账款	142,606,536.43	142,606,536.43	142,606,536.43	—	—	—
应付利息	411,684,025.17	411,684,025.17	411,684,025.17	—	—	—
其他应付款	729,735,291.37	729,735,291.37	729,735,291.37	—	—	—
1年内到期的非流动负债	13,303,863,545.96	13,303,863,545.96	13,303,863,545.96	—	—	—
其他流动负债	2,993,737,704.91	2,993,737,704.91	2,993,737,704.91	—	—	—
长期借款	12,745,281,287.59	12,745,281,287.59	—	10,233,640,259.31	2,511,641,028.28	—
应付债券	18,419,337,337.79	18,419,337,337.79	—	3,991,401,833.32	3,485,627,123.29	10,942,308,381.18
小计	48,858,790,500.25	48,858,790,500.25	17,694,171,874.87	14,225,042,092.63	5,997,268,151.57	10,942,308,381.18

续:

项目	期初余额					
	账面净值	账面原值	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上
货币资金	3,113,736,735.76	3,113,736,735.76	3,113,736,735.76	—	—	—
公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	—	—	—	—	—	—
应收票据	110,470,000.00	110,470,000.00	110,470,000.00	—	—	—
应收账款	1,816,250,436.40	1,823,390,524.52	1,823,390,524.52	—	—	—
应收股利	—	—	—	—	—	—

项目	期初余额					
	账面净值	账面原值	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上
其他应收款	377,995,765.55	534,870,288.89	534,870,288.89	—	—	—
可供出售金融资产	6,729,313,639.98	6,900,421,354.23	6,900,421,354.23	—	—	—
小计	12,147,766,577.69	12,482,888,903.40	12,482,888,903.40	—	—	—
应付票据	104,206,262.05	104,206,262.05	104,206,262.05	—	—	—
应付账款	154,233,615.34	154,233,615.34	154,233,615.34	—	—	—
应付利息	510,917,790.32	510,917,790.32	510,917,790.32	—	—	—
其他应付款	756,473,245.79	756,473,245.79	756,473,245.79	—	—	—
1年内到期的非流动负债	11,700,873,312.12	11,700,873,312.12	11,700,873,312.12	—	—	—
其他流动负债	5,989,315,068.48	5,989,315,068.48	5,989,315,068.48	—	—	—
长期借款	20,519,189,122.85	20,519,189,122.85	—	10,288,057,516.73	10,231,131,606.12	—
应付债券	18,423,462,421.01	18,423,462,421.01	—	2,996,032,154.83	7,467,900,456.61	7,959,529,809.57
小计	58,158,670,837.96	58,158,670,837.96	19,216,019,294.10	13,284,089,671.56	17,699,032,062.73	7,959,529,809.57

(三) 市场风险

1. 汇率风险

本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为港币和美元）依然存在汇率风险。本公司密切监控公司外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的汇率风险；为此，本公司可能会采取应对措施来达到规避汇率风险的目的。

(1) 截至2015年12月31日止，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额			
	美元项目	港币项目	其他项目	合计
外币金融资产：				
货币资金	4,010,459.11	5,321,493.59	—	9,331,952.70
可供出售金融资产	—	5,331,385,118.39	—	5,331,385,118.39
小计	4,010,459.11	5,336,706,611.98	—	5,340,717,071.09
外币金融负债：				
应付利息	8,186,147.95	—	—	8,186,147.95
一年内到期的非流动负债	305,692,154.04	—	—	305,692,154.04
长期借款	245,281,287.59	—	—	245,281,287.59
小计	559,159,589.58	—	—	559,159,589.58

续：

项目	期初余额			
	美元项目	港币项目	其他项目	合计

项目	期初余额			
	美元项目	港币项目	其他项目	合计
外币金融资产：				
货币资金	5,921,194.45	4,754,282.83	—	10,675,477.28
可供出售金融资产	—	5,980,719,580.23	—	5,980,719,580.23
小计	5,921,194.45	5,985,473,863.06	—	5,991,395,057.51
外币金融负债：				
应付利息	12,323,929.58	—	—	12,323,929.58
一年内到期的非流动负债	330,873,312.12	—	—	330,873,312.12
长期借款	519,189,122.85	—	—	519,189,122.85
小计	862,386,364.55	—	—	862,386,364.55

(3) 敏感性分析：

截至 2015 年 12 月 31 日止，对于本公司各类外币金融资产和外币金融负债，如果人民币对各类外币升值或贬值 10%，其他因素保持不变，则本公司将增加或减少净利润约 4,123.71 万元。

