



广东电力发展股份有限公司

2013 年度报告

2014 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
王珺	独立董事	因事	朱卫平

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2013 年 12 月 31 日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.00 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

公司负责人潘力、主管会计工作负责人李晓晴及会计机构负责人(会计主管人员)秦敬东声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

请投资者认真阅读本年度报告全文，本年度报告中如有涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

目录

2013 年度报告	2
一、重要提示、目录和释义	4
二、公司简介	6
三、会计数据和财务指标摘要	8
四、董事会报告	11
五、重要事项	23
六、股份变动及股东情况	30
七、董事、监事、高级管理人员和员工情况	34
八、公司治理	40
九、内部控制	44
十、财务报告	46
十一、备查文件目录	228

释义

释义项	指	释义内容
粤电集团	指	广东省粤电集团有限公司
湛江公司	指	湛江电力有限公司
粤嘉公司	指	广东粤嘉电力有限公司
粤江公司	指	广东韶关粤江发电有限责任公司
臻能公司	指	茂名臻能热电有限公司
靖海公司	指	广东粤电靖海发电有限公司
湛江风能公司	指	广东粤电湛江风力发电有限公司
中粤公司	指	湛江中粤能源有限公司
博贺公司	指	广东粤电博贺煤电有限公司
广前公司	指	深圳市广前电力有限公司
惠州天然气公司	指	广东惠州天然气发电有限公司
石碑山风能公司	指	广东粤电石碑山风能开发有限公司
红海湾公司	指	广东红海湾发电有限公司
平海电厂	指	广东惠州平海发电厂有限公司
虎门发电公司	指	广东粤电虎门发电有限公司
安信检修公司	指	广东粤电安信检修安装有限公司
国华台山	指	广东国华粤电台山发电有限公司
粤电燃料公司	指	广东省电力工业燃料有限公司
花都天然气公司	指	广东粤电花都天然气热电有限公司
大埔公司	指	广东粤电大埔发电有限公司
广东风电公司	指	广东省风力发电有限公司

重大风险提示

本公司主营业务为火力发电业务，火力发电业务受电力需求、燃料价格等因素影响较大，有关内容可阅读本年报第四节董事会报告第八项“公司未来发展展望（一）面临的形势和应对措施”部分。

第二节 公司简介

一、公司信息

股票简称	粤电力 A、粤电力 B	股票代码	000539、200539
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	广东电力发展股份有限公司		
公司的中文简称	粤电力		
公司的外文名称（如有）	GUANGDONG ELECTRIC POWER DEVELOPMENT CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GED		
公司的法定代表人	潘力		
注册地址	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 23-26 楼		
注册地址的邮政编码	510630		
办公地址	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 23-26 楼		
办公地址的邮政编码	510630		
公司网址	http://www.ged.com.cn		
电子信箱	ged@ged.com.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘维	张少敏
联系地址	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 26 楼	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 26 楼
电话	(020)87570276	(020)87570251
传真	(020)85138084	(020)85138084
电子信箱	liuw@ged.com.cn	zhangsm@ged.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《中国证券报》、《证券时报》、《香港商报》（境外英文）
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会事务部

四、注册变更情况

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照 注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	1992 年 11 月 03 日	广州市环市东路 498 号广发花园柏 丽商业中心 10 楼	19034736-2	粤国税字 440102617419493、 粤地税字 440100617419493	61741949-3
报告期末注册	2013 年 08 月 08 日	广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 23-26 楼	440000400015088	粤国税字 440102617419493、 粤地税字 440100617419493	61741949-3
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更				
历次控股股东的变更情况（如有）	<p>1992 年 9 月 8 日，我公司以定向募集方式设立，总股本为 35,625 万股，控股股东为广东省电力工业总公司，持有我公司 23,750 万股，占公司总股本的 66.67%。</p> <p>2001 年，根据广东省人民政府《关于同意广东省电力体制政企分开厂网分开改革实施方案的批复》（粤府函[2001]252 号）和《关于同意广东省省属国有发电资产重组方案的批复》（粤府函[2001]269 号），我公司控股股东广东省电力集团公司（原广东省电力工业总公司）分立为两个新公司，分别为广东省广电集团有限公司（经营电网资产）和广东省粤电资产经营有限公司（经营发电资产）。根据广东省财政厅《关于省属电力资产划分问题的复函》（粤财企[2001]247 号），由广东省电力集团公司持有的本公司 50.15% 的股份划归广东省粤电资产经营有限公司所有。2003 年，根据广东省经济贸易委员会粤经贸函[2003]383 号文批复，我公司控股股东广东省粤电资产经营有限公司更名为“广东省粤电集团有限公司”。我公司实际控制人为广东省人民政府国有资产监督管理委员会。</p>				

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)
会计师事务所办公地址	北京市东长安街 1 号东方广场东 2 座 8 层
签字会计师姓名	彭菁、王晓梅

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

财务顾问名称	财务顾问办公地址	财务顾问主办人姓名	持续督导期间
中国国际金融有限公司	北京建国门外大街 1 号国贸写字楼 2 座 28 层	周家祺	2012.6-2013.12

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2013 年	2012 年	本年比上年增减(%)	2011 年
营业收入(元)	30,830,757,337.00	29,489,273,619.00	4.55%	26,734,105,598.00
归属于上市公司股东的净利润(元)	3,086,428,618.00	1,698,728,966.00	81.69%	1,015,592,890.00
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	3,199,745,325.00	1,038,008,842.00	208.26%	350,773,956.00
经营活动产生的现金流量净额(元)	9,709,896,440.00	7,851,786,246.00	23.66%	5,443,161,348.00
基本每股收益(元/股)	0.71	0.43	65.12%	0.26
稀释每股收益(元/股)	0.71	0.43	65.12%	0.26
加权平均净资产收益率(%)	17.49%	11.98%	5.51%	7.37%
	2013 年末	2012 年末	本年末比上年末增减(%)	2011 年末
总资产(元)	67,918,719,035.00	65,708,659,470.00	3.36%	64,849,229,637.00
归属于上市公司股东的净资产(元)	19,054,914,050.00	16,255,322,328.00	17.22%	13,389,511,082.00

二、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	3,086,428,618.00	1,698,728,966.00	19,054,914,050.00	16,255,322,328.00
按境外会计准则调整的项目及金额				
土地使用权摊销	-972,000.00	-7,472,000.00	0.00	972,000.00
同一控制下的企业合并对商誉确认的差异			64,623,000.00	64,623,000.00
企业合并时对土地使用价值	-630,000.00	-630,000.00	20,750,000.00	21,380,000.00

确认的差异				
对少数股东权益影响	137,619.00	696,000.00	4,539,619.00	4,402,000.00
按境外会计准则	3,084,964,237.00	1,691,322,966.00	19,144,826,669.00	16,346,699,328.00

2、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

(1) 土地使用权摊销

土地使用权摊销年限不同产生的差异。

(2) 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

新的中国会计准则下要求，同一控制下的企业合并形成的商誉不予以确认，应当调整资本公积；而在国际财务报告准则下，同一控制下的企业合并形成的商誉将被予以确认，商誉等于合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。同时，合并中取得的被购买方的各项资产应当按照公允价值计量。因此，此项差异将继续存在。

(3) 对少数股东权益影响

上述的土地使用权摊销在本公司及部分控股子公司中，因此产生了对少数股东权益的影响。

三、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-27,133,645.00	9,235,199.00	-3,573,164.00	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	17,577,691.00	25,664,265.00	10,216,923.00	
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		2,045,467,498.00	1,490,820,452.00	2012 年末完成重大资产重组，同一控制下的 5 家子公司分别于 2012、2011 所获取的净利润金额。
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,737,368.00		763,040.00	
对外委托贷款取得的损益	12,854,063.00	28,684,421.00	31,421,117.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	6,576,176.00	-1,617,047.00	120,446.00	
因关停计划而计提的长期资产减值准备	-201,115,258.00		-283,359,377.00	控股 58% 子公司广东粤嘉电力有限公司因机组关停计划出现资产减值。
因清算而计提的其他流动资产减值准备		-111,252,200.00		2012 年由于控股 83.66% 的广东粤电油页岩发电有限责任公司项目终止，计提

				111,252,200 元资产减值。
减：所得税影响额	7,329,176.00	489,607,853.00	286,436,949.00	
少数股东权益影响额（税后）	-80,516,074.00	845,854,159.00	295,153,554.00	
合计	-113,316,707.00	660,720,124.00	664,818,934.00	--

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

适用 不适用

第四节 董事会报告

一、概述

报告期内, 国民经济下行压力加大, 广东省电力需求增长放缓, 市场竞争日益激烈。2013年, 广东省全社会用电量4830.13亿千瓦时, 同比增长4.56%, 增幅同比回落0.45个百分点。全省发电量3768.37亿千瓦时, 同比增长3.4%。统调最高负荷8407.1万千瓦时, 同比增长5.02%。全省外购电量1209.55亿千瓦时, 同比增加5.55%。

报告期内, 受市场供求关系变化的影响, 公司下属火电机组利用小时从去年的5700小时下降至5085小时, 燃气机组利用小时从去年的3021小时下降至2905小时, 风电机组从去年的1422小时上升到1899小时, 但受益于新增机组投产, 公司累计发电量实现增长。2013年公司累计完成合并报表口径发电量719.24亿千瓦时, 比2012年的684.58亿千瓦时增长5.06%, 完成上网电量677.11亿千瓦时, 比2012年的643.98亿千瓦时增长5.14%, 完成全年上网电量计划的91.69%。按权益比例折算(包括参股电厂), 完成权益发电量605.93亿千瓦时, 权益上网电量570.22亿千瓦时, 同比分别增长10.31%和10.45%。

报告期内, 公司实现营业收入308.31亿元, 同比增长4.55%。由于煤炭价格下降, 燃料成本有所减少, 其他费用得到较好控制, 公司盈利能力明显提升, 全年经营业绩大幅增长。报告期公司营业利润和归属于上市公司股东的净利润分别为55.49亿元和30.86亿元, 同比分别增长57.02%和81.69%。

报告期内, 公司坚持走发展之路, 有序推进新项目建设和开发。公司控股65%的广东粤电靖海发电有限公司建设经营的惠来电厂#3、#4机组(2×1000MW)、茂名臻能热电有限公司建设经营的茂名电厂#7机组(1×600MW)分别在年初和年底投产发电。韶关电厂(2×600MW)和大埔(2×600MW)“上大压小”工程获得国家发改委核准, 广东粤电电白风电有限公司投资开发的热水风电场项目(49.5MW)和广东粤电湛江风力发电有限公司投资开发的石板岭风电场项目(49.5MW)、徐闻曲界风电场项目(49.5MW)获得广东省发改委核准。茂名博贺电厂项目(2×1000MW)、惠来电厂二期#5、#6机组(2×1000MW)、平海电厂一期#3、#4机组(2×1000MW)和汕尾电厂二期#5、#6机组(2×1000MW)等项目正在按计划推进前期工作。公司将继续通过主业规模扩张, 提升市场竞争力和综合实力, 努力打造能源结构合理、区域优势明显的大型专业化电力上市公司。

为满足投资项目资金需要, 优化公司资本结构, 报告期内, 公司合并报表范围完成13亿元短期融资券的注册发行以及12亿元公司债的发行工作, 充分发挥上市公司融资平台, 支持公司持续经营和发展。

二、主营业务分析

1、概述

公司经营范围为电力项目的投资、建设和经营管理, 电力的生产和销售, 电力行业技术咨询和服务。报告期末, 公司已投产可控发电装机容量1,787万千瓦, 权益发电装机容量1,328万千瓦。

2013年度营业收入30,830,757,337元, 2012年度营业收入29,489,273,619元, 同比增长4.55%, 营业收入增加主要是本年度新机组投产贡献的发电量收入增加。2013年度营业成本22,684,318,308元, 2012年度营业成本23,335,411,211元, 同比下降2.79%, 营业成本下降主要是煤价下降相应的成本费用项目减少所致。

公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

(1)2013年, 公司合并报表口径计划上网电量738.46亿千瓦时, 实际完成677.11亿千瓦时, 完成全年上网电量计划的91.69%。

(2)2013年,公司计划对外投资200,739万元。报告期内根据投资项目进展情况,经董事会审议将年度投资计划调整为229,788万元,最终实际完成243,678万元,完成投资计划的106.45%,超计划完成投资的主要原因是部分开展前期工作的项目在年末取得政府部门核准,加大基建工程投入进度所致。

(3)报告期内,公司发行12亿元公司债券及第一期短期融资券6亿元。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于 20%以上的差异原因

适用 不适用

2、收入

说明

2013年度营业收入30,830,757,337元,其中主营业务收入30,599,701,120元,大部分为电力销售收入,其他业务收入231,056,217元。

单位:万元

行业	地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(%)
电力销售	广东省	3,059,970.00	2,261,586.00	26.09%	4.72%	-2.79%	上升5.71个百分点
其他业务	广东省	23,106.00	6,846.00	70.37%	-14.30%	-1.64%	下降3.81个百分点
合计	-	3,083,076.00	2,268,432.00	26.42%	4.55%	-2.79%	上升5.55个百分点

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

行业分类	项目	2013年	2012年	同比增减(%)
电力	销售量	677.11	643.98	5.14%
	生产量	719.24	684.58	5.06%
	市场占有率(%)	14.45%	14.29%	0.16%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

适用 不适用

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额(元)	30,602,760,675.00
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例(%)	99.26%

公司前 5 大客户资料

适用 不适用

序号	客户名称	销售额(元)	占年度销售总额比例(%)
1	广东电网公司	28,747,172,910.00	93.24%
2	广东电网深圳供电局	1,528,107,074.00	4.96%

3	广东粤电环保有限公司	136,537,564.00	0.44%
4	广东电网湛江供电局	121,573,641.00	0.39%
5	广东电网揭阳供电局	69,369,486.00	0.23%
合计	--	30,602,760,675.00	99.26%

3、成本

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2013 年		2012 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重 (%)	金额	占营业成本比重 (%)	
电力行业	燃料成本	16,021,866,829.46	70.63%	17,658,635,164.00	75.67%	-5.04%
电力行业	折旧费用	3,433,246,721.72	15.13%	2,896,488,611.00	12.41%	2.72%
电力行业	人工成本	1,262,806,158.83	5.57%	1,106,264,687.00	4.74%	0.83%
电力行业	其他	1,966,398,597.06	8.67%	1,674,022,749.00	7.17%	1.5%

