

云南文山电力股份有限公司

2010 年年度报告

股票代码：600995



二〇一一年三月

目 录

一、 重要提示.....	2
二、 公司基本情况.....	2
三、 会计数据和业务数据摘要.....	4
四、 股本变动及股东情况.....	5
五、 董事、监事和高级管理人员.....	9
六、 公司治理结构.....	13
七、 股东大会情况简介.....	17
八、 董事会报告.....	17
九、 监事会报告.....	28
十、 重要事项.....	29
十一、 财务会计报告.....	34
十二、 备查文件目录.....	43

一、重要提示

(一) 本公司董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

(二) 独立董事曾鸣同志书面委托独立董事李晓光同志行使表决权，独立董事夏清同志书面委托独立董事郑仰楠同志行使表决权，独立董事李鼎玉同志书面委托独立董事张岩同志行使表决权，董事张宇耀同志书面委托董事杨斌同志行使表决权。

(三) 中瑞岳华会计师事务所有限公司为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

(四)

公司负责人姓名	杨斌
主管会计工作负责人姓名	熊平武
会计机构负责人（会计主管人员）姓名	李平

公司负责人杨斌、主管会计工作负责人熊平武及会计机构负责人(会计主管人员)李平声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

(五) 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

(六) 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

二、公司基本情况

(一) 公司信息

公司的法定中文名称	云南文山电力股份有限公司
公司的法定中文名称缩写	文山电力
公司的法定英文名称	Yunnan Wenshan Electric Power Co.Ltd
公司的法定英文名称缩写	wsdl
公司法定代表人	杨斌

(二) 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	段登奇	吴云林
联系地址	昆明市东风东路 48 号金泰大厦 19 楼	昆明市东风东路 48 号金泰大厦 19 楼

电话	0871-3191628	0871-3199266
传真	0871-3190838	0871-3190838
电子信箱	wsdl@wsdl.sina.net	wsdl@wsdl.sina.net

(三) 基本情况简介

注册地址	云南省文山市开化镇建禾东路 71 号
注册地址的邮政编码	663000
办公地址	云南省文山市开化镇建禾东路 71 号
办公地址的邮政编码	663000
公司国际互联网网址	http://www.wsdl.com.cn
电子信箱	wsdl@wsdl.sina.net

(四) 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	证券投资部

(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	上海证券交易所	文山电力	600995	

(六) 其他有关资料

公司首次注册登记日期	1997 年 12 月 29 日	
公司首次注册登记地点	云南文山县开化镇南桥路 160 号	
首次变更	公司变更注册登记日期	2005 年 4 月 12 日
	公司变更注册登记地点	云南文山县开化镇南桥路 160 号
	企业法人营业执照注册号	5300001002342
	税务登记号码	532621709829203
	组织机构代码	70982920-3
最近一次变更	公司变更注册登记日期	2009 年 11 月 19 日
	公司变更注册登记地点	云南文山县开化镇南桥路 160 号
	企业法人营业执照注册号	530000000000767
	税务登记号码	532621709829203
	组织机构代码	70982920-3
公司聘请的会计师事务所名称	中瑞岳华会计师事务所有限公司	
公司聘请的会计师事务所办公地址	北京市西城区金融大街 35 号国际企业大厦 A 座 8-9 层	

三、 会计数据和业务数据摘要

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

项目	金额
营业利润	107,706,263.44
利润总额	152,395,593.86
归属于上市公司股东的净利润	126,700,322.89
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	88,574,576.97
经营活动产生的现金流量净额	324,864,858.10

(二) 扣除非经常性损益项目和金额

单位：元 币种：人民币

项目	金额
非流动资产处置损益	-1,218,276.59
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）	850,000.00
受托经营取得的托管费收入	300,000.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	45,057,607.01
所得税影响额	-6,863,584.50
合计	38,125,745.92

(三) 报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2010 年	2009 年	本期比上年同期增减(%)	2008 年
营业收入	1,350,219,425.55	1,145,335,342.82	17.89	1,031,235,826.41
利润总额	152,395,593.86	108,452,845.52	40.52	174,325,080.69
归属于上市公司股东的净利润	126,700,322.89	94,149,568.92	34.57	148,293,454.01
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	88,574,576.97	89,968,358.57	-1.55	127,737,525.64
经营活动产生的现金流量净额	324,864,858.10	219,066,656.81	48.3	281,389,933.27
	2010 年末	2009 年末	本期末比上年同期末增减(%)	2008 年末
总资产	1,961,555,068.43	1,828,085,922.95	7.3	1,520,060,152.55
所有者权益（或股东权益）	1,002,050,840.33	904,062,101.44	10.84	822,212,294.20

主要财务指标	2010 年	2009 年	本期比上年同期增 减(%)	2008 年
基本每股收益 (元 / 股)	0.26	0.20	30	0.31
稀释每股收益 (元 / 股)	0.26	0.20	30	0.31
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.19	0.19	0	0.27
加权平均净资产收益率 (%)	13.33	10.92	增加 2.41 个百分点	19.68
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	9.32	10.43	减少 1.11 个百分点	16.95
每股经营活动产生的现金流量净额 (元 / 股)	0.68	0.46	47.83	0.71
	2010 年末	2009 年末	本期末比上年同期 末增减(%)	2008 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元 / 股)	2.09	1.89	10.58	2.06

上述列表中 2008 年度的基本每股收益和稀释每股收益为根据本报告期末的最新总股本 478,526,400 股调整计算。

四、 股本变动及股东情况

(一) 股本变动情况

1、 股份变动情况表

	本次变动前		本次变动增减 (+, -)					本次变动后	
	数量	比例 (%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例 (%)
一、有限售条件股份	141,523,200.00	29.57						141,523,200.00	29.57
1、国家持股									
2、国有法人持股	141,523,200.00	29.57						141,523,200.00	29.57
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	337,003,200.00	70.43						337,003,200.00	70.43
1、人民币普通股	337,003,200.00	70.43						337,003,200.00	70.43
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	478,526,400.00	100						478,526,400.00	100

2、 限售股份变动情况

报告期内，本公司限售股份无变动情况。

(二) 证券发行与上市情况

1、 前三年历次证券发行情况

截止本报告期末至前三年，公司未有证券发行与上市情况。

2、 公司股份总数及结构的变动情况

报告期内没有因送股、配股等原因引起公司股份总数及结构的变动。

3、 现存的内部职工股情况

本报告期末公司无内部职工股。

(三) 股东和实际控制人情况

1、 股东数量和持股情况

单位：股

报告期末股东总数				25,633 户		
前十名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	报告期内增减	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
云南电网公司	国有法人	29.57	141,523,200		141,523,200	无
陈础平	境内自然人	3.83	18,325,929			未知
兴业银行股份有限公司—兴业全球视野股票型证券投资基金	其他	1.77	8,449,380			未知
山东省国际信托有限公司—泽熙瑞金 1 号	其他	1.46	6,963,005			未知
中国人寿保险(集团)公司—传统—普通保险产品	其他	1.42	6,802,317			未知
云南省地方电力实业开发公司	国有法人	1.35	6,480,000			未知
东方电气投资管理有限公司	国有法人	1.35	6,480,000			未知
中国工商银行—兴业可转债混合型证券投资基金	其他	1.04	5,000,000			未知
北京国际信托有限公司—泽熙二期证券投资集合资金信托计划	其他	0.91	4,354,936			未知

重庆国际信托有限公司 —渝信贰号信托	其他	0.83	3,968,428		未知
前十名无限售条件股东持股情况					
股东名称		持有无限售条件股份的数量		股份种类及数量	
陈础平		18,325,929		人民币普通股	
兴业银行股份有限公司—兴业全球视野股票型证券投资基金		8,449,380		人民币普通股	
山东省国际信托有限公司—泽熙瑞金 1 号		6,963,005		人民币普通股	
中国人寿保险(集团)公司—传统—普通保险产品		6,802,317		人民币普通股	
云南省地方电力实业开发公司		6,480,000		人民币普通股	
东方电气投资管理有限公司		6,480,000		人民币普通股	
中国工商银行—兴业可转债混合型证券投资基金		5,000,000		人民币普通股	
北京国际信托有限公司—泽熙二期证券投资集合资金信托计划		4,354,936		人民币普通股	
重庆国际信托有限公司—渝信贰号信托		3,968,428		人民币普通股	
华润深国投信托有限公司—福麟 4 号信托计划		3,898,718		人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明		本公司未知上述股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。			

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	云南电网公司	141,523,200	2011 年 9 月 22 日	141,523,200	第一大股东云南电网公司特别承诺在其持有的文山电力股份获得流通权后的五年内，除为实施公司管理层股票期权激励转让股份外，不得以任何形式上市交易或者转让。

2、 控股股东及实际控制人情况

(1) 控股股东情况

○ 法人

单位：万元 币种：人民币

名称	云南电网公司
单位负责人或法定代表人	廖泽龙
成立日期	2005 年 1 月 18 日
注册资本	530,000
主要经营业务或管理活动	电力生产，电力供应，电网经营，趸售区域：云南省全省行政区域；直供区域：现有电网在省内对用户直供形成的经营区域。出口自产的电力、机电产品，进口生产、科研所需的原材料，机械设备等。

(2) 实际控制人情况

○ 法人

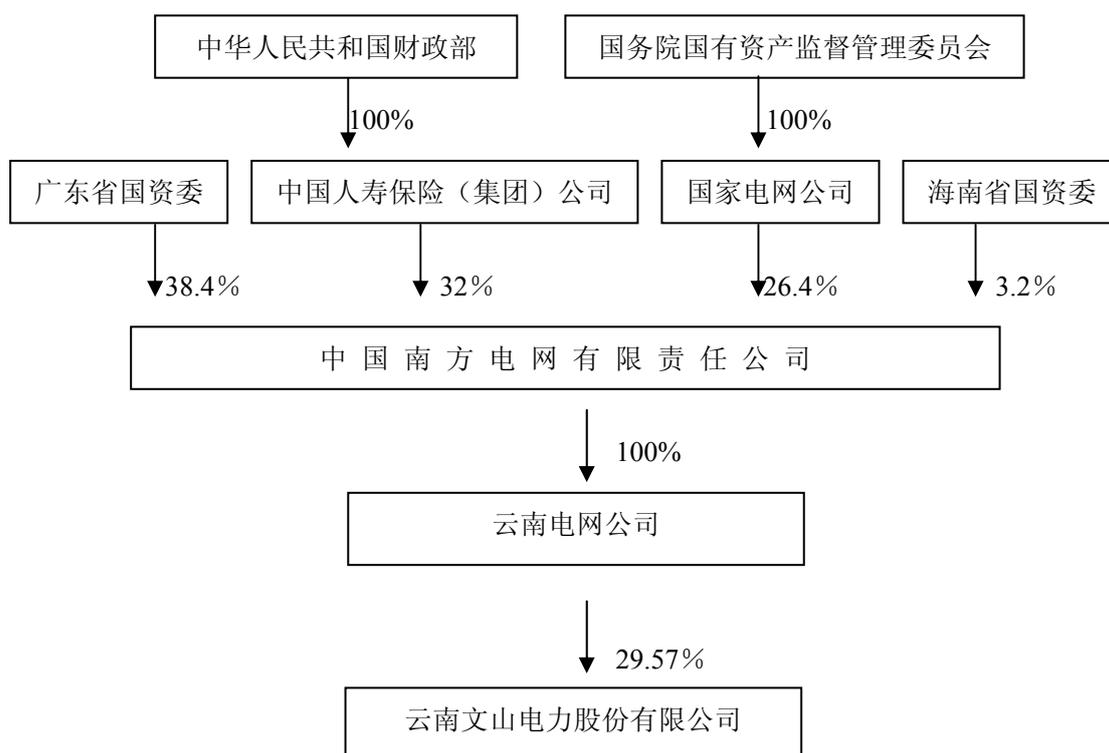
单位：万元 币种：人民币

名称	中国南方电网有限责任公司
单位负责人或法定代表人	赵建国
成立日期	2002 年 12 月 29 日
注册资本	6,000,000
主要经营业务或管理活动	公司经营范围为广东、广西、云南、贵州和海南五省（区），负责投资、建设和经营管理南方区域电网，经营相关的输配电业务，参与投资、建设和经营相关的跨区域输变电和联网工程；从事电力购销业务，负责电力交易与调度；从事国内外投融资业务；自主开展外贸流通经营、国际合作、对外工程承包和对外劳务合作等业务。

(3) 控股股东及实际控制人变更情况

本报告期内公司控股股东及实际控制人没有发生变更。

(4) 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



3、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、董事、监事和高级管理人员

(一) 董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)(税前)	是否在股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
杨斌	董事长、总经理	男	43	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		40.22	否
邓亚文	董事、副总经理	男	38	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		29.94	否
段登奇	董事、董事会秘书	男	35	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		23.96	否
张宇耀	董事	男	39	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0			是
薛永安	董事	男	54	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0			是
李钊	董事	男	46	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0			是
李晓光	独立董事	男	40	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		5.04	否
李鼎玉	独立董事	男	46	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		5.04	否
张岩	独立董事	男	46	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		5.04	否
郑仰楠	独立董事	男	69	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		5.04	否

夏清	独立董事	男	53	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		5.04	否
曾鸣	独立董事	男	53	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		5.04	否
宋云山	监事会主席、党委副书记、纪委书记	男	56	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		30.5	否
陈迎霞	监事	女	41	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0			是
蔡湧	监事	男	38	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0			是
杨红梅	监事	女	38	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		16.85	否
张云虎	监事	男	48	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0			是
李建刚	副总经理	男	48	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		30.28	否
卢新胜	副总经理	男	45	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		30.25	否
熊平武	财务总监	男	45	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		24.76	否
田正文	总工程师	男	47	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		30.29	否
李全德	总经理助理	男	54	2010年1月29日	2013年1月29日	0	0		24.9	否
陈础平	前任董事	女	51	2010年1月29日	2010年8月11日	18,325,929	18,325,929			是
合计	/	/	/	/	/	18,325,929	18,325,929	/	312.19	/

董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历：

杨斌：2003年6月至2005年4月，云南电网公司战略研究与计划发展部主任师兼综合计划处处长；2005年4月至2005年8月，云南电网公司文山分公司副总经理（主持工作）；2005年8月至2005年12月，云南电网公司文山分公司总经理、支部书记；2005年12月至2006年12月，云南文山供电有限公司总经理、党委副书记（主持工作）；2006年7月至2006年12月，云南电网公司文山供电局局长；2006年7月至2009年10月任云南文山电力股份有限公司副董事长、总经理、党委书记；2009年10月至今任云南文山电力股份有限公司董事长、总经理、党委书记。

邓亚文：2002年5月至2005年4月，云南电网公司红河供电局副总工程师；2005年4月至2005年8月，云南电网公司文山分公司党支部委员，参与公司筹建工作；2005年8月至2005年12月，云南电网公司文山分公司副总经理、支部委员；2005年12月至2006年12月，云南文山供电有限公司副总经理、党委委员；2006年7月至2006年12月，云南电网公司文山供电局副局长、党委委员；2006年7月至今，云南文山电力股份有限公司董事；2006年12月至今，云南文山电力股份有限公司副总经理。

段登奇：2000年10月至2006年3月，任楚雄供电局市场营销部副主任兼主任工程师；2006年3月至2007年1月，任楚雄供电局监察审计部主任；2007年1月至今任云南文山电力股份有限公司董事会秘书。

张宇耀：2003年7月至2005年7月，云南电网公司财务部预算处预算管理主管；2005年7月至2006年9月，云南电网公司财务部主任师兼预算管理处处长；2006年7月至今，云南文山电力股份有限公司董事；2006年7月至2006年12月，兼任云南电网公司技术中心市场研究室副主任；2006年9月至今，云南电网公司财务部副主任。

薛永安：1988年8月至1996年12月，任东方电气集团投资开发公司副经理；1997年1月至2005年4月，任东方电气集团山西公司经理；2005年5月至今任东方电气投资管理有限公司投资经理

李 钊：2004 年 2 月至 2005 年 5 月，任云南水利电力有限公司经营部副经理；2005 年 5 月至 2007 年 5 月，任云南水利电力有限公司企划部经理；2005 年 5 月至 2009 年 7 月，任云南水利电力有限公司总经理工作部主任；2009 年 8 月至今任云南省地方电力实业开发公司总经理。

李晓光：2003 年 9 月至 2003 年 12 月，中国民生银行广州分行任分行副行长；2003 年 12 月至今，深圳市国电南自南方自动化有限公司董事长。

李鼎玉：2004 年至 2009 年 10 月，任云南云玉经济技术有限公司董事、副总经理，云南盟生药业有限公司财务总监；2009 年 10 月至今，任云南省水利水电投资有限公司财务总监。

张 岩：1998 至今历任瑞诚管理集团咨询业务部总经理、北京时代旭隆企业管理顾问有限公司副总经理；2002—2003 年薄涛制衣（中国）有限公司管理总监。

郑仰楠：1996 年至 2002 年任国家电力公司南方公司生技部总师主任副总工程师；2003 年至今退休。

夏 清：1989 年至今在清华大学工作。

曾 鸣：1995 年至今在华北电力大学从事技术经济与管理学科的教学与科研工作。

宋云山：2003 年 12 月至今，任云南文山电力股份有限公司监事会主席、党委副书记、纪委书记。

陈迎霞：1998 年 4 月至 2000 年 4 月，任云南省大寨电厂财务科主持工作副科长；2000 年 4 月至 2001 年 12 月，任云南省大寨电厂财务科科长；2001 年 12 月至 2004 年 1 月，任云电控股（集团）有限公司财务产权部主持工作副主任；2004 年 1 月至 2006 年 12 月，任云南电力试验研究院（集团）有限公司财务部主任；2006 年 6 月至 2006 年 9 月，任云南电力试验研究院（集团）有限公司电力研究院财务部主任；2006 年 9 月至 2009 年 2 月，任云南电力试验研究院（集团）有限公司财务部主任兼工会女工委委员；2009 年 2 月至今任云南电网公司审计部副主任。

蔡 湧：2003 年 7 月至 2006 年 11 月，云南电网公司财务部财务信息及报表管理主管；2006 年 7 月至今，云南文山电力股份有限公司监事；2006 年 11 月至今，云南电网公司财务部会计信息管理处主管。

杨红梅：2001 年 10 月至 2010 年 5 月任云南文山电力股份有限公司人力资源部经理，2010 年 5 月至今任云南文山电力股份有限公司文山分公司党支部书记。