2. 利率风险

本公司的利率风险主要产生于长期借款、应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本公司财务部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司的财务业绩产生不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

(1) 截至 2015 年 12 月 31 日止，本公司长期带息债务主要是长期借款和应付债券，其中长期借款主要是人民币计价的浮动利率合同，金额为 125.74 亿元，详见附注六注释 26。

(2) 敏感性分析：

截至 2015 年 12 月 31 日止，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本公司的净利润会减少或增加约 4,715.30 万元。

上述敏感性分析假定在资产负债表日已发生利率变动，并且已应用于本公司所有按浮动利率获得的借款。

3. 价格风险

本公司的价格风险主要为所持有的权益类金融工具的公允价值因除市场利率和外汇汇率以外的市场价格因素变动而发生波动的风险。本公司主要投资于证券交易所上市的股票、基金等，所面临的最大的市场价格风险由所持有的金融工具的公允价值决定。

公司资本运营部对金融资产的价格进行日常跟踪管理，根据市场环境的变化，定期或不定期提交价格分析报告，及时向公司提出管理建议。

(1)截止 2015 年 12 月 31 日,本公司持有的以公允价值计量的权益类金融工具金额为 53.31 亿元,详见附注十第一层次权益工具投资。

(2)敏感性分析:

截止 2015 年 12 月 31 日,如果上述投资的公允价值上升或下降 10%,而其他因素保持不变,本公司的其他综合收益会增加或减少 42,018.68 万元。

十一、公允价值的披露

√适用 □不适用

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一)以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	99,545.00	—	—	99,545.00
1. 交易性金融资产	99,545.00	—	—	99,545.00
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	99,545.00	—	—	99,545.00
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资	—	—	—	
(2) 权益工具投资				
(二)可供出售金融资产	5,331,385,118.39	—	76,730,000.00	5,408,115,118.39
(1) 债务工具投资	—	—	—	—
(2) 权益工具投资	5,331,385,118.39	—	76,730,000.00	5,408,115,118.39
(3) 其他	—	—	—	—
(三)投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四)生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	5,331,484,663.39	—	76,730,000.00	5,408,214,663.39
(五)交易性金融负债				
其中:发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六)指定为以公允价值				

计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

公司第一层次公允价值计量项目市价的确定依据是所持有股票的收盘价。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

公司无以第二层次公允价值计量的持续和非持续项目。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

公司持续和非持续第三层次公允价值计量的项目采用成本法计量。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

无

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

无

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

无

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、短期借款、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值相差很小。

9、其他

无

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国长江三峡集团公司	北京市	大型水电开发与运营	14,953,671.14	72.01	72.01

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九“1 在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九“3 在合营企业或联营企业中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
长江三峡能事达电气股份有限公司	母公司的控股子公司
长江三峡技术经济发展有限公司	母公司的全资子公司
长江三峡旅游发展有限责任公司	母公司的全资子公司
三峡财务有限责任公司	母公司的全资子公司
三峡国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
长江三峡设备物资有限公司	母公司的全资子公司
三峡国际能源投资集团有限公司	母公司的全资子公司
三峡金沙江川云水电开发有限公司	母公司的控股子公司
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	母公司的控股子公司
中国水利电力对外公司	母公司的全资子公司
重庆长江小南海水电站开发有限公司	母公司的全资子公司
三峡金沙江云川水电开发有限公司	母公司的控股子公司
中国三峡新能源有限公司	母公司的全资子公司
湖北能源集团股份有限公司	母公司的控股子公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司的控股子公司
中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	母公司的全资子公司
长江三峡集团传媒有限公司	集团兄弟公司
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源利川风电有限公司	集团兄弟公司
宜昌三峡工程多能公司	集团兄弟公司
云南永善三发水电开发有限公司	集团兄弟公司
湖北能源集团涪水水电有限公司	集团兄弟公司
湖北省高峡平湖游船有限责任公司	集团兄弟公司
三峡新能源会理中一发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源普安发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源敦煌发电有限公司	集团兄弟公司

三峡新能源金昌风电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源酒泉发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源太阳山发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源吴忠发电有限公司	集团兄弟公司
三峡新能源酒泉有限公司	集团兄弟公司
宜昌巨浪化工有限公司	集团兄弟公司