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2013 年		2012 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重 (%)	金额	占营业成本比重 (%)	
电力	燃料成本	16,021,866,829.46	70.63%	17,658,635,164.00	75.67%	-5.04%
电力	折旧费用	3,433,246,721.72	15.13%	2,896,488,611.00	12.41%	2.72%
电力	人工成本	1,262,806,158.83	5.57%	1,106,264,687.00	4.74%	0.83%
电力	其他	1,966,398,597.06	8.67%	1,674,022,749.00	7.17%	1.5%

说明

本公司属于电力行业，目前主要从事发电业务，成本项目主要由燃料、折旧费、人工成本及其他费用构成，其中燃料成本占成本总额的比例约71%。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	15,497,237,839.40
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	80.50%

公司前 5 名供应商资料

√ 适用 □ 不适用

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例（%）
1	广东省电力工业燃料有限公司	12,596,036,187.55	65.43%
2	广东大鹏液化天然气有限公司	1,648,597,547.87	8.56%

3	广东珠投电力燃料有限公司	1,022,979,305.55	5.31%
4	三菱重工东方燃气轮机（广州）有限公司	118,538,496.92	0.62%
5	广东粤电环保有限公司	111,086,301.51	0.58%
合计	--	15,497,237,839.40	80.50%

4、费用

单位：元

指标项目	2013年	2012年	增减率	同比发生重大变动原因
管理费用	948,320,444	868,917,602	9.14%	
财务费用	1,886,866,658	1,804,801,448	4.55%	
所得税	1,237,227,573	885,978,896	39.65%	因公司利润总额增加，该指标同比大幅上升

5、现金流

单位：元

项目	2013年	2012年	同比增减（%）
经营活动现金流入小计	35,881,225,204.00	34,748,316,883.00	3.26%
经营活动现金流出小计	26,171,328,764.00	26,896,530,637.00	-2.7%
经营活动产生的现金流量净额	9,709,896,440.00	7,851,786,246.00	23.66%
投资活动现金流入小计	924,866,872.00	373,213,819.00	147.81%
投资活动现金流出小计	4,924,973,072.00	3,276,164,304.00	50.33%
投资活动产生的现金流量净额	-4,000,106,200.00	-2,902,950,485.00	-37.79%
筹资活动现金流入小计	25,847,368,375.00	22,645,686,491.00	14.14%
筹资活动现金流出小计	29,993,745,976.00	28,821,143,910.00	4.07%
筹资活动产生的现金流量净额	-4,146,377,601.00	-6,175,457,419.00	32.86%
现金及现金等价物净增加额	1,563,412,639.00	-1,226,621,658.00	227.46%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

（1）经营活动产生的现金流量净额增长23.66%，主要因报告期内售电收入增加及支付燃料款减少，导致该指标同比增长。

（2）投资活动产生的现金流量净额下降37.79%，主要因报告期内购建固定资产、无形资产支付的现金增加，导致该指标同比下降。

（3）筹资活动产生的现金流量净额增长32.86%，主要因报告期内发行债券和短期融资券收到的现金增加，导致该指标同比增长。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

公司本年经营活动产生的现金流量净额为9,709,896,440元，本年度净利润为4,343,258,989元，差异5,366,637,451元，主要是受非现金流出的资产折旧摊销、筹资活动的利息支出影响所致。

三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(%)
分行业						
电力	30,830,757,337.00	22,684,318,308.00	26.42%	4.55%	-2.79%	5.55%
分产品						
电力	30,830,757,337.00	22,684,318,308.00	26.42%	4.55%	-2.79%	5.55%
分地区						
广东省	30,830,757,337.00	22,684,318,308.00	26.42%	4.55%	-2.79%	5.55%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2013 年末		2012 年末		比重增减(%)	重大变动说明
	金额	占总资产比例(%)	金额	占总资产比例(%)		
货币资金	4,377,311,176.00	6.44%	2,870,764,537.00	4.37%	2.07%	
应收账款	3,266,445,752.00	4.81%	3,059,549,427.00	4.66%	0.15%	
存货	1,603,646,410.00	2.36%	1,839,022,991.00	2.8%	-0.44%	
投资性房地产	10,839,031.00	0.02%	11,474,629.00	0.02%	-	
长期股权投资	7,025,016,544.00	10.34%	5,998,133,180.00	9.13%	1.21%	
固定资产	41,524,036,240.00	61.14%	38,449,069,665.00	58.51%	2.63%	
在建工程	3,883,361,454.00	5.72%	7,300,925,262.00	11.11%	-5.39%	

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2013 年		2012 年		比重增减(%)	重大变动说明
	金额	占总资产比例(%)	金额	占总资产比例(%)		
短期借款	9,361,000,000.00	13.78%	13,573,100,000.00	20.66%	-6.88%	
长期借款	15,272,003,561.00	22.49%	14,786,327,736.00	22.5%	-0.01%	

3、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	期末数
金融资产							
可供出售金融资产	295,684,545.00	3,187,193.00	3,187,193.00	0.00			298,871,738.00
金融资产小计	295,684,545.00	3,187,193.00	3,187,193.00	0.00			298,871,738.00
上述合计	295,684,545.00	3,187,193.00	3,187,193.00				298,871,738.00
金融负债	0.00	0.00	0.00				0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

五、核心竞争力分析

公司作为华南地区最大的独立发电企业之一，也是广东省内最大的电力上市公司，经营范围是电力项目的投资、建设和经营管理，电力的生产和销售，电力行业技术咨询和服务。公司坚持“办电为主，多元发展”的经营方针，专注于电力主业，电源结构呈多元化发展，除燃煤发电项目外，还拥有LNG发电、风力发电和水力发电等清洁能源项目，公司以先进的技术和管为经济和社会的发展提供安全、环保的能源支撑。目前，公司实现了电力主业规模化、能源结构多元化、企业管理规范化，成为主营业务鲜明、规模效益突出、财务实力雄厚、持续发展能力强的优质电力上市公司。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

对外投资情况		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度（%）
2,344,830,000.00	594,350,000.00	294.52%
被投资公司情况		
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例（%）
广东省韶关粤江发电有限责任公司	电力项目投资和经营，电力生产和销售	90%
广东粤电博贺煤电有限公司	煤炭码头建设，电厂建设，电力项目技术咨询和服务。	100%
广东粤电花都天然气热电有限公司	电厂和热力管网的建设、生产和经营，电力及其附属产品的生产和销售，综合利用；电力项目技术咨询、技术服务和培训等。	65%
广东粤电大埔发电有限公司	电厂建设、生产和经营，电力及其附属产品的生产和销售；电力	100%

	行业的承包工程、技术咨询和技术服务。	
南方海上风电联合开发有限公司	海上风电项目的投资、建设、运营；电、热、冷等综合能源的生产经营和销售；海岛供电、智能电网、新能源等领域的科学研究、技术开发、设备研制、生产和销售、工程承包、技术合作等业务。	10%
广东省风力发电有限公司	从事风能、太阳能、生物质等新能源的设计、开发、投资、建设和运营管理；新能源技术研发、应用与推广、设备检测与维修、技术培训、咨询服务。	100%
广东国华粤电台山发电有限公司	台山电厂投资、建设、生产、电量销售、综合利用；房地产开发，办公设备、技术咨询、服务和培训，信息服务和市场开发等。	20%
临沧云投粤水电开发有限公司	电力项目的投资、开发、建设和经营。	49%

(2) 持有其他上市企业股权情况

公司名称	公司类别	最初投资成本 (元)	期初持股数 量(股)	期初持 股比例 (%)	期末持股数 量(股)	期末持 股比例 (%)	期末账面值 (元)	报告期损益 (元)	会计核算科 目	股份 来源
深圳能源	其他	15,890,628.00	8,400,000	0.32%	8,400,000	0.32%	46,200,000.00	840,000.00	可供出售金 融资产	发行 取得
申能股份	其他	235,837,987.50	55,532,250	1.22%	55,532,250	1.22%	252,671,738.00	6,663,870.00	可供出售金 融资产	受让 取得
合计		251,728,615.50	63,932,250	--	63,932,250	--	298,871,738.00	7,503,870.00	--	--

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托贷款情况

单位：万元

贷款对象	是否关联方	贷款金额	贷款利率	担保人或抵押物	贷款对象资金用途
广东粤电靖海发电有限公司	否	50,000	5.83%	无	补充流动资金
威信云投粤电扎西能源有限公司	否	9,500	8.3%	无	补充流动资金
合计	--	59,500	--	--	--
委托贷款审批董事会公告披露日期(如有)	2013年08月29日(靖海委贷)				
	2011年01月28日(威信委贷)				
委托贷款审批股东会公告披露日期(如有)					

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	120,000
报告期投入募集资金总额	120,000
已累计投入募集资金总额	120,000
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例 (%)	0%
募集资金总体使用情况说明	
公司于 2013 年 3 月 18 日发行了 12 亿元公司债券，票面利率为 4.95%，存续期 7 年，并附有回售条款，公司债券于 2013 年 5 月 24 日在深圳证券交易所上市交易。截至 2013 年 12 月 31 日，上述募集资金已全部使用完毕，其中 8.2 亿元用于偿还贷款，剩余 3.8 亿元用于补充公司流动资金。	

4、主要子公司、参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
广东粤电靖海发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	2,919,272,000	13,364,221,840.00	4,050,680,956.00	6,639,732,192.00	1,374,965,990.00	1,028,276,267.00
广东惠州平海发电厂有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,370,000,000	7,893,425,112.00	2,591,472,568.00	4,348,309,374.00	1,326,395,868.00	990,780,686.00
广东红海湾发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	2,749,750,000	10,561,067,608.00	3,437,663,324.00	4,991,062,915.00	779,683,972.00	564,846,337.00
湛江电力有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	2,875,440,000	4,702,914,182.00	4,086,815,698.00	2,807,150,615.00	661,568,667.00	491,089,689.00
湛江中粤能源有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,454,300,000	5,543,828,711.00	1,470,228,061.00	2,690,525,970.00	346,891,222.00	261,733,951.00
广东惠州天然气发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	963,000,000	2,564,884,165.00	1,281,551,314.00	1,571,998,453.00	193,105,228.00	153,717,069.00
深圳市广前	子公司	电力	电力生产及	1,030,292,5	2,492,299,1	1,353,747,3	1,528,631,5	153,013,550	151,142,981

电力有限公司			电站建设	00	47.00	52.00	72.00	.00	.00
茂名臻能热电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,019,535,500	3,868,349,960.00	1,064,466,789.00	1,054,960,020.00	53,173,676.00	45,704,917.00
广东粤电湛江风力发电有限公司	子公司	电力	风力发电及电站建设	346,110,000	985,881,363.00	384,201,712.00	128,217,766.00	34,306,301.00	35,570,937.00
广东省韶关粤江发电有限责任公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	770,000,000	3,720,176,201.00	272,341,532.00	1,430,230,503.00	12,920,666.00	7,749,125.00
广东粤电安信检修安装有限公司	子公司	电力	电力生产检修	20,000,000	66,535,707.00	40,226,182.00	109,753,420.00	6,175,501.00	4,453,454.00
广东粤电石碑山风能开发有限公司	子公司	电力	风力发电及电站建设	231,700,000	464,736,247.00	239,600,692.00	66,301,448.00	-3,228,337.00	3,508,171.00
广东省风力发电有限公司	子公司	电力	风力发电及电站建设	181,872,900	195,784,311.00	169,581,801.00	3,068,037.00	97,169.00	817,497.00
广东粤电花都天然气热电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	120,000,000	118,278,915.00	117,972,724.00	0.00	-2,011,316.00	-2,027,276.00
广东粤电虎门发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	150,000,000	145,839,781.00	140,887,453.00	150,000.00	-3,755,400.00	-3,755,759.00
广东粤电博贺煤电有限公司	子公司	电力	煤炭码头及电站建设	1,085,000,000	1,251,599,648.00	1,042,074,159.00	0.00	-10,310,605.00	-14,310,605.00
广东粤电嘉电力有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,200,000,000	643,530,324.00	425,035,165.00	611,036,668.00	-182,596,647.00	-181,068,864.00
广东粤电大埔发电有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	600,000,000	1,038,259,551.00	600,000,000.00	0.00	0.00	0.00
广东国华粤台山发电有限公司	参股公司	电力	电力生产及电站建设	4,500,000,000	14,985,578,947.00	7,795,050,273.00	10,989,272,620.00	3,130,390,873.00	2,335,029,554.00

主要子公司、参股公司情况说明

- (1) 主要受新机组投产、煤价下降因素的影响，靖海公司净利润显著上升。
- (2) 主要受煤价下降因素影响，平海、湛江电力、中粤、臻能、粤江净利润同比大幅上升。
- (3) 广前公司、惠州天然气公司由于供气量减少影响发电量等因素，净利润同比下降；红海湾公司由于发电利用小时数下

降，虽煤价下跌但利润同比减少。

(4) 2012年资产重组购入台山电厂20%股权本期按权益法确认投资收益4.2亿元，同比涨幅明显。

(5) 虎门发电公司、博贺公司、花都公司处于基建期，非资本性支出当期费用化造成其亏损。

(6) 粤嘉公司由于本年计提资产减值损失，净利润同比出现大幅亏损。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
广东省风力发电有限公司	建立以风电为主的新能源开发、投资、建设和运营平台	股权收购	2013 年度实现净利润 817,497 元

七、2014 年 1-3 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

八、公司未来发展的展望

(一) 面临的形势和应对措施

2014年，国民经济将延续平稳增长态势，电力需求增速放缓，由于西部大型水电陆续投产以及沿海新能源电力项目相继投产等因素影响，预计全年全省电力供应充裕，省内发电机组利用小时数将有较大幅度下降。对此，公司将深入开展电力市场营销，通过优化运行方式、挖掘节能降耗潜力、提高能耗排序等措施，努力提高设备利用小时数，争取最大的发电效益。

环保问题受到社会的高度关注，环保监管政策愈加严厉，电力企业环保治理投入也在不断增加，同时国家在试点区域推动的碳排放权交易等，都进一步提高了火电企业运营成本。对此，将继续优化电源结构调整，积极开发大容量、高参数的火力发电项目，以及天然气、风电、水电等清洁、可再生能源发电项目；继续加大现役机组技术改造力度，提高节能环保绩效，实现绿色发展。

目前国内资金市场处于紧平衡状态，利率市场化进程加快。经过近几年大规模项目建设投入，公司负债水平有所提高，财务成本压力增加。对此，公司一方面积极探索新的融资方式，多渠道筹措资金；另一方面加强资金计划管理，提高资金周转率和效益，努力控制融资成本。