张云虎：2003 年 7 月至 2006 年 11 月，云南电网公司电力营销与交易部市场策划与计划用电主管；2006 年 7 月至今，云南文山电力股份有限公司监事；2006 年 11 月至 2008 年 1 月，任云南电网公司电力营销与交易部市场开发与交易处主管，2008 年 1 月至今，任云南电网公司电力营销与交易部副主任。

李建刚：1999 年至今任云南文山电力股份有限公司副总经理。

卢新胜：1997 年 12 月至今任云南文山电力股份有限公司副总经理。

田正文：2001 年 5 月至 2006 年 1 月任文山盘龙河流域水电开发有限责任公司总经理；2005 年 12 月至 2007 年 1 月任云南文山电力股份有限公司副总经理；2007 年 1 月至今任云南文山电力股份有限公司总工程师。

熊平武：2001 年 2 月至 2007 年 1 月任云南文山电力股份有限公司财务总监；2006 年 1 月至今兼任云南文山电力股份有限公司证券投资部经理；2007 年 1 月

至 2010 年 1 月任云南文山电力股份有限公司总经理助理，2010 年 1 月至今任云南文山电力股份有限公司财务总监。

李全德：2000 年 10 月至 2007 年 1 月任云南文山电力股份有限公司总工程师；2007 年 1 月至今任云南文山电力股份有限公司总经理助理。

陈础平：2003 年至今在云南广聚明源投资有限公司工作。

(二) 在股东单位任职情况

姓名	股东单位名称	担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	是否领取报酬津贴
张宇耀	云南电网公司	财务部副主任	2006-09		是
张云虎	云南电网公司	电力营销与交易部副主任	2008-01		是
蔡湧	云南电网公司	财务部会计信息管理处主管	2006-11		是
陈迎霞	云南电网公司	审计部副主任	2009-02		是
薛永安	东方电气投资管理有限公司	投资部经理	2005-05		是
李钊	云南省地方电力实业开发公司	总经理	2009-08		是
陈础平	云南广聚明源投资有限公司	经理	2003		是

在其他单位任职情况

姓名	其他单位名称	担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	是否领取报酬津贴
杨斌	云南大唐国际文山水电开发有限公司	董事	2007-04		否
段登奇	云南大唐国际文山水电开发有限公司	董事	2010-12		否
李晓光	深圳市国电南自南方自动化有限公司	董事长	2003-12		是
李鼎玉	云南省水利水电投资有限公司	财务总监	2009-10		是
张岩	北京时代旭隆企业管理顾问有限公司	总经理	1998		是
夏清	清华大学	教授、研究室主任	1989		是
曾鸣	华北电力大学	教授、能源与电力经济咨询中心主任	1995		是
熊平武	云南水利电力有限公司	监事	1999		否

(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	公司高级管理人员报酬按照三届四次董事会通过的《公司高层管理人员绩效考核实施办法》规定，根据公司年度生产经营目标完成情况和最终个人年度考核分值，制定得出高级管理人员的绩效工资，并在董事会上通报。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司高级管理人员按照《公司高层管理人员绩效考核实施办法》规定，根据由薪酬与考核委员会、职工代表对其进行的量化考核分，以及高管人员互评分，并结合年度生产经营目标完成情况，得出高管人员年度的最终分值，并按实施办法决定其报酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	本报告期内，公司董事、监事、高级管理人员的报酬均按照规定发放。

(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
陈础平	董事	解任	因个人原因提出辞职

(五) 公司员工情况

在职员工总数	2,439
公司需承担费用的离退休职工人数	198
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
管理人员	116
财务人员	52
技术人员	740
生产人员	1,282
其他人员	250
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
大学以上	198
大专	726
中专	399
技校	356
高中及其他	760

六、 公司治理结构

(一) 公司治理的情况

1、按照《上市公司治理准则》及《关于上市公司建立独立董事制度的指导意见》规定，报告期内公司共有 12 名董事（1 名董事在报告期内辞去董事职务），其中独立董事 6 名，公司独立董事已达到董事会成员的三分之一，符合证监会对上市公司公司独立董事数量和结构的要求，从而保证了董事会决策的独立性与规范性。

2、公司制订了《股东大会议事规则》、《监事会议事规则》、《董事会议事规则》、《关联交易决策制度》等内部控制制度。

3、公司设立了董事会审计、战略、提名、薪酬与考核、关联交易审查五个专门委员会。

4、报告期内公司继续开展上市公司治理专项活动，不断完善公司治理。明确将以本次上市公司治理专项活动为契机，对照《公司法》、《证券法》、《上市公司信息披露管理办法》、《股票上市规则》等法律、法规、规章及相关规范性文件的要求，切实加强公司内部的信息披露事务管理制度建设和内控制度建设、规范股东大会、董事会和监事会运作、强化公司董事（包括独立董事）的履职意识，积极推动公司治理水平的提高。

公司成立了领导小组，下设办公室，全面启动了公司治理专项活动。制定了《云南文山电力股份有限公司加强上市公司治理专项活动方案》，明确了活动目标、活动内容和时间安排及自查内容。

通过自查、制定自查报告和整改计划、上报云南证监局预审、反馈意见、接受公众评议、召开公司治理网上交流会、接受公司治理专项活动现场检查等阶段的工作，进一步夯实了公司的治理基础，同时也发现了需进一步重视和加强公司发展战略研究、对公司治理法律法规的学习不够深入、内部控制检查监督和自我评估需加强、股东大会、董事会会议记录在形式上需进一步规范、董事会专业委员会的作用尚需加强等问题。

针对发现的问题，公司董事会认真查找问题的根源，制定了确实可行的整改措施。《公司治理专项活动整改报告》已经 2007 年 11 月 5 日第四届六次董事会审议通过并做了信息披露，接受公众的指导和监督。本报告期内公司继续开展加强公司治理，对存在的问题进行认真、细致的整改，截至本报告期末，已完成了整改报告中治理问题。

通过公司治理专项活动的开展，公司董事、监事、高级管理人员及有关人员规范运作意识进一步提高，公司独立性进一步增强，日常运作的规范程度和透明度进一步提高。公司治理是一项需要不懈努力和持续改进的工作，通过治理专项活动的开展，我们也看到了存在的不足和差距，公司将在今后的工作中巩固专项治理活动成果，继续健全规范运作长效机制，持续提高公司治理水平。

报告期内，公司治理实际状况与证监会有关文件的要求未存在差异。

年内完成整改的治理问题	
编号	问题说明
1、	公司前任财务总监兼任关联企业云南滇能（集团）控股公司的总会计师及财务部主任，其承担上市公司工作的时间、精力及独立性等受到影响。本报告期内，公司第五届董事会已聘任了新的专职财务总监。

(二) 董事履行职责情况

1、 董事参加董事会的出席情况

董事姓名	是否独立董事	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
杨 斌	否	5	3	2			否
邓亚文	否	5	3	2			否
段登奇	否	5	3	2			否
张宇耀	否	5	3	2			否
薛永安	否	5	3	2			否
李 钊	否	5	3	2			否
李晓光	是	5	2	2	1		否
李鼎玉	是	5	3	2			否
张 岩	是	5	3	2			否
郑仰楠	是	5	3	2			否
夏 清	是	5	1	2	2		否
曾 鸣	是	5	1	2	2		否

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	2

2、 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

3、 独立董事相关工作制度的建立健全情况、主要内容及独立董事履职情况

本报告期内，公司独立董事严格按照公司已经建立的《独立董事制度》、《独立董事工作制度》规定，认真履行法律、法规和《公司章程》赋予的职责，勤勉尽责，深入了解公司生产经营情况，积极出席公司的董事会和股东大会会议，认真审议各项议案，积极发表意见。对公司的关联交易事项、聘任高级管理人员等重大事项均发表了独立意见，维护了公司及全体股东的利益。

(三) 公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

	是否独立完整	情况说明	对公司产生的影响	改进措施
业务方面独立完整情况	是	公司主营业务为水力发电、供电和配电，公司为供电营业区内唯一合法的供电营业商，公司电网与控股股东云南电网公司之间相互独立，独立核算，两者之间为正常的电力交换和购售电关系，公司的主营业务完全独立于控股股东。		
人员方面独立完整情况	是	公司总经理和其他高级管理人员均不在控股股东云南电网公司任职，云南电网公司主要管理人员也不在本公司任管理职务。公司拥有独立的员工队伍，并建立了完善的劳动用工和人事管理制度，拥有完全独立自主的员工任用权。		
资产方面独立完整情况	是	公司资产完整，权属明确，不存在控股股东占用、支配公司资产情况。		
机构方面独立完整情况	是	公司设立了股东大会、董事会、监事会、经营管理层及董事会审计、战略、提名、薪酬与考核、关联交易审查五个专门委员会，建立了完善的法人治理结构，建立了各项内部控制制度和决策制度，完全独立于控股股东。办公地址机构均与控股股东之间完全独立。		
财务方面独立完整情况	是	公司独立核算、自负盈亏，设立了独立的财务会计部门、会计核算、会计管理体系，严格按照有关法律、法规建立健全财务会计管理制度，不存在控股股东干预公司财务工作的情况。公司与控股股东之间的资金往来、交易事项，均严格遵守国家法律、法规、证监会有关规定和《公司章程》、《关联交易决策制度》的规定，由董事会或股东大会审议通过后执行。		

(四) 公司内部控制制度的建立健全情况

内部控制建设的总体方案	公司内部控制制度建设的总体方案是，进一步完善和加强公司治理，加强制度建设，对达到公司内部控制目标提供合理保证。
内部控制制度建立健全的工作计划及其实施情况	内部控制存在固有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证；而且，内部控制的有效性亦可能随公司内、外部环境及经营情况的改变而改变。本公司内部控制设有检查监督机制，内控缺陷一经识别，本公司将立即采取整改措施。
内部控制检查监督部门的设置情况	公司设置了审计部，配备了 5 名专职审计人员，具体负责组织协调内部控制的建立实施及日常工作，对内部控制进行监督检查。
内部监督和内部控制自我评价工作开展情况	公司审计部是内部控制的监督机构，对公司内控制度进行日常监督。内部审计人员结合日常的内部审计工作检查内部控制的执行情况，通过参加各种会议、参与合同会签、参与招标等监督、监测内部控制制度的执行。年度终了，对内部控制的有效性进行自我评价，向董事会提交内控自我评估报告。
董事会对内部控制有关工作的安排	公司在董事会设立了以独立董事为主的审计、战略、提名、薪酬与考核四个专门委员会，并充分发挥其作用。审计委员会负责审查公司的年度报告、年度财务（预）决算报告、内部控制，监督内部控制的有效实施和内部控制的自我评价情况，协调内部控制审计及其他相关事宜等。
与财务报告相关的内部控制制度的建立和运行情况	公司设立了资产财务部，配备了 50 名专职财务人员，在财务总监直接领导下，财务总监具体负责全面处理公司销售、采购、成本费用等财务管理业务。公司按照会计法、税法、经济法、企业会计准则、企业财务通则等国家有关法律法规的规定，建立了较为完善的财务管理制度和内部控制体系，具体包括财务管理制度、基本建设财务管理规定、财务内部控制制度、财务重大事项报告制度、会计核算和财务管理办法、发票管理制度、资金管理规定、固定资产管理规定、流动资金定额管理规定、业务招待费及会议伙食费开支规定、增值税发票管理规定等一系列的管理规定，对公司采购、发电、供电、用电、财务管理等各环节产生的凭证和记录进行有效控制。会计电算化的应用及其相关制度的有效执行，确保会计凭证与记录的准确可靠。
内部控制存在的缺陷及整改情况	本公司董事会对本年度上述所有方面内部控制进行了自我评估，经过评估未发现重大缺陷。本公司董事会认为：自本年度 1 月 1 日起至本报告期末，未发现本公司存在内部控制设计或执行方面的重大缺陷。

(五) 高级管理人员的考评及激励情况

公司已建立了较为完善的经营管理人员绩效评价和激励约束机制。

公司根据第三届四次董事会审议通过的《公司高层管理人员绩效考核实施办法》规定，由董事会薪酬与考核委员会对公司高层管理人员年度内的个人职责履职情况、个人工作态度进行量化考核，并结合公司经营情况、生产运行情况、安全生产情况等指标的完成情况和公司职工代表大会民主评议高层管理人员分值，得出高层管理人员的年度考核分值，以此作为公司高层管理人员年终绩效工资分配的依据。

(六) 公司披露了内部控制的自我评价报告或履行社会责任的报告

《云南文山电力股份有限公司 2010 年度社会责任报告》、《内部控制的自我评估报告》

披露网址：www.sse.com.cn

1、公司是否披露内部控制的自我评价报告：是

披露网址：www.sse.com.cn

2、公司是否披露了审计机构对公司内部控制报告的核实评价意见：是

披露网址：www.sse.com.cn

(七) 公司建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

公司第四届二十次董事会已审议通过了《云南文山电力股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度》。

七、 股东大会情况简介

(一) 年度股东大会情况

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
2009 年度股东大会	2010 年 3 月 30 日	《中国证券报》、《证券时报》	2010 年 3 月 31 日

(二) 临时股东大会情况

会议届次	召开日期	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
2010 年第一次临时股东大会	2010 年 11 月 18 日	《中国证券报》、《证券时报》	2010 年 11 月 19 日

八、 董事会报告

(一) 管理层讨论与分析

2010 年，是公司发展进程中极不平凡的一年。面对百年不遇的特大干旱，公司积极主动参与到抗旱救灾工作中，努力争取云南电网公司电力电量支持，千方百计保障电力供应，发挥好电网企业作为基础行业的保障作用。

2010 年度，公司所属电站完成自发电电量 42221 万千瓦时，同比减少 16798 万千瓦时，下降 28.5%。完成购电量 333001 万千瓦时，同比增加 22728 万千瓦时，增长 7.3%。其中：购省电 147564 万千瓦时，同比增加 38030 万千瓦时，增长 34.7%；购地方电 185437 万千瓦时（含向马鹿塘二期购电 48800 万千瓦时），同比减少 15302 万千瓦时，下降 7.6%。完成供电量 375222 万千瓦时，同比增加 5929 万千

瓦时，增长 1.6%。完成售电量 355480 万千瓦时，同比增加 3199 万千瓦时，增长 0.9%。其中：直供电量 281481 万千瓦时，同比增加 36796 万千瓦时，增长 15%，趸售电量 73999 万千瓦时，同比减少 34099 万千瓦时，下降 31.5%。趸售电量中：通过云南电网供平远供电有限公司 10933 万千瓦时，同比减少 24070 万千瓦时，参与送越南 1353 万千瓦时，同比减少 14337 万千瓦时。省网经文山 110 千伏电网对越南送电 55938 万千瓦时。供广西 29897 万千瓦时，同比减少 3700 万千瓦时，下降 11%。供马关、麻栗坡、广南三县电量 31733 万千瓦时，同比增加 17199 万千瓦时。电网综合损失率 5.3%。

2010 年完成营业收入 135022 万元，同比增加 20488 万元，增长 18%。实现利润总额 15239.6 万元，同比增加 4394.3 万元，增长 40.5%；实现净利润 12670 万元，同比增加 3255 万元，增长 34.6%。

公司是否披露过盈利预测或经营计划：是

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测或经营计划是否低 20%以上或高 20%以上：是

2010 年公司财务预算完成净利润 10020 万元，实际实现净利润 12670 万元，为预算的 126.45%，主要原因一是本报告期内，公司直供电量保持增长，网内平均销售电价有所提高，销售收入超预算完成，二是公司强化管理，挖潜增效，使得财务费用、财产保险费等费用有所减少。

1、公司主营业务及其经营状况

(1) 主营业务分行业、产品情况

单位:元 币种:人民币

分行业或分产品	营业收入	营业成本	营业利润率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	营业利润率比上年增减(%)
分行业						
电力行业	1,331,338,247.33	988,133,025.76	25.78	19.26	19.44	减少 0.11 个百分点
分产品						
电力行业	1,331,338,247.33	988,133,025.76	25.78	19.26	19.44	减少 0.11 个百分点

(2) 主营业务分地区情况

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减(%)
文山地区	1,320,847,746.42	22.90
对越送电	10,490,500.91	-74.77

2、资产构成情况同比发生重大变动说明

单位：元 币种：人民币

	期末数	期初数	期末比期初增减%
应收票据	26,000,000.00	2,000,000.00	1200
其他应收款	880,116.61	451,370.46	94.99
工程物资	515,597.94	1,598,002.49	-67.73
应付账款	44,185,865.62	13,956,781.07	216.59
其他应付款	108,879,569.99	76,960,106.52	41.48
一年内到期的非流动负债	42,500,000.00	2,000,000.00	2025

说明：1、应收票据比期初增长 1200%的主要原因为本报告期内票据结算增加；
 2、其他应收款比期初增长 94.99%的主要原因为备用金暂支款增加；
 3、工程物资比期初减少 67.73%的主要原因为本期采购工程物资减少；
 4、应付账款比期初增长 216.59%的主要原因为本期应付工程款增加；
 5、其他应付款比期初增长 41.48%的主要原因为应付工程质保金增加；
 6、一年内到期的非流动负债比期初增长 2025%的主要原因为一年内到期的长期借款增加。

3、主要财务数据同比发生重大变动说明

单位：元 币种：人民币

	2010 年	2009 年	比上年同期增减%
管理费用	131,307,034.34	100,764,086.33	30.31
资产减值损失	4,582,276.89	8,639,661.27	-46.96
投资收益	-11,313,730.94	5,977,310.64	
营业外收入	47,364,576.71	8,068,243.86	487.05
所得税费用	25,695,270.97	14,303,276.60	79.65

说明：1、管理费用同比增长 30.31%的主要原因为本期折旧及劳动保险费增加；
 2、资产减值损失同比减少 46.96%的主要原因为本期计提的坏账准备减少；
 3、投资收益同比减少的主要原因为被投资公司经营亏损（主要为公司参股的云南大唐国际文山水电开发公司本报告期亏损，按照权益法核算影响公司投资收益 -1887.23 万元）；
 4、营业外收入同比增长 487.05%的主要原因为本期收到的返还农网还贷资金增加；
 5、所得税费用同比数增加 79.65%的主要原因为本期主营业务利润及营业外收入增加。

