云南文山电力股份有限公司

2010 年度报告摘要

§1 重要提示

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

本年度报告摘要摘自年度报告全文，投资者欲了解详细内容，应当仔细阅读年度报告全文。

1.2 如有董事未出席董事会，应当单独列示其姓名

未出席董事姓名	未出席董事职务	未出席董事的说明	被委托人姓名
曾鸣	独立董事	书面委托	李晓光
夏清	独立董事	书面委托	郑仰楠
李鼎玉	独立董事	书面委托	张岩
张宇耀	董事	书面委托	杨斌

1.3 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。

1.4 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

1.5 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

1.6 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。

§2 公司基本情况简介

2.1 基本情况简介

股票简称	文山电力
股票代码	600995
股票上市交易所	上海证券交易所
公司注册地址和办公地址	云南省文山市开化镇建禾东路71号
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

2.2 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

§3 会计数据和业务数据摘要

3.1 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	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

3.2 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	0.10	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

扣除非经常性损益项目

√适用 □不适用

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

§4 股本变动及股东情况

4.1 股份变动情况表

√适用 □不适用

	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

限售股份变动情况表

□适用√不适用

4.2 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	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。		

4.3 控股股东及实际控制人情况介绍

4.3.1 控股股东及实际控制人变更情况

□适用√不适用

4.3.2 控股股东及实际控制人具体情况介绍

4.3.2.1 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。

4.3.2.2 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。

4.3.3 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

□适用 √不适用

§5 董事、监事和高级管理人员

5.1 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
蔡沸	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
李金德	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	/

§6 董事会报告

6.1 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供电量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%。

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)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、耗能型新工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。

(2)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≥99.99%，城市电压合格率≥99.10%，城市供电可靠率≥99.503%，110千伏及以上保护正确动作率≥99%。

②主要生产经营目标

(下转D47版)

股票代码：600995 股票简称：文山电力 编号：临2011-001

云南文山电力股份有限公司
第五届五次董事会决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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。

云南文山电力股份有限公司第五届五次董事会会议通知于2011年3月4日发出，会议于3月16日在文山龙成商务酒店13楼会议室召开。出席会议的董事应到12人，实到董事及委托代理人12人，其中：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。根据《公司法》及《公司章程》的规定，本次会议合法、有效。

会议由董事长杨斌同志主持，公司监事、高管人员列席了会议。全体与会董事认真审议了会议议题，并以举手逐项表决方式形成如下决议：

一、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2010年度总经理工作报告》。

二、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2010年度董事会工作报告》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

三、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2010年年度报告》全文及摘要。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

四、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《公司2010年度社会责任报告》。

五、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《公司内部控制自我评估报告》。

六、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2010年度财务决算方案》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

七、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2010年度资产减值准备金提取情况的报告》。

2010年补提坏账准备金4,582,276.89元，减少2010年公司的利润总额4,582,276.89元。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

八、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《关于2010年度贷款额度使用情况及2011年贷款额度》的议案。

2011年公司资金使用计划需用银行贷款60,000.00万元，其中：流动资金贷款28,200.00万元；基本建设项目贷款31,800.00万元。

九、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2010年度利润分配预案》。

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，用未分配利润每10股派发现金股利0.60元(含税)。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

十、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2011年财务预算预案》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

十一、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2011年经营计划》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

十二、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《关于聘请会计师事务所的预案》。

公司聘请中瑞岳华会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2011年度审计机构。公司2010年度审计机构为中瑞岳华会计师事务所有限公司，根据《关于印发<财政部、工商总局关于推动大中型会计师事务所采用特殊普通合伙组织形式的暂行规定>的通知》(财会[2010]12号)的规定，中瑞岳华会计师事务所有限公司实施特殊普通合伙会计师事务所改制，并于2011年2月18日取得营业执照，改制后的中瑞岳华会计师事务所有限公司名称变更为：中瑞岳华会计师事务所(特殊普通合伙)。聘期一年，费用为45万元。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

公司独立董事认为：议案审议程序符合有关法律法规和《公司章程》的规定，交易条件公平、合理，交易价格公允，未损害公司及其他股东，特别是中小股东的利益。

独立董事：曾鸣、夏清、李鼎玉、郑仰楠、李晓光、张岩。

十三、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《110千伏卧龙送变工程建设议案》。

内容详见临2011-002《云南文山电力股份有限公司关于工程建设的公告》。

十四、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《110千伏砚山三星送变电工程建设议案》。

内容详见临2011-002《云南文山电力股份有限公司关于工程建设的公告》。

十五、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《110千伏文山县三角塘变电站工程建设变更议案(原文山县110千伏城南变项目)》。

内容详见临2011-002《云南文山电力股份有限公司关于工程建设的公告》。

十六、公司关联董事杨斌同志、邓亚文同志、张宇耀同志、段登奇同志回避表决，以8票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司2011年购售电合同》。

内容详见临2011-003《云南文山电力股份有限公司日常关联交易公告》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

十七、公司关联董事杨斌同志、邓亚文同志、张宇耀同志、段登奇同志回避表决，以8票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局2011年趸购电合同》。