(二) 2014年生产经营计划

- 1、生产计划：公司2014年合并报表口径计划上网电量为661.16亿千瓦时，比2013年实际完成上网电量减少15.95亿千瓦时。
- 2、投资计划：2014年公司计划对外投资186,604万元。计划投资额主要根据拟投资项目总投资规模按照资本金要求暂估，实际投资额将根据项目审批及建设进度调整。资金来源主要通过公司自有资金和银行借款解决。
- 3、坚持以安全生产为基础，保持电力生产稳定局面。探索电力市场营销策略，积极争取大用户直供电量份额；加大开展节能降耗、挖潜增效活动力度，不断优化运行方式，提高机组节能调度排序，确保全年发电任务的顺利完成。严格预算管理，控制成本费用开支，努力实现年度经营目标。
- 4、争取拓宽融资渠道，优化债务结构，防控财务风险，保障公司日常经营活动及新增投资规模资金需求，做好第二期短期融资券的发行工作，积极筹划后续资本运作。
- 5、研究推动重大资产重组项目后续承诺履行情况，规范完善承诺履行方案，统筹开展后续资本运作，拓展公司可持续发展空间。

九、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

报告期内，由于投资新项目及收购股权，公司合并报表范围新增以下单位：1、广东粤电花都天然气热电有限公司；2、广东粤电大埔发电有限公司；3、广东粤电白风电有限公司；4、广东粤电雷州风力发电有限公司；5、广东省风力发电有限公司；6、惠来风力发电有限公司。其中，广东省风力发电有限公司和惠来风力发电有限公司属于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，其余子公司均为新设立投资的子公司。详细内容参见本报告的财务报告“四 企业合并及合并财务报表 2 本年新纳入合并范围的主体”。

十、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司近 3 年（含报告期）的利润分配预案或方案及资本公积金转增股本预案或方案情况

①公司2013年度利润分配及资本公积金转增股本方案为：以2013年末总股本4,375,236,655股为基数，向A股股东每10股派发现金红利2.00元（含税），B股股东每10股派发现金红利2.00（含税），共计分配利润875,047,331元，剩余未分配利润结转以后年度分配。本次不送红股也不进行资本公积金转增股本。

②公司2012年度利润分配及资本公积金转增股本预案为：以2012年末总股本4,375,236,655股为基数，向控股股东粤电集团持有的2,948,297,867股每10股派发现金红利0.53504元（含税），其他股东每10股派发现金红利1.04083元（含税），共计分配利润306,266,565.85元，剩余未分配利润结转以后年度分配。本次不送红股也不进行资本公积金转增股本。

③公司2011年度利润分配及资本公积金转增股本方案为：以2011年末总股本2,797,451,138股为基数，向A股股东每10股派发现金红利0.60元（含税），B股股东每10股派发现金红利0.60元（含税），共计分配利润167,847,068元，剩余未分配利润结转以后年度分配。本次不送红股也不进行资本公积金转增股本。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率（%）
2013年	875,047,331.00	3,086,428,618.00	28.35%
2012年	306,266,565.85	1,698,728,966.00	18.03%
2011年	167,847,068.00	1,015,592,890.00	16.53%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十一、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	2.00
分配预案的股本基数（股）	4,375,236,655
现金分红总额（元）（含税）	875,047,331.00
可分配利润（元）	2,354,385,127.00

现金分红占利润分配总额的比例 (%)	100%
现金分红政策:	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的,进行利润分配时,现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司 2013 年度利润分配及资本公积金转增股本方案为:以 2013 年末总股本 4,375,236,655 股为基数,向 A 股股东每 10 股派发现金红利 2.00 元(含税),B 股股东每 10 股派发现金红利 2.00(含税),共计分配利润 875,047,331 元,剩余未分配利润结转以后年度分配。本次不送红股也不进行资本公积金转增股本。	

十二、社会责任情况

公司积极履行社会责任,自2008年度以来每年均公开披露社会责任报告。报告全文详见巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2013年02月05日	公司办公地	实地调研	机构	国信证券	公司生产经营状况及在建、开发项目进展情况
2013年02月21日	公司办公地	实地调研	机构	嘉实基金	公司生产经营状况及在建、开发项目进展情况
2013年02月22日	公司办公地	实地调研	机构	南方基金等联合调研	公司生产经营状况及在建、开发项目进展情况
2013年02月27日	公司办公地	实地调研	机构	兴业证券	公司生产经营状况及在建、开发项目进展情况
2013年02月27日	公司办公地	实地调研	机构	博时基金	公司生产经营状况及在建、开发项目进展情况
2013年11月21日	公司办公地	实地调研	机构	长城证券等联合调研	公司生产经营状况及在建、开发项目进展情况

第五节 重要事项

一、资产交易事项

1、收购资产情况

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况(注2)	对公司经营的影响(注3)	对公司损益的影响(注4)	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比率(%)	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	披露日期(注5)	披露索引
广东省电力开发公司、广东粤电实业发展有限公司	广东省风力发电有限公司100%股权	1,089.94	所涉及资产产权已全部过户	0	817,497	0.02%	是	广东省电力开发公司同受广东省粤电集团有限公司控制	2013年08月22日	公告名称为《第七届董事会第十五次会议决议公告》、《关联交易公告》，公告编号为2013-45号、2013-46号，刊登于《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网。
韶关发电D厂有限公司	广东省韶关粤江发电有限责任公司25%股权	8,619.5	所涉及资产产权已全部过户	0	7,749,125	0.18%	是	同受广东省粤电集团有限公司控制	2013年09月28日	公告名称为《第七届董事会2013年第六次通讯会议决议公告》、《对外投资(关联交易)公告》，公告编号为2013-53号、2013-54号，刊登于《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网。
韶关发电D厂有限公司	广东省韶关粤江发电有限责任公司部分资产	3,955.26	所涉及资产已于2014年移交	0	0	0%	是	同受广东省粤电集团有限公司控制	2013年12月26日	公告名称为《第七届董事会第十七次会议决议公告》、《控股子公司收购资产的关联交易公告》，公告编号为2013-68号、2013-70号，刊登于《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网。

二、重大关联交易

1、其他重大关联交易

(1) 公司与控股股东广东省粤电集团有限公司全资的超康投资有限公司共同向本公司控股的广东粤电湛江风力发电有限公司增资的议案，经公司第七届董事会2013年第一次通讯会议审议批准执行。

(2) 2013年日常关联交易经2013年第一次临时股东大会审议批准执行，详细内容参见本报告的财务报告“六 关联方及关联交易 5、关联交易情况”。

(3) 公司控股子公司湛江中粤能源有限公司、茂名臻能热电有限公司向关联方申请3亿元借款的议案，以及控股子公司广东粤电博贺煤电有限公司向关联方收购关停机组容量指标的议案，经公司第七届董事会2013年第三次通讯会议审议批准执行。

(4) 公司及部分控股子公司向关联方广东粤电财务有限公司申请合计140亿元贷款额度、办理存款结算等金融服务的议案，经公司2012年年度股东大会审议批准执行。

(5) 公司收购关联方持有的广东省风力发电有限公司100%股权的议案，以及控股子公司广东省韶关粤江发电有限责任公司向关联方收购关停机组容量指标的议案，经公司第七届董事会第十五次会议审议批准执行。

(6) 公司收购关联方持有的广东省韶关粤江发电有限责任公司25%股权的议案，经公司第七届董事会2013年第六次通讯会议审议批准执行。

(7) 公司控股子公司广东省韶关粤江发电有限责任公司收购关联方部分资产的议案，以及控股子公司广东红海湾发电有限公司向关联方收购关停机组容量指标的议案，经公司第七届董事会第十七次会议审议批准执行。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
第七届董事会 2013 年第一次通讯会议关联交易公告	2013 年 01 月 10 日	巨潮资讯网
日常关联交易公告	2013 年 03 月 08 日	巨潮资讯网
第七届董事会 2013 年第三次通讯会议关联交易公告	2013 年 03 月 27 日	巨潮资讯网
关于与广东粤电财务有限公司的关联交易公告	2013 年 04 月 13 日	巨潮资讯网
第七届董事会第十五次会议关联交易公告	2013 年 08 月 22 日	巨潮资讯网
第七届董事会 2013 年第六次通讯会议关联交易公告	2013 年 09 月 28 日	巨潮资讯网
第七届董事会第十七次会议关联交易公告	2013 年 12 月 26 日	巨潮资讯网

三、重大合同及其履行情况

1、担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署 日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保 (是或 否)
临沧云投粤电水电 开发有限公司	2006 年 07 月 22 日	3,430	2006 年 12 月 25 日	1,715	连带责任保 证	15 年	否	否
临沧云投粤电水电	2006 年 07	1,372	2008 年 07 月	686	连带责任保	10 年	否	否

开发有限公司	月 22 日		29 日		证			
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2007 年 05 月 24 日	2,900	2007 年 11 月 30 日	1,653	连带责任保证	15 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2007 年 05 月 24 日	1,305	2007 年 11 月 30 日	522	连带责任保证	12 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2007 年 05 月 24 日	4,350	2007 年 12 月 19 日	3,480	连带责任保证	17 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2007 年 12 月 19 日	4,350	2007 年 12 月 25 日	2,204	连带责任保证	17 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2007 年 12 月 19 日	12,000	2008 年 03 月 18 日	12,000	连带责任保证	20 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2008 年 08 月 22 日	5,800	2008 年 10 月 31 日	5,800	连带责任保证	19 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2008 年 11 月 12 日	7,250	2008 年 11 月 14 日	3,712	连带责任保证	12 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2009 年 05 月 27 日	7,250	2009 年 05 月 27 日	5,800	连带责任保证	14 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2009 年 05 月 27 日	9,367	2009 年 06 月 22 日	8,207	连带责任保证	20 年	否	否
威信云投粤电扎西能源有限公司	2009 年 08 月 29 日	20,000	2009 年 09 月 22 日	20,000	连带责任保证	7 年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2010 年 09 月 10 日	14,500	2010 年 12 月 16 日	9,860.73	连带责任保证	10 年	否	否
威信云投粤电扎西能源有限公司	2012 年 03 月 08 日	33,480	2012 年 03 月 27 日	33,480	连带责任保证	电厂投产两年后终止	否	否
临沧云投粤电水电开发有限公司	2011 年 11 月 11 日	25,000	2012 年 11 月 28 日	8,330	连带责任保证	18 年	否	否
威信云投粤电扎西能源有限公司	2012 年 03 月 08 日	27,400	2013 年 04 月 11 日	25,400	连带责任保证	电厂投产两年后终止	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计 (A1)			45,614	报告期内对外担保实际发生额合计 (A2)				25,400
报告期末已审批的对外担保额度合计 (A3)			254,251	报告期末实际对外担保余额合计 (A4)				142,849.73
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署 日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保 (是或 否)
广东粤电湛江风力	2009 年 04	15,700	2010 年 10 月	13,200	连带责任保	18 年	否	否

发电有限公司	月 29 日		09 日		证			
广东省韶关粤江发电有限责任公司	2011 年 06 月 29 日	23,075	2011 年 07 月 28 日	12,499.55	连带责任保证	7 年	否	否
广东省韶关粤江发电有限责任公司	2012 年 08 月 15 日	19,500	2012 年 12 月 06 日	18,496.64	连带责任保证	5 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			23,400	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				0
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			74,200	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				44,196.19
公司担保总额 (即前两大项的合计)								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1)			69,014	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)				25,400
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)			328,451	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)				187,045.92
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例 (%)								9.82%
其中:								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)								0
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)								163,114.92
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)								0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)								163,114.92

采用复合方式担保的具体情况说明

四、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5% 以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺	广东省粤电集团有限公司	按有关政策规定, 并经有关部门批准, 在本次粤电力股权分置改革完成后, 将积极推进管理层股权激励。	2005 年 11 月 07 日	长期	履行中
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺	广东省粤电集团有限公司	①粤电力是粤电集团境内发电资产整合的唯一上市平台。②本次重组完成后, 除粤电力及其控制的发电资产外, 粤电集团所控制的剩余境内发电资产, 由于存在审批手续不完善、盈利情况、合作协议约定以及土地使用等各种问题,	2011 年 11 月 03 日	2012 年重大资产重组完	履行中

		尚不适合注入粤电力。粤电集团将根据上述问题的解决情况，在未来 5 年内，通过资产并购、重组等方式逐步将符合上市条件的资产注入粤电力，最终实现粤电集团境内发电资产整体上市。③在将发电资产注入粤电力过程中，粤电集团在电源项目开发、资本运作、资产并购等方面优先支持粤电力。④粤电集团将继续履行之前做出的支持粤电力发展的各项承诺。		成后 5 年内	
首次公开发行或再融资时所作承诺					
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				

五、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬(万元)	190
境内会计师事务所审计服务的连续年限	0
境内会计师事务所注册会计师姓名	彭菁、王晓梅

当期是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

对改聘、变更会计师事务所情况的详细说明

报告期内，公司原聘用的审计机构普华永道中天会计师事务所有限公司自2008年至2012年已连续5年为公司提供年度审计服务。根据国有资产监督管理委员会有关规定，公司改聘毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)为公司2013年度境内外审计机构，同时聘请其为公司2013年度内控审计机构。该事项经公司2012年年度股东大会审议批准执行。

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期内，公司聘请毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)担任2013年度内部控制审计机构，期间合并财务报表审计和内控审计共支付服务费用190万元。

六、其他重大事项的说明

1、公司以广东粤电电白风电有限公司（以下称“电白风电公司”）股权向广东省风力发电有限公司（以下称“省风电公司”）增资。电白风电公司及省风电公司均为公司控股100%子公司，为打造省风电公司作为公司以风电为主的新能源开发、投资、建设和运营平台，公司董事会同意公司以电白风电公司100%股权评估作价1001.01万元向省风电公司增资，其中注册资本金1000万元，剩余1.01万元作为省风电公司资本公积金。上述增资完成后，电白风电公司转为省风电公司全资子公司。该事项经第七届董事会2013年第七次通讯会议审议批准执行。