4、现金流量构成情况说明

单位：元

	2010 年	2009 年	比上年同期增减 %
一、经营活动			
收到其他与经营活动有关的现金	122,527,693.95	70,149,933.17	74.67
支付其他与经营活动有关的现金	106,759,688.72	107,888,721.26	-1.05
现金流量净额	324,864,858.10	219,066,656.81	48.29
二、投资活动			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	222,516.71	1,624,657.00	-86.3
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	177,257,705.66	386,854,778.00	-54.18
现金流量净额	-204,330,788.95	-415,990,121.00	
三、筹资活动			
取得借款收到的现金	400,000,000.00	636,000,000.00	-37.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	66,285,688.63	49,984,992.47	32.61
现金流量净额	-97,785,688.63	189,015,007.53	
四、现金及现金等价物增加额	180,997,882.57	158,249,502.05	14.38

说明： 1、收到其他与经营活动有关的现金同比增长 74.67%的主要原因为本期共收到农网还贷返还资金 4600 万元，上年无此项目；

2、处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额同比减少 86.3%的主要原因为本期处置固定资产减少所致；

3、购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比减少 54.18%的主要原因为本期固定资产购建及工程建设投入减少所致；

4、取得借款收到的现金同比减少 37.11%的主要原因为本期商业贷款同比减少所致。

5、存在的问题及公司的应对措施

(1) 经营环境主要变化回顾

① 电价调整情况

公司接到文山州发展和改革委员会文发改价格【2009】1044 号转发《云南省物价局关于疏导文山州电网电价矛盾有关问题的批复》（云价价格【2009】5 号）的通知，对本公司电网内上网和销售电价政策调整如下：为促进水电站库区和移民安置区经济社会发展，缓解水电企业生产经营困难，适当提高部分水电厂上网电价。马鹿塘一期电厂上网电价每千瓦时提高 0.8 分钱；猫猫跳、黄果树、谷拉天生桥、小寨电厂上网电价每千瓦时提高 0.6 分钱。销售电价每千瓦时提高 0.2 分钱，暂用于解决“一户一表”改造投资还本付息等问题。适当调整文山州电网销售电价。全口径电量销售电价每千瓦时提高 1.7 分钱，扣除居民生活用电、一般工商业及其他用电和农村趸售电等暂不调整后，其他各类用电电价平均每千瓦时提高 2.987 分钱。以上电

价调整自 2010 年 1 月 1 日用电量起执行。

②公司折旧政策调整情况

公司四届二十次董事会审议通过了《关于调整规范公司固定资产折旧年限的议案》。为适应电网技术设备更新加快、电网建设投资增大的需要，使公司折旧政策更加符合固定资产的实际使用寿命，公司账面资产价值更能准确反映实物资产的价值，对公司以下七类固定资产使用年限进行统一规范：发电及供热设备折旧年限由 12 年调整为 10 年；输电线路折旧年限由 30 年调整为 24 年；运输设备折旧年限由 6 年调整为 5 年；生产管理用工器具折旧年限由 6 年调整为 5 年；非生产管理用设备、工器具折旧年限由 6 年调整为 5 年；房屋折旧年限由 30 年调整为 20 年；建筑物折旧年限由 30 年调整为 20 年。

③购售电结构

供电量结构

公司 2009 年、2010 年供电量来源对比表 单位：万千瓦时

供电量来源	2010	2009 年	2010 年较 2009 年增减
自发供电量	42221	59019	-16798
外购省电	147564	109534	38030
外购地方小水电	185437	200739	-15302

受干旱影响，地方水电出力较大幅度下降。购地方小水电中，含向马鹿塘二期购电 48800 万千瓦时，若不含此部分电量，公司购地方小水电电量仅为 136637 万千瓦时，比同期的 200739 万千瓦时下降 64102 万千瓦时，下降幅度高达 32%。

售电结构

公司 2009 年、2010 年售电结构对比表

用电类别	2009 年占比 (%)	2010 年占比 (%)	备注
城乡居民生活用电	8.5	9.6	
一般工商业	6.7	7.5	含原非居民照明、商业、非工业、普通工业类用电
大工业	53.3	61.3	含铁合金、电石及其他大工业
趸售	30.6	20.8	含趸售马关、麻栗坡、广南三县；趸售广西三县；参与送越；通过省网售平远
其他类用电	0.9	0.8	含农业生产、农排等
合计	100	100	

(2) 经营中的面临的问题

①地方水电发电出力受天气和水情的影响大。

公司所属电站及本地区的其他中小水电站基本都是径流式电站，一方面，发电能力受丰枯季节影响较大，另一方面，发电能力受自然来水情况影响较大。天气和水情对公司的效益影响很大，以公司近几年的情况看，2008 年采购地方小水电 244665 万千瓦时，当年的自发电量也达到 69399 万千瓦时，公司 2008 年净利润为 14829 万元，为近几年的历史高点，而 2009 年、2010 年，由于天气和水情的影响，公司自发电量和外购地方水电都较大幅度下降，很大程度上影响到公司的效益。

②以价驱动优势不再明显，需以量驱动未来业绩。

随着地方水电资源的开发完毕，公司相对较低的购小水电价格优势不再明显。随着购电成本相对较高的购省电电量的大幅增加，公司综合购电成本呈上升趋势。未来更多需要依赖售电量的快速增长来驱动公司的业绩。

6、公司 2011 年经营展望

(1) 公司是否编制并披露新年度的盈利预测：否

(2) 省内电力供需形势

据云南电网公司分析，随着国家西部大开发战略的深入推进，一大批基础设施建设和重点项目陆续启动，为云南经济发展提供了历史性机遇和良好的政策环境。“十二五”期间云南将全力打造建设面向西南的桥头堡，2011 年省内新建在建项目较多，铁路“八入滇四出境”、昆明新机场建设及“三主三辅”轨道交通工程、1000 万吨中石油炼化等项目对全省经济和用电需求的拉动都比较明显。与此同时，由于环保力度加大、能耗指标考核，加快淘汰落后产能以及调整产业结构等综合影响，特别是国务院常务会议近期审议通过的《全国主体功能区规划》，将云贵高原划定为限制开发区域，拟建设为全国重要的生态功能区和人与自然和谐相处的示范区，省内大批资源型、耗能型新上项目的审批将较为困难，对新增用电需求有一定影响。省工信委确定 2011 年规模以上工业增加值 2550 亿元，现价增长 20%左右。《中共云南省委关于制定国民经济和社会发展第十二个五年规划的建议》提出，经济平稳较快发展，经济增长的质量和效益明显提高，就业持续增加，价格总水平保持基本稳定，全省生产总值和人均生产总值确保实现两位数增长，力争实现翻番。

电力平衡：2011 年，云南电网发电负荷需求（发电侧）为 2027 万千瓦，在统调装机容量由年初的 2867 万千瓦增加到年末的约 3390 万千瓦的情况下，根据云南电网用电负荷需求、发电装机情况、设备检修及受阻、发电侧备用等情况，2011 年电力基本可以平衡。

电量平衡：2011 年，云南电网公司购电量预计 1275 亿千瓦时，同比增长 12% 左右。电量平衡的结果是：1—5 月电量有缺口，其中，1、2 月因春节因素，缺口不大，3、4 月是最枯季节，缺电率将达到 10% 左右，6—10 月主汛期电量平衡有余。

(3) 2011 年经营目标

① 安全生产目标

不发生对社会和公司造成重大不良影响的生产安全事故。不发生一般及以上生产性人身事故；不发生重大及以上电网、设备事故；不发生有人员责任的较大电网、设备事故；不发生重大火灾事故及负同等责任以上的生产性重大交通事故；不发生恶性误操作事故；不发生违反调度纪律造成的事故。电网频率合格率 $\geq 99.99\%$ ，城市电压合格率 $\geq 99.10\%$ ，城市供电可靠率 $\geq 99.503\%$ ，110 千伏及以上保护正确动作率 $\geq 99\%$ 。

② 主要生产经营目标

计划完成发电量 4.76 亿千瓦时；购电量 39.41 亿千瓦时，供电量 44.17 亿千瓦时，售电量 41.53 亿千瓦时，售电收入(含税、含农网资金及库区移民资金)19.16 亿元；电网综合损失率控制在 6% 以下，电费回收率在 100%。

③ 基本建设目标

固定资产投资 3.97 亿元。其中电网建设投资 2.42 亿元，小型基建投资 0.74 亿元，技术改造投资 0.52 亿元，科技投入及信息系统建设 0.29 亿元。投产 35 千伏及以上输电线路 68.68 千米，变电容量 13.14 万千伏安。

7、节能减排情况

详见附件《2010 年度社会责任报告》“6.节能环保”

(二) 公司投资情况

单位:万元

报告期内投资额	11,610.01
投资额增减变动数	2,729.56
上年同期投资额	8,880.45
投资额增减幅度(%)	30.74

被投资的公司情况

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)	备注
文山平远供电有限责任公司	供电	49	本公司初始投资 2940 万元
云南大唐国际文山水电开发有限公司	水力发电	25	本公司期初投资 5467.25 万元, 本期追加投资 2450 万元
文山暮底河水库开发有限公司	供水、发电	25.78	本公司期初投资 128.9 万元, 本期追加投资 279.56 万元
云南水利电力有限公司	发电、供电、供水	1.11	本公司初始投资 210 万元
西畴县博弄电力有限责任公司	发电	37.72	本公司初始投资 134.3 万元

1、 募集资金使用情况

报告期内, 公司无募集资金或前期募集资金使用到本期的情况。

2、 非募集资金项目情况

报告期内, 公司无非募集资金投资项目。

(三) 陈述董事会对公司会计政策、会计估计变更、重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正的原因及影响的讨论结果, 以及对有关责任人采取的问责措施及处理结果

公司四届二十次董事会审议通过了《关于调整规范公司固定资产折旧年限的议案》。为适应电网技术设备更新加快、电网建设投资增大的需要, 使公司折旧政策更加符合固定资产的实际使用寿命, 公司账面资产价值更能准确反映实物资产的价值, 对公司以下七类固定资产使用年限进行统一规范: 发电及供热设备折旧年限由 12 年调整为 10 年; 输电线路折旧年限由 30 年调整为 24 年; 运输设备折旧年限由 6 年调整为 5 年; 生产管理用器具折旧年限由 6 年调整为 5 年; 非生产管理用设备、器具折旧年限由 6 年调整为 5 年; 房屋折旧年限由 30 年调整为 20 年; 建筑物折旧年限由 30 年调整为 20 年。其他类别资产维持原折旧年限, 公司固定资产净残值率为 5%, 折旧采用直线法计提。公司会计政策中涉及固定资产折旧年限的也相应进行调整, 本次固定资产折旧年限规范拟从 2010 年 1 月 1 日起执行。此估计变更使本年度利润减少 55,309,788.79 元。

(四) 董事会日常工作情况

1、 董事会会议情况及决议内容

会议届次	召开日期	决议内容	决议刊登的信息披露报纸	决议刊登的信息披露日期
第四届二十次董事会	2010年3月8日	审议通过了《2009年度总经理工作报告》、《2009年度暨第四届董事会工作报告》、《2009年年度报告》全文及摘要、《公司2009年度社会责任报告》、《公司内部控制自我评估报告》、《2009年度财务决算方案》、《2009年度资产减值准备金提取情况的报告》、《关于2009年度贷款额度使用情况及2010年贷款额度》、《2009年度利润分配预案》、《2010年财务预算预案》、《关于规范公司固定资产折旧年限的议案》、《2010年经营计划》、《关于110千伏稼依变电站工程的议案》、《关于110千伏洗马塘变电站工程的议案》、《关于110千伏丘北乐利变电站至洗马塘变电站送电线路工程的议案》、《关于丘北格雷二级发电厂技术改造工程的议案》、《关于投资建设公司生产调度楼的议案》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司2010年购售电合同》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局2010年趸购电合同》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局2010年购地方电网电力电量合同》、《云南文山电力股份有限公司与文山盘龙河流域水电开发有限责任公司2010年购售电合同》、《关于承包运行文山盘龙河流域水电开发有限责任公司发电厂的议案》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局资产委托运行维护管理合同》、《2009年度独立董事履职报告》、《公司年报信息披露重大差错责任追究制度》、《内幕信息及知情人管理制度》、《对外信息报送和使用管理办法》、《关于第四届董事会换届的预案》、《关于召开2009年度股东大会的议案》。	《中国证券报》、《证券时报》	2010年3月10日
第五届一次董事会	2010年3月30日	审议通过了《公司第五届董事会董事长选举办法》、《关于选举公司第五届董事会董事长的议案》、《关于第五届董事会专门委员会组成人员的议案》、《关于聘任公司总经理的议案》、《关于聘任公司副总经理的议案》、《关于聘任公司董事会秘书的议案》、《关于聘任公司财务总监的议案》、《关于聘任公司总工程师的议案》、《关于聘任公司总经理助理的议案》、《关于聘任公司证券事务代表的议案》。	《中国证券报》、《证券时报》	2010年3月31日
第五届二次董事会	2010年4月23日	审议通过了《2010年第一季度报告》、《云南文山电力股份有限公司与云南大唐国际文山水电开发有限公司2010年购售电合同》。	《中国证券报》、《证券时报》	2010年4月24日
第五届三次董事会	2010年7月29日	审议通过了《2010年上半年总经理工作报告》、《2010年半年度报告》、《2010年上半年度内部控制检查监督工作报告》、《关于实施文山县月亮湾暗河试堵工程的议案》。	《中国证券报》、《证券时报》	2010年7月30日

第五届四次董事会	2010 年 10 月 17 日	审议通过了公司《2010 年第三季度报告》、《云南文山电力股份有限公司与文山平远供电有限公司过网费协议》、《关于聘请会计师事务所的预案》、《关于召开 2010 年第一次临时股东大会的议案》。	《中国证券报》、《证券时报》	2010 年 10 月 18 日
----------	------------------	---	----------------	------------------

2、 董事会对股东大会决议的执行情况

(1) 2009 年度利润分配情况。根据经信永中和会计师事务所审计的公司 2009 年度财务决算，公司 2009 年度可供股东分配的利润为 8,473.46 万元，加上以前年度未分配利润 11,107.95 万元，2009 年末可供股东分配的利润为 19,581.41 万元。公司以 2009 年末总股本 478,526,400 股为基数，用未分配利润每 10 股派发现金股利 0.6 元（含税）。公司已在股东大会审议通过方案后的两个月内，完成了利润分配事宜。

(2) 会计师事务所变更情况。公司 2010 年第一次临时股东大会审议通过了《关于聘请会计师事务所的议案》，公司根据关于印发《中央企业财务决算审计工作规则》的通知（国资发评价[2004]173 号）要求，对原聘任的信永中和会计师事务所有限公司进行更换，聘请中瑞岳华会计师事务所有限公司为本公司 2010 年度审计机构，为本公司进行会计报表、净资产验证及其他相关的审计服务，聘期一年。

(3) 关联交易合同执行情况。2009 年度股东大会审议通过了《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司 2010 年购售电合同》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局 2010 年趸购电合同》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局 2010 年购地方电网电力电量合同》、《云南文山电力股份有限公司与文山盘龙河流域水电开发有限责任公司 2010 年购售电合同》。一年来，公司严格执行上述合同，确保关联交易的公平、公正、公开。

其它公司股东大会审议通过的议案，公司均严格按照股东大会决议执行。

3、 董事会下设的审计委员会相关工作制度的建立健全情况、主要内容以及履职情况汇总报告

公司董事会审计委员会严格执行《云南文山电力股份有限公司董事会审计委员会工作细则》，认真履行下列职责：提议聘请或更换外部审计机构；监督公司的内部审计制度及其实施；负责内部审计与外部审计之间的沟通；审核公司的财务信息及其披露；审查公司的内控制度。一年来，对公司 2010 年一、三季度季报、半年报、年报进行了审阅，下设的审计工作组在对公司内部控制进行检查的基础上，提交了《董事会关于公司内部控制的自我评估报告》。公司建立了《审计委员会年报工作规程》，在年审注册会计师进场前审阅了公司 2010 年度会计报表审计计划，审阅了公司财务会计报表，并形成了书面意见。年审注册会计师进场后，保持与会计师的沟通，督促会计师及时完成了审计工作。会计师出具初步审计意见后，公司召开了审计委员会专门会议，审阅了公司财务会计报表及审计报告初稿。审议了《董事会关于公司内部控制的自我评估报告》，听取了会计师出具的审核评价意见。就《中瑞岳华会计师事务所从事本年度公司审计工作总结报告》进行了沟通交流。并对上述相关事项进行了表决，形成决议后提交公司第五届五次董事会审议。

4、 董事会下设的薪酬委员会的履职情况汇总报告

公司董事会薪酬与考核委员会严格执行《云南文山电力股份有限公司董事会薪酬与考核委员会工作细则》，认真履行下列职责：认真研究董事与经理人员考核的标准，认真研究和审查董事、高级管理人员的薪酬方案。公司已建立了较为完善的经营管理人员绩效评价和激励约束机制。根据第三届四次董事会审议通过的《公司高层管理人员绩效考核实施办法》规定，2011 年初，由董事会薪酬与考核委员会对公司高层管理人员 2010 年度内的个人职责履职情况、个人工作态度进行了量化考核，并结合公司经营情况、生产运行情况、安全生产等指标的完成情况和公司职工代表大会民主评议高层管理人员分值，得出高层管理人员的年度考核分值，以此作为公司高层管理人员年终绩效工资分配的依据。本报告期内在公司领取薪酬的董事、高级管理人员的薪酬、津贴的发放严格执行公司规定，2010 年度报告中所披露的薪酬情况真实、准确。召开了薪酬与考核委员会专门会议，听取公司 2010 年薪酬制度、薪酬预算执行情况汇报。审议了公司 2011 年薪酬预算，反映到年度总预算中提交公司董事会审议。

5、 公司对外部信息使用人管理制度的建立健全情况

公司第四届二十次董事会已审议通过了《云南文山电力股份有限公司对外信息报送和使用管理办法》。

6、 董事会对于内部控制责任的声明

建立健全并有效实施内部控制是本公司董事会的责任。本公司内部控制的目标是：合理保证经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进公司实现发展战略。

内部控制存在固有局限性，故仅能对达到上述目标提供合理保证；而且，内部控制的有效性亦可能随公司内、外部环境及经营情况的改变而改变。本公司内部控制设有检查监督机制，内控缺陷一经识别，本公司将立即采取整改措施。