其他说明
无

5、关联交易情况

存在控制关系且已纳入本公司合并财务报表范围的子公司，其相互间交易及母子公司交易已作抵销。

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

√适用 □不适用

采购商品/接受劳务情况表

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
长江三峡能事达电气股份有限公司	材料	7.36	103.20
长江三峡能事达电气股份有限公司	技改、大修劳务、修理、技术服务	64.26	564.94
长江三峡技术经济发展有限公司	监理、大修劳务	304.05	575.99
长江三峡旅游发展有限责任公司	客运	60.37	54.27
长江三峡旅游发展有限责任公司	住宿、托管、差旅、修理等	186.68	1,622.16
三峡财务有限责任公司	委托代理、手续费	313.77	550.62
长江三峡集团传媒有限公司	宣传	26.40	17.48
三峡国际招标有限责任公司	招标	41.15	30.52
长江三峡设备物资有限公司	仓储、油、技改、客运	1,446.85	—
三峡金沙江川云水电开发有限公司	资产使用费	—	1,168.14

出售商品/提供劳务情况表

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
长江三峡技术经济发展有限公司	油、售水、电费	5.02	37.93
长江三峡技术经济发展有限公司	物业管理、技术服务、物业经营、修理	367.87	318.03
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	商品销售	—	138.02
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	代理、技术开发、服务	510.79	1,438.43
长江三峡旅游发展有限责任公司	水电费	10.00	10.47
长江三峡旅游发展有限责任公司	物业管理、工程、运输、商品销售	81.43	59.00
长江三峡能事达电气股份有限公司	物业经营	—	6.24
三峡财务有限责任公司	物业管理、物业经营、软件开发、电费	123.65	260.56
长江三峡设备物资有限公司	绿化管理、物业管理	41.08	—

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国长江三峡集团公司	电费	32.81	128.24
中国长江三峡集团公司	设备、商品销售	—	243.44
浙江长龙山抽水蓄能有限公司	咨询服务	330.19	—
中国长江三峡集团公司	工程劳务、托管、仓储、物业管理、代理、技术服务、咨询服务	14,956.28	14,914.46
三峡新能源利川风电有限公司	技术服务、工程劳务	459.76	1,665.63
宜昌三峡工程多能公司	物业管理、工程劳务	—	5.76
长江三峡集团传媒有限公司	物业管理、技术服务、物业经营、电费等	8.85	35.14
中国水利电力对外公司	物业管理、技术服务	22.64	0.68
重庆长江小南海水电站开发有限公司	物业管理、工程劳务	250.59	—
云南永善三发水电开发有限公司	工程劳务、代理服务	26.32	71.82
三峡金沙江云川水电开发有限公司	工程劳务、托管、物业管理、代理、技术服务	17,360.37	19,239.84
三峡金沙江云川水电开发有限公司	油、炸药	—	3,666.60
三峡金沙江川云水电开发有限公司	油	—	76.63
三峡金沙江川云水电开发有限公司	商品销售	—	2.48
三峡金沙江川云水电开发有限公司	炸药	—	43.00
三峡金沙江川云水电开发有限公司	工程劳务、托管、物业管理、代理、仓储、运输、技术服务	29,197.87	33,434.07
中国三峡新能源有限公司	技术服务	24.53	189.53
中国三峡新能源有限公司	物业管理	—	2.89
三峡国际能源投资集团有限公司*	物业管理、咨询服务	48.44	0.83
湖北能源集团股份有限公司	商品销售	11.89	—
湖北能源集团涪水水电有限公司	商品销售、咨询服务	66.75	—
三峡国际招标有限责任公司	物业管理、物业经营、物业工程、技术开发	—	234.29
湖北省高峡平湖游船有限责任公司	绿化管理	3.98	—
三峡国际招标有限责任公司	物业管理、咨询服务	31.13	—
三峡新能源普安发电有限公司	工程劳务	1,971.14	—
上海勘测设计研究院有限公司	物业管理、咨询服务、物业经营	21.96	9.95
中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	物业管理、物业工程	165.69	—

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

注*：三峡国际能源投资集团有限公司前身系中水电国际投资有限公司。

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

√适用 □不适用

本公司受托管理/承包情况表：

单位：万元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收入/承包收入
三峡金沙江川云水电开发有限公司	中国长江电力股份有限公司	其他资产托管	2015.1.1	2015.12.31	协议价	27,647.10
三峡金沙江川云水电开发有限公司	中国长江电力股份有限公司	其他资产托管	2015.1.1	2015.12.31	协议价	41,762.85