2、信息披露指引

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于股份变动报告暨新增股份上市公告书	2013年01月05日	巨潮资讯网
关于惠来电厂3、4号机组扩建工程项目获得国家发改委核准批复的公告	2013年01月09日	巨潮资讯网
关于广东粤电油页岩发电有限责任公司计提资产减值准备的公告	2013年01月10日	巨潮资讯网
关于投资成立广东粤电雷州风力发电有限公司的公告	2013年01月10日	巨潮资讯网
关于2013年第一期短期融资券发行完成的公告	2013年01月30日	巨潮资讯网
关于调整广东粤电花都天然气热电有限公司组建模式及注册资本的公告	2013年01月30日	巨潮资讯网
关于“08粤电债”2013年付息的公告	2013年03月05日	巨潮资讯网
关于“12粤电债”发行的公告	2013年03月14日	巨潮资讯网
关于投资成立广东粤电电白风电有限公司的公告	2013年03月27日	巨潮资讯网
关于投资惠州LNG电厂二期热电联产项目的公告	2013年04月26日	巨潮资讯网
关于收购广东省风力发电有限公司100%股权的公告	2013年08月22日	巨潮资讯网
关于投资建设广东茂名博贺发电项目的公告	2013年08月22日	巨潮资讯网
关于茂名油页岩矿电联营项目获得赔偿的公告	2013年09月17日	巨潮资讯网
关于增持广东省韶关粤江发电有限责任公司25%股权的公告	2013年09月28日	巨潮资讯网
关于电价调整公告	2013年10月17日	巨潮资讯网
关于电价调整公告	2013年11月16日	巨潮资讯网
关于部分对外投资项目获得国家发改委核准批复的公告	2013年12月24日	巨潮资讯网
关于广东省韶关粤江发电有限责任公司协议收购韶关发电D厂有限公司部分资产的公告	2013年12月26日	巨潮资讯网

七、公司发行公司债券的情况

公司于2008年3月10日发行了20亿元人民币公司债券，票面利率为5.5%，由中国建设银行股份有限公司授权其广东省分行提供全额无条件不可撤销的连带责任保证担保。公司债券于2008年3月27日在深圳证券交易所上市交易，证券代码为112001，证券简称为08粤电债，存续期7年，并附有回售条款，2015年3月3日为交易终止日（以公司最终公告为准）。

公司于2013年3月18日发行了12亿元人民币公司债券，票面利率为4.95%。公司债券于2013年5月24日在深圳证券交易所上市交易，证券代码为112162，证券简称为12粤电债，存续期7年，并附有回售条款，2020年3月18日为交易终止日（以公司最终公告为准）。

报告期内，本公司的资信状况没有发生明显变化，报告期末，公司资产负债率为62.32%。报告期内，担保人持续盈利，资产规模保持增长，信用状况没有发生重大不利变化。公司已经于2013年3月10日支付了“08粤电债”第五个计息期间的利息。未来，公司将继续通过自身业务的稳健发展，为公司债券的还本付息提供保证。

公司前十名债券股东持有数量（截止2013年12月31日）

债券简称及代码	股东名称	持股数量（份）
08粤电债 (112001)	太平人寿保险有限公司—万能—团险万能	2,450,000
	中国人寿保险股份有限公司	2,388,140
	新华人寿保险股份有限公司—万能—得意理财-018L-WN001深	2,200,000
	中英人寿保险有限公司	2,114,775
	中国邮政储蓄银行股份有限公司	2,000,000
	中油财务有限责任公司	1,336,678
	泰康人寿保险股份有限公司—分红—团体分红-019L-FH001深	999,854
	泰康人寿保险股份有限公司—万能—一个险万能	999,800
	中意人寿保险有限公司—中石油年金产品—股票账户	800,000
	金元证券股份有限公司	530,805
12粤电债 (112162)	中国建设银行股份有限公司	3,600,000
	中国人寿保险股份有限公司	2,400,000
	招商银行股份有限公司	2,000,000
	中国平安人寿保险股份有限公司—分红—一个险分红	1,400,000
	中银基金公司—中行—中国银行股份有限公司	1,200,000
	中国平安人寿保险股份有限公司—万能—一个险万能	1,000,000
	中信证券股份有限公司	393,110
	吴雪芳	1,410
	薛虹	1,000
	工银如意养老1号企业年金集合计划—中国光大银行	900

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	1,720,739,907	39.33%				-138,533,768	-138,533,768	1,582,206,139	36.16%
2、国有法人持股	1,715,872,525	39.22%				-138,047,138	-138,047,138	1,577,825,387	36.06%
3、其他内资持股	4,867,382	0.11%				-486,630	-486,630	4,380,752	0.1%
其中：境内法人持股	4,620,370	0.11%				-313,515	-313,515	4,306,855	0.1%
境内自然人持股	247,012	0.01%				-173,115	-173,115	73,897	0%
二、无限售条件股份	2,654,496,748	60.67%				138,533,768	138,533,768	2,793,030,516	63.84%
1、人民币普通股	1,989,156,748	45.46%				138,533,768	138,533,768	2,127,690,516	48.63%
2、境内上市的外资股	665,340,000	15.21%						665,340,000	15.21%
三、股份总数	4,375,236,655	100%						4,375,236,655	100%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

报告期，公司向广东省粤电集团有限公司非公开发行股份138,047,138股A股股份于2013年5月25日限售期满，于2013年12月4日变为无限售流通股；因股权分置改革中部分法人股东办理解除限售手续，486,630股A股股份于2013年12月19日变为无限售流通股。报告期内，公司无限售流通股合计增加138,533,768股。

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
粤电力 A	2012 年 12 月 25 日	4.73	1,577,785,517	2013 年 01 月 04 日	0	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
08 粤电债	2008 年 03 月 10 日	5.5%	2,000,000,000	2008 年 3 月 27 日	2,000,000,000	
12 粤电债	2013 年 03 月 18 日	4.95%	1,200,000,000	2013 年 05 月 24 日	1,200,000,000	
权证类						

前三年历次证券发行情况的说明

2012年6月28日，公司收到中国证监会《关于核准广东电力发展股份有限公司向广东省粤电集团有限公司发行股份购买资产的批复》（证监许可[2012]865号），核准公司向控股股东广东省粤电集团有限公司发行1,558,022,025股A股股份（根据发行条款因分红派息调整发行价格后，实际发行股份数量为1,577,785,517股），购买其持有的深圳市广前电力有限公司60%、广东惠州天然气发电有限公司35%、广东粤电石碑山风能开发有限公司40%、广东红海湾发电有限公司40%、广东国华粤电台山发电有限公司20%、广东省电力工业燃料有限公司15%和广东惠州平海发电厂有限公司45%的股权。上述发行的新增股份为有限售条件的流通股，限售期36个月。

2013年3月18日，经中国证监会证监许可【2012】421号文核准，公司公开发行12亿元公司债券，票面利率为4.95%，存续期7年，并附有回售条款，公司债券于2013年5月24日在深圳证券交易所上市交易。

公司于2008年3月10日发行了20亿元公司债券，票面利率为5.5%，存续期7年，并附有回售条款，公司债券于2008年3月27日在深圳证券交易所上市交易。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

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。

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数	121,235		年度报告披露日前第5个交易日末股东总数	120,188				
持股5%以上的股东或前10名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例(%)	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
广东省粤电集团有限公司	国有法人	67.39%	2,948,297,867		1,577,825,387	1,370,472,480		
深圳广发电力投资有限公司	国有法人	2.33%	101,777,185					
广东省电力开发公司	国有法人	1.8%	78,639,451					
中国建设银行-鹏华价值优势股票型证券投资基金	境内非国有法人	0.74%	32,242,039	15,257,668				
GUOTAI JUNAN SECURITIES(HONGKONG) LIMITED	境外法人	0.44%	19,300,931	2,625,829				
BBH A/C VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	境外法人	0.3%	13,330,537	7,141,159				
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	境外法人	0.27%	11,740,110	-4,649,606				
GOLDEN CHINA MASTER	境外法人	0.26%	11,279,415	-4,889,901				

FUND								
雷国权	境内自然人	0.23%	10,230,313	10,230,313				
超康投资有限公司	境外法人	0.22%	9,713,897					
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	第三大股东广东省电力开发公司和第十大股东超康投资有限公司均为第一大股东广东省粤电集团有限公司的全资子公司，三者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
广东省粤电集团有限公司	1,370,472,480	人民币普通股						
深圳广发电力投资有限公司	101,777,185	人民币普通股						
广东省电力开发公司	78,639,451	人民币普通股						
中国建设银行－鹏华价值优势股票型证券投资基金	32,242,039	人民币普通股						
GUOTAI JUNAN SECURITIES(HONGKONG) LIMITED	19,300,931	境内上市外资股						
BBH A/C VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	13,330,537	境内上市外资股						
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	11,740,110	境内上市外资股						
GOLDEN CHINA MASTER FUND	11,279,415	境内上市外资股						
雷国权	10,230,313	人民币普通股						
超康投资有限公司	9,713,897	境内上市外资股						
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	第三大股东广东省电力开发公司和第十大股东超康投资有限公司均为第一大股东广东省粤电集团有限公司的全资子公司，三者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。							

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

2、公司控股股东情况

法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务
广东省粤电集团有限公司	潘力	2001 年 08 月 08 日	73048602-2	215 亿元	电力投资、建设、经营管理，电力（热力）的生产经营和销售；交通运输、资源、环保、新能源等电力相关产业、产品的投资、建设和生产经营，电力燃料的投资建

					设和管理；项目投资；电力行业相关的技术服务、投资策划及其管理咨询，信息服务。
经营成果、财务状况、现金流和未来发展战略等				报告期内，该公司经营正常、财务状况良好、现金流稳定。	
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况				无	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

3、公司实际控制人情况

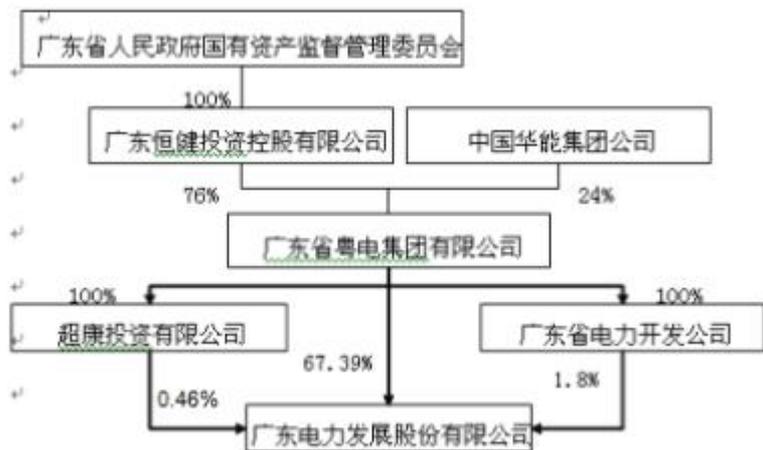
法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务
广东省人民政府国有资产监督管理委员会					
经营成果、财务状况、现金流和未来发展战略等		不适用			
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况		不适用			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持 股份数量 (股)	本期减持 股份数量 (股)	期末持股数 (股)
潘力	董事长	现任	男	59	2011年05月18日	2014年05月18日				
刘谦	副董事长	现任	男	59	2011年05月18日	2014年05月18日				
李灼贤	董事	现任	男	50	2011年05月18日	2014年05月18日				
洪荣坤	董事	现任	男	56	2011年05月18日	2014年05月18日				
钟伟民	董事	现任	男	57	2011年05月18日	2014年05月18日				
高仕强	董事	现任	男	56	2011年05月18日	2014年05月18日				
孔惠天	董事	现任	男	57	2011年05月18日	2014年05月18日				
李明亮	董事	现任	男	49	2011年05月18日	2014年05月18日				
林诗庄	董事总经理	离任	男	52	2011年05月18日	2014年01月17日				
姚纪恒	董事总经理	现任	男	48	2014年01月17日	2014年05月18日				
王进	董事	现任	男	50	2011年05月18日	2014年05月18日				
饶苏波	董事	现任	男	49	2011年05月18日	2014年05月18日				
张雪球	董事	现任	男	47	2011年05月18日	2014年05月18日				
王珺	独立董事	现任	男	55	2011年05月18日	2014年05月18日				
宋献中	独立董事	现任	男	50	2011年05月18日	2014年05月18日				
朱卫平	独立董事	现任	男	56	2011年05月18日	2014年05月18日				
冯晓明	独立董事	现任	女	58	2011年05月18日	2014年05月18日				
刘涛	独立董事	现任	男	42	2011年05月18日	2014年05月18日				
张华	独立董事	现任	男	48	2011年12月08日	2014年05月18日				
张德伟	监事会主席	现任	男	52	2012年08月14日	2014年05月18日				
赵丽	监事	现任	女	41	2011年05月18日	2014年05月18日				
沙奇林	独立监事	现任	男	53	2011年05月18日	2014年05月18日				
向颖	独立监事	现任	女	60	2011年05月18日	2014年05月18日				
林伟丰	职工监事	现任	男	45	2011年05月18日	2014年05月18日	3,930	0	0	3,930
童健军	职工监事	现任	男	58	2011年05月18日	2014年05月18日				
杨选兴	副总经理	现任	男	48	2014年01月17日	2014年05月18日				
罗志恒	书记副总经	现任	男	46	2011年05月18日	2014年05月18日	1,000	0	0	1,000

	理									
李晓晴	副总经理、财务负责人	现任	女	42	2011年05月18日	2014年05月18日				
刘辉	副总经理	现任	女	48	2011年05月18日	2014年05月18日				
刘维	董事会秘书	现任	男	34	2011年05月18日	2014年05月18日				
合计	--	--	--	--	--	--	4,930	0	0	4,930

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历

潘力：男，1954年6月出生，中共党员，汉族，广东顺德人，大学学历，高级工程师。曾任广州供电局调度所技术员、生技科副科长、副局长、广东省电力集团公司董事、副总经理等职务，现任广东省粤电集团有限公司董事长、党委书记，广东省人大常委会财经委员会副主任、省政府顾问，兼任广东电力发展股份有限公司董事长等职务。

李灼贤：男，1963年6月出生，中共党员，汉族，广东梅县人，大学学历，高级工程师。曾任韶关发电厂化学车间技术员、副主任、主任、生技科副科长、副总工程师、副厂长，广东省粤电集团有限公司董事、副总经理等职务，现任广东省粤电集团有限公司董事、总经理、党委副书记，兼任广东电力发展股份有限公司董事等职务。

刘谦：男，1954年10月出生，中共党员，汉族，广东中山人，大学学历，工商管理硕士学位，高级工程师。曾任黄埔电厂生技科副科长、运行部经理助理，华能广东发电公司副总经理，广东电力发展股份有限公司总经理等职务，现任广东省粤电集团有限公司董事、副总经理、党委委员，兼任广东电力发展股份有限公司副董事长等职务。

洪荣坤：男，1957年9月出生，中共党员，汉族，广东湛江人，大学学历，高级工程师。曾任茂名热电厂锅炉车间党支部书记、副厂长，广东省电力工业局生技处副处长、副总工程师等职务，现任广东省粤电集团有限公司董事、副总经理、党委委员，兼任广东电力发展股份有限公司董事等职务。