7、 内幕信息知情人管理制度的执行情况

公司自查，内幕信息知情人是否在影响公司股价的重大敏感信息披露前利用内幕信息买卖公司股份的情况？否

(五)利润分配或资本公积金转增股本预案

根据经中瑞岳华会计师事务所有限公司审计的公司 2010 年度财务决算，公司 2010 年度实现净利润 12,670.03 万元。根据《公司章程》规定，在提取法定公积金 1,267.00 万元，本年可供股东分配的利润为 11,403.03 万元，加上以前年度未分配利润 19,581.41 万元，减 2010 年分配 2009 年度的现金股利 2,871.16 万元，2010 年末可供股东分配的利润为 28,113.28 万元。公司拟以 2010 年末总股本 478,526,400 股为基数，每 10 股派发现金红利 0.60 元(含税)，分配现金红利 2,871.16 万元。

(六) 公司前三年分红情况

单位：万元 币种：人民币

分红年度	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(%)
2007	1,595.09	12,613.37	12.65
2008	1,196.32	14,829.35	8.07
2009	2,871.16	9,414.96	30.49

九、监事会报告

(一) 监事会的工作情况

召开会议的次数	5
监事会会议情况	监事会会议议题
第四届十四次监事会	《2009 年度暨四届监事会工作报告》、《2009 年年度报告》全文及摘要、《公司内部控制自我评估报告》、《2009 年度财务决算方案》、《2009 年度资产减值准备金提取情况的报告》、《2009 年度利润分配预案》、《2010 年财务预算预案》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司 2010 年购售电合同》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局 2010 年趸购电合同》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局 2010 年购地方电网电力电量合同》、《云南文山电力股份有限公司与文山盘龙河流域水电开发有限责任公司 2010 年购售电合同》、《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局资产委托运行维护管理合同》、《关于调整规范公司固定资产折旧年限的议案》、《公司 2010 年度监事会工作计划》、《关于第四届监事会换届的预案》。
第五届一次监事会	《公司第五届监事会监事会主席选举办法》、《关于选举公司第五届监事会监事会主席的议案》
第五届二次监事会	《2010 年第一季度报告》全文及正文、《云南文山电力股份有限公司与云南大唐国际文山水电开发有限公司 2010 年购售电合同》
第五届三次监事会	《2010 年半年度报告》全文及摘要、《2010 年上半年度内部控制检查监督工作报告》
第五届四次监事会	《2010 年第三季度报告》全文及正文、《云南文山电力股份有限公司与文山平远供电有限公司过网费协议》

(二) 监事会对公司依法运作情况的独立意见

报告期内，公司按照国家的有关法律、法规依法运作，公司董事会在报告期内召开的历次会议，决策程序合法，不存在违法行为或损害公司利益的情况。

公司董事及其他高级管理人员能尽职、尽责，在决策事项中较好地履行了各自的职务，认真执行股东大会和董事会的各项决议，公司董事、其他高级管理人员在执行职务时无违反法律、法规、公司章程和损害公司利益的行为。

(三) 监事会对检查公司财务情况的独立意见

报告期内，公司财务管理情况和财务状况良好，公司会计政策和内部控制制度在执行中不断完善和健全。通过对 2010 年度报告的审议、审核，公司财务

报告客观、真实地反映了公司的财务状况和经营成果及现金流量。

(四) 监事会对公司最近一次募集资金实际投入情况的独立意见

报告期内，公司无募集资金使用情况。（2004 年 6 月公司首次在证券市场募集资金 28,305 万元，于 2004 年、2005 年按承诺投入项目全部使用完毕，投入项目 2005 年已全部投产使用。）

(五) 监事会对公司收购、出售资产情况的独立意见

报告期内，公司无实质性涉及重大资产收购和转让及出售的事项。

(六) 监事会对公司关联交易情况的独立意见

公司关联交易事项经董事会、股东大会审议通过，董事会、股东大会表决程序符合有关法规和公司章程规定，关联股东回避表决。公司发生的关联交易事项是公司正常生产经营需要而发生的交易行为，公司在报告期内发生的关联交易是公平、合理的，交易行为真实，公司未利用关联交易损害公司合法利益。

(七) 监事会对会计师事务所非标意见的独立意见

公司 2010 年度财务报告经中瑞岳华会计师事务所有限公司审计，出具了标准无保留意见的审计报告。监事会同意会计师事务所出具的审计意见。

(八) 监事会对公司利润实现与预测存在较大差异的独立意见

公司是否披露过盈利预测或经营计划：是

公司 2010 年实现利润总额 15,239.56 万元，占预算 11,824.00 万元的 128.89%；实现净利润 12,670.03 万元，占预算 10,020.00 万元的 126.45%。

监事会认为：2010 年受百年不遇干旱灾害和全球金融危机等不利因素的影响，文山州小水电出力严重不足，实体经济企业用电疲软，以及多变的市场形势的影响，公司加强分析研究，加强资本营运，调整电力营销策略，完善内部管理制度，进一步强化管理，开展降损节能，加大用电检查力度，使 2010 年利润总额取得较好成绩。所以公司 2010 年实现利润高于预算。

(九) 监事会对内部控制自我评价报告的审阅情况

公司建立了较完善的内部控制制度，监事会审阅了内部控制自我评价报告以及对董事会自我评价报告。监事会认为，公司内部控制自我评价全面、真实、准确，反映了公司内部控制的实际情况。

十、重要事项

(一) 重大诉讼仲裁事项

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

(二) 破产重整相关事项及暂停上市或终止上市情况

本年度公司无破产重整相关事项。

(三) 公司持有其他上市公司股权、参股金融企业股权情况

本年度公司无持有其他上市公司股权、参股金融企业股权的情况。

(四) 报告期内公司收购及出售资产、吸收合并事项

本年度公司无收购及出售资产、吸收合并事项。

(五) 报告期内公司重大关联交易事项

1、 与日常经营相关的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)
云南电网公司	母公司	购买商品	购电	按市场价定价	0.3225 元/千瓦时	368,329,660.08	52.24
文山盘龙河流域水电开发有限公司	其他关联人	购买商品	购电	按市场价定价	丰水期 0.16 元/千瓦时(含税价)、平水期 0.19 元/千瓦时(含税价)、枯水期 0.22 元/千瓦时(含税价)	25,514,910.11	3.62
文山暮底河水库开发有限公司	联营公司	购买商品	购电	按市场价定价	每千瓦时丰水期 0.19 元、平水期 0.215 元、枯水期 0.24 元(含税价)	2,090,639.66	0.30
西畴县博弄电力有限责任公司	联营公司	购买商品	购电	按市场价定价	每千瓦时丰水期 0.16 元、平水期 0.19 元、枯水期 0.22 元(含税价)	607,770.21	0.09
云南大唐国际文山水电开发有限公司	联营公司	购买商品	购电	按市场价定价	0.222 元/千瓦时(含税)	92,594,871.80	13.13
云南电网公司	母公司	销售商品	售电	按市场价定价	0.287 元/千瓦时(含税)-0.198 元/千瓦时	45,345,170.77	2.91
文山平远供电有限责任公司	合营公司	销售商品	售电	按市场价定价	0.3025 元/千瓦时	10,049,252.40	0.65

公司作为供电营业区内唯一合法的电网经营企业,文山盘龙河流域水电开发有限公司、文山暮底河水库开发有限公司、西畴县博弄电力有限责任公司为公司辖区内独立发电企业,其电力的销售依赖于本公司电网,其生产的电力全部销售给公司,公司与其的关联交易存在必要性和持续性。公司向地方中小水电站购买电力,可以补充网内电量不足,提高公司的盈利能力。

由于公司电网内大部分为径流式电站,无调节能力,导致公司电网枯水季节电力紧缺,为提高电网稳定性,公司向云南电网公司购买电力来补充网内电力不足,公司向云南电网公司购电具有必要性和持续性。

公司为供电企业,向独立的发电企业文山盘龙河流域水电开发有限公司、文山暮底河水库开发有限公司、西畴县博弄电力有限责任公司购电,不会对公司的独立性产生影响。

公司向云南电网公司购买的电量仅为公司供电量一部分，因此不会对公司的独立性产生影响。

2、 共同对外投资的重大关联交易

单位:万元 币种:人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的资产规模	被投资企业的净利润
云南电网公司	母公司	文山平远供电有限公司	供电	6,000	12,270.18	1,887.15

2004 年 12 月，本公司与云南电网公司共同投资成立文山平远供电有限公司，其中公司出资 2940 万元，占 49%的股权比例。

3、 关联债权债务往来

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金		关联方向上市公司提供资金	
		发生额	余额	发生额	余额
云南电网公司	母公司			6,621.09	3,626.45
合计				6,621.09	3,626.45
报告期内公司向控股股东及其子公司提供资金的发生额（元）		0			
公司向控股股东及其子公司提供资金的余额（元）		0			
关联债权债务形成原因		其他应付款发生额和余额均是代收的农网还贷基金、水库移民基金。			

(六) 重大合同及其履行情况

1、 为公司带来的利润达到公司本期利润总额 10%以上（含 10%）的托管、承包、租赁事项

(1) 托管情况

1、为进一步理顺和完善文山地区电力体制改革工作，加快推进文山州地方电网的整合，实现企业与地方的双赢发展，满足电力需求，确保安全可靠供电。2007 年 12 月，本公司分别与云南华联马关电力有限公司、广南县电力有限责任公司签订了《托管协议》，上述两公司将由本公司委托管理，委托管理期间两公司的企业性质、资产隶属关系、财税体制、人事关系均不变，详见临 2007-031 号公告。本报告期内公司继续托管云南华联马关电力有限公司、广南县电力有限责任公司。

2、2008 年 7 月，公司与麻栗坡县电力有限责任公司签订《托管协议》，麻栗坡县电力有限责任公司将由本公司委托管理，委托管理期间麻栗坡县电力有限责任公司的企业性质、资产隶属关系、财税体制、人事关系均不变，详见临 2008-015 号公告。本报告期内公司继续托管麻栗坡县电力有限责任公司。

3、根据公司第四届十四次董事会决议，接受云南电网公司文山供电局将猫猫跳电站至越南送电设备的资产运行维护管理委托，年度运行维护费用为人民币

200,000 元(贰拾万元), 合同期满后, 根据委托运维线路和相关设备的可用系数、实际情况等, 经核实付给其他费用。

4、文山盘龙河流域水电开发有限责任公司将该公司所属 5 座, 总装机容量 4.85 万千瓦的发电厂委托给本公司管理。公司第四届二十次董事会审议通过了《关于承包运行文山盘龙河流域水电开发有限责任公司发电厂的议案》, 盘龙河公司将所属 5 座, 总装机容量 4.85 万千瓦的水力发电厂委托给本公司管理, 委托管理期间, 本公司负责运行发电厂的人员工资待遇等费用, 总承包费用按下列方法计算提取: 在完整公历年内完成发电量在 2.4 亿度以下(含 2.4 亿度), 按 0.015 元/度计提; 超过 2.4 亿度以上的部分按 0.02 元/度计提。

(2) 承包情况

本年度公司无承包事项。

(3) 租赁情况

本年度公司无租赁事项。

2、担保情况

本年度公司无担保事项。

3、委托理财情况

本年度公司无委托理财事项。

4、其他重大合同

本年度公司无其他重大合同。

(七) 承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺内容	履行情况
股改承诺	第一大股东云南电网公司特别承诺, 在持有的文山电力股份获得流通权后的五年内, 除为实施公司管理层股票期权激励转让股份外, 不得以任何形式上市交易或者转让; 在持有文山电力股份获得流通权之日起, 三年内将对公司每年不低于当年税后净利润的 30%的分红议案投赞成票。	本报告期内, 承诺人均严格履行了各自所作出的承诺。

(八) 聘任、解聘会计师事务所情况

单位:万元 币种:人民币

是否改聘会计师事务所:	是	
	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所	中瑞岳华会计师事务所有限公司
境内会计师事务所报酬	45	45

公司根据关于印发《中央企业财务决算审计工作规则》的通知(国资发评价[2004]173 号)要求, 对原聘任的信永中和会计师事务所有限公司进行更换, 聘请中瑞岳华会计师事务所有限公司为本公司 2010 年度审计机构, 为本公司进行会计报表、净资产验证及其他相关的审计服务; 聘期一年, 费用为 45 万元。中

瑞岳华会计师事务所有限公司具备证券业从业资格，具备多年为上市公司提供审计服务的经验和能力。

公司 6 名独立董事发表意见认为：本次变更符合相关法律、法规和《公司章程》的规定，本次变更不会影响公司财务审计工作的延续性与正常运行，不存在损害公司和全体股东利益的情形。同意此次变更。

(九) 上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人处罚及整改情况

本年度公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人均未受中国证监会的稽查、行政处罚、通报批评及证券交易所的公开谴责。

(十) 公司是否被列入环保部门公布的污染严重企业名单：否

(十一) 其他重大事项的说明

公司接到文山州发展和改革委员会文发改价格【2009】1044 号转发《云南省物价局关于疏导文山州电网电价矛盾有关问题的批复》（云价价格【2009】5 号）的通知，对本公司电网内上网和销售电价政策调整如下：

一、为促进水电站库区和移民安置区经济社会发展，缓解水电企业生产经营困难，适当提高部分水电厂上网电价。马鹿塘一期电厂上网电价每千瓦时提高 0.8 分钱；猫猫跳、黄果树、谷拉天生桥、小寨电厂上网电价每千瓦时提高 0.6 分钱。

二、销售电价每千瓦时提高 0.2 分钱，暂用于解决“一户一表”改造投资还本付息等问题。

三、适当调整文山州电网销售电价。全口径电量销售电价每千瓦时提高 1.7 分钱，扣除居民生活用电、一般工商业及其他用电和农村趸售电等暂不调整后，其他各类用电电价平均每千瓦时提高 2.987 分钱。具体调整标准见附件 1。

四、以上电价调整自 2010 年 1 月 1 日用电量起执行。

该电价调整政策对公司将起到积极的作用。

(十二) 信息披露索引

事项	刊载的报刊名称及版面	刊载日期	刊载的互联网网站及检索路径
文山电力关于第四届监事会换届的公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 1 月 29 日	http://www.sse.com.cn
文山电力关于第四届董事会换届的公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 1 月 29 日	http://www.sse.com.cn
文山电力关于召开 2009 年度股东大会的通知	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 3 月 10 日	http://www.sse.com.cn
文山电力第五届一次监事会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 3 月 31 日	http://www.sse.com.cn
文山电力第五届一次董事会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 3 月 31 日	http://www.sse.com.cn
文山电力 2009 年度股东大会	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 3 月 31 日	http://www.sse.com.cn

决议公告			
文山电力日常关联交易公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 4 月 24 日	http://www.sse.com.cn
文山电力第五届二次监事会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 4 月 24 日	http://www.sse.com.cn
文山电力第五届二次董事会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 4 月 24 日	http://www.sse.com.cn
文山电力 2009 年度利润分配实施公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 5 月 7 日	http://www.sse.com.cn
文山电力第五届三次监事会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 8 月 12 日	http://www.sse.com.cn
文山电力第五届三次董事会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 8 月 12 日	http://www.sse.com.cn
文山电力关于董事辞职的公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 8 月 12 日	http://www.sse.com.cn
文山电力关于召开 2010 年第一次临时股东大会的通知	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 10 月 29 日	http://www.sse.com.cn
文山电力第五届四次监事会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 10 月 29 日	http://www.sse.com.cn
文山电力第五届四次董事会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 10 月 29 日	http://www.sse.com.cn
文山电力 2010 年第一次临时股东大会法律意见书	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 11 月 19 日	http://www.sse.com.cn
文山电力 2010 年第一次临时股东大会决议公告	《中国证券报》《证券时报》	2010 年 11 月 19 日	http://www.sse.com.cn

十一、财务会计报告

公司年度财务报告已经中瑞岳华会计师事务所注册会计师梅志刚、张彤审计，并出具了标准无保留意见的审计报告。

（一）审计报告

审计报告

中瑞岳华审字[2011]第 01210 号

云南文山电力股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的云南文山电力股份有限公司(以下简称“贵公司”)财务报表,包括 2010 年 12 月 31 日的资产负债表,2010 年度的利润表、现金流量表和所有者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

按照企业会计准则的规定编制财务报表是贵公司管理层的责任。这种责任包括:(1)设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制,以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报;(2)选择和运用恰当的会计政策;(3)作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施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规范,计划和实施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,我们考虑与财务报表编制相关的内部控制,以设计恰当的审计程序,但目的并非对内部控制的有效性发表意见。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,上述财务报表已经按照企业会计准则的规定编制,在所有重大方面公允反映了贵公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。

中瑞岳华会计师事务所有限公司

中国注册会计师:梅志刚、张彤

中国·北京

2011 年 3 月 16 日

（二）财务报表

资产负债表

2010 年 12 月 31 日

编制单位:云南文山电力股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金	六.1	180,997,882.57	158,249,502.05
交易性金融资产			
应收票据	六.2	26,000,000.00	2,000,000.00
应收账款	六.3	10,822,439.85	10,575,597.24
预付款项	六.5	30,318,346.72	31,433,076.78
应收利息			
应收股利			
其他应收款	六.4	880,116.61	451,370.46
存货	六.6	3,999,213.66	4,549,593.00
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		253,017,999.41	207,259,139.53
非流动资产:			
可供出售金融资产			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	六.7	117,489,270.50	101,507,401.44
投资性房地产	六.8	6,670,895.55	5,783,479.41
固定资产	六.9	1,379,230,986.07	1,331,205,756.24
在建工程	六.10	188,734,443.60	165,072,784.61
工程物资	六.11	515,597.94	1,598,002.49
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	六.12	11,682,254.33	12,105,131.05
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	六.13	4,213,621.03	3,554,228.18
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,708,537,069.02	1,620,826,783.42

资产总计		1,961,555,068.43	1,828,085,922.95
流动负债:			
短期借款	六.15	280,000,000.00	346,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款	六.16	44,185,865.62	13,956,781.07
预收款项	六.17	13,346,445.15	10,408,612.78
应付职工薪酬	六.18	17,348,353.84	17,019,621.54
应交税费	六.19	50,135,259.13	50,132,247.32
应付利息	六.20	1,104,912.37	1,166,452.28
应付股利			
其他应付款	六.21	108,879,569.99	76,960,106.52
一年内到期的非流动负债	六.22	42,500,000.00	2,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		557,500,406.10	517,643,821.51
非流动负债:			
长期借款	六.23	400,380,000.00	406,380,000.00
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债	六.24	1,623,822.00	
非流动负债合计		402,003,822.00	406,380,000.00
负债合计		959,504,228.10	924,023,821.51
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	六.25	478,526,400.00	478,526,400.00
资本公积	六.26	155,221,398.16	155,221,398.16
减:库存股			
专项储备			
盈余公积	六.27	87,170,267.39	74,500,235.10
一般风险准备			
未分配利润	六.28	281,132,774.78	195,814,068.18
所有者权益(或股东权益)合计		1,002,050,840.33	904,062,101.44
负债和所有者权益(或股东权益)总计		1,961,555,068.43	1,828,085,922.95

