

重庆九龙电力股份有限公司

600292

2008 年年度报告

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：.....	3
四、股本变动及股东情况.....	4
五、董事、监事和高级管理人员.....	7
六、公司治理结构.....	10
七、股东大会情况简介.....	12
八、董事会报告.....	12
九、监事会报告.....	17
十、重要事项.....	18
十二、备查文件目录.....	38

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) 公司董事黄宝德先生因公出差未能出席本次董事会，特书面委托董事武丽艳女士；独立董事伍源德先生因病未能出席本次董事会。公司其他董事均出席董事会会议。

(三) 天职国际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) 公司董事长刘渭清先生、财务总监龙泉先生及财务资产部主任刘保坊先生声明：保证年度报告中财务报告的真实、完整。

二、公司基本情况

公司法定中文名称	重庆九龙电力股份有限公司
公司法定中文名称缩写	九龙电力
公司法定英文名称	CHONGQING JIULONG ELECTRIC POWER CO., LTD.
公司法定英文名称缩写	JLEP
公司法定代表人	刘渭清
公司董事会秘书情况	
董事会秘书姓名	黄青华
董事会秘书联系地址	重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号
董事会秘书电话	023-68787928
董事会秘书传真	023-68787944
董事会秘书电子信箱	hqh@jiulongep.com
公司证券事务代表情况	
证券事务代表姓名	王岱青
证券事务代表联系地址	重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号
证券事务代表电话	023-68787928
证券事务代表传真	023-68787944
证券事务代表电子信箱	wdq@jiulongep.com
公司注册地址	重庆市高新技术产业开发区九龙园区盘龙村 113 号
公司办公地址	重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号
公司办公地址邮政编码	400050
公司国际互联网网址	http://www.jiulongep.com
公司电子信箱	jiulong@vip.163.com
公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》
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	重庆市九龙坡区杨家坪前进支路 15 号

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A 股	上海证券交易所	九龙电力	600292	
其他有关资料				
公司首次注册日期	1994 年 6 月 30 日			
公司变更注册日期	2000 年 10 月 20 日			
公司变更注册地点	重庆市高新技术产业开发区九龙园区盘龙村 113 号			
企业法人营业执照注册号	渝直 5000001804165			
税务登记号码	500107203108740			
组织机构代码	20310874-0			
公司聘请的会计师事务所情况				
公司聘请的境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所有限公司			
公司聘请的境内会计师事务所办公地址	北京市海淀区车公庄西路乙 19 号华通大厦 B 座二层			

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	-165,845,647.99
利润总额	-174,447,372.38
归属于上市公司股东的净利润	-131,207,991.64
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-123,144,284.79
经营活动产生的现金流量净额	101,773,268.20

(二) 非经常性损益项目和金额：

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额
非流动资产处置损益	-6,871,131.33
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	583,846.48
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,314,439.54
少数股东权益影响额	-698,694.65
所得税影响额	160,677.11
归属于母公司股东权益的非经常性损益	-8,063,706.85

(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

	2008 年	2007 年	本年比上年 增减(%)	2006 年	
				调整后	调整前
营业收入	2,198,067,280.29	2,414,980,776.11	-8.98	2,326,209,879.56	2,326,209,879.56
利润总额	-174,447,372.38	102,532,267.37	-270.14	119,965,297.55	116,726,130.86
归属于上市公司股东的净利润	-131,207,991.64	60,410,910.07	-317.19	65,148,322.18	56,098,777.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-123,144,284.79	60,388,904.04	-303.92	63,394,447.22	54,344,902.27
基本每股收益 (元/股)	-0.39	0.18	-317.19	0.19	0.17
稀释每股收益 (元/股)	-0.39	0.18	-317.19	0.19	0.17
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	-0.37	0.18	-303.92	0.19	0.16
全面摊薄净资产 收益率(%)	-17.39	6.54	减少 23.94 个 百分点	7.17	6.33
加权平均净资产 收益率(%)	-16.06	6.62	减少 22.68 个 百分点	7.38	6.49
扣除非经常性损 益后全面摊薄净 资产收益率(%)	-16.33	6.54	减少 22.87 个 百分点	6.98	6.13
扣除非经常性损 益后的加权平均 净资产收益率 (%)	-15.07	6.62	减少 21.69 个 百分点	7.18	6.29
经营活动产生的 现金流量净额	101,773,268.20	304,443,523.55	-66.57	266,007,036.59	266,007,036.59
每股经营活动产 生的现金流量净 额(元/股)	0.30	0.91	-66.57	0.80	0.80
	2008 年末	2007 年末	本年末比上年 末增减(%)	2006 年末	
				调整后	调整前
总资产	4,327,569,371.76	4,069,970,374.82	6.33	4,211,881,137.06	4,187,521,968.65
所有者权益(或 股东权益)	754,294,497.35	923,401,376.33	-18.31	908,617,642.63	886,421,770.80
归属于上市公司股东的每股净资 产(元/股)	2.25	2.76	-18.31	2.72	2.65

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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、限售股份变动情况

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股 数	年末限售 股数	限售原因	解除限售 日期
重庆市建设投资 公司	32,533,742	16,725,000	15,808,742	持股 5%以上股东承诺在禁售规定期满后，通过证券交易所挂牌交易出售原非流通股股份，出售数量占该公司股份总数的比例在十二个月内不得超过百分之五，在二十四个月内不得超过百分之十。	2008 年 1 月 21 日
合计	32,533,742	16,725,000	15,808,742	/	/

(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					53,302 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
中国电力投资集团公司	国家	30.62	102,412,197		102,412,197	
重庆市建设投资公司	国有法人	14.73	49,258,742		15,808,742	质押 23,000,000
重庆松藻煤电有限责任公司	国有法人	1.47	4,925,875			
重庆煤炭集团物资有限责任公司	国有法人	0.98	3,283,917			
重庆天府矿业有限责任公司	国有法人	0.98	3,283,917			
重庆重铁物流有限公司	其他	0.98	3,283,917			
重庆天府矿业有限责任公司物资供应分公司	国有法人	0.38	1,285,654			
吴伟荣	未知	0.22	745,300	745,300		
孔繁伟	未知	0.19	643,000	342,800		
丁志和	未知	0.15	510,000	210,000		
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			
重庆市建设投资公司	33,450,000		人民币普通股			
重庆松藻煤电有限责任公司	4,925,875		人民币普通股			
重庆天府矿业有限责任公司	3,283,917		人民币普通股			
重庆煤炭集团物资有限责任公司	3,283,917		人民币普通股			
重庆重铁物流有限公司	3,283,917		人民币普通股			
重庆天府矿业有限责任公司物资供应分公司	1,285,654		人民币普通股			
吴伟荣	745,300		人民币普通股			
孔繁伟	643,000		人民币普通股			
丁志和	510,000		人民币普通股			
刘学海	380,200		人民币普通股			
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中重庆松藻煤电有限责任公司、重庆煤炭集团物资有限责任公司、重庆天府矿业有限责任公司、重庆天府矿业有限责任公司物资供应分公司均受重庆市能源投资集团公司控制。未知其他流通股股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。					

公司第二大股东重庆市建设投资公司于 2006 年 6 月 26 日更名为“重庆市能源投资集团公司”（该事项公告刊登于 2006 年 6 月 30 日《中国证券报》），截止 2008 年 12 月 31 日，该公司尚未在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理名称变更手续。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

单位:股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国电力投资集团公司	102,412,197	2009 年 1 月 19 日	102,412,197	自股权分置改革方案实施之日起，在三十六个月内不通过证券交易所挂牌交易出售所持股份。
2	重庆市建设投资公司	15,808,742	2009 年 1 月 19 日	15,808,742	自股权分置改革方案实施之日起，其所持股份在十二个月内不得上市交易或者转让；持有上市公司股份总数百分之五以上的原非流通股股东，在限售期满后，通过证券交易所挂牌交易出售原非流通股股份，出售数量占该公司股份总数的比例在十二个月内不得超过百分之五，在二十四个月内不得超过百分之十。

2、控股股东及实际控制人情况

(1) 法人控股股东情况

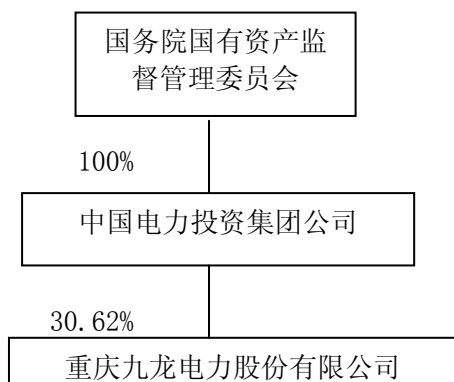
单位:元 币种:人民币

名称	法定代表人	注册资本	成立日期	主营业务
中国电力投资集团公司	陆启洲	12,000,000,000	2003 年 3 月 31 日	实业投资管理；电源的开发、投资、建设、经营及管理；组织电力（热力）生产、销售；电能设备的成套、配套、监造、运行及检修；电能及配套设备的销售；工程建设与监理；招投标代理；电力及相关技术的科技开发；电力及相关业务的咨询服务、物业管理；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）；承包境外工程和境内国际招标工程；上述境外工程所需的设备和材料出口；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员。

(2) 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。

(3) 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

单位:元 币种:人民币

法人股东名称	法人股东法人代表	法人股东注册资本	法人股东成立日期	法人股东主要经营业务或管理活动
重庆市建设投资	侯行知	6,000,000,000	1989年5月16日	建设项目投资(不得从事金融业务,不得对外开设门点吸收社会公众存款)煤炭批发经营(按许可证核定事项及期限从事经营),城市天然气经营(此项经营范围仅限下属具有经营资格的子公司经营)

五、董事、监事和高级管理人员

(一)董事、监事、高级管理人员的情况

单位:股

姓名	职务	性别	年龄	任期起止日期	年初持股数	年末持股数	持有本公司的股票期权	被授予的限制性股票数量	股份增减数	变动原因	是否在公司领取报酬、津贴	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
刘涓清	董事长兼党委书记	男	50	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	47.45	否
蒲恒荣	副董事长	男	55	2008年4月29日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
郑武生	董事兼总经理	男	42	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	47.45	否
黄宝德	董事	男	45	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
武丽艳	董事	女	40	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
王元	董事	男	53	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
关越	董事	男	40	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
龙泉	董事兼财务总监	男	36	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	40.16	否
吴尚亨	董事	男	60	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
杜建钧	董事	男	55	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
卢啸风	独立董事	男	46	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	1.5	否
伍源德	独立董事	男	65	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	1.5	否
宋纪生	独立董事	男	63	2007年11月7日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	0.125	否
余剑锋	独立董事	男	38	2008年11月21日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是		否
陈友坤	独立董事	男	36	2008年11月21日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是		否
李云鹏	监事会主席	男	44	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
彭冬曲	监事	男	40	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
刘宗镛	监事	男	55	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		否		是
傅钟泉	监事	男	44	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	20.22	否
曹霞	监事	女	46	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	15.05	否
刘艺	副总经理	男	52	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	40.16	否
李国锋	副总经理兼总工程师	男	46	2008年10月8日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	3.54	否
谢兴旺	副总经理	男	44	2008年10月8日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	3.54	否
邢元怡	副总经理	男	54	2008年12月11日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	1.77	否
黄青华	董事会秘书	女	36	2006年9月22日~2009年9月22日	0	0	0	0	0		是	35.07	否

韩德云	原独立董事	男	46	2006年9月22日~2008年11月21日	0	0	0	0	0	是	1.5	否
张太宇	原独立董事	男	44	2006年9月22日~2008年11月21日	0	0	0	0	0	是	1.5	否
彭跃君	原副总经理	女	43	2006年9月22日~2008年10月8日	0	0	0	0	0	是	40.16	否
岳 钢	原副总经理	男	45	2006年9月22日~2008年10月8日	0	0	0	0	0	是	36.62	否
吴建华	原副总经理	男	53	2006年9月22日~2008年10月8日	0	0	0	0	0	是	36.62	否

注：以上报酬为 2008 年实际发放数，由 2008 年基础年薪和 2007 年度考核年薪两部分构成。

董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历：

1. 刘渭清，曾任中国电力投资集团公司江西分公司党组成员、副总经理兼总工程师，本公司董事兼总经理，现任本公司董事长兼党委书记。

2. 蒲恒荣，曾任重庆市煤炭工业局局长、党委书记；重庆市能源投资集团公司党委书记；重庆煤炭（集团）有限责任公司董事长、党委书记；重庆市能源投资集团公司总经理、重庆煤炭（集团）有限责任公司董事长、党委书记；现任重庆市能源投资集团公司总经理。

3. 郑武生，曾任公司董事兼总经理，公司董事兼党委书记，现任公司董事兼总经理。

4. 黄宝德，曾任中国电力投资集团公司计划与发展部高级主管，现任中国电力投资集团公司工程部设计与造价管理处处长。

5. 武丽艳，曾任中国电力投资集团公司财务与产权管理部预算管理高级主管，现任中国电力投资集团公司财务与产权管理部预算管理处处长。

6. 王元，曾任中国电力投资集团公司安全监督与生产部高级主管，现任中国电力投资集团公司科技环保信息部环境保护处处长。

7. 关越，曾任中国电力投资集团公司市场营销部调度管理主管，中国电力投资集团公司综合产业部环保管理主管，现任中国电力投资集团公司综合产业部综合与交通处处长。

8. 龙泉，曾任公司财务负责人兼财务资产部经理，现任公司董事兼财务总监。

9. 吴尚亨，曾任重庆市建设投资公司资产经营处副处长，重庆市能源投资集团公司资产经营处调研员，现已退休。

10. 杜建钧，曾任重庆市建设投资公司政策法规处副处长，现任重庆市能源投资集团公司政策法规部部长。

11. 卢啸风，现任重庆大学能源环境研究所副所长，锅炉燃烧研究室主任。

12. 伍源德，曾任重庆市国民经济和社会发展“十一五”规划专家咨询委员会委员、重庆市计划委员会学术委员会顾问、重庆社会科学院特聘研究员，现任重庆工商大学客座教授。

13. 宋纪生，曾任中共重庆市委企业工作委员会监事会主席、重庆市国有资产监督管理委员会监事会主席，重庆燃气（集团）有限责任公司独立监事，现已退休。

14. 余剑锋，曾任重庆会计师事务所业务助理；重庆天健会计师事务所项目经理，审计部副经理、经理，专业标准部经理，高级经理；现任重庆永和会计师事务所主任会计师；重庆市司法鉴定委员会专家组成员；重庆市注册会计师协会编辑委员会委员。

15. 陈友坤，曾任丽达律师事务所律师，现任重庆恒泽律师事务所主任律师；重庆仲裁委员会仲裁员。

16. 李云鹏，曾任重庆市国有资产监督管理委员会统计评价处处长、重庆市国有资产监督管理委员会办公室（党委办公室）主任，现任重庆市能源投资集团公司总会计师。

17. 彭冬曲，曾任中国电力投资集团公司监察与审计部审计管理、中国电力投资集团公司监察与审计部审计专责，中国电力投资集团公司监察与审计部审计主管，现任中国电力投资集团公司审计部经济责任审计处副处长。

18. 刘宗镛，曾任重铁货运代理有限责任公司、重铁物流公司总经理，重庆铁路投资开发有限责任公司董事长兼总经理，现任重庆重铁物流有限公司党委书记。

19. 傅钟泉，曾任公司九龙西厂生产部主任，现任公司九龙发电分公司副总经理。

20. 曹霞，曾任重庆九龙电力股份有限公司九龙发电厂财务部经理，现任公司财务资产部主管。

21. 刘艺，曾任重庆远达环保脱硫工程有限公司副董事长、重庆远达环保（集团）有限公司总经理，现任公司副总经理兼中电投远达环保工程有限责任公司总经理。

22. 李国锋, 曾任山西永济热电厂厂长, 山西永济热电有限责任公司筹备组组长, 中电投山西永济热电有限公司总经理, 山西蒲光发电有限责任公司董事、总经理, 山西漳泽电力股份有限公司河津发电分公司总经理, 中电投山西娘子关发电有限公司总经理, 山西漳泽电力股份有限公司娘子关 2×600MW 项目公司总经理, 现任公司副总经理兼总工程师。

23. 谢兴旺, 曾任中国电力投资集团公司计划与发展部经济分析高级主管, 中国电力投资集团公司计划与发展部综合统计处处长, 现任公司副总经理。

24. 邢元怡, 曾任重庆建设投资公司资金财务处副处长、重庆市能源投资集团公司资金财务处副处长、重庆市能源投资集团公司资金财务处处长、重庆市能源投资集团公司财务资产部部长, 重庆市能源投资集团公司副总会计师, 现任公司副总经理。

25. 黄青华, 曾任本公司证券事务代表, 现任公司董事会秘书。

26. 韩德云, 曾任西南政法大学讲师、美国加州大学洛杉矶法学院客座讲师, 现任索通律师事务所主任。

27. 张太宇, 曾任重庆明思迪会计师事务所注册会计师、天一会计事务所注册会计师, 现任重庆龙人联合律师事务所律师。

28. 彭跃君, 曾任本公司总经理助理, 公司副总经理, 现任公司纪委书记、工会主席。

29. 岳钢, 曾任本公司副总经理, 现任中国电力投资集团公司河南分公司总工程师。

30. 吴建华, 曾任公司副总经理, 现任贵州遵义产业发展有限公司副总经理。

(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
蒲恒荣	重庆市能源投资集团公司	总经理			是
黄宝德	中国电力投资集团公司	工程部设计与造价管理处处长			是
武丽艳	中国电力投资集团公司	财务与产权管理部预算管理处处长			是
王元	中国电力投资集团公司	科技环保信息部环境保护处处长			是
关越	中国电力投资集团公司	综合产业部综合与交通处处长			是
杜建钧	重庆市能源投资集团公司	法律事务部部长			是
李云鹏	重庆市能源投资集团公司	总会计师			是
彭冬曲	中国电力投资集团公司	审计部经济责任审计处副处长			是
刘宗镛	重庆重铁物流有限公司	党委书记			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
刘渭清	重庆合川发电有限责任公司	董事长			否
郑武生	重庆江口水电有限责任公司	董事			否
龙泉	重庆中电狮子滩发电有限公司	监事会召集人			否
	重庆中电电力工程有限责任公司	监事会召集人			否
	重庆开州发电有限公司	监事会召集人			否
	重庆江口水电有限责任公司	监事			否
	中电投财务有限公司	董事			否
	重庆天弘矿业有限责任公司	董事			否
	重庆天泰铝业有限公司	董事			否
	重庆鼎泰拓源氧化铝开发有限公司	董事			否
李国锋	重庆中电狮子滩发电有限公司	董事长			否
	重庆中电电力工程有限责任公司	董事长			否
谢兴旺	重庆开州发电有限公司	董事长			否

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

1、董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序

独立董事报酬由股东大会决定, 高级管理人员报酬由董事会决定。

2、董事、监事、高级管理人员报酬确定依据

董事会授权薪酬委员会根据股东大会下达的年度预算目标完成情况进行考核后予以确定。

3、不在公司领取报酬津贴的董事监事情况

不在公司领取报酬津贴的董事、监事的姓名	是否在股东单位或其他关联单位领取报酬津贴
蒲恒荣	是
黄宝德	是
武丽艳	是
王 元	是
关 越	是
吴尚亨	是
杜建钧	是
李云鹏	是
彭冬曲	是
刘宗镛	是

4、2008 年度，公司董事、监事、高管人员领取的报酬总额为 373.935 万元。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓 名	担任的职务	离任原因
涂经平	副董事长	工作调动
韩德云	独立董事	已连续 6 年担任独立董事
张太宇	独立董事	已连续 6 年担任独立董事
彭跃君	副总经理	工作岗位交流
岳 钢	副总经理	工作调动
吴建华	副总经理	工作调动

本报告期内，由于工作调动公司副董事长涂经平辞去副董事长职务，增补蒲恒荣为公司第五届董事会副董事长；根据《证监会发布建立独立董事制度指导意见》的有关规定，独立董事韩德云、张太宇辞去独立董事职务，增补余剑锋、陈友坤为公司第五届董事会独立董事；因工作岗位交流和调动，彭跃君、岳钢、吴建华辞去公司副总经理职务，聘任李国锋、谢兴旺、邢元怡为公司副总经理。

(五) 公司员工情况

在职员工总数	175 人	公司需承担费用的离退休职工人数	13 人
公司员工情况的说明	截止到 2008 年 12 月 31 日，公司员工人数为 175 人，需承担费用的离退休职工为 13 人，公司具有高级技术职称的 19 人，占 10.85%，具有中级技术职称的 35 人，占 20%，具有初级技术职称的 23 人，占 13.14%。		

员工的结构如下：

1、专业构成情况

专业类别	人数
管理人员	69
生产人员	106

2、教育程度情况

教育类别	人数
硕士研究生	10
大学本科学历	52
大专学历	65
中专及以下学历	48

六、公司治理结构

(一) 公司治理的情况

报告期内,公司认真对照《公司治理自查报告和整改计划》和中国证监会《关于开展加强上市公司治理专项活动有关事项的通知》的有关要求,对公司法人治理结构进行了持续整改和不断完善。公司第五届董事会第十五次(临时)会议认真梳理了整改落实情况,审议通过了重庆九龙电力股份有限公司公司治理专项活动整改情况说明。同时,按照《证监会发布建立独立董事制度指导意见》的有关规定,经公司 2008 年第一次(临时)股东大会审议通过,增补了两位独立董事。第五届董事会第二十次(临时)会议根据各位独立董事的专业特长,及时调整了董事会各专门委员会成员。通过上述活动,公司的法人治理结构得到了进一步规范。在今后的工作中,公司将不断完善公司治理结构,提高公司治理水平,切实维护全体股东的利益,确保公司规范运作和持续、稳定、健康发展。