钟伟民：男，1956年8月出生，中共党员，汉族，广东花都人，大学学历。曾任中共广东省委组织部干部任免调配处副处级干部，三水市副书记，中共广东省委组织部干部调配任免处、干部一处调研员等职务，现任广东省粤电集团有限公司董事、党委副书记、纪委书记、工会主席，兼任广东电力发展股份有限公司董事等职务。

高仕强：男，1957年12月出生，中共党员，汉族，广东大埔人，研究生学历，工学硕士学位，高级工程师。曾任连平县供电公司副经理、副局长，河源电力工业局工程部副主任、主任、副局长，汕尾电力工业局局长，汕尾发电厂筹备组组长，广东省电力集团公司干部处处长等职务，现任广东省粤电集团有限公司董事、副总经理、党委委员、总法律顾问，兼任广东电力发展股份有限公司董事等职务。

孔惠天：男，1956年11月出生，中共党员，汉族，广东五华人，大学学历，高级政工师。曾任黄埔电厂党委组织部部长、党委副书记、纪委书记，广东省粤电集团有限公司党委委员、人力资源部部长等职务，现任广东省粤电集团有限公司总经济师、党委委员兼直属党委书记，兼任广东电力发展股份有限公司董事等职务。

李明亮：男，1964年10月出生，中共党员，汉族，陕西富平人，大学学历，硕士学位，高级工程师（教授级）。曾任珠海发电厂运行部部长、副总工程师、副厂长、厂长，广东省粤电集团有限公司党委委员、副总工程师、人力资源部部长等职务，现任广东省粤电集团有限公司副总经理、党委委员，兼任广东电力发展股份有限公司董事等职务。

姚纪恒：男，1965年11月出生，中共党员，汉族，湖南郴州人，大学学历，硕士学位，高级工程师（教授级）。曾任云浮发电厂副厂长，黄埔发电厂副厂长，沙角A电厂厂长，广东省粤电集团有限公司党委委员、副总工程师兼安全监察及生产技术部部长等职务，现任广东电力发展股份有限公司董事、总经理，兼任广东省韶关粤江发电有限责任公司董事长等职务。

王进：男，1963年5月出生，中共党员，汉族，广东电白人，大学学历，硕士学位，高级工程师。曾任韶关发电厂科长助理、车间副主任、主任，珠海洪湾燃机发电厂运行部负责人、副厂长，珠海发电厂副厂长，广珠发电有限公司总经理、广东珠海金湾发电有限公司总经理等职务，现任广东省粤电集团有限公司副总工程师兼经营部部长，兼任广东电力发展股份有限公司董事等职务。

饶苏波：男，1964年5月出生，中共党员，汉族，重庆人，研究生学历，高级工程师（教授级）。曾任韶关发电厂技术

员、助理工程师、副科长、副总工程师，广东省电力集团公司生技处副处长，广东省粤电集团有限公司生技安监部部长等职务，现任广东省粤电集团有限公司副总工程师、广东电力发展股份有限公司董事、沙角A电厂厂长等职务。

张雪球：男，1966年1月出生，中共党员，汉族，湖南人，硕士研究生，经济师。曾任广州发展集团有限公司管理部职员、副科长、科长、管理部经理助理、副总经理、总经理等职务，现任广州发展实业控股集团股份有限公司行政副总裁兼董事会秘书，兼任广东电力发展股份有限公司董事等职务。

王 珺：男，1958年10月出生，汉族，河北丰南人，管理学博士，教授，博士生导师。曾任中山大学经济研究所所长、岭南学院副院长、校长助理、社会科学高等研究院院长，岭南学院经济学教授等职务。现任广东省社会科学院党组副书记、副院长，兼任广东省经济学会会长，美的电器、天伦置业独立董事，广东电力发展股份有限公司独立董事等职务。

宋献中：男，1963年9月出生，汉族，湖南宁乡人，经济学博士，会计学教授，博士生导师。曾任暨南大学会计学系主任、管理学院副院长、国际学院副院长。现任暨南大学副校长，兼任中国会计学会理事、广州市会计公会副会长、广州市审计学会副会长，广东电力发展股份有限公司独立董事等职务。

冯晓明：女，1955年1月出生，汉族，辽宁铁岭人，国际金融硕士，高级经济师。曾任中国银行广州市分行办公室主任，香港越秀财务有限公司董事、副总经理，香港越秀集团公关部总经理，兼任越秀投资（上市公司）财务部副总经理，越秀集团金融领导小组负责人，广州证券有限责任公司董事兼总稽核，现任广州证券有限责任公司资深顾问，海印股份独立董事，广东电力发展股份有限公司独立董事。

朱卫平：男，1957年5月出生，汉族，湖南益阳人，经济学博士，教授，博士生导师，暨南大学产业经济研究院院长，兼任中国工业经济学会副理事长、广东经济学会副会长，白云机场、中金岭南独立董事，广东电力发展股份有限公司独立董事。

刘 涛：男，1971年3月出生，汉族，河南安阳人，法学博士，一级律师，现任广东君厚律师事务所主任，兼任广东省人大代表、广东省人大法制委员会委员，广东省高级人民法院立案信访监督员、特邀案件评查员，国家检察官学院广东分院兼职教师，广东省律师协会副总监事，广州仲裁委员会仲裁员，广东电力发展股份有限公司独立董事等职务。

张 华：男，1965年3月出生，汉族，江西人，经济学硕士，经济师。曾任国家开发银行广州分行信贷处业务主管、广东金手指投资顾问有限公司高级分析师、广州市宝鑫控股集团有限公司财务部副经理、投资银行部总监、君华集团总裁助理、广州市英智财华投资有限公司副总经理。现任广州德端投资有限责任公司副总经理、深圳东盈瑞通投资管理合伙企业（有限合伙）副总经理，兼任广州御银科技股份有限公司、广东电力发展股份有限公司独立董事等职务。

张德伟：男，1961年1月出生，汉族，浙江宁波人，大学本科毕业，工商管理硕士学位，高级经济师，曾任广州师范学院地理系讲师，广东电力发展股份有限公司董事会事务部经理兼董事会秘书，广东省粤电集团有限公司资本运营与法律事务部副部长等职务。现任广东省粤电集团有限公司审计与监事会工作部部长、党支部书记，兼任广东电力发展股份有限公司监事会主席等职务。

赵 丽：女，1972年10月出生，中共党员，汉族，辽宁铁岭人，大学本科学历，硕士学位，高级会计师。曾任广东省粤电集团有限公司财务部生产财务分部经理、财务部高级主管等职务，现任广东省粤电集团有限公司财务部副部长，兼任广东电力发展股份有限公司监事会监事等职务。

沙奇林：男，1960年10月出生，汉族，湖北洪湖人，硕士研究生毕业，副教授，执业律师。曾任武汉工学院（现武汉理工大学）副教授，中国寰岛集团公司投资与发展部负责人、集团副总工程师、境外上市领导小组综合组长，现为广东南国德赛律师事务所律师，广州律师协会金融证券专业委员会委员，广东电力发展股份有限公司监事会独立监事。

向 颖：女，1953年12月出生，汉族，上海人，大学本科学历，律师，注册会计师。曾任湖南省政法管理干部学院讲师、副处长，国家审计署驻地方特派办处长、副特派员，现任中国华融资产管理公司广州办事处副巡视员，广东电力发展股份有限公司独立监事。

林伟丰：男，1968年2月出生，中共党员，汉族，广东揭西人，大学学历，会计师。曾在新丰江水电厂、沙角发电总厂工作，曾任沙角发电总厂审计主任、沙角A电厂财务部部长，现任广东电力发展股份有限公司职工监事、沙角A电厂副总经济师。

童健军：男，1955年2月出生，中共党员，汉族，山西省五台山人，大学学历，经济师。曾任广东核电合营有限公司工程部主任、佛山市经济技术协作公司经理等职务，现任广东电力发展股份有限公司项目管理部经理助理，职工监事。

杨选兴：男，1965年11月出生，中共党员，汉族，湖南邵阳人，大学学历，高级审计师。曾任广东省电力工业局审计

处副处长，广东省粤电资产经营有限公司审计监察部部长，广东省粤电集团有限公司纪委副书记、财务部部长、副总会计师等职务，现任广东电力发展股份有限公司副总经理。

罗志恒：男，1967年7月出生，中共党员，汉族，广东广州人，大学学历，经济师。曾任广华实业进出口公司业务员，广东电力发展股份有限公司能源投资部副经理、企业策划部经理、副总经理，广东省粤电集团有限公司北京办事处副主任、主任等职务，现任广东电力发展股份有限公司党支部书记、副总经理，兼任广东粤电博贺煤电有限公司董事长等职务。

李晓晴：女，1971年9月出生，中共党员，汉族，重庆人，研究生学历，高级经济师。曾任广东电力发展股份有限公司总经理工作部负责人，董事会秘书兼董事会事务部经理，现任广东电力发展股份有限公司副总经理、财务负责人，兼任广东粤电航运有限公司董事等职务。

刘辉：女，1965年10月出生，中共党员，汉族，四川武胜人，大学学历，高级工程师。曾任广东火电工程总公司副总经济师、预算部部长，广东电力发展股份有限公司项目管理部经理等职务，现任广东电力发展股份有限公司副总经理，兼任广东粤电油页岩发电有限责任公司副董事长等职务。

刘维：男，1979年4月出生，中共党员，汉族，湖北武汉人，大学学历，经济师。曾任广东电力发展股份有限公司财务部、董事会事务部专责、监事会秘书、证券事务代表、广东粤电财务有限公司筹备组专责，现任广东电力发展股份有限公司董事会秘书、董事会事务部经理，兼任广东粤电航运有限公司监事会召集人等职务。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
潘力	广东省粤电集团有限公司	董事长、党委书记	2007年02月09日		是
刘谦	广东省粤电集团有限公司	董事、副总经理	2007年02月09日		是
李灼贤	广东省粤电集团有限公司	董事、总经理	2010年01月26日		是
洪荣坤	广东省粤电集团有限公司	董事、副总经理	2007年02月09日		是
钟伟民	广东省粤电集团有限公司	董事、党委副书记	2007年02月09日		是
高仕强	广东省粤电集团有限公司	董事、副总经理	2007年02月09日		是
孔惠天	广东省粤电集团有限公司	总经济师	2009年02月26日		是
李明亮	广东省粤电集团有限公司	副总经理	2010年11月04日		是
王进	广东省粤电集团有限公司	副总工程师、经营部部长	2010年11月01日		是
张雪球	广州发展实业控股集团股份有限公司	行政副总裁、董事会秘书	2009年05月08日		是
张德伟	广东省粤电集团有限公司	审计与监事会工作部部长	2012年06月01日		是
赵丽	广东省粤电集团有限公司	财务部副部长	2010年11月01日		是

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事、监事及高级管理人员根据其任在公司担任的职务，按公司工资制度获得劳动报酬、享受相应员工福利，此外不再额外提供其他报酬和福利待遇；独立董事、独立监事津贴按照股东大会批准的标准执行。报告期末公司独立董事、独立监事及高级管理人员从公司获得的税前实际报酬合计为508.03万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

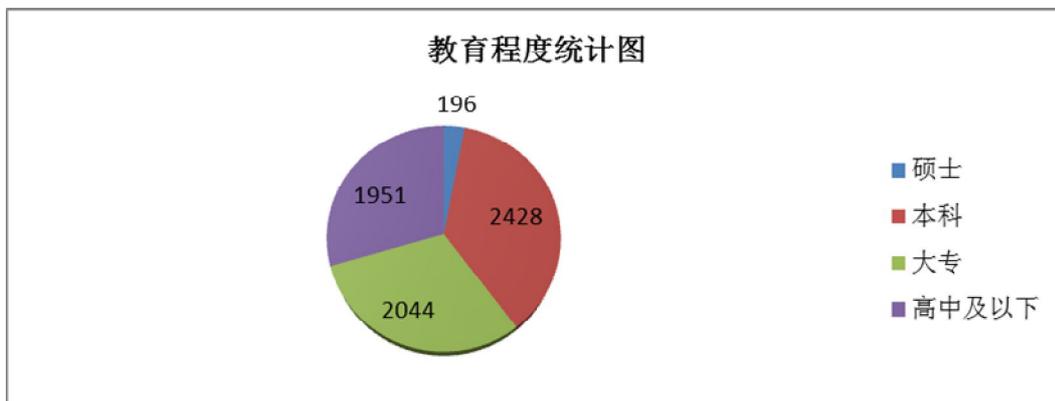
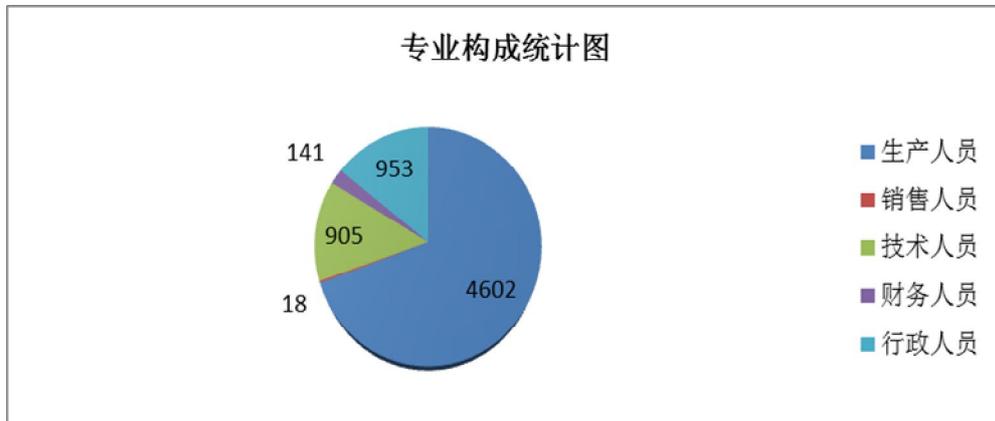
姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的 报酬总额	从股东单位获 得的报酬总额	报告期末实际 所得报酬
潘力	董事长	男	59	现任	0	0	0
刘谦	副董事长	男	59	现任	0	0	0
李灼贤	董事	男	50	现任	0	0	0
洪荣坤	董事	男	56	现任	0	0	0
钟伟民	董事	男	57	现任	0	0	0
高仕强	董事	男	56	现任	0	0	0
孔惠天	董事	男	57	现任	0	0	0
李明亮	董事	男	49	现任	0	0	0
林诗庄	董事总经理	男	52	离任	74.83	0	74.83
王进	董事	男	50	现任	0	0	0
饶苏波	董事	男	49	现任	67.71	0	67.71
张雪球	董事	男	47	现任	0	0	0
王珺	独立董事	男	55	现任	5.32	0	5.32
宋献中	独立董事	男	50	现任	4.79	0	4.79
朱卫平	独立董事	男	56	现任	5.32	0	5.32
冯晓明	独立董事	女	58	现任	6.93	0	6.93
刘涛	独立董事	男	42	现任	5.86	0	5.86
张华	独立董事	男	48	现任	6.93	0	6.93
张德伟	监事会主席	男	52	现任	0	0	0
赵丽	监事	女	41	现任	0	0	0
沙奇林	独立监事	男	53	现任	4.29	0	4.29
向颖	独立监事	女	60	现任	4.29	0	4.29
林伟丰	职工监事	男	45	现任	39.94	0	39.94
童健军	职工监事	男	58	现任	33.72	0	33.72
罗志恒	书记副总经理	男	46	现任	73.04	0	73.04
李晓晴	副总经理、财 务负责人	女	42	现任	68.24	0	68.24
刘辉	副总经理	女	48	现任	68.7	0	68.7
刘维	董事会秘书	男	34	现任	38.12	0	38.12
合计	--	--	--	--	508.03	0	508.03