关联托管/承包情况说明
无

关联管理/出包情况说明
无

(3). 关联租赁情况

√适用 □不适用

本公司作为出租方：

单位：万元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
长江三峡能事达电气股份有限公司	房屋	—	6.24
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	1.62	2.54
湖北省高峡平湖游船有限责任公司	房屋	3.25	—
三峡财务有限责任公司	房屋	—	53.96
三峡国际能源投资集团有限公司	房屋	665.97	—
三峡国际招标有限责任公司	房屋	—	128.16
长江三峡集团传媒有限公司	房屋	—	32.27
长江三峡技术经济发展有限公司	房屋	6.41	144.61
三峡新能源会理中一发电有限公司	房屋	—	17.69
上海勘测设计研究院有限公司	房屋	—	8.55

本公司作为承租方：

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中国长江三峡集团公司	土地	7,474.01	7,474.01
长江三峡旅游发展有限责任公司	房屋	21.50	—

关联租赁情况说明
无

(4). 关联担保情况

√适用 □不适用

本公司作为担保方

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖南桃花江核电有限公司	423,868,000.00	2014年9月		否

本公司作为被担保方

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国三峡集团	11,000,000,000.00	2001-11-08	2033-08-01	否
中国三峡集团	3,500,000,000.00	2009-07-30	2019-07-30	否

关联担保情况说明

根据中国三峡集团于2009年6月30日出具的《担保函》，及其与公司于2009年8月签订的

《担保协议》，中国三峡集团将为总计金额为 160 亿元的三峡债的本金及应付利息、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应支付的费用提供不可撤销的连带责任保证。如公司未按三峡债各期债券原发行条款的规定兑付债券本息，中国三峡集团承担连带责任保证，无条件地代为偿还公司所有应付债券本息及费用。截至 2015 年 12 月 31 日止，公司已偿还到期的三峡债 50 亿元，年末担保余额为 110 亿元。

根据 2007 年第三次临时股东大会的批准和中国证券监督管理委员会的核准，经公司第二届董事会第三十次会议审议通过，公司发行 2009 年第一期公司债券，发行总额 35 亿元，按面值发行，债券期限为 10 年，票面利率在债券存续期内固定不变，采取单利按年计息，不计复利，债券到期日为 2019 年 7 月 30 日。中国三峡集团为本期公司债券提供全额无条件不可撤销的连带责任保证担保。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国长江三峡集团公司	7,000,000,000.00	2014-08-29	2016-08-29	
中国长江三峡集团公司	3,000,000,000.00	2013-01-01	2016-03-05	
三峡财务有限责任公司	2,500,000,000.00	2015-03-05	2018-03-05	
拆出				

向关联方拆入资金

本期期初中国三峡集团委托三峡财务有限责任公司对本公司发放的长期贷款余额为 290.00 亿元，本期偿还 90.00 亿元，期末余额为 200.00 亿元，其中一年内到期非流动负债余额为 100.00 亿元。

本期公司向三峡财务有限责任公司借入短期借款 25.00 亿元，本期已全部偿还。

本期公司偿还期初向三峡财务有限责任公司借入长期借款 23.70 亿元，本期新增 25.00 亿元，期末余额为 25.00 亿元。

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国长江三峡集团公司	购买资产	—	27,770.43
中国长江三峡集团公司	出售资产	—	1,353.07

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额

关键管理人员报酬	642.38	446.21
----------	--------	--------

(8). 其他关联交易

1) 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。2015 年度存入款项 54,461,734,920.44 元，支出款项 54,135,916,728.00 元。

2) 向关联方收取利息

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
三峡财务有限责任公司	利息收入	45,963,736.53	32,905,475.58	*

注*：按中国人民银行总行公布的同期银行存款利率结算。

3) 向关联方支付利息

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团公司	委托贷款利息	1,392,116,841.62	1,741,596,166.71	*
三峡财务有限责任公司	贷款利息	135,855,494.00	130,985,488.00	*

注*：以中国人民银行总行公布的同期人民币贷款利率为基准。

4) 向关联方支付担保费

关联方名称	交易内容	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
中国长江三峡集团公司	担保费	8,700,000.00	8,700,000.00	协议价

5) 向关联方支付研究经费

交易类型	关联方名称	本期发生额	上期发生额	定价方式及决策程序
研究经费	中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	2,250,000.00	2,250,000.00	协议价