(二) 独立董事履行职责情况

1、 独立董事参加董事会的出席情况

独立董事姓名	本年应参加董事会次数	亲自出席(次)	委托出席(次)	缺席(次)	缺席原因及其他说明
卢啸风	9	9			
伍源德	9	2	5	2	因病住院
宋纪生	9	9			
余剑锋	1	1			
陈友坤	1	1			
韩德云	8	6	1	1	因公出国
张太宇	8	7	1		

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。

(三) 公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

业务方面独立情况	公司具有独立完整的业务及自主经营能力。
人员方面独立情况	公司在劳动、人事及工资等方面实行独立管理,公司总经理、副总经理及其他高级管理人员均在本公司领取报酬。
资产方面独立情况	公司具有独立的生产系统和配套设施,拥有独立的工业产权、商标、专利技术等无形资产。
机构方面独立情况	公司建立了完善的公司治理结构,股东大会、董事会、监事会和公司各职能部门均独立运作。
财务方面独立情况	公司设有独立的财务部门,建立了独立的会计核算体系和财务管理制度。

(四) 公司内部控制制度的建立健全情况

公司董事会下设审计委员会,负责监督公司的内部审计制度及其实施、审查公司内控制度、审核公司的财务信息及其披露。同时,公司设立了监察审计部,负责内部控制的日常检查监督工作,并适时对公司各部门及控股公司开展各项审计,实施过程控制,确保了公司的有序经营和有效管理。

公司已经建立了一套与公司实际情况相适应的,能够真实反映公司经营活动和财务信息的较为合理的内部控制制度,如:董事会议事规则、总经理工作细则、财务管理制度、劳动人事管理制度、法律事务管理制度、风险管理制度、物资采购管理制度、信息管理制度、信息安全管理等等,并且得到了有效的执行。同时,公司还通过高管复核、授权、下达年度综合考评责任书等措施,加强公司内部控制措施的实施。

按照《企业内部控制基本规范》(财会[2008]7号)等规定的要求,公司监察审计部已分期组织公司各部门进行了传达和培训,拟订了实施计划,严格按照规定要求组织落实。

(五) 公司披露董事会对公司内部控制的自我评估报告和审计机构的核实评价意见

1、 本公司不披露董事会对公司内部控制的自我评估报告。

公司已建立内部控制制度。

2、 审计机构未出具对公司内部控制的核实评价意见。

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
2007 年度 股东大会	2008 年 4 月 15 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2008 年 4 月 16 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
2008 年第一次(临时)股东大会	2008 年 11 月 21 日	《中国证券报》、《上海证券报》	2008 年 11 月 22 日

八、董事会报告

(一)管理层讨论与分析

1、2008 年，受自然灾害和全球金融危机等因素的影响，全国经济增长势头迅速放缓，用电量需求明显下降，同时燃煤供应形势紧张，煤价持续上涨，火力发电企业普遍出现政策性亏损。

报告期内，重庆地区网内机组有效发电容量同比增长 20.17%，而网内用电量同比增幅仅 9.41%。同时，水电发电量同比上升 171.26%，致使火力发电机组发电利用小时数大幅下降，2008 年公司发电利用小时数同比下降 340 小时。

由于受新机投产、煤矿关停整顿、四川地震灾害等因素影响，重庆市煤炭产量降低，电煤供应持续紧张。2008 年，受全国煤炭供求形势紧张及煤价快速上升影响，重庆市区域内市场煤价大幅上涨。

受以上因素影响，报告期内，公司实现发电量 358499 万千瓦时，同比减少 7.04%，销售电能占重庆电网销售电能的 8.61%左右。因发电量减少导致发电主营业务收入减少 8143 万元，因电煤价格上涨导致燃料成本同比增加 19357 万元。

报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司在面临脱硫市场萎缩，利润率下降的不利形势下，环保业务稳步发展，新签脱硫项目 13 个，完成了 15 个电厂 22 套烟气脱硫、脱硝装置。报告期内，该公司实现营业总收入 119074 万元，同比下降 15.21%，完成利润总额 6725 万元（剔除关联交易金额），较去年同期增加 248 万元，同比增幅为 3.83%。

2、面对 2008 年严峻的经营形势，公司一方面以市场为中心，紧紧围绕发电量组织安全生产活动及检修计划，加强与调度中心的沟通，定期分析电力市场情况等措施提高公司所属机组网内基础发电量，另一方面以保量、提质、控价为重点，积极拓展供煤渠道，大力加强燃煤的量、质、价、收、耗、存全过程管理和各项指标的监控，确保公司发电机组的电煤供应。同时，公司加强了对环保业务的管理和支持力度，积极推进公司产业结构升级，强化工程和设计管理，推进创新增效，加强风险控制，报告期内，环保业务保持了业绩稳中有升。虽然公司为克服所面临的诸多困难采取了各项有力措施，但由于发电行业的政策性亏损比较严重，故公司仍出现了上市以来的首次亏损。

3、2009 年，金融危机的影响仍将逐渐加深，预计重庆市经济增速和用电需求增速将持续下滑，重庆地区网内火电机组利用小时仍将继续下降，同时，由于重庆市煤炭供求形势的特点，预计全市区域性阶段性供需矛盾依然突出，公司仍将面临较大的经营压力和更加激烈的市场竞争。

4、报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司申报专利 28 项（其中发明专利 15 项），通过授权专利 25 项，其中发明专利 3 项。该公司“燃煤电厂烟气中二氧化硫吸收与氧化技术”、“湿法烟气脱硫工艺设计与优化软件开发”分别获得“2007 年度重庆市电力科学技术奖”一等奖和二等奖；参与编制的《燃煤烟气脱硫设备第 1 部分：燃煤烟气湿法脱硫设备》和《燃煤烟气脱硝技术装备》已作为电力行业国家标准下发；主编的《火电厂石灰石/石灰-石膏湿法烟气脱硫系统运行导则》通过了中电联组织的评审，已经被国家发改委宣贯，即将作为电力行业标准下发。

5、资产负债的增减情况

项目	2008 年 12 月 31 日	2008 年 1 月 1 日	增减金额	增减比例
货币资金	219,663,518.51	126,604,250.55	93,059,267.96	73.50%

应收票据	31,255,317.30	66,115,305.88	-34,859,988.58	-52.73%
存货	321,050,454.08	176,537,086.49	144,513,367.59	81.86%
在建工程	86,773,931.24	24,333,063.64	62,440,867.60	256.61%
开发支出	3,146,638.82	1,566,588.72	1,580,050.10	100.86%
长期待摊费用	8,458,927.78	6,195,804.04	2,263,123.74	36.53%
递延所得税资产	40,159,407.20	23,806,133.15	16,353,274.05	68.69%
短期借款	275,000,000.00	486,000,000.00	-211,000,000.00	-43.42%
应付票据	24,976,242.56	35,920,119.75	-10,943,877.19	-30.47%
应交税费	9,148,907.58	42,519,198.73	-33,370,291.15	-78.48%
应付利息	21,871,327.36	7,865,818.31	14,005,509.05	178.06%
其他应付款	155,676,700.45	43,665,146.28	112,011,554.17	256.52%
一年内到期的非流动负债	48,120,000.00	107,120,000.00	-59,000,000.00	-55.08%
其他流动负债	400,000,000.00	160,000,000.00	240,000,000.00	150.00%
递延收益	9,576,263.52	5,700,000.00	3,876,263.52	68.00%
递延所得税负债	4,808,721.33	234,988.31	4,573,733.02	1946.37%

(1) 货币资金变化的主要原因系母公司储备资金及公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司项目建设资金增加所致。

(2) 应收票据变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司票据到期减少所致。

(3) 存货变化的主要原因系发电企业为减少燃料紧张及价格上升的风险,期末燃料库存增加及公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司购进物资增加所致。

(4) 在建工程变化的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司办公楼搬迁增加在建工程所致。

(5) 开发支出变化的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司脱硫技术资本化金额增加所致。

(6) 长期待摊费用变化的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司项目待摊增加所致。

(7) 递延所得税资产变化的主要原因系母公司增加以后年度可弥补的亏损及提取投资减值准备增加所致。

(8) 短期借款变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司为减轻贷款到期还贷压力、降低资金风险,将部分短期借款转换为长期借款所致。

(9) 应付票据变化的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司承兑票据到期所致。

(10) 应交税费变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司大修后增值税留抵金额较大所致。

(11) 应付利息变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司计提短期融资券及银行借款增加所致。

(12) 其他应付款变化的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司项目往来款增加所致。

(13) 一年内到期的非流动负债变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司一年内到期的项目借款减少所致。

(14) 其他流动负债变化的主要原因系公司发行短期融资券增加所致。

(15) 递延收益变化的主要原因系公司九龙发电分公司及公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司增加资本性政府补助所致。

(16) 递延所得税负债变化的主要原因系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司根据所得税汇算增加负债所致。

6、报告期内公司利润构成同比发生重大变动的说明

项 目	本报告期	上一年度	增减额	增减比例
财务费用	144,069,209.48	109,458,059.08	34,611,150.40	31.62%
投资收益	4,367,779.08	20,322,724.00	-15,954,944.92	-78.51%
营业外收入	1,853,743.41	4,098,686.73	-2,244,943.32	-54.77%
营业外支出	10,455,467.80	1,356,932.46	9,098,535.34	670.52%
所得税费用	885,191.58	10,185,359.56	-9,300,167.98	-91.31%

(1) 财务费用变化的主要原因系利率上调以及日元升值汇兑损失增加所致。

(2) 投资收益变化的主要原因系公司的联营企业重庆江口水电有限责任公司发电利润减少所致。

(3) 营业外收入变化的主要原因系公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司补贴收入减少所致。

(4) 营业外支出变化的主要原因系公司九龙发电分公司脱硫设备腐蚀泄漏提前报废所致。

(5) 所得税费用变化的主要原因系公司将以后年度可转回的亏损及提取投资减值准备确认为递延所得税资产减少所得税费用所致。

7、报告期内现金流量构成情况说明

项目	本报告期	上一年度	增减额	增减比例
经营活动产生的现金流量净额	101,773,268.20	304,443,523.55	-202,670,255.35	-66.57%
筹资活动产生的现金流量净额	140,358,231.28	-135,788,713.83	276,146,945.11	203.37%

(1) 经营活动产生的现金流量净额变化的主要原因系发电行业燃料成本大幅上升购买商品支付的现金增加所致。

(2) 筹资活动产生的现金流量净额变化的主要原因系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司增加项目借款及公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司增加流动资金借款所致。

8、主要控股子公司及参股公司的经营情况及业绩

企业名称	主营业务	注册资本	资产总额	净资产	归属于母公司所有者净利润
重庆白鹤电力有限责任公司	建设经营电厂，电力建设招标等	448,000,000	2,238,415,293.53	353,812,956.55	-140,556,752.43
中电投远达环保工程有限公司	烟气脱硫、垃圾及污水处理	75,000,000	1,316,855,113.27	216,797,067.15	54,152,149.16
重庆渝永电力股份有限公司	劣质煤发电及电力副产品综合利用	51,945,380	50,832,474.92	-4,332,955.47	-18,133,246.29
重庆九龙电力燃料有限责任公司	批发煤炭（期限至2007年12月31日止），销售通用机械、电气机械及配件、金属材料（不含稀贵金属）、建材（不含危险化学品）、化工产品（不含危险化学品及易制毒品）、仪器仪表，商品信息咨询	10,000,000	10,449,040.55	10,085,086.16	-41,088.47
重庆英康九龙智能控制技术有限公司	智能控制技术、故障诊断技术、互联网智能软件技术、多媒体视频监控技术等领域的智能软件研制、开发及系统集成	9,000,000	3,567,306.29	2,823,114.61	-735,995.60

其中对公司净利润影响达10%以上的公司经营情况

公司名称	营业收入	营业利润	归属于母公司所有者净利润
重庆白鹤电力有限责任公司	784,738,472.32	-133,105,833.85	-140,556,752.43
中电投远达环保工程有限公司	1,190,744,509.76	65,728,798.41	54,152,149.16
重庆渝永电力股份有限公司	7,705,440.00	-17,982,145.43	-18,133,246.29

9、公司主营业务及其经营状况

(1) 主营业务分行业、产品情况表

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 (%)
火电	1,015,059,888.05	1,036,837,832.06	-2.15	-2.93	20.44	减少 19.82 个百分点
工程及工程技术服务	1,180,737,915.95	1,051,324,817.24	10.96	-13.68	-15.71	增加 2.15 个百分点

(2) 主营业务分地区情况表

单位:元 币种:人民币

地区	营业收入	营业收入比上年增减 (%)
西南地区	1,115,546,590.17	-8.07
其他地区	1,082,520,690.12	-9.91

10、对公司未来发展的展望

(1) 新年度经营计划

收入计划 (亿元)	费用计划 (亿元)	新年度经营目标	为达目标拟采取的策略和行动
22.47	2.35	利润总额控制在 -1.47 亿元, 同比减亏 15.81%	一、加大预算的执行力度, 落实资产经营责任目标。 二、把握好电量、电价和燃料管理等关键环节, 全面开展成本对标。 三、科学安排好资金筹集, 拓宽融资渠道。

(2) 公司是否编制并披露新年度的盈利预测: 否

(3) 资金需求、使用计划及来源情况

资本支出承诺	合同安排	时间安排	融资方式	资金来源安排	资金成本及使用说明
3.69 亿元		2009 年	债务融资	自筹 1.19 亿元 融资 2.50 亿元	力争贷款利率较银行同期利率下浮 10%

(二) 公司投资情况

单位:元 币种:人民币

报告期内公司投资额	16,000,000
报告期内公司投资额比上年增减数	-30,460,000
报告期内公司投资额增减幅度 (%)	-65.56

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
重庆天弘矿业有限责任公司	矿山资源开发	40	

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, 公司与参股公司重庆天弘矿业有限责任公司其他股东同步向该公司新增资本金投入 1600 万元, 验资及工商变更手续已办理完毕。目前该项目尚在建设中。

(三) 公司会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

报告期内, 公司无会计政策、会计估计变更或重大会计差错。

(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
第五届董事会第十二次(临时)会议	2008年3月11日	通过了《关于涂经平同志辞去公司董事职务的议案》、《关于推荐蒲恒荣同志为公司第五届董事会董事候选人的议案》、《关于审议转让公司持有的重庆永川发电有限责任公司5%股权的议案》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年3月13日
第五届董事会第十三次会议	2008年3月19日	通过了《2007年度总经理工作报告》、《关于审议2007年度董事会工作报告的议案》、《2007年度公司财务决算报告》、《关于审议2007年度公司利润分配预案的议案》、《关于审议公司2007年年度报告及摘要的议案》、《关于审议公司2008年度财务预算的议案》、《关于审议与中电投财务有限公司办理结算业务的日常关联交易预计情况的议案》、《关于审议2008年重庆白鹤电力有限责任公司检修维护委托关联交易预计情况的议案》、《关于向股东大会提请续聘天职国际会计师事务所为公司2008年度财务审计机构的议案》、《关于调整独立董事津贴的议案》、《关于执行《企业会计准则》变更会计报表期初数的议案》、《关于审议独立董事年报工作规程的议案》、《关于审议董事会审计委员会年报工作规程的议案》、《关于召开公司2007年年度股东大会的通知》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年3月21日
第五届董事会第十四次(临时)会议	2008年4月29日	通过了《公司2008年第一季度报告》、《关于选举蒲恒荣同志为公司的副董事长的议案》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年4月30日
第五届董事会第十五次(临时)会议	2008年7月18日	通过了《关于审议重庆九龙电力股份有限公司公司治理专项活动整改情况说明的议案》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年7月19日
第五届董事会第十六次会议	2008年8月26日	通过了《关于审议公司2008年半年度报告及摘要的议案》、《关于调整公司所持有的西南证券股权交换重庆长江水运股份有限公司新增股份数额的议案》、《关于审议推荐余剑锋先生为公司第五届董事会独立董事候选人的议案》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年8月28日
第五届董事会第十七次(临时)会议	2008年9月26日	通过了《关于审议不再投资重庆云阳盖下坝水电站项目的议案》、《关于审议调增2008年度银行信贷额度的议案》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年9月27日
第五届董事会第十八次(临时)会议	2008年10月8日	通过了《关于彭跃君同志辞去公司副总经理职务的议案》、《关于岳钢同志辞去公司副总经理职务的议案》、《关于吴建华同志辞去公司副总经理职务的议案》、《关于聘请李国锋同志为公司副总经理、总工程师的议案》、《关于聘请谢兴旺同志为公司副总经理的议案》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年10月10日
第五届董事会第十九次(临时)会议	2008年10月24日	通过了《公司2008年第三季度报告》、《关于推荐陈友坤先生为公司独立董事候选人的议案》、《关于中国电力投资集团公司向中电投远达环保工程有限公司委托贷款的议案》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年10月27日
第五届董事会第二十次(临时)会议	2008年12月11日	通过了《关于聘任邢元怡同志为公司副总经理的议案》、《关于调整董事会各专门委员会成员的议案》	《中国证券报》、《上海证券报》	2008年12月12日

2、董事会对股东大会决议的执行情况

(1) 根据2007年度股东大会通过的公司2007年度利润分配方案，公司董事会已完成了向全体股东每10股派发现金红利1.133元(含税)的分红派息工作。实施公告刊登于2008年6月2日《中国证券报》、《上海证券报》。

(2) 根据2007年度股东大会通过的关于调整独立董事津贴的议案，董事会已对公司独立董事津贴进行了调整。

(3)根据 2007 年度股东大会通过的关于聘请天职国际会计师事务所为公司 2008 年度财务审计机构的议案，董事会已聘请了天职国际会计师事务所为 2008 年公司财务审计机构。

(4)根据 2008 年第一次（临时）股东大会通过的关于中国电力投资集团公司向中电投远达环保工程有限公司委托贷款的议案，董事会已指导中电投远达环保工程有限公司完成了上述工作。

(5)根据 2006 年度股东大会通过的关于审议向重庆天弘矿业有限责任公司增资的议案，本报告期内，公司按出资比例完成了对重庆天弘矿业有限责任公司投资 1600 万元。

3、董事会下设的审计委员会的履职情况汇总报告

2008 年度，审计委员会按照中国证监会《关于做好上市公司 2008 年年度报告及相关工作的通知》（证监公司字[2008]48 号）等规定，与天职国际会计师事务所协商，确定了审计工作计划及时间安排，并于 2009 年 1 月 7 日对公司编制的财务报表（快报）进行了认真的审阅，形成书面意见。在审计过程中委员会针对各子公司特点向天职国际会计师事务所提出了审计工作中应关注的重点，并及时了解审计进展情况。2009 年 2 月 13 日审计委员会与天职国际会计师事务所就公司 2008 年度财务报告的初审意见进行了专门沟通，对天职国际会计师事务所提交的审计报告和其他相关报告初稿进行了审阅，一致通过上述报告初稿，同意将其提交公司董事会审议。

通过跟踪、了解天职国际会计师事务所的年审工作并审阅审计报告，审计委员会认为公司聘请的天职国际会计师事务所在为公司提供的 2008 年度审计服务工作中，恪尽职守，遵循了独立、客观、公正的执业准则，较好地完成了公司委托的各项工作，因此，提议公司继续聘请天职国际会计师事务所作为本公司 2009 年度审计机构。

4、董事会下设的薪酬委员会的履职情况汇总报告

2008 年 12 月前，重庆九龙电力股份有限公司董事会薪酬与考核委员会成员为韩德云、卢啸风、刘渭清、吴尚亨，其中韩德云任召集人。2008 年 12 月公司五届二十次（临时）董事会根据增补后的公司独立董事的专业特长调整了董事会薪酬与考核委员会成员。现任董事会薪酬与考核委员会成员仍由四名董事组成，分别为卢啸风、伍源德、刘渭清、吴尚亨，其中卢啸风任召集人。

2008 年，薪酬与考核委员会召开了一次会议，审议通过了两项议案：一是按照 2006 年度股东大会、董事会制订的经营计划，对九龙电力董事会成员和高级管理人员 2007 年的工作成果进行了审议和评定，并对 07 年度的绩效考核方案进行了审核。二是通过了提议将公司独立董事津贴调整到 3 万元/年（含税）的议案，该项提案已经公司五届十三次董事会和 2007 年度股东大会审议通过。

在新的一年里，董事会薪酬与考核委员会将积极、主动的开展工作，不断提高绩效考核的科学性和合理性，激发公司管理层的工作积极性，实现公司的和谐、持续、健康发展。

(五)公司前三年分红情况：

单位：元 币种：人民币

分红年度	现金分红的数额（含税）	分红年度的净利润	比率（%）
2005	40,140,000	32,978,764.36	121.71
2006	45,826,500	42,350,985.81	108.21
2007	37,898,850	60,410,910.07	62.73