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司员工情况

母公司及主要子公司在职员工的人数	6,619
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	2,971
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	4,602
销售人员	18
技术人员	905
财务人员	141
行政人员	953
教育程度	
教育程度类别	教育程度人数
硕士	196
本科	2,428
大专	2,044
高中及以下	1951



第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《股票上市规则》等法律法规的要求，不断完善法人治理结构，规范公司运作，进一步提升公司治理水平。公司制定了公司《章程》、三会运作的议事规则、董事会专门委员会工作细则、总经理工作细则等制度以及基本涵盖公司财务管理、投资管理、信息披露、关联交易、对外担保、募集资金等经营管理各方面的内部控制制度，各项制度得以较好的执行。报告期内，公司治理的实际情况与中国证监会发布的有关上市公司治理规范性文件的要求基本相符。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

1、根据广东证监局《关于开展规范上市公司关联交易专项活动的通知》（广东证监【2013】63号）的要求，公司成立了专项组织机构并部署了各阶段工作安排，对关联交易管理制度、决策程序、信息披露和公允性等情况进行了全面自查，进一步提高了公司对关联交易重要性的认识，规范了关联交易行为。2、公司制定了《内幕信息管理制度》，严格执行内幕信息知情人管理制度，在重大敏感信息披露前采取有效措施，将信息知情人控制在最小范围，并做好知情人员的宣传、指导工作，切实避免内幕信息外泄和内幕交易行为的发生。报告期内，公司不存在利用内幕信息进行内幕交易或配合他人操纵证券交易价格或其他内幕交易的情形。

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2012 年年度股东大会	2013 年 05 月 21 日	1、《关于〈2012 年度董事会工作报告〉的议案》；2、《关于〈2012 年度总经理工作报告〉的议案》；3、《关于〈2012 年度财务报告〉的议案》；4、《关于〈2012 年度监事会工作报告〉的议案》；5、《关于〈2012 年度利润分配和分红派息方案〉的议案》；6、《关于〈2012 年年度报告〉和〈2012 年年度报告摘要〉的议案》；7、《关于聘请公司年度审计机构的议案》；8、《关于 2013 年度预算方案的议案》；9、《关于公司与广东粤电财务有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》；10、《关于向银行等金融机构申请授信额度的议案》；11、《关于为广东韶关粤江发电有限责任公司提供担保的议案》；12、《关于修改公司〈章程〉的议案》。	全部审议通过	2013 年 05 月 22 日	公告名称为《2012 年年度股东大会决议公告》，公告编号为 2013-40 号，刊登于《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网。

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
------	------	--------	------	------	------

2013 年第一次临时股东大会	2013 年 03 月 25 日	《关于公司及控股子公司日常关联交易的议案》	全部审议通过	2013 年 03 月 26 日	公告名称为《2013 年第一次临时股东大会决议公告》，公告编号为 2013-24 号，刊登于《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网。
2013 年第二次临时股东大会	2013 年 11 月 15 日	1、《关于调整临沧云投粤水电开发有限公司担保方案的议案》；2、《关于调整广东省韶关粤江发电有限责任公司担保方案的议案》；3、《关于为威信云投粤电扎西能源有限公司提供担保的议案》。	全部审议通过	2013 年 11 月 16 日	公告名称为《2013 年第二次临时股东大会决议公告》，公告编号为 2013-64 号，刊登于《中国证券报》、《证券时报》和巨潮资讯网。

三、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
王珺	13	4	7	2	0	否
宋献中	13	4	7	2	0	否
朱卫平	13	4	7	2	0	否
冯晓明	13	6	7	0	0	否
刘涛	13	5	7	1	0	否
张华	13	6	7	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		3				

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

√ 是 □ 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事严格按照法律法规和公司《章程》的要求，切实履行职责，积极参加各次股东大会和董事会，关心公司经营管理、财务状况和法人治理结构，对公司重大决策发表专业意见，根据规定对公司内部控制、对外担保、关联交易及高管任免等重大事项进行审核并发表独立意见，提高了公司科学决策和规范治理水平，切实保障了广大股东的合法权益。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

公司董事会下设战略、审计、预算、提名、薪酬与考核委员会，各专业委员会建立了相应的工作细则等制度，并根据各自职责对公司经营发展提出相关的专业意见和建议，促进了公司的规范运作。2013年度，公司董事会各专门委员会履职情况如下：

1、根据中国证监会、深交所有关规定及董事会审计委员会年报工作规程，公司董事会审计委员会认真履行职责，全程参与了公司2013年度审计工作。2013年12月24日，第七届董事会审计委员会召开了第十次会议，公司独立董事、会计师事务所及公司经营层列席了会议，听取了《关于公司2013年度财务报告审计工作时间的汇报》，并与公司经营层及年审注册会计师沟通了预审情况及年度审计工作中可能存在的问题。审议了《公司2013年度内部审计工作总结及2014年度内部审计工作计划》。进入审计程序后，审计委员会与公司经营层、会计师事务所保持密切的沟通。2014年3月31日，第七届董事会审计委员会召开了第十一次会议，对公司财务会计报表、《公司内部控制自我评价报告》、以及会计师事务所从事本年度公司审计工作的总结报告等事项进行了审议和表决，形成相关审查意见。

2、董事会薪酬与考核委员会对本报告披露的董事、监事和高级管理人员薪酬情况进行了审核，认为其薪酬标准和年度薪酬总额的确定、发放能与各自岗位的履职情况相结合，符合公司的薪酬管理规定；年度报告中披露的董事、监事及高级管理人员薪酬情况属实。

3、董事会预算委员会于2013年3月31日召开了第七届董事会预算委员会第二次会议，审议通过了公司《2012年预算执行情况和2013年预算编制情况说明的议案》。

4、董事会战略委员会于2013年1月23日以通讯表决方式召开了第七届董事会战略委员会第三次会议，审议通过了公司《关于调整广东粤电花都天然气热电有限公司组建模式及注册资本的议案》。

5、董事会提名委员会2013年度未召开会议。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面做到了“五分开”，并具有完整的业务及自主经营能力。1、业务分开方面：公司从事电力生产，电力产品直接销售给电网；公司通过协议委托控股股东广东省粤电集团有限公司控制的企业进行燃料采购，主要是利用其具有大量集中采购的优势保障燃料供应，有效控制成本。2、人员分开方面：公司总经理班子、董事会秘书、财务负责人均在公司领取报酬，未在股东单位任职。3、资产完整方面：在生产方面，公司拥有完整的生产系统、辅助生产系统和配套设施；除少量土地的使用权证正在办理中外，公司拥有完整的工业产权、商标、非专利技术等无形资产。4、机构独立方面：公司建立了完整的公司运作机构。5、财务独立方面：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，独立在银行开设帐户。

七、同业竞争情况

我公司原为控股股东部分资产改制上市，与控股股东广东省粤电集团有限公司均从事发电业务，尽管发电业务核心要素如电量、电价属于政府指导或管制范围，但我公司与控股股东仍构成潜在的同业竞争关系。报告期内，通过重大资产重组，粤电集团逐步将符合上市条件的优质电力资产注入上市公司，有效降低了与我公司之间同业竞争的程度。为彻底消除与我公司之间的同业竞争，粤电集团已于2011年11月3日出具了同业竞争相关《承诺函》。根据该《承诺函》，除本次重大资产重组外，

在未来5年内，粤电集团还将通过资产并购、重组等方式逐步将符合上市条件的资产注入粤电力，最终实现粤电集团境内发电资产的整体上市。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高级管理人员的聘任公开、透明，符合法律法规的规定；高级管理人员的绩效评价标准与激励约束机制尚在研究之中。

第九节 内部控制

一、内部控制建设情况

为加强上市公司内部控制，促进上市公司规范运作和健康发展，公司于 2011 年度开展了内部控制建设工作，按照政策法规规定的内容，对公司各项管理制度进行系统梳理，重新补充、修订、完善，编制形成公司内部控制手册。同时建立符合法规政策要求、适应公司管控需要的内部控制自评工作体系。2012 年初公司及下属子公司的内部控制体系均已建立并开始运行。报告期内，公司对内部控制制度进行了进一步的完善，通过内部规范的实施与评价，公司内部控制和风险管理水平得到进一步提升，核心竞争力进一步增强。

二、董事会关于内部控制责任的声明

公司董事会声明对建立健全和有效实施内部控制负责，并履行了内部控制建立和实施情况的指导和监督职责，能够保证财务报告的真实可靠和资产的安全完整。

三、建立财务报告内部控制的依据

公司根据《会计法》、《企业会计准则》、《企业内部控制基本规范》等有关规定，制定了完善的财务报告管理制度，规范了公司财务报告编制，防范不当编制行为可能对财务报告产生的重大影响。通过规范财务报告编制，完善财务报告报送及披露的控制流程以及健全财务报告各环节的审批和监督机制，利用会计信息技术，保证财务报告的合法、真实、准确与完整。报告期内，公司未发现财务报告内部控制的重大缺陷，公司财务报告内部控制健全有效。

四、内部控制评价报告

内部控制评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况	
根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。	
内部控制评价报告全文披露日期	2014 年 04 月 24 日
内部控制评价报告全文披露索引	《2013 年度内部控制自我评价报告》详见巨潮资讯网。

五、内部控制审计报告

√ 适用 □ 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，广东电力发展股份有限公司于 2013 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内部控制审计报告全文披露日期	2014 年 04 月 24 日
内部控制审计报告全文披露索引	《2013 年度内部控制审计报告》详见巨潮资讯网。

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

公司第六届董事会第十一次会议于 2010 年 4 月 12 日审议通过了《广东电力发展股份有限公司年报信息披露重大差错责任追究制度》。报告期内公司未发生制度中规定的年报信息重大差错。

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2014 年 04 月 22 日
审计机构名称	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	毕马威华振审字第 1400753 号
注册会计师姓名	彭菁、王晓梅

审计报告

毕马威华振审字第 1400753 号

广东电力发展股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的广东电力发展股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2013 年 12 月 31 日的合并资产负债表和资产负债表，2013 年度的合并利润表和利润表、合并现金流量表和现金流量表、合并股东权益变动表和股东权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任，这种责任包括：(1) 按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；(2) 设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1400753 号

三、 审计意见

我们认为，贵公司财务报表在所有重大方面按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2013 年 12 月 31 日的合并财务状况和财务状况以及 2013 年度的合并经营成果和经营成果及合并现金流量和现金流量。

毕马威华振会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师

彭菁

中国 北京

王晓梅

二〇一四年四月二十二日

广东电力发展股份有限公司
合并资产负债表
2013 年 12 月 31 日
(金额单位：人民币元)

资产	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
流动资产：			
货币资金	五、1	4,377,311,176	2,870,764,537
应收票据	五、2	1,800,000	-
应收账款	五、4	3,266,445,752	3,059,549,427
预付款项	五、6	1,497,883,626	1,109,012,578
应收利息	五、3	5,788,038	1,818,495
其他应收款	五、5	327,650,307	710,718,239
存货	五、7	1,603,646,410	1,839,022,991
其他流动资产	五、8	1,057,135,500	1,571,152,356
		<hr/>	<hr/>
流动资产合计		12,137,660,809	11,162,038,623
		<hr style="border-top: 1px dashed black;"/>	<hr style="border-top: 1px dashed black;"/>

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并资产负债表 (续)
2013 年 12 月 31 日
(金额单位: 人民币元)

资产 (续)	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
非流动资产:			
可供出售金融资产	五、9	298,871,738	295,684,545
长期应收款	五、10	114,478,124	360,202,625
长期股权投资	五、11	7,025,016,544	5,998,133,180
投资性房地产	五、12	10,839,031	11,474,629
固定资产	五、13	41,524,036,240	38,449,069,665
在建工程	五、14	3,883,361,454	7,300,925,262
工程物资	五、15	2,229,432	303,125,786
固定资产清理	五、16	2,588,660	1,462,082
无形资产	五、17	1,201,873,048	1,193,080,413
商誉	五、18	2,449,886	-
长期待摊费用	五、19	324,905	-
递延所得税资产	五、20	47,041,613	76,814,134
其他非流动资产	五、21	1,667,947,551	556,648,526
非流动资产合计		<u>55,781,058,226</u>	<u>54,546,620,847</u>
资产总计		<u>67,918,719,035</u>	<u>65,708,659,470</u>

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并资产负债表 (续)
2013 年 12 月 31 日
(金额单位: 人民币元)

负债和股东权益	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
流动负债:			
短期借款	五、24	9,361,000,000	13,573,100,000
应付票据	五、25	1,523,123,018	1,308,493,869
应付账款	五、26	2,743,864,659	3,233,698,785
预收款项	五、27	1,084,177	1,142,996
应付职工薪酬	五、28	162,241,634	186,520,319
应交税费	五、29	797,347,744	550,331,980
应付利息	五、30	188,370,219	143,696,116
应付股利	五、31	12,558,757	12,488,428
其他应付款	五、32	3,430,874,713	3,456,801,202
一年内到期的非流动负债	五、33	2,090,742,188	1,850,200,316
其他流动负债	五、34	1,348,750,493	-
流动负债合计		<u>21,659,957,602</u>	<u>24,316,474,011</u>
非流动负债:			
长期借款	五、35	15,272,003,561	14,786,327,736
应付债券	五、36	3,190,970,481	1,994,144,734
长期应付款	五、37	2,088,355,894	2,515,664,982
专项应付款	五、38	10,779,740	16,904,604
递延所得税负债	五、20	12,303,165	2,057,101
其他非流动负债	五、39	91,677,740	102,329,774
非流动负债合计		<u>20,666,090,581</u>	<u>19,417,428,931</u>
负债合计		<u>42,326,048,183</u>	<u>43,733,902,942</u>