6) 三峡枢纽公共成本分摊

三峡枢纽本年发生公共成本 23,350.76 万元，按 25:75 的比例在中国三峡集团及公司之间分摊，其中：中国三峡集团承担 5,837.69 万元，本公司承担 17,513.07 万元。

三峡枢纽本年发生公共设施运行维护费 42,659.64 万元，按 25:75 的比例在中国三峡集团及公司之间分摊，其中：中国三峡集团承担 10,664.91 万元，本公司承担 31,994.73 万。

6、关联方应收应付款项

√适用 □不适用

(1). 应收项目

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	111.02	0.33	31.87	0.10

	三峡国际招标有限责任公司	—	—	15.00	0.05
	三峡金沙江川云水电开发有限公司	4,107.49	205.45	2,321.59	112.56
	三峡金沙江云川水电开发有限公司	5,918.60	28.40	2,664.64	7.99
	三峡新能源敦煌发电有限公司	0.82	—	—	—
	三峡新能源利川风电有限公司	466.16	8.38	1,063.00	14.36
	三峡新能源普安发电有限公司	40.43	0.12	—	—
	云南永善三发水电开发有限公司	3.97	0.02	—	—
	湖北能源集团涪水水电有限公司	32.00	0.10	—	—
	湖北能源集团股份有限公司	13.91	0.04	—	—
	浙江长龙山抽水蓄能有限公司	350.00	1.05	—	—
	三峡新能源太阳山发电有限公司	0.82	—	—	—
	三峡国际能源投资集团有限公司	0.54	0.11	0.54	0.03
	长江三峡设备物资有限公司	0.89	—	—	—
	宜昌三峡工程多能公司	—	—	5.76	0.02
	长江三峡技术经济发展有限公司	360.95	1.08	—	—
	长江三峡旅游发展有限责任公司	—	—	12.43	0.04
	中国三峡新能源有限公司	26.00	0.08	200.90	0.60
	中国长江三峡集团公司	3,893.24	45.13	4,590.62	45.63
	中国水利电力对外公司	24.00	0.07	—	—
	三峡新能源酒泉有限公司	—	—	5.00	0.25
预付账款					
	长江三峡设备物资有限公司	3.94	—	5.80	—
其他应收款					
	内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	848.16	24.10	458.56	1.38
	三峡金沙江川云水电开发有限公司	307.30	18.70	2,717.29	85.65
	三峡金沙江云川水电开发有限公司	485.28	26.63	253.30	4.28
	宜昌三峡工程多能公司	0.29	—	1.04	—
	长江三峡旅游发展有限责任公司	14.42	2.06	10.21	0.51
	长江三峡设备物资有限公司	6.09	0.23	4.50	0.01
	中国长江三峡集团公司	984.74	291.57	1,307.38	210.52
	中国长江三峡集团公司中华鲟研究所	—	—	0.17	0.01
	三峡新能源普安发电有限公司	432.72	1.30	—	—
	三峡国际招标有限责任公司	130.38	0.39	10.00	0.03
	长江三峡技术经济发展有限公司	6.41	0.02	—	—

(2). 应付项目

单位:万元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	三峡金沙江川云水电开发有限公司	—	1,202.70
	长江三峡技术经济发展有限公司	—	263.42
	长江三峡能事达电气股份有限公司	36.82	31.15
	中国长江三峡集团公司	32.69	54.45
	长江三峡旅游发展有限责任公司	20.33	—
	长江三峡设备物资有限公司	21.76	—
应付票据			

	长江三峡能事达电气股份有限公司	—	77.97
其他应付款			
	三峡财务有限责任公司	240.00	240.00
	三峡金沙江川云水电开发有限公司	234.73	2,232.02
	宜昌巨浪化工有限公司	—	0.03
	长江三峡集团传媒有限公司	0.50	0.50
	长江三峡技术经济发展有限公司	3.34	3.34
	长江三峡旅游发展有限责任公司	2.59	1.35
	长江三峡能事达电气股份有限公司	15.04	45.64
	长江三峡设备物资有限公司	0.97	0.97
	中国长江三峡集团公司	33,700.68	34,765.97
	中国三峡新能源有限公司	0.30	0.30
	三峡国际能源投资集团有限公司	200.00	—
预收账款			
	三峡财务有限责任公司	53.58	—
	三峡金沙江川云水电开发有限公司	1,553.85	3,071.66
	三峡金沙江云川水电开发有限公司	2,734.54	4,105.07
	云南永善三发水电开发有限公司	58.05	40.19
	长江三峡技术经济发展有限公司	56.04	0.04
	三峡国际招标有限责任公司	32.78	—
	三峡国际能源投资集团有限公司	927.13	—
	中国长江三峡集团公司	2,389.76	1,889.62
应付利息			
	三峡财务有限责任公司	395.23	371.24
	中国长江三峡集团公司	3,467.13	4,980.18
长期借款			
	三峡财务有限责任公司	250,000.00	—
	中国长江三峡集团公司	1,000,000.00	2,000,000.00
一年内到期的非流动负债			
	三峡财务有限责任公司	—	237,000.00
	中国长江三峡集团公司	1,000,000.00	900,000.00