九、监事会报告

(一)监事会的工作情况

监事会会议召开情况	监事会会议议题内容
第五届监事会第八次会议	通过了《公司监事会 2007 年度工作报告》、《关于审议公司 2007 年度财务决算报告的议案》、《关于审议公司 2007 年度利润分配预案的议案》、《关于审议公司 2007 年年度报告及年报摘要的议案》
第五届监事会第九次（临时）会议	通过了《关于审议公司 2008 年第一季度报告的议案》
第五届监事会第十次会议	通过了《关于审议公司 2008 年半年度报告及摘要的议案》
第五届监事会第十一次（临时）会议	通过了《关于审议公司 2008 年第三季度报告的议案》

(二) 监事会对公司依法运作情况的独立意见

公司能够遵守和执行国家的法律、法规和公司章程的规定规范运作；公司的决策程序合法，并已建立了较完善的内部控制制度；监事会没有发现公司董事、总经理在执行公司职务时有违反法律、法规、公司章程或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

经天职国际会计师事务所审计的公司 2008 年度财务报告客观地反映了公司的财务状况和经营成果，同意天职国际会计师事务所为本公司出具的 2008 年度标准无保留意见的审计报告。

(四) 监事会对公司收购、出售资产情况的独立意见

公司在 2008 年度发生的股权转让、资产出售事项，严格按照公司的决策程序审议通过，符合国家法律法规规定，没有发现内幕交易和损害上市公司及其他股东利益的行为。

(五) 监事会对公司关联交易情况的独立意见

公司在 2008 年度发生的与日常经营相关的关联交易及共同对外投资、受托管理、办理结算业务等关联交易中，严格按照国家法律法规及合同执行，没有发现内幕交易，不存在损害上市公司及其他股东利益的行为或造成公司资产流失的现象。在对关联交易审议表决时，关联董事和关联股东均执行了回避制度，未参加表决。

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

本年度公司无破产重整相关事项。

(三) 其他重大事项及其影响和解决方案的分析说明

1、持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	初始投资金额（元）	持有数量（股）	占该公司股权比例（%）	期末账面值（元）	报告期损益（元）	报告期所有者权益变动（元）	会计核算科目	股份来源
中电投财务有限公司	45,200,000	44,000,000	5.5	45,200,000	1,560,511.54			发起设立
西南证券有限责任公司	50,000,000	25,000,000	1.07	25,000,000				发起设立
合计	95,200,000	69,000,000	/	70,200,000			/	/

根据公司第五届董事会第十一次（临时）会议决议，公司以持有的西南证券股权 2500 万股交换长运股份的新增股份。由于截止 2008 年 6 月 30 日，该估值报告书有效期限已经届满，但审批手续仍未办理完毕，导致原方案换股价格和换股比例发生变化，经公司第五届董事会第十六次会议审议，对换股比例等内容进行了调整（该事项详见 2008 年 8 月 28 日《中国证券报》、《上海证券报》）。调整后公司拟以持有的西南证券股权 2500 万股交换 ST 长运的新增股份。吸收合并完成后，本公司成为 ST 长运

的股东，持有 ST 长运 1775 万股股份，占 ST 长运总股本的 0.932%。该事项已于 2009 年 1 月 20 日经中国证监会核准。

(四) 资产交易事项

1、 出售资产情况

单位:元 币种:人民币

交易对方	被出售资产	出售日	出售价格	本年初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润	出售产生的损益	是否为关联交易（如是，说明定价原则）	资产出售定价原则	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移
重庆天泰铝业 有限公司	重庆永川发电 有限责任公司	2008 年 1 月 31 日	9,527,725		580,965	否	评估 定价	否	是

报告期内，公司第五届董事会第十二次（临时）会议审议通过了《关于审议转让公司持有的重庆永川发电有限责任公司 5%股权的议案》（该事项公告刊登于 2008 年 3 月 13 日《中国证券报》、《上海证券报》）。截止 2008 年 12 月 31 日，工商变更手续尚在办理中。

(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 (%)	关联交易结算方式
重庆中电电力工程 有限责任公司	母公司的全 资子公司	接受 劳务	九龙发电分公 司脱硫维护费	市场 定价	2,178,000	2,178,000	100	按月支 付
重庆中电电力工程 有限责任公司	母公司的全 资子公司	接受 劳务	九龙发电分公 司浆液循环泵 改造	市场 定价	38200	38200	0.1	一次支 付
山西中电电力工程 监理有限公司	母公司的全 资子公司	接受 劳务	九龙发电分公 司 A 修监理费	市场 定价	295000	295000	0.02	一次支 付
重庆开州发电有限 公司	母公司的全 资子公司	接受 劳务	重庆白鹤电力 有限责任公司 租车费	市场 定价	64300	64300	42.72	按月支 付
重庆中电电力工程 有限责任公司	母公司的全 资子公司	接受 劳务	重庆白鹤电力 有限责任公司 机组维护	市场 定价	17,350,000.00	17,350,000.00	38.22	按月支 付
重庆中电电力工程 有限责任公司	母公司的全 资子公司	接受 劳务	重庆白鹤电力 有限责任公司 A 修费用(第二标 段)	市场 定价	2,319,684.00	2,319,684.00	14.47	按进度 结算
重庆中电电力工程 有限责任公司	母公司的全 资子公司	接受 劳务	重庆白鹤电力 有限责任公司 C 修费用	市场 定价	900,000.00	900,000.00	19.23	按进度 结算
重庆中电电力工程 有限责任公司	母公司的全 资子公司	接受 劳务	重庆白鹤电力 有限责任公司 技术改造	市场 定价	180,870.00	180,870.00	0.78	按进度 结算
山西中电工程监理 有限公司	母公司的控 股子公司	接受 劳务	重庆白鹤电力 有限责任公司 A 修监理费	市场 定价	330,000.00	330,000.00	2.41	一次支 付
中电投华北电力工 程有限公司	母公司的控 股子公司	接受 劳务	重庆白鹤电力 有限责任公司 A 修费用(第一标 段)	市场 定价	4,330,000.00	4,330,000.00	27.01	按进度 结算
中电投华北电力工 程有限公司	母公司的控 股子公司	接受 劳务	重庆白鹤电力 有限责任公司 技术改造	市场 定价	147,900.00	147,900.00	0.65	一次支 付

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 (%)	关联交易结算方式
重庆合川发电有限责任公司	母公司的控股子公司	销售商品	生产调度项目	市场定价	158,301.50	158,301.50	11.35	按进度结算
中电投贵州遵义产业发展有限公司	母公司的控股子公司	销售商品	设备收入	市场定价	268,632.49	268,632.49	19.25	按进度结算
重庆中电狮子滩发电有限公司	母公司的全资子公司	销售商品	工业电视维护	市场定价	3,095.00	3,095.00	0.22	按进度结算
重庆合川发电有限责任公司	母公司的控股子公司	提供劳务	重庆合川发电有限责任公司燃料管理费	市场定价	1,940,000.20	1,940,000.20	36.76	按月支付

2、资产收购、出售发生的关联交易

单位:元 币种:人民币

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值	转让资产的评估价值	转让价格	转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因	关联交易结算方式	转让资产获得的收益
中国电力投资集团公司发电运营管理有限公司	母公司的全资子公司	购买除商品以外的资产	购买固定资产	市场定价	634,298.28	634,298.28	634,298.28		一次支付	

根据公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司第二届董事会第十四次会议决议，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司成立了运行部，原中电投发电运营管理有限公司白鹤项目部所属的固定资产转让给重庆白鹤电力有限责任公司，本报告期内，转让手续已经执行完毕。

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
中国电力投资集团公司	母公司			1,500,000	
关联债权债务形成原因		公司本报告期收到中国电力投资集团公司支付的属于 2007 年 6 月 30 日至 2008 年 7 月 1 日的托管费 150 万元。			

4、其他重大关联交易

(1) 截止 2008 年 12 月 31 日，公司及控股子公司在中电投财务有限公司结算帐户日最高存款金额为 215,447,139.54 元。

(2) 公司于 12 月委托中电投财务有限公司向公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司贷款 6000 万元，贷款期限：6 个月，贷款年利率 5.67%，该事项经公司董事会批准。

(3) 中国电力投资集团公司委托北京银行股份有限公司和平里支行向公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司贷款 2 亿元（该事项详见 2008 年三季度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，公司已提取贷款 10000 万元。

(六) 重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项

(1) 托管情况

单位:元 币种:人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公司影响	是否关联交易	关联关系
中国电力投资集团公司	重庆九龙电力股份有限公司			2007年7月1日	2010年6月30日				是	母公司

中国电力投资集团公司委托公司对其所属全资企业重庆开州发电有限公司、重庆中电狮子滩发电有限公司、重庆中电电力工程有限责任公司以及控股子公司重庆合川发电有限责任公司、重庆永川发电有限公司、参股公司重庆狮龙电力（集团）有限公司的国有股权进行经营管理。托管期限为 2007 年 7 月 1 日至 2010 年 6 月 30 日，在委托期限内，每年支付委托管理费 150 万元。

(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

(1) 公司向中国建设银行高新支行、中国银行沙坪坝支行、工商银行九龙坡支行借款 2000 万元、5000 万元、4000 万元（上述事项详见 2007 年度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，公司已归还上述借款。

(2) 报告期内，公司向中国建设银行高新支行借款 4000 万元（该事项详见 2008 年一季度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，公司已归还该笔借款。

(3) 报告期内，公司向中国银行沙坪坝支行借款 5000 万元、招商银行九龙坡支行借款 3000 万元（上述事项详见 2008 年半年度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，公司已归还上述借款。

(4) 报告期内，公司向工商银行九龙坡支行借款 4000 万元、招商银行九龙坡支行借款 3000 万元（上述事项详见 2008 年三季度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，公司已归还上述借款。

(5) 报告期内，公司向交通银行高新区支行借款 3000 万元（该事项详见 2008 年半年度报告）、借款 2000 万元（该事项详见 2008 年三季度报告）。

(6) 报告期内，公司于 2008 年 11 月向中国银行沙坪坝支行借款 5000 万元，借款期限：一年，借款年利率 6.66%，该事项经公司董事会批准。

(7) 报告期内，公司于 2008 年 11 月向中国建设银行高新支行借款 10000 万元，借款期限：三年，借款年利率 5.67%，该事项经公司董事会批准。

(8) 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向光大银行重庆分行借款 2000 万元、10000 万元，中国银行沙坪坝支行借款 6000 万元，中国工商银行开县支行借款 2000 万元、3000 万元，建设银行开县支行借款 3000 万元，中电投财务有限公司借款 10000 万元（上述事项详见 2007 年度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，该公司已归还上述借款。

(9) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向建设银行开县支行借款 2000 万元、中国银行沙坪坝支行借款 5000 万元（上述事项详见 2008 年一季度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，公司已归还上述借款。

(10) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向光大银行重庆市分行借款 4000 万元、4000 万元，交通银行高新区支行借款 5000 万元，浦东发展银行九龙坡支行借款 6000 万元，中国银行沙坪坝支行借款 6000 万元，工商银行开县支行借款 1000 万元、4000 万元（上述事项详见 2008 年半年度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，公司已归还上述借款。

(11) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别向中国银行沙坪坝支行借款 4000 万元、2000 万元（上述事项详见 2008 年三季度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，公司已归还上述借款。

(12) 根据公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司与国家开发银行签订的长期借款合同（该事项详见公司 2006 年度报告），报告期内该公司归还 14900 万元，截止 2008 年 12 月 31 日，该公司在开发银行借款余额为 104500 万元。

(13) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司 12 月向华夏银行重庆市分行借款 4000 万元，借款期限：1 年，借款年利率 5.31%，该事项经该公司董事会批准。

(14) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司分别于 10 月、11 月向中国银行沙坪坝支行借款 4000 万元、6000 万元，借款期限：3 年，借款年利率 7.02%，该事项经该公司董事会批准。

(15) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司 12 月向中国建设银行开县支行借款 12000 万元，借款期限：3 年，借款年利率 5.67%，该事项经该公司董事会批准。

(16) 报告期内，公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司 11 月向中国工商银行开县支行借款 5000 万元，借款期限：6 个月，借款年利率 6.03%，该事项经该公司董事会批准。

(17) 截止 2008 年 12 月 31 日，公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司尚欠重庆市能源投资集团公司借款 194 万元。

(18) 公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司与农行永川市支行签订的 3912 万元抵押借款合同（该事项详见 2006 年度报告），用于抵押的固定资产原值 115,193,847.84 元，净值为 30,650,443.99 元。

(19) 报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司向招商银行大坪支行借款 2000 万元（该事项详见 2008 年半年度报告），截止 2008 年 12 月 31 日，该公司已归还该笔借款。

(20) 报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司与贵州黔桂发电有限责任公司签订了 3# 机组烟气脱硫工程 EPC 总承包合同（该事项详见 2008 年第一季度报告）。

(21) 报告期内，公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司分别与陕西渭河发电有限公司、新疆华电苇湖梁发电有限责任公司、中电投平顶山鲁阳发电有限责任公司、吉林松花江热电有限公司、吉林吉长热电有限公司、华能南京金陵发电有限公司、上海市固体废物处置中心、辽宁东方发电有限公司、通辽发电总厂、黄河上游水电开发有限责任公司、吉林电力股份有限公司四平项目筹建处、元宝山发电有限责任公司、吉林电力股份有限公司白城项目筹建处签订了工程合同。上述事项公告详见 2008 年 3 月 15 日、5 月 7 日、5 月 10 日、6 月 17 日、7 月 25 日、8 月 13 日、8 月 16 日、8 月 21 日、10 月 10 日、10 月 17 日、12 月 20 日《中国证券报》、《上海证券报》

(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	在禁售规定期满后，通过证券交易所挂牌交易出售原非流通股股份，出售数量占该公司股份总数的比例在十二个月内不得超过百分之五，在二十四个月内不得超过百分之十。	截止 2008 年 12 月 31 日，持有上市公司股份总数百分之五以上的原非流通股股东都遵守承诺，未转让所持公司股份。

公司第一大股东中国电力投资集团公司股改时承诺：自股权分置改革方案实施之日起，在三十六个月内不通过证券交易所挂牌交易出售所持股份 102,412,197 股。截止 2008 年 12 月 31 日，中国电力投资集团公司遵守承诺，未转让所持公司股份。

(八) 聘任、解聘会计师事务所情况

是否改聘会计师事务所：	否
	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所有限公司

(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) 其他重大事项的说明

(1) 由于重庆天弘矿业有限责任公司股权结构发生变化，公司由该公司第一大股东变更为第二大股东。（该事项公告刊登于 2008 年 2 月 28 日《中国证券报》、《上海证券报》）

(2) 报告期内,公司发行了 2008 年短期融资券,实际发行总额 4 亿元。(该事项公告详见 2008 年 5 月 6 日、5 月 12 日《中国证券报》、《上海证券报》)

(3) 报告期内,公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司分别投资成立了重庆远达催化剂制造有限公司、南阳远达环保有限公司和江西远达环保有限公司,出资比例分别为 100%、60%和 80%。(该事项详见 2008 年半年度报告)

(4) 报告期内,公司董事会审议通过了《关于审议不再投资重庆云阳盖下坝水电站项目的议案》和《关于审议调增 2008 年度银行信贷额度的议案》。(该事项详见 2008 年 9 月 27 日《中国证券报》、《上海证券报》)

(5) 报告期内,根据重庆市物价局有关通知精神,重庆境内所有燃煤机组上网电价先后提高每千瓦时 2.7 分钱(含税)、1.5 分钱(含税)。(该事项公告详见 2008 年 7 月 9 日、8 月 22 日《中国证券报》、《上海证券报》)

(6) 公司及公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司收到中国电力投资集团公司 6000 万元、10000 万元的短期债券(该事项详见 2007 年半年度报告),截止 2008 年 12 月 31 日,公司及公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司已归还上述债券。

(7) 根据公司于 2006 年 1 月 9 日通过的股权分置改革方案(该事项详见 2006 年 1 月 10 日和 16 日《中国证券报》),公司有限售条件的流通股 16,725,000 股于 2008 年 1 月 21 日上市流通,本次有限售条件的流通股上市情况与股改说明书所载情况完全一致。(该事项详见 2008 年 1 月 16 日《中国证券报》、《上海证券报》)

十一、财务会计报告

公司年度财务报告已经注册会计师审计,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

天职蓉审字[2009]46 号

重庆九龙电力股份有限公司全体股东:

我们审计了后附的重庆九龙电力股份有限公司(以下简称九龙电力公司)财务报表,包括 2008 年 12 月 31 日的资产负债表及合并资产负债表,2008 年度的利润表及合并利润表、所有者权益变动表及合并所有者权益变动表、现金流量表及合并现金流量表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

按照财政部 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则》的规定编制财务报表是九龙电力公司管理层的责任。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,九龙电力公司财务报表已经按照财政部 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则》的规定编制,在所有重大方面公允反映了九龙电力公司 2008 年 12 月 31 日的财务状况及合并财务状况、2008 年度的经营成果和现金流量及合并经营成果和合并现金流量。

中国·北京

二〇〇九年三月二十六日

中国注册会计师:

中国注册会计师:

申 军

周薇英

(二) 财务报表

合并资产负债表
2008 年 12 月 31 日

编制单位:重庆九龙电力股份有限公司

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	八. 1	219,663,518.51	126,604,250.55
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据	八. 2	31,255,317.30	66,115,305.88
应收账款	八. 4	737,026,569.72	650,230,408.14
预付款项	八. 5	142,286,789.55	115,505,536.12
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息			
应收股利	八. 3	1,485,000.00	1,485,000.00
其他应收款	八. 6	47,439,869.50	37,759,103.78
买入返售金融资产			
存货	八. 7	321,050,454.08	176,537,086.49
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产			
流动资产合计		1,500,207,518.66	1,174,236,690.96
非流动资产:			
发放贷款及垫款			
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	八. 8	250,155,472.04	258,138,179.50
投资性房地产			
固定资产	八. 9	2,331,539,323.90	2,446,011,897.91
在建工程	八. 10	86,773,931.24	24,333,063.64
工程物资		898,000.00	773,987.27
固定资产清理	八. 11	39,962,105.34	57,467,790.75
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	八. 12	46,399,449.39	57,571,641.49
开发支出	八. 12	3,146,638.82	1,566,588.72
商誉	八. 13	19,868,597.39	19,868,597.39
长期待摊费用		8,458,927.78	6,195,804.04
递延所得税资产	八. 14	40,159,407.20	23,806,133.15
其他非流动资产			
非流动资产合计		2,827,361,853.10	2,895,733,683.86
资产总计		4,327,569,371.76	4,069,970,374.82
流动负债:			
短期借款	八. 16	275,000,000.00	486,000,000.00

项目	附注	期末余额	年初余额
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据	八.17	24,976,242.56	35,920,119.75
应付账款	八.18	834,026,747.61	649,187,581.58
预收款项	八.19	112,139,205.72	111,246,373.76
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	八.20	19,108,217.35	23,257,088.85
应交税费	八.21	9,148,907.58	42,519,198.73
应付利息		21,871,327.36	7,865,818.31
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款	八.22	155,676,700.45	43,665,146.28
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
一年内到期的非流动负债	八.23	48,120,000.00	107,120,000.00
其他流动负债	八.24	400,000,000.00	160,000,000.00
流动负债合计		1,900,520,533.59	1,667,234,512.22
非流动负债:			
长期借款	八.25	1,370,072,078.90	1,135,763,575.71
应付债券			
长期应付款			
专项应付款	八.26	36,344,452.43	30,711,733.43
预计负债	八.27	15,644,932.48	17,078,480.60
递延所得税负债	八.14	4,808,721.33	234,988.31
其他非流动负债	八.28	9,576,263.52	5,700,000.00
非流动负债合计		1,436,446,448.66	1,189,488,778.05
负债合计		3,336,966,982.25	2,856,723,290.27
股东权益:			
股本	八.29	334,500,000.00	334,500,000.00
资本公积	八.30	307,551,825.41	307,551,825.41
减: 库存股			
盈余公积	八.31	90,867,835.13	90,867,835.13
一般风险准备			
未分配利润	八.32	21,374,836.81	190,481,715.79
外币报表折算差额			
归属于母公司所有者权益合计		754,294,497.35	923,401,376.33
少数股东权益		236,307,892.16	289,845,708.22
股东权益合计		990,602,389.51	1,213,247,084.55
负债和股东权益合计		4,327,569,371.76	4,069,970,374.82

公司法定代表人: 刘渭清

财务总监: 龙泉

财务部主任: 刘保坊

母公司资产负债表

编制单位:重庆九龙电力股份有限公司 2008 年 12 月 31 日 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		73,231,801.08	42,993,110.46
交易性金融资产			
应收票据		2,552,996.30	20,513,197.20
应收账款	九.1	40,375,573.73	46,355,967.33
预付款项		10,881,583.20	7,488,049.78
应收利息			
应收股利			
其他应收款	九.2	322,012,618.95	8,488,655.60
存货		3,707,242.48	600,462.90
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		60,000,000.00	
流动资产合计		512,761,815.74	126,439,443.27
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	九.3	582,417,021.71	602,348,301.71
投资性房地产			
固定资产		305,133,181.82	314,708,538.92
在建工程		5,734,810.14	16,203,441.80
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		3,295,375.87	3,405,431.71
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		4,068,329.18	4,388,306.18
递延所得税资产		30,594,979.56	15,729,543.01
其他非流动资产			
非流动资产合计		931,243,698.28	956,783,563.33
资产总计		1,444,005,514.02	1,083,223,006.60
流动负债:			
短期借款		100,000,000.00	110,000,000.00
交易性金融负债			
应付票据		5,701,037.56	10,007,000.00
应付账款		28,377,539.07	20,091,320.63
预收款项			
应付职工薪酬		7,179,235.03	8,928,824.05
应交税费		1,940,546.08	4,248,821.48
应付利息			
应付股利		453,184.96	453,184.96
其他应付款		18,473,026.77	12,156,997.67
一年内到期的非流动负债			