法定代表人: 杨斌

主管会计工作负责人: 熊平武

会计机构负责人: 李平

利润表

2010 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、营业收入	六.29	1,350,219,425.55	1,145,335,342.82
减：营业成本	六.29	1,009,680,455.90	855,464,616.40
营业税金及附加	六.30	10,555,289.04	9,325,897.34
销售费用	六.31	41,807,321.21	40,449,116.90
管理费用	六.32	131,307,034.34	100,764,086.33
财务费用	六.33	33,267,053.79	33,147,095.75
资产减值损失	六.35	4,582,276.89	8,639,661.27
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）	六.34	-11,313,730.94	5,977,310.64
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-11,313,730.94	5,977,310.64
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		107,706,263.44	103,522,179.47
加：营业外收入	六.36	47,364,576.71	8,068,243.86
减：营业外支出	六.37	2,675,246.29	3,137,577.81
其中：非流动资产处置损失		1,440,793.30	1,680,509.10
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		152,395,593.86	108,452,845.52
减：所得税费用	六.38	25,695,270.97	14,303,276.60
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		126,700,322.89	94,149,568.92
五、每股收益：			
（一）基本每股收益	六.39	0.26	0.20
（二）稀释每股收益	六.39	0.26	0.20
六、其他综合收益			
七、综合收益总额		126,700,322.89	94,149,568.92

法定代表人：杨斌

主管会计工作负责人：熊平武

会计机构负责人：李平

现金流量表

2010 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,480,932,290.63	1,345,038,039.62
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金	六.40	122,527,693.95	70,149,933.17
经营活动现金流入小计		1,603,459,984.58	1,415,187,972.79
购买商品、接受劳务支付的现金		790,950,999.02	752,592,562.15
支付给职工以及为职工支付的现金		214,704,622.65	185,555,338.89
支付的各项税费		166,179,816.09	150,084,693.68
支付其他与经营活动有关的现金	六.40	106,759,688.72	107,888,721.26
经营活动现金流出小计		1,278,595,126.48	1,196,121,315.98
经营活动产生的现金流量净额		324,864,858.10	219,066,656.81
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		222,516.71	1,624,657.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		222,516.71	1,624,657.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		177,257,705.66	386,854,778.00
投资支付的现金		27,295,600.00	30,760,000.00
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		204,553,305.66	417,614,778.00
投资活动产生的现金流量净额		-204,330,788.95	-415,990,121.00
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		400,000,000.00	636,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		400,000,000.00	636,000,000.00

偿还债务支付的现金		431,500,000.00	397,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		66,285,688.63	49,984,992.47
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		497,785,688.63	446,984,992.47
筹资活动产生的现金流量净额		-97,785,688.63	189,015,007.53
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	六.41	22,748,380.52	-7,908,456.66
加：期初现金及现金等价物余额	六.41	158,249,502.05	166,157,958.71
六、期末现金及现金等价物余额	六.41	180,997,882.57	158,249,502.05

法定代表人：杨斌

主管会计工作负责人：熊平武

会计机构负责人：李平

所有者权益变动表

2010 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减:库 存股	专项 储备	盈余公积	一般风 险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	478,526,400.00	155,221,398.16			74,500,235.10		195,814,068.18	904,062,101.44
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	478,526,400.00	155,221,398.16			74,500,235.10		195,814,068.18	904,062,101.44
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填 列)					12,670,032.29		85,318,706.60	97,988,738.89
(一) 净利润							126,700,322.89	126,700,322.89
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二) 小计							126,700,322.89	126,700,322.89
(三) 所有者投入和 减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有 者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					12,670,032.29		-41,381,616.29	-28,711,584.00
1. 提取盈余公积					12,670,032.29		-12,670,032.29	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东) 的分配							-28,711,584.00	-28,711,584.00
4. 其他								
(五) 所有者权益内 部结转								
1. 资本公积转增资本 (或股本)								
2. 盈余公积转增资本 (或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	478,526,400.00	155,221,398.16			87,170,267.39		281,132,774.78	1,002,050,840.33

单位:元 币种:人民币

项目	上年同期金额							
	实收资本(或股本)	资本公积	减:库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	398,772,000.00	155,221,398.16			65,085,278.21		203,133,617.83	822,212,294.20
加:会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	398,772,000.00	155,221,398.16			65,085,278.21		203,133,617.83	822,212,294.20
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	79,754,400.00				9,414,956.89		-7,319,549.65	81,849,807.24
(一)净利润							94,149,568.92	94,149,568.92
(二)其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							94,149,568.92	94,149,568.92
(三)所有者投入和减少资本								
1.所有者投入资本								
2.股份支付计入所有者权益的金额								
3.其他								
(四)利润分配					9,414,956.89		-21,714,718.57	-12,299,761.68
1.提取盈余公积					9,414,956.89		-9,414,956.89	
2.提取一般风险准备								
3.对所有者(或股东)的分配							-12,299,761.68	-12,299,761.68
4.其他								
(五)所有者权益内部结转	79,754,400.00						-79,754,400.00	
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	79,754,400.00						-79,754,400.00	
(六)专项储备								
1.本期提取								
2.本期使用								
(七)其他								
四、本期期末余额	478,526,400.00	155,221,398.16			74,500,235.10		195,814,068.18	904,062,101.44

法定代表人:杨斌

主管会计工作负责人:熊平武

会计机构负责人:李平

（三）会计报表附注（附后）

十二、 备查文件目录

- 1、 载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表 。
- 2、 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 。
- 3、 报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：杨斌

云南文山电力股份有限公司

2011 年 3 月 18 日

云南文山电力股份有限公司

2010 年度财务报表附注

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、 公司基本情况

云南文山电力股份有限公司(以下简称“本公司”)原名云南文山电力(集团)股份公司,系 1997 年 12 月经云南省人民政府云政复[1997]112 号文批准,文山壮族苗族自治州电力公司于 1997 年 12 月 29 日作为主发起人,以经营性净资产与麻栗坡同益边贸公司、江河农村电气化发展有限公司、云南省地方电力实业开发公司、中国东方电气集团公司四家法人共同发起设立,设立时注册资本 4398 万元。1999 年 1 月 15 日,经云南省体改委云体改生复[1999]11 号文批准,原有股东向本公司增资扩股,股本增至 10314 万元。2000 年 9 月,经云南省经贸委云经贸企一[2000]353 号文批准,本公司按 2:1 的比例同比例缩股,股本变为 5157 万股,名称变更为云南文山电力股份有限公司。本公司于 2000 年 9 月 28 日在云南省工商行政管理局办理了变更登记手续,变更后的营业执照注册号为:5300001002342。2001 年 10 月,麻栗坡同益边贸公司将持有的本公司 1431 万股转让给文山盘龙河流域水电开发有限责任公司。

2004 年 5 月 24 日,经中国证券监督管理委员会证监发行字[2004]64 号文批准,本公司向社会公开发行人民币普通股股票 3600 万股,股本变更为人民币 8757 万元。2005 年 4 月 8 日,本公司根据 2004 年度股东大会的决议,以资本公积金每 10 股转增 10 股,转增后股本变更为人民币 17514 万元。

2006 年 9 月,根据本公司 2006 年第二次股东大会暨相关股东会议的决议,审议通过了《关于采用公司资本公积金向流通股股东转增股本进行股权分置改革的议案》,根据股权分置改革方案,流通股股东每持有 10 股流通股将获得 6.4444 股的转增股份,合计 4,640 万股,相当于每 10 股流通股获送 3.0 股的对价,以资本公积 4640 万元转增股本,转增后股本变更为 22154 万元。

2007 年 4 月 6 日根据本公司股东大会决议以资本公积金每 10 股转增 2 股,转增后股本变更为人民币 26584.8 万元。

2008 年 3 月 31 日根据本公司 2007 年度股东大会决议以未分配利润每 10 股送 5 股,转增后股本变更为 39877.2 万元。本公司于 2008 年 6 月 10 日在云南省工商行政管理局办理了变更登记手续,变更后的营业执照注册号为 530000000000767,法定代表人:李克毅。

2009 年 4 月 10 日根据本公司 2008 年度股东大会决议以未分配利润每 10 股送 2 股,转增后股本变更为 47852.64 万元。2009 年 6 月本公司在云南省工商行政管理局办理了变更登记手续,变更后的营业执照注册号为 530000000000767,法定代表人:李克毅。2009 年 10 月,本公司法定代表人变更为:杨斌。

截至 2010 年 12 月 31 日,本公司累计发行股本总数 47,852.64 万股,详见附注六、25。

本公司属水利电力行业,主要经营范围包括:水力发电、供电、电站、电网设计、建设、维修、改造、咨询服务,中小水(火)电站的投资开发、总承包及设备成套及物资供应,电网调度自动化技术开发利用推广,国内贸易(不含管制商

品)。

本公司的母公司为云南电网公司,云南电网公司为中国南方电网有限责任公司全资子公司。

本财务报表业经本公司董事会于 2011 年 3 月 16 日决议批准报出。

二、 财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础编制,根据实际发生的交易和事项,按照财政部于 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则——基本准则》和 38 项具体会计准则、其后颁布的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”)、以及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》(2010 年修订)的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定,本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外,本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

三、 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况及 2010 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外,本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2010 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

四、 主要会计政策和会计估计

1、 会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期,会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度,即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2、 记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币,本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

3、 现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短(一般为从购买日起,三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

4、 外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时,按交易日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价,下同)折算为记账本位币金额,但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项,按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

(2) 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日,对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算,由此产生的汇兑差额,除:①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;②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额;以及③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外,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的记账本位币金额计量。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，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益并计入资本公积。

（3）外币财务报表的折算方法

编制财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，列入所有者权益“外币报表折算差额”项目；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；所有者权益类项目除“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。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和所有者权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益并在资产负债表中股东权益项目下单独列示。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

5、 金融工具

（1）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或债务清偿的金额。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

（2）金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。初始确认金融资产，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：A 取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；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 属于衍生工具，但是，被指定且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。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：A 该指定可以消除或明显减少由于该金融资产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 本公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

② 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金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③ 贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

④ 可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，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与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益并计入资本公积，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

(3) 金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

① 持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后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。

② 可供出售金融资产减值

可供出售金融资产发生减值时，将原计入资本公积的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

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的减值损失，不予转回。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且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；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

(5) 金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对

于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的条件与分类为交易性金融资产和在初始确认时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的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

③财务担保合同及贷款承诺

不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第 13 号—或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号—收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

(6) 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，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，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将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。

(7) 衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。除指定为套期工具且套期高度有效的衍生工具，其公允价值变动形成的利得或损失将根据套期关系的性质按照套期会计的要求确定计入损益的期间外，其余衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

(9) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的

合同。企业合并中合并方发行权益工具发生的交易费用抵减权益工具的溢价收入，不足抵减的，冲减留存收益。其余权益工具，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益。

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少所有者权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

6、 应收款项

应收款项包括应收账款、其他应收款等。

（1）坏账准备的确认标准

本公司在资产负债表日对应收款项账面价值进行检查，对存在下列客观证据表明应收款项发生减值的，计提减值准备：①债务人发生严重的财务困难；②债务人违反合同条款（如偿付利息或本金发生违约或逾期等）；③债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；④其他表明应收款项发生减值的客观依据。

（2）坏账准备的计提方法

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

本公司将单项超过 100 万元（含 100 万元）的应收账款、预付款项和单项超过 30 万元（含 30 万元）的其他应收款确认为单项金额重大的应收款项。

本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

② 单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项坏账准备的确定依据、计提方法

本公司对单项金额不重大以及金额重大但单项测试未发生减值的应收款项，按信用风险特征的相似性和相关性对金融资产进行分组。这些信用风险通常反映债务人按照该等资产的合同条款偿还所有到期金额的能力，并且与被检查资产的未来现金流量测算相关。

组合的确定依据：以应收款项的账龄作为信用风险特征。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的组合计提方法

账 龄	计提比例（%）
1 年以内	1
1—2 年	10
2—3 年	20
3—4 年	50
4—5 年	70
5 年以上	100

（3）坏账准备的转回

如有客观证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该应收款项在转回日的摊余成本。

本公司向金融机构以不附追索权方式转让应收款项的，按交易款项扣除已转销应收账款的账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

7、 存货

(1) 存货分类

本公司存货主要包括原材料、在产品、库存商品、低值易耗品和包装物等。

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对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，可合并计提存货跌价准备。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物于领用时按一次摊销法摊销。

8、 长期股权投资

(1) 投资成本的确定

对于企业合并形成的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为初始投资成本；通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，企业合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。购买方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相关管理费用，应当于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，应当计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。

(2) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位不具有共同控制或重大影响并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算；对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算；对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响并且公允价值能够可靠计量的长期股权投资，作为可供出售金

融资产核算。

此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，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，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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。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，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于本公司与联营企业及合营之间发生的未实现内部交易损益，按照持股比例计算属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。对被投资单位的其他综合收益，相应调整长期股权投资的账面价值确认为其他综合收益并计入资本公积。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则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净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本公司 2007 年 1 月 1 日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

③ 处置长期股权投资

处置长期股权投资，以其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益；采用权益法核算的长期股权投资，在处置时将原计入所有者权益的其他综合收益部分按相应的比例转入当期损益。对于剩余股权，按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产，并按前述长期股权投资或金融资产的会计政策进行后续计量。涉及对剩余股权由成本法转为权益法核算的，按相关规定进行追溯调整。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

控制是指有权决定一个企业的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资企业和其他持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

长期股权投资的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

9、 投资性房地产

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、已出租的建筑物等。此外，对于本公司持有以备经营出租的空置建筑物，若董事会（或类似机构）作出书面决议，明确表示将其用于经营出租且持有意图短期内不再发生变化的，也作为投资性房地产列报。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本公司采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、15“非流动资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，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，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允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计入当期损益。

10、 固定资产

(1) 固定资产的确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

(2) 各类固定资产的折旧方法

固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

固定资产类别	折旧年限（年）	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20	5	4.75
发电及供热设备	10	5	9.50
输电线路	24	5	3.96
变电设备	18	5	5.28
配电线路信配设备	14	5	6.79
用电计量设备	7	5	13.57
通讯线路及设备、水工	10	5	9.50

固定资产类别	折旧年限（年）	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
机械及检修维护设备			
自动化设备及仪表	8	5	11.88
运输设备	5	5	19.00
生产管理用工器具及非 生产用设备用器具	5	5	19.00

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

（3）固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、15“非流动非金融资产减值”。

（4）融资租入固定资产的认定依据及计价方法

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。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。

（5）其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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差额计入当期损益。

本公司至少于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，如发生改变则作为会计估计变更处理。

11、 在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、15“非流动非金融资产减值”。

12、 借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者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时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的

汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产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可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

13、 无形资产

(1) 无形资产

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

(2) 研究与开发支出

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- ① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、15“非流动非金融资产减值”。

14、 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

15、 非流动非金融资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果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确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，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。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

16、 预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果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，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。对于出售部分业务的重组义务，只有在本公司承诺出售部分业务（即签订了约束性出售协议

时), 才确认与重组相关的义务。

17、 收入

(1) 商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方, 既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权, 也没有对已售商品实施有效控制, 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, 确认商品销售收入的实现。

(2) 提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下, 于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足: 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交易的完工程度能够可靠地确定; ④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计, 则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入, 并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的, 则不确认收入。

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, 如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的, 将销售商品部分和提供劳务部分分别处理; 如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, 将该合同全部作为销售商品处理。

(3) 建造合同收入

在建造合同的结果能够可靠估计的情况下, 于资产负债表日按照完工百分比法确认合同收入和合同费用。合同完工进度按已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。

建造合同的结果能够可靠估计是指同时满足: ①合同总收入能够可靠地计量; ②与合同相关的经济利益很可能流入企业; ③实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量; ④合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

如建造合同的结果不能可靠地估计, 但合同成本能够收回的, 合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认, 合同成本在其发生的当期确认为合同费用; 合同成本不可能收回的, 在发生时立即确认为合同费用, 不确认合同收入。使建造合同的结果不能可靠估计的不确定因素不复存在的, 按照完工百分比法确定与建造合同有关的收入和费用。

合同预计总成本超过合同总收入的, 将预计损失确认为当期费用。

(4) 使用费收入

根据有关合同或协议, 按权责发生制确认收入。

(5) 利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定

18、 政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产, 不包括政府作为所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

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。

19、 递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

(3) 所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入所有者权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或所有者权益,以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外,其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

(4) 所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时,本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利,且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关,但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内,涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时,本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

20、 租赁

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁,其所有权最终可能转移,也可能不转移。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

(1) 本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(2) 本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化,在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益;其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(3) 本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日,将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值,将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。此外,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初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(4) 本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日,将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值,同时记录未担保余值;将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

21、 职工薪酬

本公司在职工提供服务的会计期间,将应付的职工薪酬确认为负债。

本公司按规定参加由政府机构设立的职工社会保障体系,包括基本养老保险、医疗保险、住房公积金及其他社会保障制度,相应的支出于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系,或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议,如果本公司已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议并即将实施,同时本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议的,确认因解除与职工劳动关系给予补偿产生的预计负债,并计入当期损益。

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等,在符合预计负债确认条件时,计入当期损益(辞退福利)。

22、 主要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更

本公司本年无会计政策变更情况

(2) 会计估计变更

为适应电网技术设备更新加快、电网建设投资增大的需要,使本公司折旧政策更加符合固定资产的实际使用寿命,本公司账面资产价值更能准确反映实物资产的价值,本公司对七类固定资产使用年限进行变更,本次固定资产折旧年限从2010年1月1日起执行,具体调整方案如下

项目	变更前年限	变更后年限
发电及供热设备	12年	10年
输电线路	30年	24年
运输设备	6年	5年
生产管理用器具	6年	5年
非生产管理用设备、工器具	6年	5年
房屋	30年	20年
建筑物	30年	20年

其他类别资产维持原折旧年限,本公司固定资产净残值率为5%,折旧采用直线法计提。根据《企业会计准则第28号—会计政策、会计估计变更和差错更正》的规定,本公司对此次会计估计变更采用未来适用法进行会计处理。