7、关联方承诺

无

8、其他

银行存款

单位：万元 币种：人民币

关联方名称	项目名称	期末余额	期初余额
三峡财务有限责任公司	存款	312,300.85	279,719.03

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、股份支付的修改、终止情况

无

5、其他

无

十四、承诺及或有事项**1、重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1、公司于 2015 年 12 月 31 日已签约而尚不必在财务报表上确认的资产采购等资本性支出和收益性支出承诺为人民币 93,832.10 万元。

2、公司于 2007 年 12 月与中国三峡集团签订葛洲坝区域土地使用权租赁合同，租赁期限自 2007 年 1 月 1 日起 20 年，每满三年，经双方商定可对租金进行调整。

3、公司于 2009 年 9 月与中国三峡集团签订三峡区域土地使用权租赁合同，租赁期限自 2009 年 9 月 28 日起 20 年，每满三年，经双方商定可对租金进行调整，双方最近一次对租赁费进行调整的时间为 2014 年度。

4、中国三峡集团和公司在《中国长江电力股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书》中的相关约定及承诺：

(1) 国家法规或政策明确规定应列入三峡电站发电成本的有关费用或开支，将由公司予以承担。

(2) 中国三峡集团和公司约定在相关交易条件具备时，中国三峡集团将其持有的长江三峡技术经济发展有限公司股权出售给公司，公司承诺购买前述股权。

除存在上述承诺事项外，截止 2015 年 12 月 31 日，本公司无其他应披露未披露的重大承诺事项。

2、或有事项

√适用 □不适用

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

a) 与合营企业和联营企业投资相关的或有负债详见“附注八、在其他主体中的权益（二）在合营安排或联营企业中的权益之与合营企业或联营企业投资相关的或有负债”。

b) 对外提供债务担保形成的或有事项及其财务影响

截止2015年12月31日，本公司无对非关联方单位提供债务担保情况。

除存在上述或有事项外，截止2015年12月31日，本公司无其他应披露未披露的重大或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

无

3、其他

无

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	人民币普通股	5,500,000,000	
股票和债券的发行	中期票据	3,000,000,000.00	
股票和债券的发行	短期融资券	4,000,000,000.00	
重要的对外投资	同一控制下企业合并川云公司	79,735,158,822.27	
重要的债务重组			
自然灾害			
外汇汇率重要变动			

(1) 发行股票和债券

公司 2016 年第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会以《关于核准中国长江电力股份有限公司向中国长江三峡集团公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2016]591 号）核准，同意公司向中国三峡集团发行 174,000 万股股份、向四川省能源投资集团有限责任公司（以下简称“四川能投”）发行 88,000 万股股份、向云南省能源投资集团有限公司（以下简称“云南能投”）发行 88,000 万股股份购买三峡金沙江川云水电开发有限公司（以下简称“川云公司”）100%股权，同意公司非公开发行不超过 200,000 万股新股募集购买川云公司的配套资金。

公司已于 2016 年 4 月 13 日完成上述股份的发行。

2016 年 1 月 13 日，公司完成 2016 年度第一期中票的发行，发行额为 30 亿元人民币，期限为 5 年，单位面值 100 元人民币，发行利率为 3.04%。

2016 年 3 月 3 日，公司完成 2016 年度第一期超短期融资券的发行，发行额为 40 亿元人民币，期限为 153 天，单位面值 100 元人民币，发行利率为 2.64%。

(2) 重要的并购或重组计划

2015 年 11 月 6 日，公司与中国三峡集团、四川能投、云南能投签署了《中国三峡集团公司、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司与中国长江电力股份有限公司之重大资产购买协议》，并于 2016 年 1 月 19 日签署了《中国长江三峡集团公司、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司与中国长江电力股份有限公司之重大资产购买补充协议（一）》。根据协议约定，公司向中国三峡集团、四川能投、云南能投购买其合计持