内容详见临2011-003《云南文山电力股份有限公司日常关联交易公告》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

十八、公司关联董事杨斌同志、邓亚文同志、张宇耀同志、段登奇同志回避表决，以8票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《云南文山电力股份有限公司与云南电网公司文山供电局2011年购地方电网电力电量合同》。

内容详见临2011-003《云南文山电力股份有限公司日常关联交易公告》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

十九、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《云南文山电力股份有限公司与文山暮底河水库开发有限公司2011年购售电协议》。

内容详见临2011-003《云南文山电力股份有限公司日常关联交易公告》。

二十、公司关联董事李钊同志、薛永安同志回避表决，以10票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《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2011年购售电协议》。

内容详见临2011-003《云南文山电力股份有限公司日常关联交易公告》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

二十一、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《2010年度独立董事履职报告》。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

二十二、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《关于对公司内部管理机构进行调整的议案》。

公司成立计划发展部、工程建设部、企业管理部、农电管理部和物流中心，并撤销规划建设部。

二十三、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《关于调整公司经营班子的议案》。

同意杨斌先生辞去总经理职务，并聘任邓亚文先生为公司总经理。

邓亚文简历：邓亚文，男，汉族，1972年出生，大学学历，硕士学位，1994年7月参加工作，1997年1月加入中国共产党，高级工程师，现任云南文山电力股份有限公司董事、副总经理、党委委员。

公司独立董事认为：议案审议程序符合有关法律法规和《公司章程》的规定，交易条件公平、合理，交易价格公允，未损害公司及其他股东，特别是中小股东和非关联股东的利益。

独立董事：曾鸣、夏清、李鼎玉、郑仰楠、李晓光、张岩。

二十四、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《关于张宇耀先生辞去董事职务的议案》。

二十五、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《关于增补公司董事的预案》。

同意股东推荐的李艳思先生、张云虎先生为五届董事会董事候选人，报公司2010年度股东大会进行选举。

公司独立董事对该议案发表如下独立意见：同意将股东推荐的两位董事候选人报公司2010年度股东大会进行选举，议案审议程序符合有关法律法规和《公司章程》的规定，交易条件公平、合理，交易价格公允，未损害公司及其他股东，特别是中小股东和非关联股东的利益。

独立董事：曾鸣、夏清、李鼎玉、郑仰楠、李晓光、张岩。

此议案须提交公司2010年度股东大会审议。

二十六、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《关于召开2010年度股东大会的议案》。

公司决定于2011年4月15日召开2010年度股东大会。

内容详见临2011-004《云南文山电力股份有限公司关于召开2010年度股东大会的通知》

特此公告

云南文山电力股份有限公司董事会

二〇一一年三月十八日

股票代码：600995 股票简称：文山电力 编号：临2011-002

云南文山电力股份有限公司
关于工程建设的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容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。

云南文山电力股份有限公司于2011年3月4日发出关于召开第五届五次董事会会议的通知，并于2011年3月16日在文山市召开。出席会议的董事应到12人，实到董事及委托代理人12人，其中：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。公司监事、高管人员列席了会议。根据《公司法》及《公司章程》的规定，本次会议合法、有效。

会议由董事长杨斌同志主持，全体与会董事认真审议了会议议题，并以举手逐项表决方式形成如下决议：

一、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《110千伏卧龙送变工程建设议案》。

项目建设必要性：随着文山市城区市政建设快速发展，建设规模不断扩大，用电负荷锐增。尤其是文山州委政府办公基地整体搬迁至城北卧龙片区，带动房地产及其配套项目的开发，新增装接用电容量达25兆瓦。目前，承担文山城区供电的东山、西山、土库房三座110千伏变电站，供电能力受限，输电通道受阻，供电可靠性低，已不能满足城市发展要求，需在文山市城北卧龙片区新建一座110千伏变电站才能解决新增用电问题。

工程建设规模：主变终期规模为3×40兆伏安，本期安装1台，终期建成时同由文山市城市负荷发展实际情况确定。110千伏侧：线路出线间隔终期4个，本期3个，本期出线3回，预留1个备用间隔。10千伏侧出线终期27回，本期4回。本工程总投资概算合计4741.74万元。

二、以12票赞成，0票反对，0票弃权，审议通过了《110千伏砚山三星送变电工程建设议案》。

项目建设必要性：照砚山县工业发展规划和布局，在江那镇开发三星工业区作为高耗能基地之一，目前，已有砚山县正大锰业有限公司、砚山县滇常铁合金有限责任公司、砚山县鹏呈冶炼厂、砚山县宏灿冶金炉料有限公司、砚山永胜硅锰厂等厂矿项目兴建投产。预计新增用电负荷达3.645万千瓦。现有的羊街、江那两座110千伏变电站供电已不能满足用电需求，须在三星工业区新建一座110千伏变电站才能满足新增负荷用电问题。

110千伏三星变电站最终容量3×50兆伏安，本期安装1台。终期建成时同需由负荷发展实际情况