项目	附注	期末余额	年初余额
其他流动负债		400,000,000.00	60,000,000.00
流动负债合计		562,124,569.47	225,886,148.79
非流动负债:			
长期借款		128,132,078.90	23,823,575.71
应付债券			
长期应付款			
专项应付款		711,733.43	711,733.43
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债		7,876,263.52	5,500,000.00
非流动负债合计		136,720,075.85	30,035,309.14
负债合计		698,844,645.32	255,921,457.93
股东权益:			
股本		334,500,000.00	334,500,000.00
资本公积		305,378,140.83	305,378,140.83
减: 库存股			
盈余公积		90,867,835.13	90,867,835.13
未分配利润		14,414,892.74	96,555,572.71
外币报表折算差额			
股东权益合计		745,160,868.70	827,301,548.67
负债和股东权益合计		1,444,005,514.02	1,083,223,006.60

公司法定代表人: 刘渭清

财务总监: 龙泉

财务部主任: 刘保坊

合并利润表

2008 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、营业总收入		2,198,067,280.29	2,414,980,776.11
其中:营业收入	八.33	2,198,067,280.29	2,414,980,776.11
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,372,648,486.44	2,355,835,711.01
其中:营业成本	八.33	2,090,924,519.76	2,107,855,200.86
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	八.34	18,006,258.28	19,747,577.42
销售费用		11,309,543.51	9,075,272.93
管理费用		81,629,348.69	66,716,513.61
财务费用	八.37	144,069,209.48	109,458,059.08
资产减值损失	八.36	22,341,827.64	22,660,363.11
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)	八.35	4,367,779.08	20,322,724.00
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		964,052.54	17,471,042.65
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		-165,845,647.99	99,790,513.10
加:营业外收入	八.38	1,853,743.41	4,098,686.73
减:营业外支出	八.39	10,455,467.80	1,356,932.46
其中:非流动资产处置净损失		7,031,834.20	377,609.11
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		-174,447,372.38	102,532,267.37
减:所得税费用	八.40	885,191.58	10,185,359.56
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		-175,332,563.96	92,346,907.81
归属于母公司所有者的净利润		-131,207,991.64	60,410,910.07
少数股东损益		-44,124,572.32	31,935,997.74
六、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)		-0.39	0.18
(二)稀释每股收益(元/股)		-0.39	0.18

公司法定代表人:刘渭清

财务总监:龙泉

财务部主任:刘保坊

母公司利润表

2008 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	九.4	230,321,415.73	286,515,803.61
减:营业成本	九.4	266,056,903.08	272,016,541.58
营业税金及附加		1,587,574.13	2,561,213.81
销售费用			
管理费用		26,515,657.79	22,635,917.06
财务费用		17,014,625.85	7,029,654.98
资产减值损失		12,842,787.92	616,785.55
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)	九.5	42,288,762.96	57,298,557.84
其中:对联营企业和合营企业的投资收益			
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		-51,407,370.08	38,954,248.47
加:营业外收入		734,367.49	339,030.40
减:营业外支出		7,906,778.50	241,609.66
其中:非流动资产处置净损失		7,008,568.50	
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		-58,579,781.09	39,051,669.21
减:所得税费用		-14,337,988.46	-3,066,948.58
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		-44,241,792.63	42,118,617.79

公司法定代表人:刘渭清

财务总监:龙泉

财务部主任:刘保坊

合并现金流量表

2008 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		2,334,681,638.60	2,211,014,498.10
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置交易性金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		135,310.00	3,468,517.25
收到其他与经营活动有关的现金	八.42	97,658,205.50	97,682,257.92
经营活动现金流入小计		2,432,475,154.10	2,312,165,273.27
购买商品、接受劳务支付的现金		1,901,817,229.72	1,652,836,331.34
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		113,373,734.45	96,515,424.38
支付的各项税费		164,964,477.72	181,592,663.34
支付其他与经营活动有关的现金	八.42	150,546,444.01	76,777,330.66
经营活动现金流出小计		2,330,701,885.90	2,007,721,749.72
经营活动产生的现金流量净额		101,773,268.20	304,443,523.55
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		9,546,428.03	35,188,500.00
取得投资收益收到的现金		18,929,924.54	17,363,428.90
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		371,741.51	120,648.39
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		8,823,427.95	6,358,149.29
投资活动现金流入小计		37,671,522.03	59,030,726.58
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		170,720,537.51	137,456,228.90
投资支付的现金		18,000,000.00	46,460,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		188,720,537.51	183,916,228.90
投资活动产生的现金流量净额		-151,049,015.48	-124,885,502.32
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		14,176,469.65	
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金		14,176,469.65	
取得借款收到的现金		1,734,000,000.00	984,359,240.73

项目	附注	本期金额	上期金额
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		7,132,719.00	
筹资活动现金流入小计		1,755,309,188.65	984,359,240.73
偿还债务支付的现金		1,434,067,375.00	964,016,240.73
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		179,157,956.37	155,789,837.12
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		23,589,713.39	15,546,465.38
支付其他与筹资活动有关的现金		1,725,626.00	341,876.71
筹资活动现金流出小计		1,614,950,957.37	1,120,147,954.56
筹资活动产生的现金流量净额		140,358,231.28	-135,788,713.83
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			-341.77
五、现金及现金等价物净增加额		91,082,484.00	43,768,965.63
加：期初现金及现金等价物余额		99,500,985.91	55,732,020.28
六、期末现金及现金等价物余额		190,583,469.91	99,500,985.91

公司法定代表人：刘渭清

财务总监：龙泉

财务部主任：刘保坊

母公司现金流量表

2008 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		291,469,681.82	325,750,468.62
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		26,849,910.85	30,532,581.38
经营活动现金流入小计		318,319,592.67	356,283,050.00
购买商品、接受劳务支付的现金		214,546,678.71	253,099,466.57
支付给职工以及为职工支付的现金		27,893,540.28	29,585,458.32
支付的各项税费		26,765,584.56	34,616,069.22
支付其他与经营活动有关的现金		49,882,204.86	7,253,090.29
经营活动现金流出小计		319,088,008.41	324,554,084.40
经营活动产生的现金流量净额		-768,415.74	31,728,965.60
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		9,546,428.03	35,188,500.00
取得投资收益收到的现金		57,878,461.14	54,951,769.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		101,845.95	32,448.39
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		3,559,734.53	5,859,051.15
投资活动现金流入小计		71,086,469.65	96,031,769.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		36,499,731.04	32,045,702.19
投资支付的现金		76,000,000.00	46,460,000.00
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		308,529,050.00	
投资活动现金流出小计		421,028,781.04	78,505,702.19
投资活动产生的现金流量净额		-349,942,311.39	17,526,067.20
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		840,000,000.00	174,260,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		840,000,000.00	174,260,000.00
偿还债务支付的现金		410,067,375.00	149,517,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		47,257,581.25	45,815,628.90
支付其他与筹资活动有关的现金		1,725,626.00	341,876.71
筹资活动现金流出小计		459,050,582.25	195,674,505.61
筹资活动产生的现金流量净额		380,949,417.75	-21,414,505.61
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		30,238,690.62	27,840,527.19
加: 期初现金及现金等价物余额		42,993,110.46	15,152,583.27
六、期末现金及现金等价物余额		73,231,801.08	42,993,110.46

公司法定代表人: 刘渭清

财务总监: 龙泉

财务部主任: 刘保坊

合并所有者权益变动表

2008 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本年金额								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	减:库存股	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	334,500,000.00	307,551,825.41		90,867,835.13		190,481,715.79		289,845,708.22	1,213,247,084.55
加:同一控制下企业合并产生的追溯调整									
加:会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年年初余额	334,500,000.00	307,551,825.41		90,867,835.13		190,481,715.79		289,845,708.22	1,213,247,084.55
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)						-169,106,878.98		-53,537,816.06	-222,644,695.04
(一)净利润						-131,207,991.64		-44,124,572.32	-175,332,563.96
(二)直接计入所有者权益的利得和损失									
1.可供出售金融资产公允价值变动净额									
2.权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响									
3.与计入所有者权益项目相关的所得税影响									
4.其他									
上述(一)和(二)小计						-131,207,991.64		-44,124,572.32	-175,332,563.96
(三)所有者投入和减少资本								14,176,469.65	14,176,469.65
1.所有者投入资本								14,176,469.65	14,176,469.65
2.股份支付计入所有者权益的金额									
3.其他									
(四)利润分配						-37,898,887.34		-23,589,713.39	-61,488,600.73
1.提取盈余公积									
2.提取一般风险准备									
3.对所有者(或股东)的分配						-37,898,887.34		-23,589,713.39	-61,488,600.73
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									
四、本期期末余额	334,500,000.00	307,551,825.41		90,867,835.13		21,374,836.81		236,307,892.16	990,602,389.51

单位:元 币种:人民币

项目	上年金额								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	减: 库存股	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	334,500,000.00	307,352,505.41		113,624,796.21		130,944,469.18		283,044,189.54	1,169,465,960.34
加: 同一控制下企业合并产生的追溯调整									
加: 会计政策变更				-26,968,822.86		49,164,694.69		-133,665.35	22,062,206.48
前期差错更正									
其他									
二、本年年初余额	334,500,000.00	307,352,505.41		86,655,973.35		180,109,163.87		282,910,524.19	1,191,528,166.82
三、本年增减变动金额(减少以“－”号填列)		199,320.00		4,211,861.78		10,372,551.92		6,935,184.03	21,718,917.73
(一) 净利润						60,410,910.07		31,935,997.74	92,346,907.81
(二) 直接计入所有者权益的利得和损失		199,320.00						100,680.00	300,000.00
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额									
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响									
3. 与计入所有者权益项目相关的所得税影响									
4. 其他		199,320.00						100,680.00	300,000.00
上述(一)和(二)小计		199,320.00				60,410,910.07		32,036,677.74	92,646,907.81

项目	上年金额								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	股本	资本公积	减：库存股	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
(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				4,211,861.78		-50,038,358.15		-25,101,493.71	-70,927,990.08
1. 提取盈余公积				4,211,861.78		-4,211,861.78			
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者(或股东)的分配						-45,826,496.37		-25,101,493.71	-70,927,990.08
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									
四、本期期末余额	334,500,000.00	307,551,825.41		90,867,835.13		190,481,715.79		289,845,708.22	1,213,247,084.55

公司法定代表人：刘渭清

财务总监：龙泉

财务部主任：刘保坊

母公司所有者权益变动表

2008 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本年金额					
	股本	资本公积	减: 库存股	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	334,500,000.00	305,378,140.83	0	90,867,835.13	96,555,572.71	827,301,548.67
加: 会计政策变更						
前期差错更正						
其他						
二、本年初余额	334,500,000.00	305,378,140.83		90,867,835.13	96,555,572.71	827,301,548.67
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)					-82,140,679.97	-82,140,679.97
(一) 净利润					-44,241,792.63	-44,241,792.63
(二) 直接计入所有者权益的利得和损失						
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额						
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响						
3. 与计入所有者权益项目相关的所得税影响						
4. 其他						
上述(一)和(二)小计					-44,241,792.63	-44,241,792.63
(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					-37,898,887.34	-37,898,887.34
1. 提取盈余公积						
2. 对所有者(或股东)的分配					-37,898,887.34	-37,898,887.34
3. 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						
四、本期期末余额	334,500,000.00	305,378,140.83		90,867,835.13	14,414,892.74	745,160,868.70

单位:元 币种:人民币

项目	上年金额					
	股本	资本公积	减: 库存股	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	334,500,000.00	307,352,505.41		100,690,820.63	160,106,056.61	902,649,382.65
加: 会计政策变更		-1,974,364.58		-14,034,847.28	-55,630,743.54	-71,639,955.40
前期差错更正						
其他						
二、本年初余额	334,500,000.00	305,378,140.83		86,655,973.35	104,475,313.07	831,009,427.25
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)				4,211,861.78	-7,919,740.36	-3,707,878.58
(一) 净利润					42,118,617.79	42,118,617.79
(二) 直接计入所有者权益的利得和损失						
1. 可供出售金融资产公允价值变动净额						
2. 权益法下被投资单位其他所有者权益变动的影响						
3. 与计入所有者权益项目相关的所得税影响						
4. 其他						
上述(一)和(二)小计					42,118,617.79	42,118,617.79
(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				4,211,861.78	-50,038,358.15	-45,826,496.37
1. 提取盈余公积				4,211,861.78	-4,211,861.78	
2. 对所有者(或股东)的分配					-45,826,496.37	-45,826,496.37
3. 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						
四、本期期末余额	334,500,000.00	305,378,140.83		90,867,835.13	96,555,572.71	827,301,548.67

公司法定代表人: 刘渭清

财务总监: 龙泉

财务部主任: 刘保坊

(三) 财务报表附注 (附后)

十二、备查文件目录

- 1、载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
- 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：刘涓清

重庆九龙电力股份有限公司

2009 年 3 月 26 日

重庆九龙电力股份有限公司

2008 年度财务报表附注

(除另有注明外, 所有金额均以人民币元为货币单位)

一、公司的基本情况

重庆九龙电力股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)系经重庆市体改委渝改企发[1994]51号文批准, 由当时的四川省电力公司(重庆直辖后根据川渝电网分家的有关文件将其股份转由重庆市电力公司持有)、重庆市建设投资公司等八家单位于1994年6月30日共同发起, 并向南桐矿务局等单位定向募集设立的股份有限公司。2000年10月, 公司公开发行的6,000万元人民币普通股获准在上交所上市交易。

公司原注册资本为人民币16,725万元, 2004年10月, 公司根据2004年第一次临时股东大会决议, 以2004年6月30日股本16,725万股为基数, 以资本公积每10股转增10股, 转增股本后, 公司的注册资本变更为33,450万元, 其中: 非流通股股份21,450万股, 占总股本的64.13%; 流通股股份12,000万股, 占总股本的35.87%。

2006年1月公司实施股权分置改革方案, 方案实施股权登记日登记在册的流通股股东每持有10股流通股将获得公司非流通股股东支付的3.2股股票, 非流通股股东共计向流通股股东支付股票38,400,000股。实施股权分置改革方案后, 公司总股本仍为33,450万股, 所有股份均为流通股, 其中: 有限售条件股份17,610万股, 占总股本的52.65%; 无限售条件股份15,840万股, 占总股本的47.35%。

根据国务院批准的中国电力投资集团公司组建方案, 2006年1月6日原公司第一大股东重庆市电力公司持有国有法人股(8,858.20万股)行政划拨至中国电力投资集团公司的过户手续办理完毕, 中国电力投资集团公司成为公司第一大股东。截止2008年12月31日, 中国电力投资集团公司持有本公司股份102,412,197.00股, 占公司股本总数的30.62%, 系公司的控股股东。

公司属电力行业, 主要从事电力生产、电力技术服务, 销售电机及输变电设备等。公司注册地址为重庆市高新技术产业开发区九龙园区盘龙村113号。办公地址: 重庆市九龙坡区杨家坪前进支路8号。法定代表人为刘渭清先生。

本财务报表于2009年3月26日经公司第五届董事会第二十二次会议批准报出。

二、遵循企业会计准则的声明

本公司基于下述编制基础编制的财务报表符合财政部2006年2月15日颁布的《企业会计准则》的要求, 真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

三、财务报表的编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础, 根据实际发生的交易事项, 按照财政部2006年2月15日颁布的《企业会计准则》及其应用指南的有关规定, 并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

四、重要会计政策、会计估计

1. 会计期间

本公司的会计年度从公历1月1日至12月31日止。

2. 记账本位币

本公司采用人民币作为记账本位币。

3. 计量属性在本期发生变化的报表项目及其本期采用的计量属性

本公司采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

4. 现金流量表之现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短(一般是指从购买日起三个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

5. 外币业务核算方法

对发生的外币业务, 采用交易发生日的即期汇率折合人民币记账。对各种外币账户的外币期末余额, 外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算, 发生的差额计入当期损益; 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; 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，差额作为公允价值变动损益。

外币财务报表的折算遵循下列原则：

- (1) 资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；
- 所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；
- (2) 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；
- (3) 按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示；

6. 金融资产与金融负债

(1) 金融资产和金融负债的分类

本公司按投资目的和经济实质对拥有的金融资产在初始确认时划分为以下四类：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）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债。

(2) 金融资产和金融负债的确认依据和计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：①持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；②在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；②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，按照成本计量；③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当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数与初始确认金额扣除按照实际利率法摊销的累计摊销额后的余额两项金额之中的较高者进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。公司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的，分别下列情况处理：①放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；②未放弃对该金融资产控制的，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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：①所转移金融资产的账面价值；②因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：①终止确认部分的账面价值；②终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

(4) 主要金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术（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的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等）确定其公允价值；初始取得或源生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

(5) 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产进行减值测试。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，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。

按摊余成本计量的金融资产，期末有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间的差额计算确认减值损失，短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的，在确定相关减值损失时，不对其预计未来现金流量进行折现。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该权益工具投资或衍生金融资产的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失。可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降且预期下降趋势属于非暂时性时，确认其减值损失，并将原直接计入所有者权益的公允价值累计损失一并转出计入减值损失。

7. 应收款项坏账准备的核算

对于单项金额重大的应收款项，于资产负债表日单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。单独测试未发生减值以及其余应收款项根据账龄按以下比例计提坏账准备：

(1) 应收账款与其他应收款

应收款项账龄	计提比例 (%)
1年以内	5
1-2年	10
2-3年	20
3-4年	30
4-5年	50
5年以上	100

(2) 应收票据、预付账款、长期应收款未逾期的，不计提坏账准备，逾期后根据其账龄比照应收账款的计提比例计提坏账准备。应纳入合并范围内公司的款项不计提坏账准备。

本公司确认坏账的标准为：当债务人破产或者死亡，以其破产财产或者遗产清偿后，仍然无法收回时；或当债务人逾期未履行其清偿责任，且具有明显特征表明无法收回时，经公司董事会批准确认为坏账损失，冲销原提取的坏账准备；坏账准备不足冲销的差额，计入当期损益。

8. 存货的核算方法

(1) 存货分类

存货根据公司持有目的分为燃料、原材料、低值易耗品、其他(建筑施工)等。

(2) 存货盘存制度

存货实行永续盘存制。

(3) 存货计价方法和摊销方法

原材料采用实际成本核算，发出时按月加权平均法结转成本；库存物资、委托加工物资、备品备件收入及发出均按实际成本核算。

工程施工按实际发生的与工程有关的成本费用核算，当能可靠计量与工程相关的经济利益，且该利益能够流入公司时，按完工百分比法结转成本；当无法可靠计量与工程相关的经济利益，则区别以下两种情况进行会计处理：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，应在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

低值易耗品采用实际成本核算于领用时一次摊销。

(4) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货以成本与可变现净值孰低计量，按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额计提存货跌价准备。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。与具有类似目的或最终用途并在同一地区生产和销售的产品系列相关，且难以将其与该产品系列的其他项目区别开来进行估价的存货，合并计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

(5) 预计损失准备的确认标准和计提方法

期末时，按合同预计总成本超过合同预计总收入时的差额计提预计损失准备。

9. 投资性房产的核算方法

(1) 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物。

(2) 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，采用与固定资产和无形资

产相同的方法计提折旧或进行摊销。

(3) 在资产负债表日有迹象表明投资性房地产发生减值的, 按四、13 所述方法计提投资性房地产减值准备。

10. 固定资产的核算方法

(1) 本公司的固定资产是指同时具有下列特征的有形资产: ① 为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的; ② 使用寿命超过一个会计年度。

(2) 固定资产同时满足下列条件的予以确认: ① 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业; ② 该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出, 符合上述确认条件的, 计入固定资产成本; 不符合上述确认条件的, 发生时计入当期损益。

符合下列一项或数项标准的, 认定为融资租赁: ① 在租赁期届满时, 租赁资产的所有权转移给承租人; ② 承租人有购买租赁资产的选择权, 所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值, 因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权; ③ 即使资产的所有权不转移, 但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分占租赁资产使用寿命的 75% 以上 (含 75%); ④ 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值, 几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 90% 以上 (含 90%); 出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值, 几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 90% 以上 (含 90%); ⑤ 租赁资产性质特殊, 如果不作较大改造, 只有承租人才能使用。

(3) 本公司固定资产按照成本进行初始计量。融资租入的固定资产, 按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账, 按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

(4) 本公司固定资产折旧分为房屋、建筑物、机器设备、运输设备等, 采用年限平均法计算, 并按各类固定资产类别预计净残值、预计使用寿命, 每年年末对固定资产的使用寿命、折旧方法进行复核, 如与估计情况有重大差异, 则做相应调整。在不考虑减值准备的情况下, 按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值分别确定折旧年限和年折旧率如下:

固定资产类别	预计净残值率 (%)	预计使用寿命 (年)	年折旧率%
房屋、建筑物	0-5	8-35	12.50-2.71
机器设备	0-5	6-10	16.67-9.50
运输工具	0-5	4-18	25.00-5.28

已计提减值准备的固定资产, 以扣除已计提的固定资产减值准备累计金额后的金额作为应计折旧额。对持有待售的固定资产, 停止计提折旧并对其预计净残值进行调整。

(5) 资产负债表日, 有迹象表明固定资产发生减值的, 按四、13 所述方法计提固定资产减值准备。

11. 在建工程的核算方法

(1) 在建工程包括自营工程和设备安装工程等。

(2) 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。

在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

(3) 在建工程达到预定可使用状态时, 按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工结算的, 先按估计价值转入固定资产, 待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值, 但不再调整原已计提的折旧。

(4) 资产负债表日, 有迹象表明在建工程发生减值的, 按四、13 所述方法计提固定资产减值准备。

12. 无形资产的核算方法

(1) 无形资产按成本进行初始计量。

(2) 根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断, 能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的, 作为使用寿命有限的无形资产; 无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的, 视为使用寿命不确定的无形资产。

(3) 对使用寿命有限的无形资产, 估计其使用寿命时通常考虑以下因素: ① 运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息; ② 技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计; ③ 以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况; ④ 现在或潜在的竞争者预期采取的行动; ⑤ 为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出, 以及公司预计支付有关支出的能力; ⑥ 对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制, 如特许使用期、租赁期等; ⑦ 与公司持有其他资产使用寿命的关联性。

(4) 使用寿命有限的无形资产, 在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销, 无法可靠确定预期实现方式的, 采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不进行摊销, 但每年均对该无形资产的使用寿命进行复核, 并进行减值测试。公司本期无使用寿命不确定的无形资产。

(5) 资产负债表日, 检查无形资产预计给公司带来未来经济利益的能力, 按四、13所述方法计提无形资产减值准备。

(6) 内部研究开发项目研究阶段的支出, 于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出, 同时满足下列条件的, 确认为无形资产: 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, 可证明其有用性; 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。

13. 资产减值的核算方法

(1) 在资产负债表日判断资产(除存货、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、采用公允价值模式计量的投资性房地产、消耗性生物资产、建造合同形成的资产、递延所得税资产、融资租赁中出租人未担保余值和金融资产以外的资产)是否存在可能发生减值的迹象。有迹象表明一项资产可能发生减值的, 以单项资产为基础估计其可收回金额; 难以对单项资产的可收回金额进行估计的, 以该资产所属的资产组或资产组组合为基础确定其可收回金额。

(2) 可收回金额根据单项资产、资产组或资产组组合的公允价值减去处置费用后的净额与该单项资产、资产组或资产组组合的预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

(3) 单项资产的可收回金额低于其账面价值的, 按单项资产的账面价值与可收回金额的差额计提相应的资产减值准备。资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的, 确认其相应的减值损失, 减值损失金额先抵减分摊至资产组或资产组组合中商誉的账面价值, 再根据资产组或资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重, 按比例抵减其他各项资产的账面价值; 以上资产账面价值的抵减, 作为各单项资产(包括商誉)的减值损失, 计提各单项资产的减值准备。

(4) 上述资产减值损失一经确认, 在以后会计期间不予转回。

14. 长期股权投资的核算

(1) 长期股权投资初始投资成本的确定

①同一控制下的企业合并形成的, 合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的, 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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积; 资本公积不足冲减的, 调整留存收益。②非同一控制下的企业合并形成的, 在购买日按照支付的合并对价的公允价值和各项直接相关费用作为其初始投资成本。③除企业合并形成以外的: 以支付现金取得的, 按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本; 以发行权益性证券取得的, 按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本; 投资者投入的, 按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本(合同或协议约定价值不公允的除外)。

(2) 对实施控制的长期股权投资采用成本法核算, 在编制合并财务报表时按照权益法进行调整; 对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。

(3) 资产负债表日, 以成本法核算的、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, 有客观证据表明其发生减值的, 按照类似投资当时市场收益率对预计未来现金流量折现确定的现值低于其账面价值之间的差额, 计提长期投资减值准备; 其他投资, 当存在减值迹象时, 按四、13所述方法计提长期投资减值准备。

(4) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据: 按照合同约定, 与被投资单位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的, 认定为共同控制; 对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力, 但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定的, 认定为重大影响。

15. 借款费用的核算

(1) 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用, 可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的, 予以资本化, 计入相关资产成本; 其他借款费用, 在发生时根据其发生额确认为费用, 计入当期损益。符合资本化条

件的资产是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

(2) 借款费用资本化期间

①当同时满足下列条件时，开始资本化：资产支出已经发生；借款费用已经发生；为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

②暂停资本化：若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

③停止资本化：当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

(3) 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率（加权平均利率），计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。

16. 股份支付及权益工具的核算

(1) 股份支付包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(2) 以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。以权益结算的股份支付换取其他方服务的，若其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；其他方服务的公允价值不能可靠计量但权益工具公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量。以现金结算的股份支付，按照承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。

(3) 权益工具的公允价值按照以下方法确定：①存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；②不存在活跃市场的，采用估值技术确定。

(4) 确定可行权权益工具最佳估计数的依据：根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

17. 职工薪酬的核算

(1) 职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务而给予各种形式的报酬以及其他相关支出。公司将应付的职工薪酬确认为负债。

(2) 对计提应付职工薪酬中的职工福利、养老保险、医疗保险等费用开支，国家规定计提基础和计提比例的按国家标准计提。没有规定计提基础和计提比例的费用支出公司应合理预计，年末时根据实际发生数与合理预计数的差额予以冲回或补提。

18. 政府补助的核算方法

(1) 政府补助同时满足下列条件的，予以确认：

- ①企业能够满足政府补助所附条件；
- ②企业能够收到政府补助。

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

(3) 会计处理：

与资产相关的政府补助：公司取得与资产相关的政府补助，应当确认为递延收益，自相关资产达到预定可使用状态时，在该资产使用寿命内平均分配，分次计入以后各期的损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，应将尚未分配的递延收益余额一次性转入资产处置当期的损益。②收益相关的政府补助：与收益相关的政府补助，用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

19. 收入确认核算

(1) 销售商品

销售商品在同时满足商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入；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

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已完工作的比例测量完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益不确认劳务收入。

(3) 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

20. 所得税核算

(1) 公司采用资产负债表债务法对企业所得税进行核算。

(2) 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(3) 确认递延所得税资产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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

(4) 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间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，转回减记的金额。

21. 关联方

在财务和经营决策中，如果一方有能力直接或间接控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，则他们之间存在关联方关系；如果两方或多方同受一方控制，则他们之间也存在关联方关系。

五、企业合并及合并财务报表

(一) 合并财务报表

1. 合并范围的确定原则

符合下列条件的被投资单位，认定为子公司，纳入合并报表范围：①公司直接或间接持有被投资单位半数以上表决权，能够控制被投资单位的；②公司拥有被投资单位半数以下的表决权，但符合《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》第二章第二条所列条件之一的。

有证据表明母公司不能控制被投资单位的，不纳入合并报表范围。

本年合并报表范围的子公司和上年合并范围一致。

2. 合并财务报表的编制方法

本公司合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关部门资料，对子公司按照权益法调整长期股权投资后编制。公司统一母公司和子公司的会计政策、会计期间，使其保持一致。

合并财务报表时，根据《企业会计准则第33号—合并财务报表》的要求，将母公司与各子公司及各子公司之间的重要投资、往来、存货购销等内部交易及其未实现利润抵销后逐项合并。如果子公司会计政策及会计期间与母公司不一致，合并前先按母公司的会计政策及会计期间调整子公司会计报表。

3. 重要子公司的少数股东权益

子公司名称	报告期末少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额
中电投远达环保工程有限公司	94,007,575.11	-
重庆白鹤电力有限责任公司	141,525,182.55	-
合计	235,532,757.66	-

4. 本公司的子公司情况

子公司名称	注册地	业务性质	注册资本	本公司合计持股比例%	本公司合计享有的表决权比例%
一、非同一控制下合并形成的子公司					
中电投远达环保工程有限公司	重庆	工业	75,000,000.00	66.44	66.44
重庆英康九龙智能控制技术有限公司	重庆	服务	9,000,000.00	72.78	72.78
重庆白鹤电力有限责任公司	重庆	工业	448,000,000.00	60.00	60.00
重庆渝永电力股份有限公司	重庆	工业	51,945,380.00	38.64	注1
重庆九龙电力燃料有限责任公司	重庆	工业	10,000,000.00	注2	注2
重庆远达水务有限公司	重庆	工业	20,000,000.00	注3	注3
上海远达环保有限公司	上海	服务	5,000,000.00	注4	注4
北京中电远能科技有限公司	北京	服务	7,450,000.00	注5	注5
重庆远达催化剂制造有限公司	重庆	工业	5,000,000.00	注6	注6
南阳远达环保有限公司	南阳	服务	22,500,000.00	注7	注7
江西远达环保有限公司	南昌	服务	5,000,000.00	注8	注8

注1：公司对控股子公司重庆渝永电力股份有限公司（渝永电力）持股比例为38.64%，但自2003年7月开始，本公司在渝永电力董事会中占有控制地位，同时渝永电力董事会委托公司对渝永电力进行委托管理，本公司对其拥有实质上的控制权。

注2：2004年12月，公司及控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司和重庆渝永电力股份有限公司共同投资设立重庆九龙电力燃料有限责任公司，重庆九龙电力燃料有限责任公司注册资本1000万元，其中，公司投资800万元，持股80%，重庆白鹤电力有限责任公司和重庆渝永电力股份有限公司分别投资100万元，分别持有10%的股份。

注3：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对重庆远达水务有限公司实际投资额为1159万元，持股比例为62.77%。

注4：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对上海远达环保有限公司实际投资额为325万元，持股比例为65%。

注5：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对北京中电远能科技有限公司实际投资额为745万元，持股比例为100%。

注6：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对重庆远达催化剂制造有限公司实际投资额为500万元，持股比例为100%。

注7：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对南阳远达环保有限公司实际投资额为1350万元，持股比例为60%。

注8：公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司对江西远达环保有限公司实际投资额为400万元，持股比例为80%。

六、税项

税种	税率(%)	备注
增值税	17、6	注2
营业税	3、5	注3
城市维护建设税	1、5、7	注4
企业所得税	7.5、15、25	注1、注5、注6、注7、注8、注9
土地使用税	土地面积×征收率	
房产税	1.2%	

注1：从2008年1月1日起，根据《中华人民共和国企业所得税法》，企业所得税适用税率由33%调整为25%。

注2：公司控股子公司重庆英康九龙智能控制技术有限公司系小规模纳税人，增值税按6%计缴。

注3：工程安装收入按3%缴纳营业税；技术服务及咨询收入按5%缴纳营业税。

注4：根据各地方税务局的有关规定，重庆开县及奉节地区按应缴流转税额的5%缴纳；公司控股子公司上海远达环保有限公司按应缴流转税额的1%缴纳。

注5：根据重庆市九龙坡区国家税务局九龙坡区国税函[2002]106号《关于重庆九龙电力股份有限公司执行优惠税率的批复》，公司于2001年至2010年执行企业所得税西部大开发优惠税率，即按15%缴

纳企业所得税。

注6:公司控股子公司重庆英康九龙智能控制技术有限公司系重庆市科学技术委员会认定的高新技术企业,根据税收政策,适用15%的所得税税率。

注7:公司控股子公司重庆远达水务有限公司系重庆市地方税务局认定的西部大开发鼓励类产业的企业,适用15%的所得税税率。

注8:公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司经重庆市国税局渝国税函[2006]08号文批复,享受西部大开发所得税优惠政策,从2005年起至2010年企业所得税税率为15%,2005、2006年免交企业所得税,2007至2009年减半征收企业所得税,即按照7.5%申报缴纳企业所得税。

注9:公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司经重庆市地税局渝地税免[2007]456号文批复,认定为西部大开发鼓励类产业的企业,从2006年起至2010年企业所得税税率为15%。

七、会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明

1. 会计政策的变更

本公司本年度无需披露的会计政策变更事项。

2. 会计估计的变更

本公司本年度无需披露的会计估计变更事项。

3. 前期会计差错更正

本公司本年度无需披露的前期重大会计差错更正事项。

八、合并财务报表主要项目注释

说明:期初指2008年1月1日,期末指2008年12月31日,上期指2007年度,本期指2008年度。

1. 货币资金

(1) 分类列示

项 目	期末余额			期初余额		
	原币金额	折算汇率	折合人民币	原币金额	折算汇率	折合人民币
现金	-	-	56,231.72	-	-	83,849.59
其中:人民币	56,231.72	1.0000	56,231.72	70,972.73	1.0000	70,972.73
日元	-	-	-	201,000.00	0.0641	12,876.86
银行存款	-	-	190,527,238.19	-	-	98,998,416.32
其中:人民币	190,527,238.19	1.0000	190,527,238.19	98,998,416.32	1.0000	98,998,416.32
其他货币资金	-	-	29,080,048.60	-	-	27,521,984.64
其中:人民币	29,080,048.60	1.0000	29,080,048.60	27,521,984.64	1.0000	27,521,984.64
合 计	-	-	<u>219,663,518.51</u>	-	-	<u>126,604,250.55</u>

(2) 期末存在抵押、冻结等对变现有限制款项

开户行	期末余额	使用受限制原因
中国建设银行金子村分理处	20,382,957.95	信用证保证金 保函保证金
中国银行高新支行	1,037,520.50	汇票保证金
招商银行大坪支行	1,827,595.15	保函保证金
中国建设银行南坪支行	1,393,975.00	投标保证金 保函保证金
中国建设银行漕泾支行	4,438,000.00	保函保证金
合 计	<u>29,080,048.60</u>	

2. 应收票据

(1) 分类列类

票据种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	<u>31,255,317.30</u>	<u>66,115,305.88</u>

(2) 已质押的应收票据

票据种类	金额	出票单位	出票日期	到期日
银行承兑汇票	6,000,000.00	辽宁东方发电有限公司	2008/11/28	2009/02/28
银行承兑汇票	4,400,000.00	蓝星化工新材料股份有限公司江西星火有机砖厂	2008/09/23	2009/03/23
银行承兑汇票	2,000,000.00	昆明长力青鹰板簧有限公司	2008/09/27	2009/03/27
合 计	<u>12,400,000.00</u>	-	-	-

3. 应收股利

项目	期末余额
重庆同兴垃圾处理有限公司	1,485,000.00

注：期初应收股利本期已收回，期末余额系重庆同兴垃圾处理有限公司2008年宣告分配的股利。

4. 应收账款

(1) 按账龄列示

账龄	期末余额				期初余额			
	余额	比例 (%)	坏帐准备	计提比例 (%)	余额	比例 (%)	坏帐准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	659,631,638.44	83.90	32,981,581.92	5	614,807,056.27	88.99	30,764,606.40	5
1-2 年 (含 2 年)	110,581,602.08	14.06	11,058,160.21	10	62,540,310.97	9.05	6,686,031.10	10.69
2-3 年 (含 3 年)	9,291,818.72	1.18	2,242,363.74	24.13	8,783,438.25	1.27	1,650,493.11	18.79
3-4 年 (含 4 年)	2,535,540.45	0.32	760,662.14	30	4,572,476.09	0.66	1,371,742.83	30
4-5 年 (含 5 年)	4,057,476.09	0.52	2,028,738.05	50	-	-	-	-
5 年以上	143,000.00	0.02	143,000.00	100	143,000.00	0.03	143,000.00	100
合计	<u>786,241,075.78</u>	<u>100.00</u>	<u>49,214,506.06</u>	<u>6.26</u>	<u>690,846,281.58</u>	<u>100.00</u>	<u>40,615,873.44</u>	<u>5.88</u>

(2) 按类别列示

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备计提比例 (%)	坏账准备	金额	占总额比例 (%)	坏账准备计提比例 (%)	坏账准备
单项金额重大的应收款项	555,199,509.95	70.61	6.21	34,458,455.16	131,155,442.61	18.98	5.35	7,013,772.13
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	480,000.00	0.06	100	480,000.00	143,000.00	0.02	100	143,000.00
其他不重大应收款项	230,561,565.83	29.33	6.19	14,276,050.90	559,547,838.97	81.00	5.98	33,459,101.31
合计	<u>786,241,075.78</u>	<u>100</u>	<u>6.26</u>	<u>49,214,506.06</u>	<u>690,846,281.58</u>	<u>100.00</u>	<u>5.88</u>	<u>40,615,873.44</u>

(3) 单项金额重大的应收账款计提坏帐准备的说明

应收款项内容	期末余额	坏账金额	计提比例	理由
烟气脱硫	450,218,747.82	29,209,417.05	6.49	按账龄计提
电费	104,980,762.13	5,249,038.11	5.00	按账龄计提
合计	<u>555,199,509.95</u>	<u>34,458,455.16</u>	6.21	

(4) 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账款

单位名称	账面余额	计提金额	账龄	计提或未计提依据或原因
青岛碱业	480,000.00	480,000.00	2-3 年	无法收回

(5) 应收账款欠款金额前5名的单位如下:

单位名称	金额	比例 (%)	账龄	款项内容	是否关联
重庆市电力公司	147,481,366.06	18.76	1年以内(含1年)	电费	否
陕西渭河发电有限公司	56,958,092.88	7.24	1年以内(含1年)	烟气脱硫	否
新乡豫新发电有限责任公司	33,838,539.68	4.30	1年以内(含1年)	烟气脱硫	是
山西漳泽电力股份有限公司	26,395,481.78	3.36	1年以内(含1年)	烟气脱硫	是
山西蒲光发电有限公司	24,790,848.61	3.15	1-2年(含2年)	烟气脱硫	是
合计	289,464,329.01	36.81			

注1: 应收账款期末余额中无持公司5% (含5%) 以上表决权股份的股东单位欠款。

注2: 应收关联方款项占应收账款总额的比例为35.95%。

5. 预付款项

账龄	期末余额	比例 (%)	坏账准备	期初余额	比例 (%)	坏账准备
1年以内(含1年)	123,257,488.11	86.63	-	89,337,650.65	76.60	-
1-2年(含2年)	18,885,709.64	13.27	-	21,231,425.47	18.20	-
2-3年(含3年)	85,791.00	0.06	199.20	6,070,460.00	5.20	1,134,000.00
3-4年(含4年)	58,000.00	0.04	-	-	-	-
合计	142,286,988.75	100.00	199.20	116,639,536.12	100.00	1,134,000.00

注1: 账龄超过1年的重要预付账主要系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司尚未办理结算的支付给分包商的工程款。

注2: 公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司本期收回重庆天鹤源矿业有限责任公司未经验资的投资款4,937,544.00元, 转销坏账准备1,062,456.00元, 转回坏账准备71,544.00元。

注3: 预付账款期末余额中无预付持公司5% (含5%) 以上表决权股份的股东单位的款项。

6. 其他应收款

(1) 按账龄列示

账龄结构	期末余额				期初余额			
	余额	比例	坏帐准备	计提比例	余额	比例	坏帐准备	计提比例
1年以内(含1年)	42,008,235.68	73.98	2,100,411.78	5.00	30,516,697.44	69.00	1,525,834.87	5.00
1-2年(含2年)	3,601,481.86	6.34	982,379.24	27.28	3,261,940.24	7.37	326,194.04	10.00
2-3年(含3年)	939,899.00	1.66	187,979.80	20.00	1,263,512.19	2.86	202,358.48	16.02
3-4年(含4年)	1,144,319.69	2.02	343,295.91	30.00	6,720,000.00	15.19	2,016,000.00	30.00
4-5年(含5年)	6,720,000.00	11.83	3,360,000.00	50.00	134,682.60	0.30	67,341.30	50.00
5年以上	2,368,090.30	4.17	2,368,090.30	100.00	2,333,407.70	5.28	2,333,407.70	100.00
合计	56,782,026.53	100.00	9,342,157.03	16.45	44,230,240.17	100.00	6,471,136.39	14.63

(2) 按类别列示

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备计提比例 (%)	坏账准备	金额	占总额比例 (%)	坏账准备计提比例 (%)	坏账准备
单项金额重大的其他应收款	-	-	-	-	-	-	-	-
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其他应收款	3,961,500.00	6.98	25.71	1,018,381.05	-	-	-	-

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总 额 比例 (%)	坏账准 备计提 比例 (%)	坏账准备	金额	占总 额 比例 (%)	坏账准 备计提 比例 (%)	坏账准备
其他不重大 其他应收款	52,820,526.53	93.02	15.76	8,323,775.98	44,230,240.17	100	14.63	6,471,136.39
合计	<u>56,782,026.53</u>	<u>100.00</u>	<u>16.45</u>	<u>9,342,157.03</u>	<u>44,230,240.17</u>	<u>100.00</u>	<u>14.63</u>	<u>6,471,136.39</u>

(3) 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其他应收款

单位名称	账面余额	坏账金额	计提比例	计提或未计提依据或原因
重庆网通信息港宽带有限公司	3,961,500.00	1,018,381.05	25.71%	全额收回风险较高