有的川云公司 100%股权，交易价格以北京中企华资产评估有限责任公司出具的《资产评估报告》（中企华评报字（2015）第 1353 号）的评估值为基准确定。

2016 年 3 月 31 日，公司与中国三峡集团、四川能投、云南能投签署了《中国长江三峡集团公司、四川省能源投资集团有限责任公司、云南省能源投资集团有限公司与长江电力之重大资产购买交割确认书》，完成了川云公司股权的交割。

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	7,853,110,000.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	7,853,110,000.00

根据公司董事会通过的 2015 年度利润分配预案，公司拟派发现金股利总额 7,853,110,000.00 元（含税）。该决议尚待股东大会审议通过。

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

除存在上述资产负债表日后事项外，截至财务报告日止，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

□适用 √不适用

2、债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

√适用 □不适用

公司根据国家有关规定，经由中国三峡集团报劳动及社会保障局备案后实施企业年金计划。公司将应承担的年金费用视同职工薪酬计入当期损益，同时按时将应支付的年金款项划入员工在账户管理人处开立的银行账户中。截至 2015 年 12 月 31 日，年金计划未发生重大变化。

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

公司无需要说明的其他对投资者决策有影响的重要事项。

8、其他

无

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 应收账款分类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	1,496,230,349.33	100.00	4,488,691.05	0.30	1,491,741,658.28	1,707,370,607.02	100.00	5,122,111.82	0.30	1,702,248,495.20
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
合计	1,496,230,349.33	/	4,488,691.05	/	1,491,741,658.28	1,707,370,607.02	/	5,122,111.82	/	1,702,248,495.20

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

□适用 √不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	1,496,230,349.33	4,488,691.05	0.30
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	1,496,230,349.33	4,488,691.05	0.30

确定该组合依据的说明：

无

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

无

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 4,488,691.05 元；本期收回或转回坏账准备金额 633,420.77 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例(%)	已计提坏账准备
国家电网公司	991,183,630.46	66.25	2,973,550.89
国家电网公司华中分部	271,330,153.87	18.13	813,990.46
中国南方电网有限责任公司	221,582,984.87	14.81	664,748.95
国家电网湖北省电力公司	9,957,626.38	0.67	29,872.88
长江三峡实业有限公司	1,214,725.38	0.08	3,644.18
合计	1,495,269,120.96	99.94	4,485,807.36

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款：

无

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额：

无

其他说明：

无

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露：

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	39,182,595.16	100.00	983,542.48	2.51	38,199,052.68	509,488,595.48	100.00	152,664,345.94	29.96	356,824,249.54
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
合计	39,182,595.16	/	983,542.48	/	38,199,052.68	509,488,595.48	/	152,664,345.94	/	356,824,249.54

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内	32,823,047.17	98,469.14	0.30
1 年以内小计	32,823,047.17	98,469.14	0.30
1 至 2 年	4,894,126.32	244,706.32	5.00
2 至 3 年	753,777.37	150,755.47	20.00
3 年以上			
3 至 4 年	265,679.62	132,839.81	50.00
4 至 5 年	445,964.68	356,771.74	80.00
5 年以上			
合计	39,182,595.16	983,542.48	2.51

确定该组合依据的说明：

无

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

无

(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：

本期计提坏账准备金额 983,542.48 元；本期收回或转回坏账准备金额 151,680,803.46 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
成都人居置业有限公司	480,026,174.80	项目结算
合计	480,026,174.80	/

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目款等	3,990,953.71	483,216,500.69
其他服务收入	8,481,600.00	25,094,788.00
备用金	49,950.00	404,360.59
其他	26,660,091.45	772,946.20
合计	39,182,595.16	509,488,595.48

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
宜宾县国土资源局	其他往来款	25,363,280.00	1年以内	64.73	76,089.84
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	其他服务收入	8,481,600.00	0-2年	21.65	240,968.00
中国长电国际(香港)有限公司	代垫款	1,867,125.55	1年以内	4.77	5,601.38
长江三峡配售电有限公司	代垫款	581,076.03	1年以内	1.48	1,743.23
宜昌市劳动保障监察支队	保障金	206,300.00	1年以内	0.56	618.90
合计	/	36,499,381.58	/	93.19	325,021.35