以上会计估计变更事项已经本公司第四届二十次董事会决议通过,此估计变更使本年度利润减少55,309,788.79元。

23、 前期会计差错更正

本公司本年无前期会计差错更正情况。

24、 重大会计判断和估计

本公司在运用会计政策过程中,由于经营活动内在的不确定性,本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验,并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而,这些估计的不确定性所导致的结果可能造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核,会计估计的变更仅影响变更当期的,其影响数在变更当期予以确认;既影响变更当期又影响未来期间的,其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日,本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下:

(1) 坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策,采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值

是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

(2) 存货跌价准备计提

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

(3) 非金融非流动资产减值准备

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

(4) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的已往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(5) 递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

(6) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

(7) 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

五、 税项

1、 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税销售收入乘以增值税税率 抵减准予扣除的增值税进项税额	17%
营业税	提供劳务收入、安装及工程收入	5%、3%
城市维护建设税	应缴增值税营业税	5%
教育费附加	应缴增值税营业税	3%
地方教育费附加	应缴增值税营业税	1%
企业所得税	应纳税所得额	15%
房产税	房产原值的 70%为计税依据	1.2%

2、 税收优惠及批文

根据云南省地方税务局云地税二字【2002】108 号文的批复，本公司自 2003 年 1 月 1 日起执行 15%的企业所得税税率，至 2012 年 12 月 31 日止。

六、 财务报表项目注释

以下注释项目除非特别指出，期末指 2010 年 12 月 31 日，期初指 2010 年 1 月 1 日，本期指 2010 年度，上期指 2009 年度。

1、 货币资金

项 目	期末数			期初数		
	原币金额	折算 汇率	折合人民币金额	原币金额	折算 汇率	折合人民币金额
现金-人民币	13,673.82		13,673.82	10,711.62		10,711.62
-欧元						
现金小计	13,673.82		13,673.82	10,711.62		10,711.62
银行存款-人民币	180,984,208.75		180,984,208.75	158,238,790.43		158,238,790.43
-美元						
银行存款小计	180,984,208.75		180,984,208.75	158,238,790.43		158,238,790.43
其他货币资金-人民币						
其他货币资金小计						
合 计	180,997,882.57		180,997,882.57	158,249,502.05		158,249,502.05

2、 应收票据

票据种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	26,000,000.00	2,000,000.00
合 计	26,000,000.00	2,000,000.00

3、 应收账款

(1) 应收账款按种类列示

种 类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的 应收账款	3,739,210.90	23.66	3,739,210.90	100.00
按组合计提坏账准备的应收账款				
其中：账龄组合	12,066,556.79	76.34	1,244,116.94	10.31
组合小计	12,066,556.79	76.34	1,244,116.94	10.31
单项金额虽不重大但单项计提坏账准 备的应收账款				
合 计	15,805,767.69	100.00	4,983,327.84	31.53

(续)

种 类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的 应收账款	3,739,210.90	24.98	3,739,210.90	100.00
按组合计提坏账准备的应收账款				
其中：账龄组合	11,232,588.77	75.02	656,991.53	5.85
组合小计	11,232,588.77	75.02	656,991.53	5.85
单项金额虽不重大但单项计提坏账准 备的应收账款				
合 计	14,971,799.67	100.00	4,396,202.43	29.36

(2) 应收账款按账龄列示

项目	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	4,847,308.18	30.67	6,391,683.42	42.69
1 至 2 年	4,386,140.54	27.75	8,115,275.03	54.21
2 至 3 年	6,138,441.54	38.83	256,507.77	1.71
3 年以上	433,877.43	2.75	208,333.45	1.39
合计	15,805,767.69	100.00	14,971,799.67	100.00

(3) 坏账准备的计提情况

① 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款坏账准备计提情况

应收账款内容	账面金额	坏账准备	计提比例	理由
文山县信达冶炼厂	3,739,210.90	3,739,210.90	100%	对方单位破产
合计	3,739,210.90	3,739,210.90		

②按组合计提坏账准备的应收账款

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	4,847,308.18	40.17	48,473.08	6,391,683.42	56.90	63,916.83
1 至 2 年	4,386,140.54	36.35	438,614.05	4,376,064.13	38.97	437,606.42
2 至 3 年	2,399,230.64	19.88	504,617.16	256,507.77	2.28	51,301.55
3 至 4 年	256,507.77	2.13	128,253.89	208,333.45	1.85	104,166.73
4 至 5 年	177,369.66	1.47	124,158.76			
5 年以上						
合 计	12,066,556.79	100.00	1,244,116.94	11,232,588.77	100.00	656,991.53

(4) 本报告期应收账款中无持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况。

(5) 应收账款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
文山县城建局路灯管理处	非关联方	9,909,538.30	1 年、1-2 年及 2-3 年	62.70
文山县信达冶炼厂	非关联方	3,739,210.90	2-3 年	23.66
麻栗坡天保电冶有限公司	非关联方	924,788.98	2-3 年	5.85
城区供电所	非关联方	336,823.41	1 年以内	2.13
古木供电所	非关联方	101,821.42	1 年以内	0.64
合 计		15,012,183.01		94.98

(6) 应收关联方账款情况

详见附注七、5 关联方应收应付款项。

4、 其他应收款

(1) 其他应收款按种类列示

种 类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款				
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	963,413.35	100.00	83,296.74	8.65

组合小计	963,413.35	100.00	83,296.74	8.65
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款				
合计	963,413.35	100.00	83,296.74	8.65

(续)

种 类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款				
按组合计提坏账准备的其他应收款				
账龄组合	907,113.68	100.00	455,743.22	50.24
组合小计	907,113.68	100.00	455,743.22	50.24
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款				
合计	907,113.68	100.00	455,743.22	50.24

(2) 其他应收款按账龄列示

项 目	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	678,273.35	70.40	322,342.59	35.54
1 至 2 年	165,140.00	17.14	38,855.33	4.28
2 至 3 年			120,000.00	13.23
3 年以上	120,000.00	12.46	425,915.76	46.95
合计	963,413.35	100.00	907,113.68	100.00

(3) 坏账准备的计提情况

按组合计提坏账准备的其他应收款

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	678,273.35	70.40	6,782.74	322,342.59	35.53	3,223.43
1 至 2 年	165,140.00	17.14	16,514.00	38,855.33	4.28	3,885.53
2 至 3 年				120,000.00	13.23	24,000.00
3 至 4 年	120,000.00	12.46	60,000.00	2,563.00	0.28	1,281.50
4 至 5 年						
5 年以上				423,352.76	46.68	423,352.76
合计	963,413.35	100.00	83,296.74	907,113.68	100.00	455,743.22

(4) 本期转回或收回情况

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
西畴县体育局	收回款项	账龄较长全额计提	300,000.00	300,000.00
村通电贷款	收回款项	账龄较长全额计提	123,352.76	123,352.76
合计			423,352.76	423,352.76

本期收回前期账龄为 5 年以上已全额计提坏账准备的应收款项 423,352.76 元。

(5) 本报告期其他应收款中持公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

单位名称	期末数		期初数	
	金额	计提坏账金额	金额	计提坏账金额
云南电网公司	190,426.61	1,904.27		
合计	190,426.61	1,904.27		

(6) 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例 (%)
云南电网公司	关联方	190,426.61	1 年以内	19.77
刘通	非关联方	120,000.00	3-4 年	12.46
归朝镇政府	非关联方	110,100.00	1-2 年	11.43
黄文宁	非关联方	60,000.00	1 年以内	6.23
文山宏灿冶金炉料有限公司	非关联方	55,040.00	1 年以内	5.71
合计		535,566.61		55.60

(7) 应收关联方账款情况

详见附注七、5 关联方应收应付款项。

5、 预付款项

(1) 预付款项按种类列示

种 类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的预付款项				
按组合计提坏账准备的预付款项				
账龄组合	39,482,219.58	100.00	9,163,872.86	23.21
组合小计	39,482,219.58	100.00	9,163,872.86	23.21
单项金额虽不重大但单项计提坏账准				

备的预付款项				
合 计	39,482,219.58	100.00	9,163,872.86	23.21

(续)

种 类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的预付款项				
按组合计提坏账准备的预付款项				
账龄组合	36,229,351.68	100.00	4,796,274.90	13.24
组合小计	36,229,351.68	100.00	4,796,274.90	13.24
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的预付款项				
合 计	36,229,351.68	100.00	4,796,274.90	13.24

(2) 预付款项按账龄列示

账 龄	期末数		期初数	
	金 额	比例 (%)	金 额	比例 (%)
1 年以内	6,029,861.67	15.27	29,524,421.65	81.49
1 至 2 年	26,805,833.33	67.89	144,226.03	0.40
2 至 3 年	85,820.58	0.22	12,780.00	0.04
3 年以上	6,560,704.00	16.62	6,547,924.00	18.07
合 计	39,482,219.58	100.00	36,229,351.68	100.00

(3) 坏账准备的计提情况

按组合计提坏账准备的预付款项

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的预付款项：

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内	6,029,861.67	15.27	60,298.61	29,522,641.65	81.49	294,088.30
1 至 2 年	26,805,833.33	67.89	2,680,583.33	144,226.03	0.40	14,422.60
2 至 3 年	85,820.58	0.22	17,164.12	12,780.00	0.04	2,556.00
3 至 4 年	11,000.00	0.03	5,500.00	497,924.00	1.37	248,962.00
4 至 5 年	497,924.00	1.26	348,546.80	6,051,780.00	16.70	4,236,246.00
5 年以上	6,051,780.00	15.33	6,051,780.00			
合 计	39,482,219.58	100.00	9,163,872.86	36,229,351.68	100.00	4,796,274.90

(4) 预付款项金额的前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	预付时间	未结算原因
文山县国土资源局	非关联方	24,744,799.00	2009 年	预付土地款
文山卧龙新城开发管 委会	非关联方	6,050,000.00	2005 年	预付土地款
云南长正电力技术有 限公司	非关联方	1,147,600.00	2009 年	预付工程款
成都东方电力线路构 件厂	非关联方	930,780.60	2010 年	预付工程款
王德铭	非关联方	930,090.50	2010 年	预付工程款
合 计		33,803,270.10		

(5) 报告期预付款项中无持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

6、 存货

(1) 存货分类

项 目	期末数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
备品备件	4,243,626.94	244,413.28	3,999,213.66
合 计	4,243,626.94	244,413.28	3,999,213.66

(续)

项 目	期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值
备品备件	4,801,789.66	252,196.66	4,549,593.00
合 计	4,801,789.66	252,196.66	4,549,593.00

(2) 存货跌价准备变动情况

项 目	期初数	本期计提数	本期减少数		期末数
			转回数	转销数	
备品备件	252,196.66			7,783.38	244,413.28

7、 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
对合营企业投资				
对联营企业投资	99,407,401.44	15,981,869.06		115,389,270.50
其他股权投资	2,100,000.00			2,100,000.00
减：长期股权投资减值准备				
合 计	101,507,401.44	15,981,869.06		117,489,270.50

(2) 长期股权投资明细情况

被投资单位	核算方法	投资成本	期初数	增减变动	期末数
云南水利电力有限公司	成本法	2,100,000.00	2,100,000.00		2,100,000.00
文山平远供电有限责	权益法	29,400,000.00	43,493,318.39	9,247,034.70	

任公司					52,740,353.09
大唐国际文山水电开发有限公司	权益法	79,172,500.00	54,672,500.00	5,627,687.78	60,300,187.78
文山暮底河水库开发有限公司	权益法	4,084,600.00	594,510.85	1,143,027.64	1,737,538.49
西畴县博弄电力有限责任公司	权益法	1,343,000.00	647,072.20	-35,881.06	611,191.14
合 计			101,507,401.44	15,981,869.06	117,489,270.50

(续)

被投资单位	在被投资单位持股比例 (%)	在被投资单位享有表决权比例 (%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
云南水利电力有限公司	1.11	1.11				
文山平远供电有限责任公司	49.00	49.00				
大唐国际文山水电开发有限公司	25.00	25.00				
文山暮底河水库开发有限公司	25.78	25.78				
西畴县博弄电力有限责任公司	37.72	37.72				
合 计						

(3) 对合营企业投资和联营企业投资
联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法人代表	业务性质	注册资本	本企业持股比例 (%)	本企业在被投资单位表决权比例 (%)
文山平远供电有限责任公司	有限责任公司	文山平原	李明磊	供电	6000 万元	49.00	49.00
云南大唐国际文山水电开发有限公司	有限责任公司	麻栗坡	魏远	水力发电	21869 万元	25.00	25.00
文山暮底河水库开发有限公司	有限责任公司	云南文山	金波	供水、发电	500 万元	25.78	25.78
西畴县博弄电力有限责任公司	有限责任公司	西畴	张全焕	水力发电	256 万元	37.72	37.72

(续)

被投资单位名称	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润	关联关系	组织机构代码
文山平远供电有限责任公司	128,701,808.23	21,068,434.57	107,633,373.66	301,190,516.28	18,871,499.39	联营企业	76705502-3
云南大唐国际文山水电开发有限公司	2,266,237,112.22	2,025,056,361.11	241,180,751.11	82,625,796.25	-72,099,510.36	联营企业	77267103-1
文山暮底河水库开发有限公司	216,076,947.43	84,557,142.59	131,519,804.84	9,077,584.08	-6,410,288.44	联营企业	70981914-4
西畴县博弄电力有限责任公司	4,365,568.42	1,367,310.34	2,998,258.08	607,770.21	-95,124.77	联营企业	80983090-9

8、 投资性房地产

(1) 投资性房地产明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
采用成本模式进行后续计量的投资性房地产	5,783,479.41	1,364,330.14	476,914.00	6,670,895.55
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产				
减：投资性房地产减值准备				
合 计	5,783,479.41	1,364,330.14	476,914.00	6,670,895.55

(2) 按成本计量的投资性房地产

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、原值合计	7,254,885.73	1,364,330.14		8,619,215.87
房屋、建筑物	7,254,885.73	1,364,330.14		8,619,215.87
土地使用权				
二、累计折旧和摊销合计	1,471,406.32	476,914.00		1,948,320.32
房屋、建筑物	1,471,406.32	476,914.00		1,948,320.32
土地使用权				
三、减值准备合计				
房屋、建筑物				
土地使用权				
四、账面价值合计	5,783,479.41	887,416.14		6,670,895.55
房屋、建筑物	5,783,479.41	887,416.14		6,670,895.55
土地使用权				

注：① 本期折旧额 476,914.00 元。

② 投资性房地产本期未计提减值准备。

9、 固定资产

(1) 固定资产情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、账面原值合计	1,751,533,689.59	212,006,560.66	8,995,702.87	1,954,544,547.38
其中：房屋、建筑物	346,092,298.53	51,698,552.50		397,790,851.03
其他设备	1,653,334.67	284,060.66		1,937,395.33
通用设备	90,353,411.36	8,678,400.79	575,972.61	98,455,839.54
运输设备	52,263,740.63	8,616,783.39	2,675,088.75	58,205,435.27
专用设备	1,261,170,904.40	142,728,763.32	5,744,641.51	1,398,155,026.21
二、累计折旧		本期 新增	本期计提	
累计折旧合计	418,599,380.08	161,172,745.77	6,008,576.61	573,763,549.24
其中：房屋、建筑物	82,935,842.74	41,921,806.89		124,857,649.63
其他设备	825,616.34	139,534.65		965,150.99
通用设备	39,325,145.61	11,678,998.03	352,863.39	50,651,280.25
运输设备	19,302,607.79	11,618,655.12	1,943,341.43	28,977,921.48
专用设备	276,210,167.60	95,813,751.08	3,712,371.79	368,311,546.89
三、账面净值合计	1,332,934,309.51	50,833,814.89	2,987,126.26	1,380,780,998.14
其中：房屋、建筑物	263,156,455.79	9,776,745.61	0.00	272,933,201.40
其他设备	827,718.33	144,526.01	0.00	972,244.34
通用设备	51,028,265.75	-3,000,597.24	223,109.22	47,804,559.29
运输设备	32,961,132.84	-3,001,871.73	731,747.32	29,227,513.79
专用设备	984,960,736.80	46,915,012.24	2,032,269.72	1,029,843,479.32
四、减值准备合计	1,728,553.27		178,541.20	1,550,012.07
其中：房屋、建筑物	35,174.87			35,174.87
其他设备	6,257.00			6,257.00
通用设备	516,159.88			516,159.88
运输设备	1,170,961.52		178,541.20	992,420.32
专用设备				
五、账面价值合计	1,331,205,756.24	50,833,814.89	2,808,585.06	1,379,230,986.07
其中：房屋、建筑物	263,121,280.92	9,776,745.61		272,898,026.53
其他设备	821,461.33	144,526.01		965,987.34
通用设备	50,512,105.87	-3,000,597.24	223,109.22	47,288,399.41
运输设备	31,790,171.32	-3,001,871.73	553,206.12	28,235,093.47
专用设备	984,960,736.80	46,915,012.24	2,032,269.72	1,029,843,479.32

注：本期折旧额为 161,172,745.77 元。本期由在建工程转入固定资产原价为 186,787,687.54 元。

(2) 所有权受到限制的固定资产情况
本期无所有权受限制的固定资产。

(3) 暂时闲置的固定资产
本期无暂时闲置的固定资产。

(4) 通过融资租赁租入的固定资产情况
本期无通过融资租赁租入的固定资产。

(5) 通过经营租赁租出的固定资产

本期无通过经营租赁租处的固定资产。

(6) 期末持有待售的固定资产情况

期末无持有待售的固定资产。

(7) 未办妥产权证书的固定资产情况

期末无未办妥产权证书的固定资产情况。

10、 在建工程

(1) 在建工程基本情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
变电站工程	91,504,551.42		91,504,551.42	78,661,161.26		78,661,161.26
其他工程	62,979,008.16		62,979,008.16	37,315,817.68		37,315,817.68
线路工程	34,250,884.02		34,250,884.02	49,095,805.67		49,095,805.67
合 计	188,734,443.60		188,734,443.60	165,072,784.61		165,072,784.61

(2) 重大在建工程项目变动情况

工程名称	预算数	期初数	本期增加数	本期转入固定 资产数	其他减少数	期末数
变电站工程	243,626,000.00	78,661,161.26	98,159,347.31	85,315,957.15		91,504,551.42
其他工程	88,860,000.00	37,315,817.68	51,387,059.63	25,723,869.15		62,979,008.16
线路工程	78,489,100.00	49,095,805.67	60,902,939.59	75,747,861.24		34,250,884.02
合 计	410,975,100.00	165,072,784.61	210,449,346.53	186,787,687.54		188,734,443.60

(续)