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并资产负债表 (续)
2013 年 12 月 31 日
(金额单位: 人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
负债和股东权益 (续)			
股东权益:			
股本	五、40	4,375,236,655	4,375,236,655
资本公积	五、41	5,044,718,726	5,025,289,056
盈余公积	五、42	4,203,571,276	3,955,568,618
未分配利润	五、43	5,431,387,393	2,899,227,999
		<hr/>	<hr/>
归属于母公司股东权益合计		19,054,914,050	16,255,322,328
少数股东权益		6,537,756,802	5,719,434,200
		<hr/>	<hr/>
股东权益合计		25,592,670,852	21,974,756,528
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
负债和股东权益总计		67,918,719,035	65,708,659,470
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

此财务报表已于二〇一四年四月二十二日获董事会批准。

潘力	李晓晴	秦敬东	
法定代表人	主管会计工作的 公司负责人	会计机构负责人	(公司盖章)
(签名和盖章)	(签名和盖章)	(签名和盖章)	

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
资产负债表
2013 年 12 月 31 日
(金额单位：人民币元)

资产	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
流动资产：			
货币资金		296,476,854	373,626,540
应收账款	十一、1	252,615,520	269,908,526
预付款项		183,758,605	222,709,377
应收利息		1,543,756	1,282,187
应收股利		9,155,096	9,155,096
其他应收款	十一、2	111,309,157	571,884,980
存货		148,348,001	142,126,173
其他流动资产		85,145,999	99,887,231
流动资产合计		<u>1,088,352,988</u>	<u>1,690,580,110</u>
非流动资产：			
可供出售金融资产		298,871,738	295,684,545
长期应收款		500,000,000	258,780,000
长期股权投资	十一、3	21,316,647,925	18,675,217,008
投资性房地产		10,839,031	11,474,629
固定资产		1,224,223,876	1,111,673,900
在建工程		89,192,352	128,218,795
固定资产清理		1,976,080	-
无形资产		102,887,809	104,363,622
递延所得税资产		583,768	-
其他非流动资产		270,000,000	102,000,000
非流动资产合计		<u>23,815,222,579</u>	<u>20,687,412,499</u>
资产总计		<u>24,903,575,567</u>	<u>22,377,992,609</u>

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
资产负债表 (续)
2013 年 12 月 31 日
(金额单位: 人民币元)

	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
负债和股东权益		
流动负债:		
短期借款	1,400,000,000	2,464,100,000
应付票据	137,874,618	180,000,000
应付账款	320,001,507	425,185,891
应付职工薪酬	35,715,896	35,754,954
应交税费	20,225,274	15,624,389
应付利息	153,688,714	107,224,999
应付股利	7,629,090	7,558,762
其他应付款	202,749,305	120,858,146
一年内到期的非流动负债	89,000,000	40,000,000
其他流动负债	623,885,333	-
	2,990,769,737	3,396,307,141
	-----	-----
非流动负债:		
长期借款	1,500,000,000	1,229,000,000
应付债券	3,190,970,481	1,994,144,734
递延所得税负债	-	2,057,101
其他非流动负债	27,885,554	27,066,924
	4,718,856,035	3,252,268,759
	-----	-----
负债合计	7,709,625,772	6,648,575,900
	-----	-----

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
资产负债表 (续)
2013 年 12 月 31 日
(金额单位: 人民币元)

	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
负债和股东权益 (续)		
股东权益:		
股本	4,375,236,655	4,375,236,655
资本公积	5,653,424,648	5,617,859,535
盈余公积	4,203,571,276	3,955,568,618
未分配利润	2,961,717,216	1,780,751,901
	17,193,949,795	15,729,416,709
	17,193,949,795	15,729,416,709
负债和股东权益总计	24,903,575,567	22,377,992,609

此财务报表已于二〇一四年四月二十二日获董事会批准。

潘力	李晓晴	秦敬东	(公司盖章)
法定代表人	主管会计工作的 公司负责人	会计机构负责人	
(签名和盖章)	(签名和盖章)	(签名和盖章)	

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并利润表
2013 年度
(金额单位：人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
一、营业收入	五、44	30,830,757,337	29,489,273,619
二、减：营业成本	五、44	(22,684,318,308)	(23,335,411,211)
营业税金及附加	五、45	(221,166,886)	(137,557,101)
销售费用		(5,835,062)	(4,538,881)
管理费用	五、46	(948,320,444)	(868,917,602)
财务费用	五、47	(1,886,866,658)	(1,804,801,448)
资产减值损失	五、49	(276,281,636)	(123,959,752)
加：投资收益（损失以“-”号填列）	五、48	741,525,840	320,111,221
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		706,492,821	270,352,325
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,549,494,183	3,534,198,845
加：营业外收入	五、50	100,887,457	85,080,886
减：营业外支出	五、51	(69,895,078)	(39,701,852)
其中：非流动资产处置损失		(52,877,956)	(36,966,239)
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,580,486,562	3,579,577,879
减：所得税费用	五、52	(1,237,227,573)	(885,978,896)
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,343,258,989	2,693,598,983
其中：同一控制下企业合并中被合并方在合并前实现的净利润		-	2,045,467,498
归属于母公司股东的净利润		3,086,428,618	1,698,728,966
少数股东损益		1,256,830,371	994,870,017

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并利润表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
五、净利润 (净亏损以“亏损号填列)		4,343,258,989	2,693,598,983
六、每股收益:			
(一) 基本每股收益	五、53	0.71	0.43
(二) 稀释每股收益	五、53	0.71	0.43
七、其他综合收益	五、54	24,053,567	(7,836,362)
八、综合收益总额		4,367,312,556	2,685,762,621
归属于母公司股东的综合收益总额		3,110,482,185	1,690,892,604
归属于少数股东的综合收益总额		1,256,830,371	994,870,017

此财务报表已于二〇一四年四月二十二日获董事会批准。

潘力	李晓晴	秦敬东	(公司盖章)
法定代表人	主管会计工作的 公司负责人	会计机构负责人	
(签名和盖章)	(签名和盖章)	(签名和盖章)	

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
利润表
2013 年度
(金额单位：人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
一、营业收入	十一、4	2,921,204,005	3,081,738,528
减：营业成本	十一、4	(2,305,829,511)	(2,640,403,345)
营业税金及附加		(16,745,520)	(10,533,663)
销售费用		(498,864)	(299,091)
管理费用		(163,681,850)	(158,006,202)
财务费用		(349,614,978)	(386,842,295)
资产减值损失		(129,194,215)	(111,252,200)
加：投资收益（损失以“-”号填列）	十一、5	1,783,616,352	952,428,833
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		706,492,821	594,403,395
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,739,255,419	726,830,565
加：营业外收入		18,105,865	7,521,408
减：营业外支出		(24,040,153)	(23,723,666)
其中：非流动资产处置损失		(23,851,451)	(22,287,954)
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,733,321,131	710,628,307
减：所得税费用		1,913,408	(2,049,283)
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,735,234,539	708,579,024

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
 利润表 (续)
 2013 年度
 (金额单位: 人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
五、其他综合收益		24,053,567	(7,836,362)
六、综合收益总额		1,759,288,106	700,742,662

此财务报表已于二〇一四年四月二十二日获董事会批准。

潘力 法定代表人 (签名和盖章)	李晓晴 主管会计工作的 公司负责人 (签名和盖章)	秦敬东 会计机构负责人 (签名和盖章)	(公司盖章)
----------------------------	--	-------------------------------	--------

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并现金流量表
2013 年度
(金额单位：人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
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		35,787,002,398	34,638,639,217
收到的税费返还		12,801,467	9,852,311
收到其他与经营活动有关的现金	五、55(1)	81,421,339	99,825,355
		<hr/>	<hr/>
经营活动现金流入小计		35,881,225,204	34,748,316,883
		<hr/>	<hr/>
购买商品、接受劳务支付的现金		(20,861,528,929)	(22,651,980,397)
支付给职工以及为职工支付的现金		(1,658,869,245)	(1,546,486,443)
支付的各项税费		(3,138,147,688)	(2,234,958,387)
支付其他与经营活动有关的现金	五、55(2)	(512,782,902)	(463,105,410)
		<hr/>	<hr/>
经营活动现金流出小计		(26,171,328,764)	(26,896,530,637)
		<hr/>	<hr/>
经营活动产生的现金流量净额	五、56(1)	9,709,896,440	7,851,786,246
		<hr/>	<hr/>

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并现金流量表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		276,780,000	103,800,000
取得投资收益收到的现金		191,064,560	197,986,878
处置固定资产、无形资产和 其他长期资产收回的现金净额		33,888,058	71,426,941
收到其他与投资活动有关的现金	五、55(3)	423,134,254	-
投资活动现金流入小计		<u>924,866,872</u>	<u>373,213,819</u>
购建固定资产、无形资产和 其他长期资产支付的现金		(4,394,013,665)	(2,896,391,667)
投资支付的现金		(530,959,407)	(264,507,780)
因丧失对子公司控制权而 转出的现金		-	(13,264,857)
支付其他与投资活动有关的现金		-	(102,000,000)
投资活动现金流出小计		<u>(4,924,973,072)</u>	<u>(3,276,164,304)</u>
投资活动产生的现金流量净额		<u>(4,000,106,200)</u>	<u>(2,902,950,485)</u>

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并现金流量表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		42,000,000	90,332,375
其中: 子公司吸收少数股东投资			
收到的现金		42,000,000	90,332,375
取得借款收到的现金		23,316,688,375	21,655,354,116
发行债券及短期融资券收到的现金		2,488,680,000	-
售后回租融资租赁收到的现金		-	900,000,000
		<u>25,847,368,375</u>	<u>22,645,686,491</u>
		-----	-----
偿还债务支付的现金		(26,639,970,653)	(24,231,246,232)
分配股利、利润或偿付利息			
支付的现金		(2,531,580,207)	(3,917,978,169)
其中: 子公司支付给少数股东的			
股利、利润		(414,965,293)	(949,633,637)
售后回租融资租赁支付的现金		(822,195,116)	(671,919,509)
		<u>(29,993,745,976)</u>	<u>(28,821,143,910)</u>
		-----	-----
筹资活动产生的现金流量净额		(4,146,377,601)	(6,175,457,419)
		-----	-----
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
		-	-
		-----	-----

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并现金流量表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
五、现金及现金等价物净增加额 (净减少以“-”号填列)	五、56(1)(c)	1,563,412,639	(1,226,621,658)
加: 年初现金及现金等价物余额		2,813,898,537	4,040,520,195
六、年末现金及现金等价物余额	五、56(1)(c)	4,377,311,176	2,813,898,537

此财务报表已于二〇一四年四月二十二日获董事会批准。

潘力 法定代表人 (签名和盖章)	李晓晴 主管会计工作的 公司负责人 (签名和盖章)	秦敬东 会计机构负责人 (签名和盖章)	(公司盖章)
----------------------------	--	-------------------------------	--------

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
现金流量表
2013 年度
(金额单位：人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
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		3,437,774,124	3,678,978,218
收到其他与经营活动有关的现金		38,064,753	13,699,084
		<hr/>	<hr/>
经营活动现金流入小计		3,475,838,877	3,692,677,302
		<hr/>	<hr/>
购买商品、接受劳务支付的现金		(2,136,079,351)	(2,439,337,817)
支付给职工以及为职工支付的现金		(372,386,151)	(370,564,143)
支付的各项税费		(191,069,570)	(141,947,719)
支付其他与经营活动有关的现金		(92,443,564)	(98,352,840)
		<hr/>	<hr/>
经营活动现金流出小计		(2,791,978,636)	(3,050,202,519)
		<hr/>	<hr/>
经营活动产生的现金流量净额	十一、6	683,860,241	642,474,783
		<hr/>	<hr/>

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
现金流量表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
二、投资活动产生的现金流量:		
收回投资收到的现金	1,376,780,000	503,800,000
取得投资收益收到的现金	1,230,403,175	820,518,424
处置固定资产、无形资产和其他 长期资产收回的现金净额	7,300,115	3,312
收到其他与投资活动有关的现金	422,451,302	-
投资活动现金流入小计	3,036,934,592	1,324,321,736
购建固定资产、无形资产和 其他长期资产支付的现金	(276,820,159)	(196,568,135)
投资支付的现金	(3,944,826,977)	(794,345,019)
投资活动现金流出小计	(4,221,647,136)	(990,913,154)
投资活动产生的现金流量净额	(1,184,712,544)	333,408,582

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
现金流量表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
三、筹资活动产生的现金流量:		
取得借款收到的现金	3,405,000,000	2,894,100,000
发行债券及短期融资券收到的现金	1,791,230,000	-
	5,196,230,000	2,894,100,000
筹资活动现金流入小计	5,196,230,000	2,894,100,000
偿还债务支付的现金	(4,149,100,000)	(3,366,000,000)
分配股利、利润或偿付利息		
支付的现金	(583,427,383)	(558,267,319)
支付其他与筹资活动有关的现金	-	(29,839,446)
	(4,732,527,383)	(3,954,106,765)
筹资活动现金流出小计	(4,732,527,383)	(3,954,106,765)
筹资活动产生的现金流量净额	463,702,617	(1,060,006,765)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
现金流量表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

	附注	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
五、现金及现金等价物净减少额 (净减少以“-”号填列)	十一、6	(37,149,686)	(84,123,400)
加: 年初现金及现金等价物余额		333,626,540	417,749,940
六、年末现金及现金等价物余额		<u>296,476,854</u>	<u>333,626,540</u>

此财务报表已于二〇一四年四月二十二日获董事会批准。

潘力	李晓晴	秦敬东	
法定代表人	主管会计工作的 公司负责人	会计机构负责人	(公司盖章)
(签名和盖章)	(签名和盖章)	(签名和盖章)	

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并股东权益变动表
2013 年度
(金额单位：人民币元)

附注	2013 年						2012 年					
	归属于母公司股东权益						归属于母公司股东权益					
	股本	资本 公积	盈余 公积	未分配 利润	少数股东 权益	股东权益 合计	股本	资本 公积	盈余 公积	未分配 利润	少数股东 权益	股东权益 合计
一、本年年初余额	4,375,236,655	5,025,289,056	3,955,568,618	2,899,227,999	5,719,434,200	21,974,756,528	2,797,451,138	4,619,039,530	3,775,481,032	2,197,539,382	5,468,454,764	18,857,965,846
二、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)												
(一) 净利润	-	-	-	3,086,428,618	1,256,830,371	4,343,258,989	-	-	-	1,698,728,966	994,870,017	2,693,598,983
(二) 其他综合收益	五、54	24,053,567	-	-	-	24,053,567	-	(7,836,362)	-	-	-	(7,836,362)
上述 (一) 和 (二) 小计	-	24,053,567	-	3,086,428,618	1,256,830,371	4,367,312,556	-	(7,836,362)	-	1,698,728,966	994,870,017	2,685,762,621