(4) 其他应收款欠款金额前5名的单位如下:

单位名称	金额	比例 (%)	账龄	款项内容	是否关联
中国电能成套设备有限公司	7,900,000.00	13.91	1年以内(含1年)	保证金	是
重庆科源电力有限公司	6,720,000.00	11.83	4-5年(含5年)	股权转让款	否
重庆斯瑞达电力经济发展总公司	6,000,000.00	10.57	1年以内(含1年)	购物储备金	否
重庆网通信息港宽带有限公司	3,961,500.00	6.98	1-2年(含2年)	股权转让款	否
云南烟草(集团)有限责任公司	3,118,296.40	5.49	1年以内(含1年)	保证金	否
合计	<u>27,699,796.40</u>	<u>48.78</u>			

注1: 其他应收款期末余额中应收关联方款项占其他应收款总额的比例18.95%。

注2: 其他应收款期末余额中无持公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位欠款。

7. 存货

(1) 存货情况

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
燃料	16,810,948.79	739,985,275.68	656,553,681.00	100,242,543.47
原材料	37,093,910.61	83,488,563.54	81,878,285.09	38,704,189.06
低值易耗品	11,621.25	25,713.61	32,041.58	5,293.28
其他(建筑施工)	124,218,088.96	1,325,124,809.96	1,265,640,134.63	183,702,764.29
合计	<u>178,134,569.61</u>	<u>2,148,624,362.79</u>	<u>2,004,104,142.30</u>	<u>322,654,790.10</u>

(2) 存货跌价准备

项目	期初余额	本期计提	本期减少			期末余额
			转回	转销	合计	
原材料	1,597,483.12	6,852.90	-	-	-	1,604,336.02
合计	<u>1,597,483.12</u>	<u>6,852.90</u>	-	-	-	<u>1,604,336.02</u>

注: 期末存货金额比期初增加81.86%, 主要原因系①公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司为防止煤价上涨采购储存的燃煤; ②公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司在建脱硫项目大量设备在2008年底到货。

8. 长期股权投资

(1) 按核算方法列示

被投资单位	初始投资金额	期初账面金额	本期增加	本期减少	期末账面金额	本期收到的现金红利
一、权益法核算	148,000,000.00	163,991,419.50	17,134,715.72	16,170,663.18	164,955,472.04	16,000,000.00
1. 重庆江口水电有限公司	80,000,000.00	106,380,546.32	-	16,170,663.18	90,209,883.14	16,000,000.00
2. 重庆天弘矿业 有限公司	64,000,000.00	48,000,000.00	16,000,000.00	-	64,000,000.00	-
3. 沈阳远达环 保工程有限公司	4,000,000.00	9,610,873.18	1,134,715.72	-	10,745,588.90	-
二、成本法核算	119,146,760.00	119,146,760.00	-	8,946,760.00	110,200,000.00	2,822,761.54

被投资单位	初始投资金额	期初账面金额	本期增加	本期减少	期末账面金额	本期收到的现金红利
1. 西南证券有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00	-
2. 中电投财务有限公司	45,200,000.00	45,200,000.00	-	-	45,200,000.00	1,560,511.54
3. 重庆同兴垃圾处理有限公司	15,000,000.00	15,000,000.00	-	-	15,000,000.00	1,262,250.00
4. 重庆永川发电有限责任公司	8,946,760.00	8,946,760.00	-	8,946,760.00	-	-
合计	267,146,760.00	283,138,179.50	17,134,715.72	25,117,423.18	275,155,472.04	18,822,761.54

(2) 长期投资减值准备

被投资单位	期末余额	期初余额
西南证券有限公司	25,000,000.00	25,000,000.00

(3) 按合营企业、联营企业分类列示

被投资单位名称	注册地	业务性质	本企业持股比例	本企业在被投资单位表决权比例	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、联营企业							
重庆天弘矿业有限责任公司	重庆	煤矿	40%	40%	160,000,000.00	-	-
重庆江口水电有限责任公司	重庆	水电	20%	20%	451,049,415.70	203,026,209.31	-853,315.91
沈阳远达环保工程有限公司	沈阳	脱硫	40%	40%	26,863,972.25	110,084,382.25	2,836,789.29

9. 固定资产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	3,412,918,800.04	98,637,394.94	13,086,826.88	3,498,469,368.10
其中：房屋、建筑物	866,075,329.63	11,584,866.93	-	877,660,196.56
机器设备	2,518,025,745.29	83,864,208.75	11,314,699.38	2,590,575,254.66
运输工具	28,817,725.12	3,188,319.26	1,772,127.50	30,233,916.88
二、累计折旧合计	949,362,570.82	205,781,598.46	5,758,456.39	1,149,385,712.89
其中：房屋、建筑物	184,568,805.93	35,367,943.02	-	219,936,748.95
机器设备	748,949,613.28	166,200,360.71	4241770.69	910,908,203.30
运输工具	15,844,151.61	4,213,294.73	1,516,685.70	18,540,760.64
三、减值准备合计	17,544,331.31	-	-	17,544,331.31
其中：房屋、建筑物	-	-	-	-
机器设备	17,544,331.31	-	-	17,544,331.31
运输工具	-	-	-	-
四、账面价值合计	2,446,011,897.91	-	-	2,331,539,323.90
其中：房屋、建筑物	681,506,523.70	-	-	657,723,447.61
机器设备	1,751,531,800.70	-	-	1,662,122,720.05
运输工具	12,973,573.51	-	-	11,693,156.24

10. 在建工程

工程名称	预算数	工程投入占预算比例 (%)	期初余额			本年增加	
			余额	利息资本化金额	减值准备	金额	其中：利息资本化金额
合计			25,099,111.79	-	766,048.15	153,495,804.94	849,858.51
其中：余额前十大项		-	6,740,766.84	-	766,048.15	119,911,986.06	849,858.51
1. 远达催化剂生产综合基地	295,000,000.00	10.79	-	-	-	31,840,888.88	692,678.94

工程名称			期初余额			本年增加	
			余额	利息资本化金额	减值准备	金额	其中：利息资本化金额
2 北部新区脱硫大厦	54,990,000.00	38.21	1,169,610.58	-	-	19,839,630.37	157,179.57
3. 十一五科技支撑计划(燃煤电厂烟气脱硫脱硝汞关键技术)项目	-	-	-	-	-	9,997,573.06	-
4. 白鹤电厂二期工程	2,472,261,700.00	1.11	3,870,908.11	-	-	23,633,970.70	-
5. 水务公司生产综合基地	-	-	-	-	-	6,610,491.64	-
6. 白鹤电力技改工程						23,241,435.48	-
7. 脱硫石膏综合利用及事故浆液污染技改项目	-	-	934,200.00	-	-	3,109,280.00	-
8. 迁建项目前期费用				-	-	1,196,211.63	-
9. 垃圾电站	-	-	766,048.15	-	766,048.15		-
10. 十一五科技支撑计划(双相整流烟气脱硫成套技术与装备)项目				-	-	442,504.30	-

(续表)

工程名称	本年减少		期末余额			资金来源
	金额	其中：转增固定资产	余额	利息资本化金额	减值准备	
合计	91,054,937.34	86,532,657.24	87,539,979.39	849,858.51	766,048.15	-
其中：余额前十大项	39,203,910.08	38,582,368.26	87,448,842.82	849,858.51	766,048.15	-
1. 远达催化剂生产综合基地	-	-	31,840,888.88	692,678.94	-	贷款
2 北部新区脱硫大厦	-	-	21,009,240.95	157,179.57	-	贷款、自筹
3. 十一五科技支撑计划(燃煤电厂烟气脱硫脱硝汞关键技术)项目	-	-	9,997,573.06	-	-	自筹
4. 白鹤电厂二期工程	20,029,117.36	20,029,117.36	7,475,761.45	-	-	自筹
5. 水务公司生产综合基地	-	-	6,610,491.64	-	-	自筹
6. 白鹤电力技改工程	19,174,792.72	18,553,250.90	4,066,642.76	-	-	自筹
7. 脱硫石膏综合利用及事故浆液污染技改项目	-	-	4,043,480.00	-	-	自筹
8. 迁建项目前期费用	-	-	1,196,211.63	-	-	自筹
9. 垃圾电站	-	-	766,048.15	-	766,048.15	自筹
10. 十一五科技支撑计划(双相整流烟气脱硫成套技术与装备)项目	-	-	442,504.30	-	-	自筹

11. 固定资产清理

固定资产清理项目期末余额39,962,105.34元,系控股子公司重庆渝永电力股份有限公司因机组关停拟将其所属固定资产出售,将固定资产净值及计提的固定资产减值准备转入本项目,详见财务报告附注十四.1。

12. 无形资产

(1) 无形资产明细

项 目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	73,596,675.51	3,451,193.84	10,244,531.75	66,803,337.60
1. 专利权	1,000,000.00	3,450,000.00		4,450,000.00
2. 土地使用权	37,519,378.10		10,244,531.75	27,274,846.35
3. 非专利技术	29,655,438.81			29,655,438.81
4. 其他	5,421,858.60	1,193.84		5,423,052.44
二、累计摊销额合计	15,630,768.74	4,227,187.91	—	19,857,956.65
1. 专利权	345,312.63	287,500.00		632,812.63
2. 土地使用权	2,760,853.67	446,297.94		3,207,151.61
3. 非专利技术	10,264,294.87	3,043,778.73		13,308,073.60
4. 其他	2,260,307.57	449,611.24		2,709,918.81
三、无形资产减值准备累计金额合计	394,265.28	151,666.28	—	545,931.56
1. 专利权				—
2. 土地使用权				—
3. 非专利技术	394,265.28	151,666.28		545,931.56
4. 其他				—
四、无形资产账面价值合计	57,571,641.49	—	—	46,399,449.39
1. 专利权	654,687.37			3,817,187.37
2. 土地使用权	34,758,524.43			24,067,694.74
3. 非专利技术	18,996,878.66			15,801,433.65
4. 其他	3,161,551.03			2,713,133.63

(2) 开发支出

项目	期初余额	本年增加	本年转入损益	本年转入无形资产	期末余额
费用化支出	—	2,759,628.52	2,759,628.52	—	—
资本化支出	1,566,588.72	1,580,050.10	—	—	3,146,638.82
其中：	1,509,693.17	1,140,451.01	—	—	2,650,144.18
1. BSP 脱硫技术					
2. 水系统零排放改造技术项目	56,895.55	439,599.09	—	—	496,494.64

13. 商誉

(1) 按被投资单位列示

形成来源	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
中电投远达环保工程有限公司	16,920,377.89	—	—	16,920,377.89
重庆白鹤电力有限责任公司	2,259,768.02	—	—	2,259,768.02
重庆英康九龙智能控制技术有限公司	518,665.51	—	—	518,665.51
重庆远达水务有限公司	169,785.97	—	—	169,785.97
重庆渝永电力股份有限公司	14,863,364.35	—	—	14,863,364.35
合计	34,731,961.74	—	—	34,731,961.74

(2) 商誉减值准备

形成来源	期初账面价值	本期增加	本期减少	期末账面价值
重庆渝永电力股份有限公司	14,863,364.35	—	—	14,863,364.35

14. 递延所得税资产及递延所得税负债

项目	期末余额	对应的暂时性差异金额	期初余额	对应的暂时性差异金额
一、递延所得税资产	40,159,407.20	277,315,433.19	23,806,133.15	162,719,663.30
1. 坏账准备	7,950,010.69	58,219,333.66	6,292,718.88	43,701,626.65
2. 长期股权投资减值准备	3,750,000.00	25,000,000.00	3,750,000.00	25,000,000.00
3. 固定资产减值准备	2,631,649.70	17,544,331.31	2,631,649.70	17,544,331.31
4. 工资结余	1,060,106.51	9,329,318.26	1,060,106.51	9,329,318.27

项目	期末余额	对应的暂时性差异金额	期初余额	对应的暂时性差异金额
5. 预计负债	2,257,460.98	15,049,739.88	2,438,302.80	16,255,352.00
6. 可弥补亏损	22,194,453.14	147,963,014.32	7,633,355.26	50,889,035.07
7. 固定资产	315,727.18	4,209,695.76		
二、递延所得税负债	<u>4,808,721.33</u>	<u>33,766,756.88</u>	<u>234,988.31</u>	<u>1,566,588.72</u>
1. 研发支出	-	-	234,988.31	1,566,588.72
2. 固定资产折旧	4,808,721.33	33,766,756.88	-	-

15. 资产减值准备

项目	期初余额	本期计提	本期减少			期末余额
			转回	转销	合计	
1 坏账准备	48,221,009.83	11,469,852.46	71,544.00	1,062,456.00	1,134,000.00	58,556,862.29
2. 存货跌价准备	1,597,483.12	6,852.90	-	-	-	1,604,336.02
3. 长期股权投资减值准备	25,000,000.00	-	-	-	-	25,000,000.00
4. 固定资产减值准备	17,544,331.31	-	-	-	-	17,544,331.31
5. 在建工程减值准备	766,048.15	-	-	-	-	766,048.15
6. 无形资产减值准备	394,265.28	151,666.28	-	-	-	545,931.56
7. 商誉减值准备	14,863,364.35	-	-	-	-	14,863,364.35
8. 其他	-	10,785,000.00	-	-	-	10,785,000.00
合计	<u>108,386,502.04</u>	<u>22,413,371.64</u>	<u>71,544.00</u>	<u>1,062,456.00</u>	<u>1,134,000.00</u>	<u>129,665,873.68</u>

16. 短期借款

借款类别	期末余额	期初余额
信用借款	259,000,000.00	470,000,000.00
抵押借款	16,000,000.00	16,000,000.00
合计	<u>275,000,000.00</u>	<u>486,000,000.00</u>

注：抵押借款年末数16,000,000.00元系公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司自永川农行借入，以房屋建筑物及机器设备抵押。

17. 应付票据

票据种类	期末余额	期初余额	下一年度到期的金额
银行承兑汇票	19,275,205.00	25,913,119.75	19,275,205.00
商业承兑汇票	5,701,037.56	10,007,000.00	5,701,037.56
合计	<u>24,976,242.56</u>	<u>35,920,119.75</u>	<u>24,976,242.56</u>

注：截至2008年12月31日的应付票据余额全部在2009年度到期。

18. 应付账款

账龄结构	期末账面余额		期初账面余额	
	金额	占总额比例 (%)	金额	占总额比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	811,280,590.24	97.27	637,508,400.20	98.20
1-2 年 (含 2 年)	21,927,074.58	2.63	10,883,515.43	1.68
2-3 年 (含 3 年)	191,706.16	0.02	168,644.11	0.02
3 年以上	627,376.63	0.08	627,021.84	0.10
合计	<u>834,026,747.61</u>	<u>100.00</u>	<u>649,187,581.58</u>	<u>100.00</u>

注1：应付账款期末余额中欠关联方的款项金额为62,636,498.68元，占应付账款期末余额的7.51%。

注2：账龄超过1年的大额应付账款主要是公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司未与分包方结算的脱硫工程款。

注3：应付账款期末余额中无欠持有本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位的款项。

19. 预收账款

(1) 按类别列示

项 目	期末余额	期初余额
预收款项	112,139,205.72	111,246,373.76
其中：1年以上	3,752,470.00	-

(2) 一年以上预收款项

项 目	期末余额	年限	未转入收入原因	期后结转金额
罗兰石墨工业(重庆)有限公司	3,152,470.00	1-2年	工程尚未结算	-
沈阳远达环保工程有限公司	600,000.00	1-2年	预收的技术使用费	-

注1：预收款项期末余额中预收关联方的款项金额为54,602,796.50元，占预收款项期末余额的48.69%。

注2：预收款项期末余额中无欠持有本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位的款项。

20. 应付职工薪酬

项 目	期初余额	本期增加	本期支付	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	8,416,382.81	80,902,819.94	80,902,819.94	8,416,382.81
二、职工福利费	-	2,843,319.75	2,843,319.75	-
三、社会保险费	12,206,902.18	17,378,124.53	21,144,221.28	8,440,805.43
其中：1. 医疗保险费	2,318,297.98	5,099,016.95	4,027,679.67	3,389,635.26
2. 基本养老保险费	3,703,166.05	7,710,206.83	9,842,908.26	1,570,464.62
3. 年金缴费	5,846,144.28	3,240,179.96	5,906,579.58	3,179,744.66
4. 失业保险费	277,558.04	715,375.98	804,051.42	188,882.60
5. 工伤保险费	61,697.33	463,208.30	412,937.24	111,968.39
6. 生育保险费	38.5	49,829.91	49,758.51	109.9
7. 其他保险费	-	100,306.60	100,306.60	-
四、住房公积金	219,483.60	10,954,273.22	10,609,160.82	564,596.00
五、工会经费和职工教育经费	2,281,094.95	3,449,507.37	4,067,755.21	1,662,847.11
六、非货币性福利	-	-	-	-
七、因解除劳动关系给予的补偿	133,225.31	-	133,225.31	-
八、劳动保护费	-	3,722,433.52	3,722,433.52	-
九、其他	-	210,158.69	186,572.69	23,586.00
合 计	<u>23,257,088.85</u>	<u>119,460,637.02</u>	<u>123,609,508.52</u>	<u>19,108,217.35</u>

21. 应交税费

(1) 按类别列示

税费项目	期末余额	期初余额
1. 企业所得税	4,292,424.16	4,368,392.35
2. 增值税	-8,863,281.15	17,359,328.21
3. 营业税	4,744,370.40	5,790,571.81
4. 土地使用税	910,838.07	744,367.59
5. 房产税	1,124,062.82	949,510.35
6. 城市维护建设税	1,507,681.66	2,467,444.92
7. 教育附加	541,684.31	1,223,424.06
8. 代扣代缴个人所得税	3,152,548.18	3,613,176.92
9. 印花税	506,171.23	906,826.32
10. 水资源费	841,538.90	1,096,979.20
11. 排污费	390,869.00	3,999,177.00
合 计	<u>9,148,907.58</u>	<u>42,519,198.73</u>

22. 其他应付款

(1) 按帐龄列示

账龄结构	期末账面余额		期初账面余额	
	金额	占总额比例 (%)	金额	占总额比例 (%)
1年以内(含1年)	147,322,163.24	94.63	37,250,940.63	85.31
1-2年(含2年)	4,219,140.65	2.71	4,112,401.50	9.42
2-3年(含3年)	2,569,359.79	1.65	2,301,804.15	5.27

账龄结构	期末账面余额		期初账面余额	
	金额	占总额比例 (%)	金额	占总额比例 (%)
3 年以上	1,566,036.77	1.01	-	-
合计	155,676,700.45	100.00	43,665,146.28	100.00

(2) 账龄超过1年的大额其他应付款金额为1,148,620.30元, 未偿还的原因系工程未结算。

(3) 金额较大的其他应付款情况

对方单位名称	性质或内容	金额
重庆电力建设总公司	基建质保金	1,764,616.04
中国电力工程顾问集团公司	基建质保金	1,600,000.00
中国水利电力物资有限公司	基建质保金	1,359,167.44
代扣税金	代扣建筑安装营业税	3,063,698.96

注1: 其他应付款期末余额中欠关联方的款项金额为100,976,153.60元, 占其他应付款期末余额的64.86%。

注2: 其他应付款期末余额中无欠持有本公司5% (含5%) 以上表决权股份的股东单位的款项。

23. 一年内到期的非流动负债

(1) 按类别列示如下:

种类	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	48,120,000.00	107,120,000.00

(2) 一年内到期的长期借款

借款类别	期末余额	期初余额
抵押借款	14,120,000.00	14,120,000.00
质押借款	34,000,000.00	93,000,000.00
合计	48,120,000.00	107,120,000.00

注1: 抵押借款系公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司 (渝永电力) 从永川农行借入, 以渝永电力的房屋建筑物及机器设备抵押, 借款期限为2007年1月16日至2008年7月15日, 目前, 渝永电力正与永川农行协商处理该抵押借款。期后还款金额为0.00元。

注2: 质押借款系公司控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司 (白鹤电力) 从国家开发银行借入, 还款方式为按借款合同的约定分期偿还, 2009年还款额度为9,400万, 白鹤电力于2008年已提前归还2009年还款额度的6,000万, 以白鹤电力的电费收益权质押。

24. 其他流动负债

项目	期末余额	期初余额
短期融资券	400,000,000.00	160,000,000.00

注: 公司于2008年5月8日发行了2008年短期融资券 (简称: 08九电CP01), 实际发行总额4亿元, 票面价格100元/百元面值, 年收益率6.83%, 期间为2008年5月9日至2009年5月8日。

25. 长期借款

借款类别	币种	期末余额	期初余额
信用借款	人民币	350,072,078.90	25,763,575.71
抵押借款	人民币	9,000,000.00	9,000,000.00
质押借款	人民币	1,011,000,000.00	1,101,000,000.00
合计		1,370,072,078.90	1,135,763,575.71

注1: 抵押借款期末余额9,000,000.00元, 系控股子公司重庆渝永电力股份有限公司从永川农行借入, 以渝永电力的房屋建筑物及机器设备抵押。

注2: 质押借款期末余额1,011,000,000.00元, 系控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司从国家开发银行借入, 以白鹤电力的电费收益权质押。