工程名称	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 (%)	工程投入 占预算的 比例 (%)	工程进度	资金来源
变电站工程	1,246,362.46	1,684,523.43	5.1	37.56%	37.56%	贷款自筹
其他工程	344,971.55	1,541,530.20	5.1	70.87%	70.87%	贷款自筹
线路工程	748,374.65	583,442.42	5.1	43.64%	43.64%	贷款自筹
合 计	2,339,708.66	3,809,496.05				

(3) 重大在建工程的工程进度情况

项 目	工程进度	备注
变电站工程	37.56%	工程进度以工程投入占预算的比例为基础进行估计
其他工程	70.87%	工程进度以工程投入占预算的比例为基础进行估计
线路工程	43.64%	工程进度以工程投入占预算的比例为基础进行估计

11、 工程物资

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末余额
专用材料	1,598,002.49	2,737,397.96	3,840,831.63	494,568.82
专用设备		2,229,334.19	2,208,305.07	21,029.12
合 计	1,598,002.49	4,966,732.15	6,049,136.70	515,597.94

12、 无形资产

(1) 无形资产情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	13,768,306.09	245,760.62		14,014,066.71
土地使用权	11,523,204.09			11,523,204.09
计算机软件	2,245,102.00	245,760.62		2,490,862.62
二、累计折耗合计	1,663,175.04	668,637.34		2,331,812.38
土地使用权	882,727.55	226,912.59		1,109,640.14
计算机软件	780,447.49	441,724.75		1,222,172.24
三、减值准备累计 金额合计				
土地使用权				
计算机软件				
四、账面价值合计	12,105,131.05			11,682,254.33
土地使用权	10,640,476.54			10,413,563.95
计算机软件	1,464,654.51			1,268,690.38

(2) 本期摊销金额为 668,637.34 元。

13、 递延所得税资产

已确认的递延所得税资产

项目	期末数		期初数	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异及可抵扣亏损
资产减值准备	2,403,738.42	16,024,922.79	1,744,345.57	11,628,970.48
其他	1,809,882.61	12,065,884.04	1,809,882.61	12,065,884.04
合计	4,213,621.03	28,090,806.83	3,554,228.18	23,694,854.52

14、 资产减值准备明细

项 目	期初数	本期计提	本期减少		期末数
			转回数	转销数	
一、坏账准备	9,648,220.55	5,028,634.06	446,357.17		14,230,497.44
二、存货跌价准备	252,196.66			7,783.38	244,413.28
三、可供出售金融资产减值准备					
四、持有至到期投资减值准备					
五、长期股权投资减值准备					
六、投资性房地产减值准备					
七、固定资产减值准备	1,728,553.27			178,541.20	1,550,012.07
八、工程物资减值准备					
九、在建工程减值准备					
十、生产性生物资产减值准备					
十一、油气资产减值准备					
十二、无形资产减值准备					
十三、商誉减值准备					
合 计	11,628,970.48	5,028,634.06	446,357.17	186,324.58	16,024,922.79

15、 短期借款

短期借款分类

项 目	期末数	期初数
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	280,000,000.00	346,000,000.00
合 计	280,000,000.00	346,000,000.00

16、 应付账款

(1) 应付账款明细情况

项 目	期末数	期初数
应付购电费	39,358,161.77	12,807,577.22
应付材料款	374,570.00	125,570.00
应付工程款	4,258,598.20	829,098.20
其他	194,535.65	194,535.65
合 计	44,185,865.62	13,956,781.07

(2) 报告期应付账款中应付持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况, 详见附注七、5 关联方应收应付款项。

(3) 账龄超过 1 年的大额应付账款情况的说明

债权人名称	金额	未偿还的原因	报表日后是否归还
云南耀邦电力工程有限公司	829,098.20	工程质保金尚未到期	否
剥隘供电所综合楼工程款	194,535.65	工程质保金尚未到期	否
合 计	1,023,633.85		

17、 预收款项

(1) 预收款项明细情况

项 目	期末数	期初数
预收工程款	13,346,445.15	10,408,612.78
合 计	13,346,445.15	10,408,612.78

(2) 报告期预收款项中无预收持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况

(3) 账龄超过 1 年的大额预收款项情况的说明

债权人名称	金额	未结转的原因
文山铝业公司	1,611,000.00	工程尚未完工, 未办理结算手续
合 计	1,611,000.00	

2010 年 12 月 31 日, 账龄超过一年的预收款项为 3,684,956.63 元, (2009 年 12 月 31 日: 3,664,304.16 元), 主要为为客户提供线路架设项目的预收款。

18、 应付职工薪酬

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
一、工资、奖金、津贴和补贴	12,065,884.04	137,759,300.00	137,759,300.00	12,065,884.04
二、职工福利费		19,223,062.33	19,223,062.33	
三、社会保险费		34,465,052.22	34,465,052.22	

其中:1. 医疗保险费		5,343,731.96	5,343,731.96	
2. 基本养老保险费		20,855,349.99	20,855,349.99	
3. 年金缴费		5,473,752.44	5,473,752.44	
4. 失业保险费		841,459.39	841,459.39	
5. 工伤保险费		1,160,116.40	1,160,116.40	
6. 生育保险费		790,642.04	790,642.04	
四、住房公积金		17,386,771.90	17,386,771.90	
五、工会经费和职工教育经费	4,953,737.50	6,199,168.50	5,870,436.20	5,282,469.80
六、非货币性福利				
七、辞退福利				
八、以现金结算的股份支付				
九、其他				
合 计		<u>17,019,621.54</u>	<u>215,033,354.95</u>	<u>214,704,622.65</u>
				<u>17,348,353.84</u>

注：① 应付职工薪酬中无属于拖欠性质的金额。

②工资余额是本公司计提的 2010 年度效益工资，该款项已于 2011 年 2 月发放。

19、 应交税费

项 目	期末数	期初数
增值税	17,347,715.24	10,453,082.21
营业税	44,552.06	101,478.15
企业所得税	28,461,971.22	36,360,395.93
个人所得税	3,253,351.36	2,021,575.20
城市维护建设税	500,570.35	584,183.14
房产税	-4,908.00	-480.00
印花税	145,044.75	147,387.55
教育费附加	335,312.96	415,018.75
地方教育费附加	65,509.19	52,327.80
建安税	-13,860.00	-2,721.41
合 计	<u>50,135,259.13</u>	<u>50,132,247.32</u>

20、 应付利息

项 目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	700,257.37	660,136.40
企业债券利息		
短期借款应付利息	404,655.00	506,315.88
合 计	<u>1,104,912.37</u>	<u>1,166,452.28</u>

21、 其他应付款

(1) 其他应付款明细情况

项 目	期末数	期初数
代收农网还贷基金	31,625,430.96	19,470,421.57
代收水库移民基金	4,639,045.87	458,578.32
代收来煤加工费	7,395,965.53	7,395,965.53
代收差别电价	5,891,624.51	1,272,173.91
电气化资金	8,597,586.48	8,597,586.48
工程款质保金	5,854,302.44	2,660,896.14
设备运行质保金	33,016,021.24	25,820,974.23
安全生产风险抵押金	2,600,064.80	2,394,888.60
代扣税金	3,187,871.23	1,273,494.04
其他	6,071,656.93	7,615,127.70
合 计	108,879,569.99	76,960,106.52

(2) 报告期其他应付款中应付持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况, 详见附注七、5、关联方应收应付款项。

(3) 账龄超过 1 年的大额其他应付款情况的说明

债权人名称	金额	未偿还的原因	报表日后是否归还
上海能电信息技术有限公司	341,138.00	工程质保金	否
文山财政局	7,395,965.53	尚未支付	否
合 计	7,737,103.53		

(4) 对于金额较大的其他应付款的说明

债权人名称	期末数	性质或内容
云南电网公司	36,264,476.83	代收农网还贷资金、水库移民资
文山县财政局	13,287,590.04	差别电价、来煤加工
云南兴电集团有限公司	2,909,275.00	质保金
西畴畴阳水利水电建设有限责任公司	2,776,908.00	在质保期内尚未支付的工程尾款
江苏大全高压开关有限公司	1,061,500.00	质保金
合 计	56,299,749.87	

22、 一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的长期负债明细情况

项 目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款 (附注六、23)	42,500,000.00	2,000,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
合 计	42,500,000.00	2,000,000.00

(2) 一年内到期的长期借款

① 一年内到期的长期借款明细情况

项 目	期末数	期初数
质押借款		
抵押借款		
保证借款	22,000,000.00	
信用借款	20,500,000.00	2,000,000.00
合 计	42,500,000.00	2,000,000.00

保证借款中 2200 万元由文山壮族苗族自治州电力公司提供担保。

② 金额前五名的一年内到期的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	利率 (%)	币种	期末数		期初数	
					外币 金额	本币金额	外币 金额	本币金额
中国银行 文山分行	2005-01-19	2011-01-19	5.41	人民币		10,000,000.00		
中国银行 文山分行	2005-04-13	2011-04-13	5.41	人民币		1,000,000.00		
中国银行 文山分行	2005-05-12	2011-05-12	5.41	人民币		11,000,000.00		
中国建设 银行股份 有限公司 文山分行	2008-12-30	2011-12-29	5.4	人民币		20,000,000.00		
云南省开 发投资有 限公司	1998-12-31	2003-12-31	6.6	人民币		500,000.00		500,000.00
西畴县财 政局	1997-12-31	2002-12-31	6.6	人民币				1,500,000.00
合 计						42,500,000.00		2,000,000.00

③ 一年内到期的长期借款中的逾期借款

贷款单位	借款金额	逾期 时间	年利率(%)	借款资金 用途	逾期未偿还的 原因
云南省开发投资有限公司	500,000.00	8 年	6.600	兴小线路建设	未催收
合 计	500,000.00				

23、 长期借款

(1) 长期借款分类

项 目	期末数	期初数
质押借款	59,380,000.00	83,380,000.00

抵押借款

保证借款	33,000,000.00	33,000,000.00
信用借款	350,500,000.00	292,000,000.00
减：一年内到期的长期借款（附注六、22）	42,500,000.00	2,000,000.00
合 计	400,380,000.00	406,380,000.00

注：质押借款为农网改造借款，以本公司电费收益权进行质押；保证借款是由文山壮族苗族自治州电力公司提供担保借入。

(2) 金额前五名的长期借款

贷款单位	借款起始 日	借款终止 日	利率 (%)	币种	期末数		期初数	
					外 币 金 额	本币金额	外 币 金 额	本币金额
中国建设银行股份有限公司文山分行	2009年1月13日	2012年1月12日	5.4	人 民 币		50,000,000.00		50,000,000.00
中国建设银行股份有限公司文山分行	2009年6月8日	2012年6月7日	4.86	人 民 币		50,000,000.00		50,000,000.00
中国农业银行股份有限公司文山分行	2000年11月28日	2020年11月27日	4.8	人 民 币		43,400,000.00		67,400,000.00
中国建设银行股份有限公司文山分行	2009年5月14日	2012年5月13日	4.86	人 民 币		40,000,000.00		40,000,000.00
中国建设银行股份有限公司文山分行	2009年9月16日	2012年9月15日	4.86	人 民 币		35,000,000.00		35,000,000.00
合 计						218,400,000.00		242,400,000.00

24、 其他非流动负债

项 目	内 容	期 末 数	期 初 数
递延收益	政府公路建设供电设施移补偿	1,623,822.00	
合 计		1,623,822.00	

其中，递延收益明细如下：

项目	期末数	期初数
与资产相关的政府补助		
政府公路建设供电设施拆除补偿	1,623,822.00	
	1,623,822.00	

注：文山人民政府修建文山至都竜二级公路将对本公司供电设施进行拆除，收到资产重建补偿款 1,623,822.00 元，本期期末已对重建工程进行项目规划。

25、 股本

项目	期初数		本期增减变动 (+、-)					期末数	
	金额	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	金额	比例
一、有限售条件股份									
1. 国家持股									
2. 国有法人持股	141,523,200.00	29.57%						141,523,200.00	29.57%
3. 其他内资持股									
其中：境内法人持股	141,523,200.00	29.57%						141,523,200.00	29.57%
境内自然人持股									
4. 外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
有限售条件股份合计	141,523,200.00	29.57%						141,523,200.00	29.57%
二、无限售条件股份									
1. 人民币普通股	337,003,200.00	70.43%						337,003,200.00	70.43%
2. 境内上市的外资股									
3. 境外上市的外资股									
4. 其他									
无限售条件股份合计	337,003,200.00	70.43%						337,003,200.00	70.43%
三、股份总数	478,526,400.00	100.00%						478,526,400.00	100.00%

26、 资本公积

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价	121,525,175.32			121,525,175.32
其中：投资者投入的资本	121,525,175.32			121,525,175.32
其他资本公积	33,696,222.84			33,696,222.84
其中：原制度资本公积转入	33,696,222.84			33,696,222.84
合计	155,221,398.16			155,221,398.16

27、 盈余公积

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	65,315,860.13	12,670,032.29		77,985,892.42
任意盈余公积	9,184,374.97			9,184,374.97
储备基金				
企业发展基金				
合 计	74,500,235.10	12,670,032.29		87,170,267.39

注：根据公司法、章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本 50%以上的，可不再提取。

本公司在提取法定盈余公积金后，可提取任意盈余公积金。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

28、 未分配利润

项 目	本期数	上期数	提取或分配比例
调整前上期末未分配利润	195,814,068.18	203,133,617.83	
期初未分配利润调整合计数（调增+，调减-）			
调整后期初未分配利润	195,814,068.18	203,133,617.83	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	126,700,322.89	94,149,568.92	
盈余公积弥补亏损			
其他转入			
减：提取法定盈余公积	12,670,032.29	9,414,956.89	附注六.27
提取任意盈余公积			
应付普通股股利	28,711,584.00	12,299,761.68	本期每 10 股派发现金红利 0.6 元
转作股本的普通股股利		79,754,400.00	
期末未分配利润	281,132,774.78	195,814,068.18	

注：2010 年 3 月 30 日经本公司 2009 年度股东大会批准的《公司 2009 年度利润分配方案》，本次分配以 478,526,400 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.6 元（含税），扣税后每 10 股派发现金红利 0.54 元，共计派发股利 28,711,584.00 元。

29、 营业收入和营业成本

（1）营业收入及营业成本

项 目	本期发生数	上期发生数
主营业务收入	1,331,338,247.33	1,116,353,700.83
其他业务收入	18,881,178.22	28,981,641.99
营业收入合计	1,350,219,425.55	1,145,335,342.82
主营业务成本	988,133,025.76	827,305,627.73
其他业务成本	21,547,430.14	28,158,988.67

项 目	本期发生数	上期发生数
营业成本合计	1,009,680,455.90	855,464,616.40

(2) 主营业务（分行业）

行业名称	本期发生数		上期发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
电力行业	1,331,338,247.33	988,133,025.76	1,116,353,700.83	827,305,627.73
合计	1,331,338,247.33	988,133,025.76	1,116,353,700.83	827,305,627.73

(3) 主营业务（分产品）

产品名称	本期发生数		上期发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
自发电	122,368,071.07	90,822,848.78	185,285,859.95	70,060,767.62
外购小水电	575,808,676.55	427,371,159.03	634,968,496.68	430,264,320.59
外购省电	633,161,499.71	469,939,017.95	296,099,344.20	326,980,539.52
合计	1,331,338,247.33	988,133,025.76	1,116,353,700.83	827,305,627.73

(4) 主营业务（分地区）

地区名称	本期发生数		上期发生数	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
文山地区	1,320,847,746.42	980,890,066.85	1,074,773,014.37	796,491,078.64
对越送电	10,490,500.91	7,242,958.91	41,580,686.46	30,814,549.09
合计	1,331,338,247.33	988,133,025.76	1,116,353,700.83	827,305,627.73

(5) 前五名客户的营业收入情况

期间	前五名客户营业收入合计	占同期营业收入的比例 (%)
2010 年	394,245,002.77	29.20
2009 年	407,357,554.57	35.57

30、 营业税金及附加

项 目	本期发生数	上期发生数
营业税	707,709.86	890,465.87
城市维护建设税	5,470,676.45	4,686,350.81
教育费附加	4,376,902.73	3,749,080.66
合 计	10,555,289.04	9,325,897.34

注：各项营业税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

31、 销售费用

项 目	本期发生数	上期发生数
工资	22,469,815.87	23,141,273.70
劳动保险费	10,174,567.16	9,415,953.69
差旅费	2,089,428.00	1,767,215.00
业务宣传费	1,193,392.29	817,318.28

项 目	本期发生数	上期发生数
福利费	834,220.10	972,275.77
车辆费用	717,686.61	406,583.06
职工教育经费	556,382.47	578,531.89
工会经费	454,759.25	462,825.52
办公费	184,794.93	120,282.39
手续费	49,167.15	30,172.66
其他	3,083,107.38	2,736,684.94
合 计	41,807,321.21	40,449,116.90

32、 管理费用

项 目	本期发生数	上期发生数
工资	38,055,285.09	24,828,430.24
劳动保险费	17,594,836.32	11,540,564.34
折旧费	13,328,600.13	6,478,128.89
职工福利	9,754,320.81	8,026,658.14
财产保险费	5,949,979.15	7,997,147.20
业务招待费	5,768,508.94	4,384,157.28
差旅费	4,864,028.58	4,035,505.41
其他修理费	3,882,193.29	1,167,509.35
机动车油料费	3,008,006.39	2,927,659.16
咨询费	2,996,400.00	2,200,000.00
其他	26,104,875.64	27,178,326.32
合 计	131,307,034.34	100,764,086.33

33、 财务费用

项 目	本期发生数	上期发生数
利息支出	37,537,768.31	36,711,371.27
减：利息收入	522,516.27	366,665.50
减：利息资本化金额	3,809,496.05	3,314,210.45
汇兑损益		
减：汇兑损益资本化金额		
其他	61,297.80	116,600.43
合 计	33,267,053.79	33,147,095.75

34、 投资收益

(1) 投资收益项目明细

项 目	本期发生数	上期发生数
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	-11,313,730.94	5,977,310.64
处置长期股权投资产生的投资收益		
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益		
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益		

项 目	本期发生数	上期发生数
处置交易性金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合 计	-11,313,730.94	5,977,310.64

注：本公司投资收益汇回不存在重大限制。

(2) 按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本期发生数	上期发生数	增减变动原因
文山平远供电有限责任公司	9,247,034.70	6,760,932.66	联营企业净利润增加所致
大唐国际文山水电开发有限公司	-18,872,312.22		联营企业亏损所致
文山暮底河水库开发有限公司	-1,652,572.36	-694,489.15	联营企业亏损所致
西畴县博弄电力有限责任公司	-35,881.06	-89,132.87	联营企业亏损所致
合 计	-11,313,730.94	5,977,310.64	