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款：

无

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额：

无

其他说明：

无

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	2,818,772,631.85	—	2,818,772,631.85	2,788,572,631.85	—	2,788,572,631.85
对联营、合营企业投资	10,109,969,796.59	—	10,109,969,796.59	8,996,553,257.77	—	8,996,553,257.77
合计	12,928,742,428.44	—	12,928,742,428.44	11,785,125,889.62	—	11,785,125,889.62

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
北京长电创新投资管理有限责任公司	1,500,000,000.00	—	—	1,500,000,000.00	—	—
长江三峡实业有限公司	173,659,919.93	—	—	173,659,919.93	—	—
三峡电能（宜昌）有限公司	—	10,200,000.00	—	10,200,000.00	—	—
长江三峡水电工程有限公司	135,310,797.72	—	—	135,310,797.72	—	—
三峡高科信息技术有限责任公司	14,234,350.43	—	—	14,234,350.43	—	—
中国长电国际（香港）有限公司	965,367,563.77	—	—	965,367,563.77	—	—
福建省配电网售电有限公司	—	20,000,000.00	—	20,000,000.00	—	—
合计	2,788,572,631.85	30,200,000.00	—	2,818,772,631.85	—	—

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
湖南桃花江核电有限公司	211,151,537.52	12,968,000.00	—	—	—	—	—	—	—	224,119,537.52	—
上海电力股份有限公司	831,478,245.05	—	240,794,375.57	79,728,310.26	-23,798,747.92	102,815.83	30,311,309.00	—	—	616,404,938.65	—
三峡财务有限责任公司	975,727,315.13	—	—	179,246,741.65	-12,898,600.57	2,167.20	61,490,000.00	—	—	1,080,587,623.41	—
湖北能源集团股份有限公司	4,005,038,196.45	—	—	453,286,958.39	-57,295,448.16	67,491,293.72	120,550,276.70	—	633,627,302.38	4,981,598,026.08	—
广州发展集团股份有限公司	1,697,664,529.21	—	38,181,880.17	135,257,611.27	3,477,769.47	3,123,673.25	56,468,574.18	—	—	1,744,873,128.85	—
湖北清能投资发展集团有限公司	1,275,493,434.41	—	—	125,230,027.12	—	—	10,224,109.56	—	171,249.54	1,390,670,601.51	—
其他	—	72,000,000.00	—	-284,059.43	—	—	—	—	—	71,715,940.57	—
小计	8,996,553,257.77	84,968,000.00	278,976,255.74	972,465,589.26	-90,515,027.18	70,719,950.00	279,044,269.44	—	633,798,551.92	10,109,969,796.59	—
合计	8,996,553,257.77	84,968,000.00	278,976,255.74	972,465,589.26	-90,515,027.18	70,719,950.00	279,044,269.44	—	633,798,551.92	10,109,969,796.59	—

其他说明：
无

4、营业收入和营业成本：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	22,823,479,231.35	8,640,934,481.10	25,389,344,600.69	8,684,485,664.99
其他业务	708,966,268.27	611,057,711.30	625,505,384.85	552,018,439.60
合计	23,532,445,499.62	9,251,992,192.40	26,014,849,985.54	9,236,504,104.59

其他说明：
无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	8,582,423.01	327,832,189.38
权益法核算的长期股权投资收益	972,465,589.26	673,092,221.00
处置长期股权投资产生的投资收益	582,269,394.39	20,628,801.78
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	305,699,513.00	336,925,857.89
处置可供出售金融资产取得的投资收益	289,415,375.96	23,433,369.52
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	2,158,432,295.62	1,381,912,439.57

6、其他

无

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	576,017,268.61	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	—	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,595,280.00	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	—	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	—	
非货币性资产交换损益	—	

委托他人投资或管理资产的损益	—	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	—	
债务重组损益	—	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	—	
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	—	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	—	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	—	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	289,492,765.96	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	—	
对外委托贷款取得的损益	—	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	—	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	—	
受托经营取得的托管费收入	55,404,075.34	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,406,849.88	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	—	
所得税影响额	-228,019,931.17	
少数股东权益影响额	-170.00	
合计	687,082,438.86	

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		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	13.58	0.6982	0.6982
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.77	0.6565	0.6565

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

无

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司董事长、财务总监、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过所有公司文件的正本及公告的原稿

董事长：卢纯

董事会批准报送日期：2016 年 4 月 28 日

修订信息

报告版本号	更正、补充公告发布时间	更正、补充公告内容