26. 专项应付款

种类	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1297 项目的国债基金	30,000,000.00	-	-	30,000,000.00
烟气脱硫改造	711,733.43	-	-	711,733.43
十一五科技支撑计划 (燃煤电厂烟气脱	-	3,482,719.00	-	3,482,719.00

种类	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
硫脱硝脱汞关键技术)				
十一五科技支撑计划(双相整流烟气脱硫成套技术与装备)	-	2,150,000.00	-	2,150,000.00
合计	30,711,733.43	5,632,719.00	-	36,344,452.43

注1:1297项目的国债基金系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司收到的用于1297项目的国债资金。

注2:根据发改投资(2003)891号文件,公司于2003年12月收到国家重点技术改造项目贴息资金1,108万元,用于公司1×200MW机组安装一套烟气脱硫装置,截止2008年12月31日,账面余额711,733.43元。

注3:根据国科发计(2008)178号文件,截止2008年12月31日公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司合计收到“十一五科技支撑计划燃煤电厂烟气脱硫脱硝脱汞关键技术研究工程示范项目”课题研究经费430.66万元,支付给参与研发单位重庆大学82.39万元。

注4:根据国科发计(2008)178号文件,截止2008年12月31日公司控股子公司上海远达环保有限公司收到“十一五科技支撑计划双相整流烟气脱硫成套技术与装备项目”课题研究经费215万元。

27. 预计负债

种类	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
产品质量保证金	16,255,352.00	10,268,552.74	11,474,164.86	15,049,739.88	注1
未决诉讼	823,128.60	-	227,936.00	595,192.60	注2
合计	17,078,480.60	10,268,552.74	11,702,100.86	15,644,932.48	

注1:产品质量保证金系公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司公司对完工的工程项目计提产品质量保证金,详见附注十一.2。

注2:未决诉讼系公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司与拉渣工人的劳动争议诉讼,详见附注十一.1。

28. 其他非流动负债

项目	期末余额	期初余额
递延收益——FGD及电除尘改造	7,876,263.52	5,500,000.00
递延收益——YD-BSP成果转化项目	1,000,000.00	
递延收益——水系统零排放改造技术项目	700,000.00	200,000.00
合计	9,576,263.52	5,700,000.00

29. 股本

项目	期初余额		本期增加	本期减少	期末余额	
	投资金额	所占比例(%)			投资金额	所占比例(%)
一、有限售条件股份	134,945,939.00	40.34	-	16,725,000.00	118,220,939.00	35.34
1. 国家持股	-	-	-	-	-	-
2. 国有法人持股	134,945,939.00	40.34	-	16,725,000.00	118,220,939.00	35.34
3. 其他内资持股	-	-	-	-	-	-
4. 境外持股	-	-	-	-	-	-
二、无限售条件流通股	199,554,061.00	59.66	16,725,000.00	-	216,279,061.00	64.66
1. 人民币普通股	199,554,061.00	59.66	16,725,000.00	-	216,279,061.00	64.66
2. 境内上市外资股	-	-	-	-	-	-
3. 境外上市外资股	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-
股份合计	334,500,000.00	100.00	16,725,000.00	16,725,000.00	334,500,000.00	100.00

注:本期股份类别增减变动系部分有限售条件的流通股上市流通,详见公司临2008-1号公告。

30. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 资本溢价	292,883,563.98	-	-	292,883,563.98
2. 其他资本公积	14,668,261.43	-	-	14,668,261.43
合计	<u>307,551,825.41</u>	-	-	<u>307,551,825.41</u>

31. 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	<u>90,867,835.13</u>	-	-	<u>90,867,835.13</u>

32. 未分配利润

项目	本期数	上期数
上期期末余额	190,481,715.79	130,944,469.18
加：会计政策变更	-	49,164,694.69
前期会计差错	-	-
其他	-	-
本期期初余额	190,481,715.79	180,109,163.87
本期增加	-131,207,991.64	60,410,910.07
①本期净利润	-131,207,991.64	60,410,910.07
本期减少	-37,898,887.34	50,038,358.15
①提取法定盈余公积	-	4,211,861.78
②提取任意盈余公积	-	-
③分配利润	-37,898,887.34	45,826,496.37
期末余额	21,374,836.81	190,481,715.79

注：2008年4月15日公司2007年度股东大会审议通过公司2007年度利润分配方案以2007年末总股本334,500,000股为基数，向全体股东按每10股派发现金1.133元(含税)，实际派发股利37,898,887.34元。

33. 营业收入

(1) 营业收入

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	2,192,167,354.33	2,406,825,536.95
其他业务收入	5,899,925.96	8,155,239.16
合计	<u>2,198,067,280.29</u>	<u>2,414,980,776.11</u>

(2) 营业成本

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务成本	2,087,458,582.38	2,103,806,720.19
其他业务成本	3,465,937.38	4,048,480.67
合计	<u>2,090,924,519.76</u>	<u>2,107,855,200.86</u>

(3) 主营业务情况

主要业务类别 / 产品类别	主营业务收入		主营业务成本		主营业务利润	
	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
电力销售	1,011,257,740.48	1,038,268,249.02	1,034,770,707.69	856,856,416.75	-23,512,967.21	181,411,832.27
环保工程收入	1,188,762,171.37	1,403,704,620.50	1,065,316,208.77	1,284,303,616.54	123,445,962.60	119,401,003.96
其他	14,321,637.36	4,101,639.97	10,130,331.23	2,422,222.03	4,191,306.13	1,679,417.94
小计	<u>2,214,341,549.21</u>	<u>2,446,074,509.49</u>	<u>2,110,217,247.69</u>	<u>2,143,582,255.32</u>	<u>104,124,301.52</u>	<u>302,492,254.17</u>
业务分部间抵销	-22,174,194.88	-39,248,972.54	-22,758,665.31	-39,775,535.13	584,470.43	526,562.59
合计	<u>2,192,167,354.33</u>	<u>2,406,825,536.95</u>	<u>2,087,458,582.38</u>	<u>2,103,806,720.19</u>	<u>104,708,771.95</u>	<u>303,018,816.76</u>

(4) 公司前五名客户的销售收入总额1,417,319,367.60元，占公司全部销售收入的比例64.65%。

34. 营业税金及附加

项目	计缴标准	本期发生额	上期发生额
营业税	营业收入的 3%、5%	9,860,186.95	7,489,918.10
城建税	应交流转税额的 7%、5%、1%	5,405,067.64	8,107,064.16
教育费附加	应交流转税额的 3%	2,722,585.35	4,133,789.21
其他	-	18,418.34	16,805.95
合计	-	<u>18,006,258.28</u>	<u>19,747,577.42</u>

35. 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额	变动原因
处置长期股权投资收益	580,965.00	-	注 1
成本法核算现金股利	2,822,761.54	2,851,681.35	注 2
权益法核算投资收益	964,052.54	17,471,042.65	注 3
合计	<u>4,367,779.08</u>	<u>20,322,724.00</u>	

注1: 处置长期股权投资收益系公司将持有5%重庆永川发电有限责任公司股权转让给重庆天泰铝业
有限公司, 转让收入9,527,725.00元, 该长期股权投资的成本8,946,760.00元, 确认投资收益
580,965.00元。

注2: 公司本期根据参股公司电投财务有限公司和重庆同兴垃圾处理有限公司宣告派发的现金股利
及持股比例确认投资收益合计2,822,761.54元。

注3: 公司根据联营企业重庆江口水电有限公司和沈阳远达环保工程有限公司2008年实现的利润及
持股比例确认投资收益合计964,052.54元。

注4: 本年度投资收益汇回不存在重大限制。

36. 资产减值损失

项目	本期发生额	上期发生额
1. 坏账损失	11,398,308.46	21,062,879.99
2. 存货跌价损失	6,852.90	1,597,483.12
3. 无形资产减值损失	151,666.28	-
4. 其他	10,785,000.00	-
合计	<u>22,341,827.64</u>	<u>22,660,363.11</u>

注: 本期资产减值损失-其他系公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司因机组关停拟将其所属
固定资产出售, 计提资产减值损失10,785,000.00元, 详见财务报告附注十四.1。

37. 财务费用

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	141,670,778.96	110,860,472.24
减: 利息收入	2,973,678.62	2,431,180.02
汇兑损失	6,506,491.10	1,231,299.53
减: 汇兑收益	2,198,250.15	1,820,955.14
手续费支出	978,868.19	1,397,848.40
其他	85,000.00	220,574.07
合计	<u>144,069,209.48</u>	<u>109,458,059.08</u>

38. 营业外收入

项目	本期发生额	上期发生额
1. 非流动资产处置利得	160,702.87	22,632.97
其中: 固定资产处置利得	160,702.87	22,632.97
2. 政府补助(补贴收入)	583,846.48	3,414,189.95
3. 其他	1,109,194.06	661,863.81
合计	<u>1,853,743.41</u>	<u>4,098,686.73</u>

39. 营业外支出

项目	本期发生额	上期发生额
1. 非流动资产处置损失	7,031,834.20	377,609.11

项目	本期发生额	上期发生额	
其中：固定资产处置损失	6,968,037.23	377,609.11	注 1
在建工程处置损失	63,796.97	-	
2. 罚款支出	3,106,330.00	80,000.00	注 2
3. 滞纳金、违约金	1,661.48	1,052.55	
4. 捐赠支出	23,300.00	350,000.00	
其中：公益性、救济性捐赠支出	-	350,000.00	
5. 盘亏损失	-	463,676.91	
6. 其他	292,342.12	84,593.89	
合计	10,455,467.80	1,356,932.46	

注1：固定资产处置损失中6,944,771.53元系公司九龙发电分公司报废脱硫装置SGH设备，因该设备已腐蚀泄露，严重影响脱硫装置运行，故公司决定将其报废。

注2：罚款支出中268万元系公司和控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司因受煤质影响脱硫未达标被环保局处罚。

40. 所得税费用

项目	本期发生额	上期发生额
所得税费用	885,191.58	10,185,359.56
其中：当期所得税	12,664,732.61	17,433,537.93
递延所得税	-11,779,541.03	-7,248,178.37

41. 本期政府补助情况

项目	金额	来源和依据
污染防治	423,736.48	重庆市环保局
退税	135,310.00	上海市青浦区徐泾镇人民政府
专利补助	24,800.00	重庆市知识产权局
合计	583,846.48	

42. 收到或支付的其他与经营活动有关的现金

大额项目	本期数	上期数
一、收到的其他与经营活动有关的现金	97,658,205.50	97,682,257.92
其中：收回投标保证金	40,819,878.36	25,067,900.00
收到投标保证金	6,950,000.00	5,550,000.00
收回银行到期保证金	19,641,731.92	27,549,348.78
收到重庆核电项目筹备费	17,590,000.00	14,960,000.00
收到中电投集团公司委托管理费	1,500,000.00	2,250,000.00
收到盖下坝前期费用	3,933,870.65	
二、支付的其他与经营活动有关的现金	150,546,444.01	76,777,330.66
其中：支付的投标保证金	33,660,650.00	19,100,000.00
银行保证金	15,721,213.72	16,084,798.28
项目借支	14,777,416.85	11,824,564.81
支付的管理费用	29,612,937.99	24,867,705.38

43. 将净利润调节为经营活动现金流量净额

项目	本期数	上期数
净利润	-175,332,563.96	92,346,907.81
加：资产减值准备	22,341,827.64	22,626,405.64
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	205,781,598.46	218,695,713.08
无形资产摊销	4,227,187.91	3,947,260.71
长期待摊费用摊销	562,527.00	510,876.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	6,871,131.33	354,976.14
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）	145,979,019.91	109,342,942.01
投资损失（收益以“－”号填列）	-4,367,779.08	-20,322,724.00

项目	本期数	上期数
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-16,353,274.05	-7,483,166.68
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	4,573,733.02	234,988.31
存货的减少（增加以“-”号填列）	-144,520,220.49	154,093,015.49
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-88,398,192.15	-146,209,742.27
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	142,385,056.62	-135,158,479.19
其他	-1,976,783.96	11,464,550.50
经营活动产生的现金流量净额	101,773,268.20	304,443,523.55
二、不涉及现金收支的投资和筹资活动：	-	-
债务转为资本	-	-
一年内到期的可转换公司债券	-	-
融资租入固定资产	-	-
三、现金及现金等价物净增加情况：	-	-
现金的期末余额	190,583,469.91	99,500,985.91
减：现金的期初余额	99,500,985.91	55,732,020.28
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	91,082,484.00	43,768,965.63

九、母公司财务报表项目注释

1. 应收账款

(1) 按账龄列示

账龄	期末余额				期初余额			
	余额	比例 (%)	坏帐准备	计提比例 (%)	余额	比例 (%)	坏帐准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	42,500,603.93	100.00	2,125,030.20	5	48,795,755.08	100.00	2,439,787.75	5

(2) 按类别列示

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备计提比例 (%)	坏账准备	金额	占总额比例 (%)	坏账准备计提比例 (%)	坏账准备
单项金额重大的应收款项	42,500,603.93	100.00	5.00	2,125,030.20	48,795,755.08	100.00	5.00	2,439,787.75

注1：应收账款期末余额全部为应收重庆市电力公司电费，按照账龄计提坏账准备。

注2：应收账款期末余额中无持公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

2. 其他应收款

(1) 按账龄列示

账龄结构	期末余额				期初余额			
	余额	比例 (%)	坏帐准备	计提比例 (%)	余额	比例 (%)	坏帐准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	316,010,000.00	96.10	300,500.00	0.10	3,983,848.00	30.69	199,192.40	5.00
1-2 年 (含 2 年)	3,961,500.00	1.20	1,018,381.05	25.71	-	-	-	-
2-3 年 (含 3 年)	-	-	-	-	-	-	-	-
3-4 年 (含 4 年)	-	-	-	-	6,720,000.00	51.76	2,016,000.00	30.00
4-5 年 (含 5 年)	6,720,000.00	2.04	3,360,000.00	50	-	-	-	-
5 年以上	2,158,730.00	0.66	2,158,730.00	100	2,278,730.00	17.55	2,278,730.00	100.00
合计	328,850,230.00	100.00	6,837,611.05	2.08	12,982,578.00	100.00	4,493,922.40	34.62

注：其他应收款期末余额中无持公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

(2) 按类别列示

类别	期末余额				期初余额			
	金额	占总额比例 (%)	坏账准备计提比例 (%)	坏账准备	金额	占总额比例 (%)	坏账准备计提比例 (%)	坏账准备
单项金额重大的其他应收款	310,000,000.00	94.27	-	-	-	-	-	-
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其他应收款	3,961,500.00	1.2	25.71	1,018,381.05	-	-	-	-
其他不重大其他应收款	14,888,730.00	4.53	39.08	5,819,230.00	12,982,578.00	100	34.62	4,493,922.40
合计	328,850,230.00	100.00	2.08	6,837,611.05	12,982,578.00	100.00	34.62	4,493,922.40

(3) 单项金额重大的其他应收款计提坏帐准备的说明

应收款项内容	账面余额	坏账金额	计提比例	理由
重庆白鹤电力有限责任公司	310,000,000.00	-	-	合并范围内子公司

(4) 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其他应收款

单位名称	账面余额	坏账金额	计提比例	计提或未计提依据或原因
重庆网通信息港宽带有限公司	3,961,500.00	1,018,381.05	25.71%	全额收回风险较高

(5) 其他应收款欠款金额前5名的单位

单位名称	金额	欠款时间	所应收账款总额比例 (%)
重庆白鹤电力有限责任公司	310,000,000.00	1年以内(含1年)	94.27
重庆科源电力有限公司	6,720,000.00	4-5年(含5年)	2.04
重庆斯瑞达电力经济发展总公司	6,000,000.00	1年以内(含1年)	1.82
重庆网通信息港宽带有限公司	3,961,500.00	1-2年(含2年)	1.2
重庆市模具中心	2,030,000.00	5年以上	0.62
合计	328,711,500.00		99.95

(6) 其他应收款项中无持公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

3. 长期股权投资

(1) 按核算方法列示

被投资单位	初始投资金额	期初账面金额	本期增加	本期减少	期末账面金额	本期收到的现金红利
一、权益法核算	144,000,000.00	154,380,546.32	16,000,000.00	16,170,663.18	154,209,883.14	16,000,000.00
1. 重庆江口水电有限公司	80,000,000.00	106,380,546.32	-	16,170,663.18	90,209,883.14	16,000,000.00
2. 重庆天弘矿业股份有限公司	64,000,000.00	48,000,000.00	16,000,000.00	-	64,000,000.00	-
二、成本法核算	487,831,119.74	487,831,119.74	-	8,946,760.00	478,884,359.74	41,771,298.14
1. 中电投远达环保工程有限公司	76,172,037.31	76,172,037.31	-	-	76,172,037.31	19,916,386.60
2. 重庆英康九龙智能控制技术有限公司	5,035,101.26	5,035,101.26	-	-	5,035,101.26	-

被投资单位	初始投资金额	期初账面金额	本期增加	本期减少	期末账面金额	本期收到的现金红利
3. 重庆白鹤电力有限责任公司	268,800,000.00	268,800,000.00	-	-	268,800,000.00	20,294,400.00
4. 重庆渝永电力股份有限公司	25,677,221.17	25,677,221.17	-	-	25,677,221.17	-
5. 重庆九龙电力燃料有限责任公司	8,000,000.00	8,000,000.00	-	-	8,000,000.00	-
6. 中电投财务有限公司	45,200,000.00	45,200,000.00	-	-	45,200,000.00	1,560,511.54
7. 西南证券有限责任公司	50,000,000.00	50,000,000.00	-	-	50,000,000.00	-
8. 重庆永川发电有限责任公司	8,946,760.00	8,946,760.00	-	8,946,760.00	-	-
合计	<u>631,831,119.74</u>	<u>642,211,666.06</u>	<u>16,000,000.00</u>	<u>25,117,423.18</u>	<u>633,094,242.88</u>	<u>57,771,298.14</u>

(2) 长期投资减值准备

被投资单位	期末余额	期初余额
1. 西南证券有限公司	25,000,000.00	25,000,000.00
2. 重庆渝永电力股份有限公司	25,677,221.17	14,863,364.35
合计	<u>50,677,221.17</u>	<u>39,863,364.35</u>

(3) 按合营企业、联营企业分类列示

被投资单位名称	注册地	业务性质	本企业持股比例	本企业在被投资单位表决权比例	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、联营企业							
重庆天弘矿业有限责任公司	重庆	煤矿	40%	40%	160,000,000.00	-	-
重庆江口水电有限责任公司	重庆	水电	20%	20%	451,049,415.70	203,026,209.31	-853,315.91

4. 营业收入

(1) 营业收入

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	228,285,751.93	283,893,544.41
其他业务收入	2,035,663.80	2,622,259.20
合计	<u>230,321,415.73</u>	<u>286,515,803.61</u>

(2) 营业成本

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务成本	264,411,908.98	270,393,114.10
其他业务成本	1,644,994.10	1,623,427.48
合计	<u>266,056,903.08</u>	<u>272,016,541.58</u>

(3) 主营业务情况

主要业务类别/产品类别	主营业务收入		主营业务成本		主营业务利润	
	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
电力销售	<u>228,285,751.93</u>	<u>283,893,544.41</u>	<u>264,411,908.98</u>	<u>270,393,114.10</u>	<u>-36,126,157.05</u>	<u>13,500,430.31</u>

5. 投资收益

产生投资收益的来源	本期实际额	上期实际额	变动原因
成本法核算的长期股权投资	41,771,298.14	42,351,769.85	注 1
权益法核算长期股权投资	-170,663.18	14,946,787.99	注 2
处置长期股权投资取得的收益	580,965.00	-	注 3
委贷利息收入	107,163.00	-	
合 计	42,288,762.96	57,298,557.84	

注1: 本期按成本法核算的长期股权投资确认的投资收益主要系公司根据控股子公司中电投远达环保工程有限公司和重庆白鹤电力有限责任公司宣告派发的现金股利及持股比例确认的投资收益。

注2: 本期权益法核算长期股权投资确认的投资收益是按联营企业重庆江口水电有限公司本期实现的利润确认投资收益-170,663.18元。

注3: 处置长期股权投资取得的收益系本期处置重庆永川发电有限公司5%股权确认的投资收益, 详见附注九.35。

十、关联方关系及其交易

1. 本公司的母公司有关信息

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本
中国电力投资集团公司	北京	实业投资管理; 电源的开发、投资、建设、经营及管理; 组织电力(热力)生产、销售等。	120 亿元

2. 母公司对本公司的持股比例及表决权比例

项目	期初数	本期增加数	本期减少数	期末数
持股比例	30.62%	-	-	30.62%
表决权比例	30.62%	-	-	30.62%

3. 关联方交易(单位: 元)