35、 资产减值损失

项 目	本期发生数	上期发生数
坏账损失	4,582,276.89	8,639,661.27
存货跌价损失		
可供出售金融资产减值损失		
持有至到期投资减值损失		
长期股权投资减值损失		
投资性房地产减值损失		
固定资产减值损失		
工程物资减值损失		
在建工程减值损失		
生产性生物资产减值损失		
油气资产减值损失		
无形资产减值损失		
商誉减值损失		
其他		
合 计	4,582,276.89	8,639,661.27

36、 营业外收入

项 目	本期发生数	上期发生数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	222,516.71	263,480.08	222,516.71
其中：固定资产处置利得	222,516.71	263,480.08	222,516.71
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			

项 目	本期发生数	上期发生数	计入当期非经常性损益的金额
政府补助（详见下表：政府补助明细表）	850,000.00	420,000.00	850,000.00
其他	46,292,060.00	7,384,763.78	46,292,060.00
合 计	47,364,576.71	8,068,243.86	47,364,576.71

其中，政府补助明细：

项 目	本期发生数	上期发生数	说明
农村电气化补助资金	850,000.00	420,000.00	财政拨款
合 计	850,000.00	420,000.00	

37、 营业外支出

项 目	本期发生数	上期发生数	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,440,793.30	1,680,509.10	1,440,793.30
其中：固定资产处置损失	1,440,793.30	1,680,509.10	1,440,793.30
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠支出	146,193.70	96,273.00	146,193.70
其他	1,088,259.29	1,360,795.71	1,088,259.29
合 计	2,675,246.29	3,137,577.81	2,675,246.29

38、 所得税费用

项 目	本期发生数	上期发生数
按税法及相关规定计算的当期所得税	26,354,663.82	17,342,138.39
递延所得税调整	-659,392.85	-3,038,861.79
合 计	25,695,270.97	14,303,276.60

39、 基本每股收益和稀释每股收益

基本每股收益按照归属于本公司普通股股东的当期净利润，除以发行在外普通股的加权平均数计算。新发行普通股股数，根据发行合同的具体条款，从应收对价之日（一般为股票发行日）起计算确定。

稀释每股收益的分子以归属于本公司普通股股东的当期净利润，调整下述因素后确定：（1）当期已确认为费用的稀释性潜在普通股的利息；（2）稀释性潜在普通股转换时将产生的收益或费用；以及（3）上述调整相关的所得税影响。

稀释每股收益的分母等于下列两项之和：（1）基本每股收益中母公司已发行普通股的加权平均数；及（2）假定稀释性潜在普通股转换为普通股而增加的普通股的加权平均数。

在计算稀释性潜在普通股转换为已发行普通股而增加的普通股股数的加权平均数时，以前期间发行的稀释性潜在普通股，假设在当期期初转换；当期发行的稀释性潜在普通股，假设在发行日转换。

（1）各期基本每股收益和稀释每股收益金额列示

报告期利润	本期发生数		上期发生数	
	基本每股收益	稀释每股收益	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	0.26	0.26	0.20	0.20
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.19	0.19	0.19	0.19

(2) 每股收益和稀释每股收益的计算过程

于报告期内，本公司不存在具有稀释性的潜在普通股，因此，稀释每股收益等于基本每股收益。

① 计算基本每股收益时，归属于普通股股东的当期净利润为：
126,700,322.89 元

项目	本期发生数	人民币元 上期发生数
归属于普通股股东的当期净利润	126,700,322.89	94,149,568.92
其中：归属于持续经营的净利润	126,700,322.89	94,149,568.92
归属于终止经营的净利润		
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	88,574,576.97	89,968,358.57
其中：归属于持续经营的净利润	88,574,576.97	89,968,358.57
归属于终止经营的净利润		

② 计算基本每股收益时，分母为发行在外普通股加权平均数，计算过程如下：

项目	本期发生数	人民币元 上期发生数
期初发行在外的普通股股数	478,526,400.00	398,772,000.00
加：本期发行的普通股加权数		79,754,400.00
减：本期回购的普通股加权数		
期末发行在外的普通股加权数	478,526,400.00	478,526,400.00

40、 现金流量表项目注释

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生数	上期发生数
农网还贷资金	53,104,420.58	49,240,689.14
水库移民资金	13,196,435.36	12,599,299.84
差别电价	5,889,450.60	2,065,377.44
农网还贷资金返还	46,000,000.00	

项目	本期发生数	上期发生数
农村电气化资金补贴	850,000.00	420,000.00
其他	3,487,387.41	5,824,566.75
合计	122,527,693.95	70,149,933.17

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生数	上期发生数
农网还贷资金	40,859,411.19	29,053,115.84
水库移民资金	8,098,811.17	8,566,684.41
差别电价	1,270,000.00	4,324,375.61
财产保险费	5,949,979.15	7,997,147.20
业务招待费	5,848,459.14	4,384,157.28
差旅费	6,953,456.58	5,802,720.41
车辆使用费	6,053,870.02	4,491,926.61
修理费	3,882,193.29	1,167,509.35
机动车油料费	3,008,006.39	2,927,659.16
咨询费	2,996,400.00	2,200,000.00
宣传费	1,193,392.29	817,318.28
其他	20,645,709.50	36,156,107.11
合计	106,759,688.72	107,888,721.26

41、 现金流量表补充资料

(1) 将净利润调节为经营活动现金流量的信息

项目	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	126,700,322.89	94,149,568.92
加：资产减值准备	4,582,276.89	8,639,661.27
固定资产折旧、油气资产折耗、投资性房地产折旧	161,649,188.77	84,669,229.43
无形资产摊销	668,637.34	594,384.79
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）	1,218,276.59	1,417,029.02
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）		
财务费用（收益以“-”号填列）	32,878,507.92	33,397,160.82
投资损失（收益以“-”号填列）	11,313,730.94	-5,977,310.64
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-659,392.85	-3,038,861.79
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）	550,379.34	776,208.14
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-23,561,028.73	21,555,042.82
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	9,523,959.00	-17,115,455.97
其他		

项目	本期金额	上期金额
经营活动产生的现金流量净额	324,864,858.10	219,066,656.81
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	180,997,882.57	158,249,502.05
减：现金的期初余额	158,249,502.05	166,157,958.71
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	22,748,380.52	-7,908,456.66

(2) 现金及现金等价物的构成

项目	期末数	期初数
一、现金	180,997,882.57	158,249,502.05
其中：库存现金	13,673.82	10,711.62
可随时用于支付的银行存款	180,984,208.75	158,238,790.43
可随时用于支付的其他货币资金		
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	180,997,882.57	158,249,502.05

七、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法人代表	业务性质
云南电网公司	母公司	国有有限责任	云南昆明	廖泽龙	电网经营

(续)

母公司名称	注册资本 (万元)	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 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码
云南电网公司	530000	29.57	29.57	中国南方电网有限责任公司	71340582-5

2、本公司的合营和联营企业情况

详见附注六、7（3）。

3、本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
文山盘龙河流域水电开发有限公司	其他关联方	72729114-4

4、关联方交易情况

(1) 采购（或出售）商品及接受（或提供）劳务交易

①采购商品/接受劳务的关联交易

关联方	关联交 易内容	本期发生额		上期发生额	
		金额	占同类交易金 额的比例（%）	金额	占同类交易金 额的比例（%）
云南电网公司	购电	368,329,660.08	52.24	287,132,287.48	45.44
文山盘龙河流域水 电开发有限公司	购电	25,514,910.11	3.6	42,358,666.98	6.70
文山暮底河水库开 发有限公司	购电	2,090,639.66	0.30	3,501,932.08	0.57
西畴县博弄电力有 限责任公司	购电	607,770.21	0.09	543,592.69	0.09
云南大唐国际文山 水电开发有限公司	购电	92,594,871.80	13.13		

②出售商品/提供劳务的关联交易

关联方	关联交 易内容	本期发生额		上期发生额	
		金额	占同类交易 金额的比例 （%）	金额	占同类交易金 额的比例（%）
云南电网公司	售电	45,345,170.77	2.91	141,052,619.42	12.64
文山平远供电有限责 任公司	售电	10,049,252.40	0.6		

注：关联方合同及定价政策

a、本公司与文山盘龙河流域水电开发有限责任公司签署《2010年购售电合同》，本公司2010年度按照每千瓦时丰水期0.16元、平水期0.19元、枯水期0.22元，向盘龙河公司购电；并承包运行盘龙河公司发电厂，本公司在承包运行期间，负责运行盘龙河公司发电厂的人员工资待遇等费用，总承包费用按下列方法计算提取：在完整公历年内完成发电量在2.4亿度以下(含2.4亿度)，按0.015元/度计提；超过2.4亿度以上的部分按0.02元/度计提。

b、本公司与云南电网公司签署《2010年购售电合同》，本公司参与电网公司对越南送电业务，本公司送越南电量电价为0.287元/千瓦时(含税)，云南电网公司通过本公司电网对越南送电过网电量的过网费结算电价为0.015元/千瓦时(含税)；本公司与云南电网公司文山供电局签署《2010年趸购电合同》：供电局趸售本公司电量电价为0.3225元/千瓦时(含税及基金)，本公司上网小电电量先满足消耗在文山平远供电有限公司，若有剩余按小电上网电量0.198元/千瓦时收购；《2010年购地方电网电力电量合同》：本公司上网小电首先满足消耗在平远公司内部，消耗在平远公司电量电价按0.3025元/千瓦时结算，若出现剩余则按小电上网电量0.198元/千瓦时结算；

c、本公司与云南大唐国际文山水电开发有限公司签署《2010 年购电合同》(期限自 2010 年 2 月 1 日至 2010 年 12 月 31 日止),本公司向云南大唐国际文山水电开发有限公司(马鹿塘二期电厂)购电,云南大唐国际文山水电开发有限公司上网电价按国家价格主管部门批准的 0.222 元/千瓦时(含税)执行,结算电价 0.219 元/千瓦时(含税),差额部分 0.003 元/千瓦时为国家关停小火电补贴由公司代为扣缴;

d、本公司与文山平远供电有限责任公司(本公司、云南电网公司分别持股 49%、51%)通过本公司所拥有的 110 千伏鲁永 I 回线、鲁永 II 回线和 110 千伏永康变电站向云南电网公司文山供电局购电。

e、本公司与文山暮底河水库开发有限公司签署《2010 年购售电合同》,本公司 2010 年度按照每千瓦时丰水期 0.19 元、平水期 0.215 元、枯水期 0.24 元,向文山暮底河水库开发有限公司购电;

f、本公司与西畴县博弄电力有限责任公司签署《2010 年购售电合同》,本公司 2010 年度按照每千瓦时丰水期 0.16 元、平水期 0.19 元、枯水期 0.22 元,向西畴县博弄电力有限责任公司购电。

(2) 关联托管情况

委托方名称	受托方名称	托管资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益确定依据	年度确认的托管收益
云南电网公司	云南文山电力股份有限公司	丘北县新店乡、腻脚乡农村资产管理	2010.1.1	2010.12.31	《资产委托运行维护管理合同》	10 万
云南电网公司	云南文山电力股份有限公司	猫猫跳电站至越南送电设备	2010.1.1	2010.12.31	《资产委托运行维护管理合同》	20 万

(3) 关键管理人员报酬

年度报酬区间	本期数	上期数
总额	310 万元	310 万元
其中:(各金额区间人数)		
[20 万元以上]	9	9
[15~20 万元]	1	1
[10~15 万元]		
[10 万元以下]	6	6

5、关联方应收应付款项

(1) 关联方应收、预付款项

项目名称	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款:				
云南电网公司			1,437,896.12	14,378.96
合计			1,437,896.12	14,378.96
其他应收款:				
云南电网公司	190,426.61	1,904.27		
合计	190,426.61	1,904.27		

(2) 关联方应付、预收款项

项目名称	期末数	期初数
应付账款：		
云南电网公司	2,762,811.15	12,521,910.71
文山暮底河水库开发有限公司	177,845.54	
云南大唐国际文山水电开发有限公司	34,450,499.91	
合 计	37,391,156.60	12,521,910.71
其他应付款：		
云南电网公司	36,264,476.83	42,519,162.52
合 计	36,264,476.83	42,519,162.52

八、 或有事项

截至 2010 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的或有事项。

九、 资产负债表日后事项

1、根据本公司 2011 年 3 月 16 日董事会决议，拟实施以 2010 年末总股本 478,526,400 股为基数，用未分配利润每 10 股派发现金股利 0.60 元（含税）的利润分配方案，该方案需股东大会通过后方能实施。

2、除存在上述资产负债表日后事项外，本公司无其他重大资产负债表日后事项。

十、 其他重要事项说明

1、本公司向中国农业银行文山壮族苗族自治州分行借入的农村电网建设与改造工程 5938 万专项借款，以公司的电费收益权质押。根据云南省发展计划委员会 [云计价（2002）365 号] 转发的国家计委、财政部《关于农村电网改造还贷有关问题的通知》[计价格（2001）2466 号]，从 2001 年 1 月 1 日起，将原征收的“两分钱”电力建设基金取消后并入电价收取，用于农网建设与改造投资的还本付息。根据文山州计委 [文计价格（2002）233 号]《关于征收农网还贷资金的通知》，文山州农网还贷资金从 2002 年 7 月 1 日起开始征收，按社会用电量每度两分钱标准，并入电价收取。按照上述规定，本公司农网改造借款的还本付息对本公司的生产经营不会产生重大影响。

2、本公司于 2007 年 12 月 26 日与云南华联马关电力有限责任公司签定了《云南文山电力股份有限公司与云南华联马关电力有限责任公司托管协议》自协议签定之日起，该公司由本公司托管。托管期间按所有权和经营权分离的原则，该公司企业性质、资产隶属关系、财税体制及人事关系不变。

3、本公司于 2007 年 12 月 27 日与广南县电力有限责任公司签定了《云南文山电力股份有限公司与广南县电力有限责任公司托管协议》，自协议签定之日起，该公司由本公司托管。托管期间按所有权和经营权分离的原则，该公司企业性质、资产隶属关系、财税体制及人事关系不变。

4、本公司于 2008 年 7 月 17 日与麻栗坡县电力有限责任公司签订了《托管协议》。自签订协议之日起，麻栗坡电力公司由本公司托管，如需变更或终止协议，由签订协议的双方协商解决。托管期间按所有权和经营权分离的原则，该公司企业性质、资产隶属关系、财税体制及人事关系不变。

5、本公司于 2010 年 8 月 10 日召开五届三次董、监事会，会议审议通过实施文山县月亮湾暗河试堵工程：根据相关可行性研究报告，水库部分预计总投资约 4,980 万元，电站部分预计总投资约 1,900 万元。该工程投资估算静态总投资 6,534.10 万元，总投资 6,951.93 万元。

十一、 补充资料

1、非经常性损益明细表

项 目	单位：元	
	本期数	上期数
非流动性资产处置损益	-1, 218, 276. 59	-1, 417, 029. 02
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）	850, 000. 00	420, 000. 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		
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	300, 000. 00	100, 000. 00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	45, 057, 607. 01	5, 927, 695. 07
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小 计	44, 989, 330. 42	5, 030, 666. 05
所得税影响额	6, 863, 584. 50	849, 455. 70
少数股东权益影响额（税后）		
合 计	38, 125, 745. 92	4, 181, 210. 35

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本公司对非经常性损益项目的确认依照《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》（证监会公告[2008]43号）的规定执行。

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（元/股）	
		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	13.33%	0.26	0.26
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	9.32%	0.19	0.19

注：（1）加权平均净资产收益率=126,700,322.89 ÷ (904,062,101.44-28,711,584.00 ×7/12 +126,700,322.89 ÷2) =13.33%

（2）扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率= 88,574,576.97 ÷ (904,062,101.44-28,711,584.00×7/12 +126,700,322.89 ÷2) =9.32%

（3）基本每股收益和稀释每股收益的计算见附注六、39。

3、本公司财务报表主要项目的异常情况及其原因的说明

（1）应收票据期末数为 26,000,000.00 元，比期初数增加 1200%，其主要原因是：本期票据结算增加。

（2）其他应收款期末数为 880,116.61 元比期初数增加 94.99%，其主要原因是：备用金暂支款增加。

（3）工程物资期末数为 515,597.94 元比期初减少 67.73%，其主要原因是：本期采购工程物资减少。

（4）应付账款期末数为 44,185,865.62 元，比期初数增加 216.59%，其主要原因是：本期应付工程款增加。

（5）其他应付款期末数为 108,879,569.99 元，比期初数增加 41.48%，其主要原因是：工程质保金增加。

（6）一年内到期的非流动负债期末数为 42,500,000.00 元，比期初数增加 2025.00%，其主要原因是：一年内到期的长期借款增加。

（7）管理费用 2010 年度发生数为 131,307,034.34 元，比上期数增加 30.31%，其主要原因是：本期折旧及劳动保险费增加。

（8）资产减值损失 2010 年度发生数为 4,582,276.89 元，比上期数减少 46.96%，其主要原因是：本期计提的坏账准备减少。

（9）投资收益 2010 年度发生数为-11,313,730.94 元，比上期数减少 -289.28%，其主要原因是：本期联营企业亏损增加。

（10）营业外收入 2010 年度发生数为 47,364,576.71 元，比上期数增加 487.05%，其主要原因是：本期收到的返还农网还贷资金增加。

（11）所得税费用 2010 年度发生额为 25,695,270.97 元，比上期数增加 79.65%，其主要原因是：本期主营业务利润及营业外收入增加。

云南文山电力股份有限公司

董事、高级管理人员对 2010 年年度报告的书面确认书

根据《证券法》第 68 条和《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第 2 号—年度报告的内容与格式》（2007 年修订）的相关规定，我们作为公司的董事、高级管理人员在全面了解和审核公司 2010 年年度报告后认为：

1、公司严格按照股份制公司财务制度规范运作，公司 2010 年年度报告公允地反映了公司本年度的财务状况和经营成果；

2、经中瑞岳华会计师事务所有限公司审计后出具的《云南文山电力股份有限公司 2010 年度审计报告》是实事求是，客观公正的；

我们保证公司 2010 年年度报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

公司董事签字：

杨斌、邓亚文、张宇耀、曾鸣、夏清、郑仰楠、张岩、李晓光、李鼎玉、李钊、薛永安、段登奇

公司高级管理人员签字：

李建刚、卢新胜、田正文、熊平武、李全德