(1) 购销交易

交易类型	企业名称	关联方关系性质	交易金额	交易金额占同类交易总额的比例%	未结算项目金额	未结算项目金额坏账准备金额	定价政策
一、购买商品、接受劳务的关联交易							
脱硫维护费	重庆中电电力工程有限公司	同受中电投集团控制	1,861,538.46	0.09	-	-	合同价
浆液循环泵改造	重庆中电电力工程有限公司	同受中电投集团控制	32,649.57	-	-	-	合同价
A修监理	山西中电工程监理有限公司	同受中电投集团控制	252,136.75	0.01	-	-	合同价
机组日常维护	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	14,829,059.83	0.71	-	-	合同价
A级检修	中电投华北电力工程有限公司	同受中电投集团控制	3,700,854.70	0.18	876,000.00	-	合同价
A级检修	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	1,982,635.90	0.09	897,902.00	-	合同价
C级检修	重庆中电电力工程有限责任公司	同受中电投集团控制	769,230.77	0.04	-	-	合同价
A修监理	山西中电工程监理有限公司	同受中电投集团控制	330,000.00	0.02	-	-	合同价
车辆租赁	重庆开州发电有限责任公司	同受中电投集团控制	64,300.00	0.00	-	-	合同价
转移固定资产	中电投发电运营管理有限公司	同受中电投集团控制	634,298.27	0.03	-	-	合同价
技术改造	重庆中电电力工程有限公司	同受中电投集团控制	180,870.00	0.01	-	-	合同价
技术改造	中电投华北电力工程有限公司	同受中电投集团控制	147,900.00	0.01	-	-	合同价

交易类型	企业名称	关联方关系性质	交易金额	交易金额占同类交易总额的比例%	未结算项目金额	未结算项目金额坏账准备金额	定价政策
烟气脱硫	沈阳远达环保工程有限公司	同受中电投集团控制	113,177,642.78	5.42	59,302,700.68	-	市场价
接受劳务	中电投河南电力检修工程有限公司	同受中电投集团控制	1,457,400.00	0.07	1,102,062.00	-	市场价
接受劳务	中电投华北电力工程有限公司	同受中电投集团控制	393,162.39	0.02	457,834.00	-	市场价
二、销售商品、提供劳务的关联交易							
燃料管理	重庆合川发电有限公司	同受中电投集团控制	1,940,000.20	0.09	440,000.20	-	合同价
设备采购	中电投贵州遵义产业发展有限公司	同受中电投集团控制	268,632.49	0.01	-	-	合同价
生产调度系统项目	重庆合川发电有限公司	同受中电投集团控制	158,301.50	0.01	-	-	合同价
工业电视维护收入	重庆中电狮子滩发电有限公司	同受中电投集团控制	3,095.00	0.00	17,891.00	894.55	合同价
微油点火	辽宁东方发电有限公司	同受中电投集团控制	2,700,000.00	0.12	-	-	市场价
微油点火	阜新发电有限公司	同受中电投集团控制	2,097,658.13	0.10	2,650,400.00	132,520.00	市场价
微油点火	通辽霍林河坑口发电有限公司	同受中电投集团控制	2,102,564.10	0.10	2,241,000.00	112,050.00	市场价
微油点火	中国电能成套设备有限公司	同受中电投集团控制	1,692,307.69	0.08	396,000.00	19,800.00	市场价
烟气脱硫	吉林松花江热电公司	同受中电投集团控制	34,866,518.54	1.59	1,594,523.05	79,726.15	市场价
烟气脱硫	吉林吉长热电公司	中电投集团联营企业	29,051,310.68	1.33	-1,359,957.00	-	市场价
烟气脱硫	吉林浑江发电公司(6#)	同受中电投集团控制	19,109,223.96	0.87	-1,895,200.00	-	市场价
烟气脱硫	吉林浑江发电公司(5#)	同受中电投集团控制	7,928,902.58	0.36	-	-	市场价
烟气脱硫	中电投电力工程有限公司	同受中电投集团控制	80,624,311.11	3.68	13,276,519.16	663,825.96	市场价
烟气脱硫	山西漳泽电力河津发电分公司	同受中电投集团控制	53,052,567.10	2.42	26,395,481.78	1,319,774.09	市场价
烟气脱硫	上海上电漕泾发电有限公司	同受中电投集团控制	49,587,606.84	2.26	-8,644,900.00	-	市场价
烟气脱硫	重庆合川发电有限公司	同受中电投集团控制	35,633,033.01	1.63	14,289,295.25	714,464.76	市场价
烟气脱硫	通辽第二发电有限公司	同受中电投集团控制	32,024,412.47	1.46	20,764,686.80	1,038,234.34	市场价
烟气脱硫	通辽发电总厂	同受中电投集团控制	22,031,234.78	1.00	3,326,657.00	166,332.85	市场价
烟气脱硫	辽宁东方发电有限公司	同受中电投集团控制	15,033,929.00	0.69	-8,355,501.00	-	市场价
烟气脱硫	通辽霍林河坑口发电有限公司	同受中电投集团控制	14,091,684.00	0.64	-10,125,454.30	-	市场价
烟气脱硫	上海电力股份有限公司	同受中电投集团控制	8,725,000.00	0.40	-7,583,468.00	-	市场价
烟气脱硫	上海外高桥发电有限公司	同受中电投集团控制	6,451,512.79	0.29	9,355,237.67	548,309.95	市场价

交易类型	企业名称	关联方关系性质	交易金额	交易金额占同类交易总额的比例%	未结算项目金额	未结算项目金额坏账准备金额	定价政策
烟气脱硫	南阳热电有限公司	同受中电投集团控制	5,695,860.00	0.26	19,003,329.77	1,578,322.08	市场价
烟气脱硫	淮南平圩第二发电有限公司	同受中电投集团控制	4,194,795.91	0.19	20,002,218.97	1,123,575.78	市场价
烟气脱硫	阜新发电有限公司	同受中电投集团控制	3,956,968.00	0.18	6,708,709.87	335,435.49	市场价
烟气脱硫	吉林电力股份有限公司白城项目筹建处	同受中电投集团控制	3,938,500.00	0.18	-11,368,148.70	-	市场价
烟气脱硫	山西神头发电有限公司	同受中电投集团控制	3,568,389.38	0.16	-317,210.00	-	市场价
烟气脱硫	江西南昌发电厂	同受中电投集团控制	2,450,186.20	0.11	22,053,788.50	1,887,668.85	市场价
售后服务	新乡豫新发电有限公司	同受中电投集团控制	340,000.00	0.02	33,838,539.68	2,897,906.47	市场价
售后服务	平顶山平东发电有限公司	同受中电投集团控制	170,000.00	0.01	23,396,018.10	2,470,064.10	市场价
烟气脱硫	贵溪发电有限公司	同受中电投集团控制	-96,757.25	0.00	7,248,291.29	362,414.56	市场价
污水处理	江西中电投新昌发电有限公司	同受中电投集团控制	9,794,615.38	0.45	4,131,170.00	206,558.50	市场价
污水处理	中电投平顶山鲁阳发电有限公司	同受中电投集团控制	9,377,948.72	0.43	-7,151,550.00		市场价
污水处理	江西分宜第二发电有限公司	同受中电投集团控制	2,943,589.77	0.13	1,320,500.00	66,025.00	市场价
污水处理	重庆合川发电有限公司	同受中电投集团控制	20,732.26	0.00	9,228.42	461.42	市场价
污水处理	开封光明发电有限公司	同受中电投集团控制	649,700.00	0.03	1,844,000.00	184,400.00	市场价
污水处理	通辽霍林河坑口发电有限公司	同受中电投集团控制	1,209,252.15	0.06	141,482.50	7,074.13	市场价
污水处理	山西神头发电有限公司	同受中电投集团控制	2,494,713.00	0.11	278,680.00	13,934.00	市场价
污水处理	内蒙古大坂发电有限公司	同受中电投集团控制	907,418.80	0.04	788,340.00	39,417.00	市场价
污水处理	贵州黔东电力有限公司	同受中电投集团控制	2,444,444.49	0.11	3,033,080.00	151,654.00	市场价
受托管理	中国电力投资集团公司	母公司	1,500,000.00	0.07	-	-	注1
技术服务	沈阳远达环保工程有限公司	联营企业、同受中电投集团控制	400,000.00	0.02	-	-	注2

注1：中国电力投资集团公司与本公司签订委托经营管理协议，将中国电力投资集团所属的重庆开州发电有限公司、重庆中电狮子滩发电有限公司、重庆中电电力工程有限责任公司、重庆合川发电有限责任公司、重庆永川发电有限责任公司、重庆狮龙电力（集团）有限公司的国有股权委托本公司进行经营管理，管理期限为2007年7月1日至2010年6月30日，每年管理费用为150万元。

注2：2005年，控股子公司中电投远达环保工程有限公司与其联营企业沈阳远达环保工程有限公司（沈阳远达）签订《技术服务及使用许可合同》，就其掌握的烟气脱硫技术和积累的经验，为沈阳远达提供技术指导和技术培训方面的技术服务，允许该公司在不涉及第三方知识产权的前提下使用其技术成果，并持续为沈阳远达提供全面的技术帮助和支持。协议金额200万元，履行期限5年。公司本年确认该项技术服务及使用许可收入40万元。

(2) 资金使用

①根据公司与控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司与中国电力投资集团公司签订的《短期融资券使用协议》，公司、控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司使用中国电力投资集团公司于2007年发行的短期融资券，额度分别为6000万元、10000万元，票面利率3.4%，承销银行手续费0.4%，计息方式为利随本清，发行时直接扣除承销银行手续费，期限为2007年4月6日至2008年4月5日。2008年4月6日，公司、控股子公司重庆白鹤电力有限责任公司归还了该笔短期融资券，本期资金使用费为1,262,666.99元。

②公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司与重庆市能源投资集团公司签订长期借款合同，使用期限为2005年1月1日至2011年12月31日，年利率为3.6%，借款本金余额1,940,000.00元，本期资金使用费为70,034.00元，本息余额为2,010,034.00元。

③中国电力投资集团公司委托北京银行股份有限公司借款给公司控股子公司中电投远达环保工程公司2亿元用于流动资金，年利率为7.22%，期限为2008年8月14日至2009年8月13日，截止2008年12月31日，公司控股子公司中电投远达环保工程公司收到借款合计1亿元，本期发生借款利息2,476,861.11元。

(3) 存款

2005年11月25日公司第二次临时股东大会通过了《关于公司在中电投财务有限公司办理结算业务的议案》，及经2007年第五届董事会第十三次会议审议通过，预计2008年公司在中电投财务公司结算账户上的日最高存款余额不超过4亿元人民币。2008年公司及控股子公司在中电投财务有限公司结算账户上的日最高存款余额为215,447,139.54元。截止2008年12月31日，公司及控股子公司在中电投财务有限公司存款余额合计为147,369,041.73元。

(4) 共同投资

公司与重庆煤炭(集团)有限责任公司及公司第二大股东重庆市能源投资集团公司共同出资设立重庆天弘矿业有限责任公司，出资比例分别为40%、40%、20%。本期经第五届董事会第五次会议决议及2007年五届五次董事会及2006年度股东大会审议通过公司与重庆天弘矿业有限责任公司的其他股东同步增资4000万元的议案，公司出资1600万元，增资完成后，重庆天弘矿业有限责任公司注册资本为16000万元，公司投资成本为6400万元，持股比例为40%，目前增资手续已完成。

4. 关联方往来余额情况 (单位: 元)

项目和单位	期末余额	占该项目总额的比例 (%)
一、应收账款		
重庆中电狮子滩发电有限公司	17,891.00	-
重庆合川发电有限公司	14,738,523.87	1.87
阜新发电有限公司	9,359,109.87	1.19
贵溪发电有限公司	7,248,291.29	0.92
淮南平圩第二发电有限公司	20,002,218.97	2.54
吉林松花江热电公司	1,594,523.05	0.20
江西分宜第二发电有限公司	1,320,500.00	0.17
江西南昌发电厂	22,053,788.50	2.80
江西中电投新昌发电有限公司	4,131,170.00	0.53
开封光明发电有限公司	1,844,000.00	0.23
南阳热电有限公司	19,003,329.77	2.42
平顶山平东发电有限公司	23,396,018.10	2.98
山西蒲光发电有限公司	24,790,848.61	3.15
项目和单位	期末余额	占该项目总额的比例 (%)
山西漳泽电力河津发电分公司	26,395,481.78	3.36
上海外高桥发电有限公司	9,355,237.67	1.19
通辽第二发电有限公司	20,764,686.80	2.64
通辽发电总厂	3,326,657.00	0.42
新乡豫新发电有限公司	33,838,539.68	4.30
中电投电力工程有限公司	13,276,519.16	1.69
中电投电力工程有限公司(阜新三期)	21,963,509.84	2.79
中国电能成套设备有限公司	396,000.00	0.09
内蒙古大坂发电有限公司	788,340.00	0.10
贵州黔东电力有限公司	3,033,080.00	0.39
合计	<u>282,638,264.96</u>	<u>35.97</u>
二、预付账款		

南阳热电有限责任公司	14,640,000.00	10.29
合 计	<u>14,640,000.00</u>	<u>10.29</u>
三、其他应收款		
重庆中电狮子滩发电有限公司	20,000.00	0.04
中国电能成套设备有限公司	7,900,000.00	13.91
中国电力投资集团公司东北分公司	1,400,000.00	2.47
上海电力股份有限公司	100,000.00	0.18
电能(北京)产品认证中心有限公司	180,000.00	0.32
北京华电成套设备有限公司	1,160,450.00	2.04
合 计	<u>10,760,450.00</u>	<u>18.95</u>
四、应付账款		
重庆中电电力工程有限公司	897,902.00	0.11
中电投华北工程有限公司	1,333,834.00	0.16
沈阳远达环保工程有限公司	59,302,700.68	7.11
中电投河南电力检修工程有限公司	1,102,062.00	0.13
合 计	<u>62,636,498.68</u>	<u>7.51</u>
五、预收账款		
中电投平顶山鲁阳发电有限公司	7,151,550.00	6.38
吉林电力股份有限公司白城项目筹建处	11,368,148.70	10.14
通辽霍林河坑口发电有限公司	7,742,971.80	6.90
上海上电漕泾发电有限公司	8,644,900.00	7.71
辽宁东方发电有限公司	8,355,501.00	7.45
项目和单位	期末余额	占该项目总额的比例 (%)
上海电力股份有限公司	7,583,468.00	6.76
沈阳远达环保工程有限公司	462,570.00	0.41
山西神头发电有限公司	38,530.00	0.03
吉林吉长热电有限公司	1,359,957.00	1.21
吉林浑江发电有限公司	1,895,200.00	1.69
合 计	<u>54,602,796.50</u>	<u>48.69</u>
六、其他应付款		
重庆中电电力工程有限公司	148,147.50	0.10
中电投华北电力工程有限公司	7,395.00	-
中国电力投资集团公司	100,220,611.10	64.38
中电投河南电力检修工程有限公司	600,000.00	0.39
合 计	<u>100,976,153.60</u>	<u>64.86</u>

十一、或有事项

1. 本年涉及诉讼案件情况

公司控股公司重庆渝永电力股份有限公司与拉渣工人发生劳动争议，2007年11月12日王泽容等19人以劳动争议为由向永川区人民法院提起诉讼，要求重庆渝永电力股份有限公司承担经济补充金、补交养老保险金及退还安置费，根据以上情况，公司在2007年12月31日确认预计负债823,128.60元。2008年经法院判决，已支付经济补偿费227,936.00元，余下的赔偿款尚在与对方商榷中。

2. 产品质量保证

产品质量保证金系本年公司控股子公司中电投远达环保工程有限公司公司对完工的工程项目计提产品质量保证费。计提方法：通过168小时半年以内的工程项目不计提产品质量保证费；通过168小时6个月至1年的工程项目按合同收入的1%计提产品质量保证费；通过168小时1年以上的项目按合同收入的0.5%计提产品质量保证费。公司在2008年12月31日确认预计负债15,049,739.88元。

十二、资产负债表日后事项

1. 公司于2007年11月22日召开五届十一次董事会临时会议，审议同意重庆长江水运股份有限公司(下称：长运股份)吸收合并西南证券有限责任公司(下称：西南证券)，公司以持有西南证券股权2,500万股(计5,000万元人民币出资，已计提减值准备2,500万元，占西南证券合并前注册资本的1.07%)交换长运股份新增股份。

截至2009年2月17日，重庆长江水运股份有限公司重大资产出售暨吸收合并西南证券有限责任公司业已完成，公司原持有的西南证券有限责任公司2,500万股股权转让为存续的西南证券股份有限公司的

1,775万股股份。根据本公司的承诺，本次吸收合并完成及公司持有的存续公司（西南证券股份有限公司）股票获得上市流通权之日起的三十六个月内，不上市交易及转让。

2.除上述事项外，截至本财务报告报出日止，本公司没有其他需要披露的重大资产负债表日后事项中的非调整事项。

十三、承诺事项

截止2008年12月31日，本公司没有其他需要披露的重大承诺事项。

十四、其他重要事项

1.公司控股子公司重庆渝永电力股份有限公司（渝永电力）因机组容量小，能耗高，根据国务院批转发展改革委、能源办《关于加快关停小火电机组若干意见的通知》（国发[2007]2号）及重庆市委关于《重庆市“十一五”关停小火电机组实施方案》（渝府发[2007]95号）的精神，于2007年5月31日起三台机组(6*2 MW +13.5MW)全面停运。

为确保机组停运的善后处理工作，渝永电力将享受3年电量指标获取收益的优惠政策，即纳入关停计划的小火电机组，可按照当年全重庆市发购电计划中相同容量火电机组平均利用小时数计算电量指标，通过发电集团内部转让、不同发电集团间协议转让等方式，将电量指标转让给节能、高效、环保的大机组代发获得经济补偿，渝永电力在机组停运后的未来三年内将有稳定的收入来源，故其2008年财务报表仍按持续经营为基础进行编制。

根据重庆市政府专题会议纪要（2007-70）《关于研究重庆市“十一五”关停小火电机组实施方案的会议纪要》：机组全部关停的企业，可享受环境污染治理搬迁、产业结构调整及退二进三企业的有关优惠政策。凡需改变土地使用性质，由市规划局负责调规，市财政局、市国土房管局负责落实土地出让金返还。截至本财务报告报出日，土地调整规划已经完成。

渝永电力已成立关停领导小组，经关停领导小组决议，渝永电力的固定资产及土地使用权将在2009年内全部出售。公司在2008年末对渝永电力的固定资产（包括房屋建筑物及机器设备）及土地使用权作为一个资产组进行减值测试。经测算，截至2008年12月31日，资产处置的预计可收回金额低于账面价值1,078.50万元，本年相应计提固定资产减值准备1,078.50万元。

十五、补充资料

1.净资产收益率和每股收益

报告期利润	净资产收益率				每股收益			
	全面摊薄 (%)		加权平均 (%)		基本每股收益		稀释每股收益	
	本期数	上期数	本期数	上期数	本期数	上期数	本期数	上期数
归属于公司普通股股东的净利润	-17.39	6.54	-16.06	6.62	-0.39	0.18	-0.39	0.18
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-16.33	6.54	-15.07	6.62	-0.37	0.18	-0.37	0.18

2.基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

项目	行次	本期数	上期数
利润总额	a	-174,447,372.38	102,532,267.37
归属于上市公司股东的净利润	b	-131,207,991.64	60,410,910.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	c	-123,144,284.79	60,388,904.04
总股本	d	334,500,000.00	334,500,000.00
基本每股收益	e=b/d	-0.39	0.18
稀释每股收益	f=b/d	-0.39	0.18
扣除非经常性损益后的基本每股收益	g=c/d	-0.37	0.18
扣除非经常性损益后的稀释每股收益	h=c/d	-0.37	0.18

3.全面摊薄净资产收益率和加权平均净资产收益率的计算过程

项目	行次	本期数	上期数
利润总额	a	-174,447,372.38	102,532,267.37
归属于上市公司股东的净利润	b	-131,207,991.64	60,410,910.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	c	-123,144,284.79	60,388,904.04
归属于上市公司股东净资产期初余额	d	923,401,376.33	908,617,642.63
归属于上市公司股东净资产期末余额	e	754,294,497.35	923,401,376.33

本期利润分配	f	37,898,887.34	45,826,496.37
本期利润分配月份	g	6	5
当年其他权益变动	h	-	199,320.00
当年其他权益变动月份	i	-	12
当年实现归属于上市公司股东的净利润/2	j=b/2	-87,223,686.19	30,205,455.04
加权平均净资产	k(注)	817,228,246.47	912,090,974.78
全面摊薄净资产收益率(%)	l=b/e	-17.39	6.54
加权平均净资产收益率(%)	m=b/k	-16.06	6.62
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率(%)	n=c/e	-16.33	6.54
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	o=c/k	-15.07	6.62

注：k=d-f*(12-g)/12+h*(12-i)/12+j

4. 按照证监会《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[2008]》的要求，披露报告期非经常损益情况

非经常性损益明细	金额
(1) 非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-6,871,131.33
(2) 越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	-
(3) 计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	583,846.48
(4) 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-
(5) 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	-
(6) 非货币性资产交换损益	-
(7) 委托他人投资或管理资产的损益	-
(8) 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	-
(9) 债务重组损益	-
(10) 企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-
(11) 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	-
(12) 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	-
(13) 与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-
(14) 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	-
(15) 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-
(16) 对外委托贷款取得的损益	-
(17) 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	-
(18) 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	-
(19) 受托经营取得的托管费收入	-
(20) 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,314,439.54
(21) 其他符合非经常性损益定义的损益项目	-
非经常性损益合计	-8,601,724.39
减：所得税影响金额	160,677.11
扣除所得税影响后的非经常性损益	-8,762,401.50
其中：归属于母公司所有者的非经常性损益	-8,063,706.85
归属于少数股东的非经常性损益	-698,694.65