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并股东权益变动表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

附注	2013 年						2012 年						
	归属于母公司股东权益						归属于母公司股东权益						
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	股东权益合计	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	股东权益合计	
二、本年增减变动金额 (减少以“-”号填列)(续)													
(三) 股东投入资本													
1. 股份发行-购买合营及联营企业	五、11(2)	-	-	-	-	-	393,241,941	1,459,537,714	-	-	-	1,852,779,655	
2. 股份发行-同一控制下企业合并	四、5	-	-	-	-	-	1,184,543,576	(1,044,741,183)	-	-	-	139,802,393	
3. 少数股东投入		-	-	-	42,000,000	42,000,000	-	-	-	-	90,332,375	90,332,375	
(四) 非同一控制下企业合并增加的少数股东权益	四、3	-	(2,004,452)	-	6,521,210	4,516,758	-	-	-	-	-	-	
(五) 购买子公司少数股东权益	四、4	-	(14,130,991)	-	(72,063,686)	(86,194,677)		(853,643)	-	-	853,643	-	
(六) 按照持股比例享有联营企业的权益		-	11,511,546	-	-	11,511,546	-	-	-	-	-	-	
(七) 因丧失对子公司的控制权转出少数股东权益	四、6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(32,939,292)	(32,939,292)	
(八) 其他		-	-	-	-	-	-	143,000	-	-	77,000	220,000	
(九) 利润分配													
1. 提取盈余公积	五、42	-	-	248,002,658	(248,002,658)	-	-	-	180,087,586	(180,087,586)	-	-	
2. 对股东的分配	五、43	-	-	(306,266,566)	(414,965,293)	(721,231,859)	-	-	-	(816,952,763)	(802,214,307)	(1,619,167,070)	
上述 (三) 至 (九) 小计		-	(4,623,897)	248,002,658	(554,269,224)	(438,507,769)	(749,398,232)	1,577,785,517	414,085,888	180,087,586	(997,040,349)	(743,890,581)	431,028,061
三、本年年末余额		4,375,236,655	5,044,718,726	4,203,571,276	5,431,387,393	6,537,756,802	25,592,670,852	4,375,236,655	5,025,289,056	3,955,568,618	2,899,227,999	5,719,434,200	21,974,756,528

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
合并股东权益变动表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

此财务报表已于二〇一四年四月二十二日获董事会批准。

潘力	李晓晴	秦敬东	(公司盖章)
法定代表人	主管会计工作的 公司负责人	会计机构负责人	
(签名和盖章)	(签名和盖章)	(签名和盖章)	

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
股东权益变动表
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

	附注	2013 年					2012 年				
		股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、本年年初余额		4,375,236,655	5,617,859,535	3,955,568,618	1,780,751,901	15,729,416,709	2,797,451,138	1,782,543,554	3,775,481,032	1,420,107,531	9,775,583,255
二、本年增减变动金额											
	(减少以“-”号填列)										
(一) 净利润		-	-	-	1,735,234,539	1,735,234,539	-	-	-	708,579,024	708,579,024
(二) 其他综合收益	五、54	-	24,053,567	-	-	24,053,567	-	(7,836,362)	-	-	(7,836,362)
上述(一)和(二)小计		-	24,053,567	-	1,735,234,539	1,759,288,106	-	(7,836,362)	-	708,579,024	700,742,662
(三) 股份发行		-	-	-	-	-	1,577,785,517	3,843,097,343	-	-	5,420,882,860
(四) 按照持股比例享有 联营企业的权益		-	11,511,546	-	-	11,511,546	-	-	-	-	-
(五) 其他		-	-	-	-	-	-	55,000	-	-	55,000
(六) 利润分配											
1. 提取盈余公积	五、42	-	-	248,002,658	(248,002,658)	-	-	-	180,087,586	(180,087,586)	-
2. 对股东的分配	五、43	-	-	-	(306,266,566)	(306,266,566)	-	-	-	(167,847,068)	(167,847,068)
上述(三)至(六)小计		-	11,511,546	248,002,658	(554,269,224)	(294,755,020)	1,577,785,517	3,843,152,343	180,087,586	(347,934,654)	5,253,090,792
三、本年年末余额		4,375,236,655	5,653,424,648	4,203,571,276	2,961,717,216	17,193,949,795	4,375,236,655	5,617,859,535	3,955,568,618	1,780,751,901	15,729,416,709

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
股东权益变动表 (续)
2013 年度
(金额单位: 人民币元)

此财务报表已于二〇一四年四月二十二日获董事会批准。

潘力	李晓晴	秦敬东	(公司盖章)
法定代表人	主管会计工作的 公司负责人	会计机构负责人	
(签名和盖章)	(签名和盖章)	(签名和盖章)	

刊载于第 72 页至第 220 页的财务报表附注为本财务报表的组成部分。

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

一、 公司基本情况

广东电力发展股份有限公司(以下简称“本公司”)是由广东省电力集团公司、中国建设银行广东省信托投资公司、广东省电力开发公司、广东国际信托投资公司和广东发展银行(现为广东省广控集团有限公司)于1992年9月8日共同发起设立的股份有限公司。本公司设立时总股本为普通股356,250,000股,每股面值人民币1元。

本公司发行的44,000,000股人民币普通股(“A股”)及105,000,000股境内上市外资股(“B股”)分别于1993年11月26日及1995年6月28日于深圳证券交易所(“深交所”)挂牌上市交易,发行后本公司的总股本增至505,250,000元。

于2001年,根据广东省人民政府粤府函[2001]252号文件《关于同意广东省电力体制政企分开改革实施方案的批复》,本公司原主要股东广东省电力集团公司重组为两个新公司,分别为广东电网公司(“广东电网”,原广东省广电集团有限公司)和广东省粤电集团有限公司(“粤电集团公司”,原广东省粤电资产经营有限公司)。在重组后,广东省的输电及配电均由广东电网控制及管理,而粤电集团公司主要从事电厂的投资及管理。根据粤财企[2001]247号文《关于省属电力资产划分问题的复函》,由广东省电力集团公司持有的本公司50.15%的股份于2001年8月1日划归粤电集团公司所有。

根据广东省人民政府国有资产监督管理委员会粤国资函[2005]452号文《关于广东电力发展有限公司股权分置改革有关问题的批复》,本公司于2006年1月18日进行了股权分置改革。本公司全体非流通股股东向股权分置改革方案所约定的股权变更登记日(2006年1月18日)登记在册的流通A股股东每10股支付3.1股对价股份,共支付121,357,577股企业法人股。经过股权分置改革后,自2006年1月19日起,粤电集团公司持有的本公司的股份减少至46.34%,本公司所有企业法人股即获得深交所的上市流通权,但约定了1至3年不等的限售期。根据约定的限售条件,截至2013年12月31日止,由原非流通股股东持有的4,416,925股企业法人股仍暂未实现流通。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

一、 公司基本情况 (续)

根据中国证监会证监许可 [2010] 376 号文《关于核准广东电力发展股份有限公司非公开发行股票批复》, 本公司于 2010 年 4 月向粤电集团公司非公开发行了 138,047,138 股 A 股股票。本次发行结束后, 粤电集团公司持有的本公司的股份由 46.34% 上升至 48.99%。

根据广东省人民政府国有资产监督管理委员会《关于粤电集团部分发电资产注入广东电力发展股份有限公司重组方案的批复》(粤国资函 [2011] 945 号) 以及中国证券监督管理委员会《关于核准广东电力发展股份有限公司向广东省粤电集团有限公司发行股份购买资产的批复》(证监许可 [2012] 865 号) 核准, 本公司于 2012 年 12 月非公开发行境内上市人民币普通股 (A 股), 每股面值 1 元, 发行数量为 1,577,785,517 股 (该股份自登记至粤电集团公司名下之日起 36 个月内不转让), 每股发行价格为人民币 4.73 元。粤电集团公司以其持有的深圳市广前电力有限公司 (“广前电力”) 60% 的股权、广东惠州天然气发电有限公司 (“惠州天然气”) 35% 的股权、广东粤电石碑山风能开发有限公司 (“石碑山”) 40% 的股权、广东惠州平海发电厂有限公司 (“平海发电厂”) 45% 的股权、广东红海湾发电有限公司 (“红海湾”) 40% 的股权、广东国华粤电台山发电有限公司 (“台山发电”) 20% 的股权以及广东省电力工业燃料有限公司 (“工业燃料”) 15% 的股权认缴本公司本次非公开发行的人民币普通股 (A 股) (“资产重组”)。本次非公开发行结束后, 本公司总股本为 4,375,236,655 股, 粤电集团公司持有的本公司的股份由 48.99% 上升至 67.39%。

本公司及子公司 (以下简称“本集团”) 主要在中国广东省从事电厂的发展和经营, 本公司的注册地点为中华人民共和国广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 23、25 及 26 楼。粤电集团公司为本公司的母公司。

二、 公司主要会计政策和会计估计

1、 财务报表的编制基础

于 2013 年 12 月 31 日, 本集团的流动负债已超过流动资产人民币 9,522,296,793 元, 已承诺的一年内的资本性支出约为人民币 37.15 亿元, 存在一定的流动性风险。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

1、财务报表的编制基础 (续)

本公司管理层拟通过以下措施确保本集团能够继续获取足够充分的营运资金以支持未来 12 个月的经营需要, 因此本财务报表仍然以持续经营为基础编制:

- (a) 自从本集团在建的发电机组近年陆续正式投入运行以来, 盈利持续增加, 管理层预计本集团能够从未来的经营活动中取得稳定的现金流入;
- (b) 于 2013 年 12 月 31 日, 本集团可用的银行授信额度约为人民币 34,060,072,300 元, 其中, 已签约无条件可用银行额度合计约为人民币 31,360,072,300 元, 未签约但已获银行书面承诺授予本集团的可使用额度合计约为人民币 2,700,000,000 元; 以及
- (c) 于 2013 年 12 月 31 日, 本集团已承诺的资本性支出将主要用于新电厂的建设及新发电机组的购置。由于电厂建设的周期一般较长, 大型机组的建设通常需要 3 至 5 年, 因此, 管理层预计该等资本性承诺将在未来 3 至 5 年陆续发生, 并以本集团现有的发电机组于生产经营活动中产生的资金及银行借款作支持, 不会对本集团未来一年的现金流量产生重大不利影响。

2、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合中华人民共和国财政部 (以下简称“财政部”) 于 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则——基本准则》和 38 项具体会计准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释以及其他相关规定 (以下合称“企业会计准则”) 的要求, 真实、完整地反映了本公司 2013 年 12 月 31 日的合并财务状况和财务状况、2013 年度的合并经营成果和经营成果及合并现金流量和现金流量。

此外, 本公司的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会 (以下简称“证监会”) 2010 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

3、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，编制财务报表采用的货币为人民币。

5、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价（或资本溢价）；资本公积中的股本溢价（或资本溢价）不足冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用，于发生时计入当期损益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。本集团为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接相关费用计入当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方，为取得被购买方控制权而付出的资产（包括购买日之前所持有的被购买方的股权）、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额，如为正数则确认为商誉（参见附注二、18）；如为负数则计入当期损益。本集团将作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。本集团为进行企业合并发生的其他各项直接费用计入当期损益。付出资产的公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

6、 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指有权决定一个公司的财务和经营政策，并能据以从该公司的经营活动中获取利益。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

6、合并财务报表的编制方法 (续)

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。本公司在编制合并财务报表时，自本公司最终控制方对被合并子公司开始实施控制时起将被合并子公司的各项资产、负债以其账面价值并入本公司合并资产负债表，被合并子公司的经营成果纳入本公司合并利润表，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司的可辨认净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

子公司少数股东应占的权益、损益和综合收益分别在合并资产负债表的股东权益中和合并利润表的净利润及综合收益总额项目后单独列示。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折合为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率折合为人民币。

即期汇率是中国人民银行公布的人民币外汇牌价。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

8、 外币业务和外币报表折算 (续)

于资产负债表日, 外币货币性项目采用该日的即期汇率折算。除与购建符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额 (参见附注二、16) 外, 其他汇兑差额计入当期损益。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。

9、 金融工具

本集团的金融工具包括货币资金、应收款项、除长期股权投资 (参见附注二、12) 以外的股权投资、应付款项、借款、应付债券及股本等。

(1) 金融资产及金融负债的确认和计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时, 于资产负债表内确认。

本集团在初始确认时按取得资产或承担负债的目的, 把金融资产和金融负债分为不同类别: 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债、贷款及应收款项、持有至到期投资、可供出售金融资产和其他金融负债。

于本年度, 本集团的金融资产包括应收款项及可供出售金融资产。本集团的金融负债主要为其他金融负债, 包括应付款项、借款及应付债券等。应付款项包括应付账款、其他应付款、应付票据及长期应付款。

在初始确认时, 金融资产及金融负债均以公允价值计量。应收款项及可供出售金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。初始确认后, 金融资产和金融负债的后续计量如下:

- 应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。

初始确认后, 应收款项以实际利率法按摊余成本计量。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

9、金融工具 (续)

(1) 金融资产及金融负债的确认和计量 (续)

- 可供出售金融资产

本集团将在初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产以及没有归类到其他类别的金融资产分类为可供出售金融资产。自资产负债表日起12个月内将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为其他流动资产。

对公允价值不能可靠计量的可供出售权益工具投资，初始确认后按成本计量；其他可供出售金融资产，初始确认后以公允价值计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产形成的汇兑差额计入当期损益外，其他利得或损失作为其他综合收益计入资本公积，在可供出售金融资产终止确认时转出，计入当期损益。可供出售权益工具投资的现金股利，在被投资单位宣告发放股利时计入当期损益。按实际利率法计算的可供出售金融资产的利息，计入当期损益（参见附注二、22(5)）。

- 其他金融负债

其他金融负债是指除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

其他金融负债包括财务担保合同负债。财务担保合同指本集团作为保证人与债权人约定，当债务人不履行债务时，本集团按照约定履行债务或者承担责任的合同。财务担保合同负债以初始确认金额扣除累计摊销额后的余额与按照或有事项原则（参见附注二、21）确定的预计负债金额两者之间较高者进行后续计量。

除上述以外的其他金融负债，初始确认后采用实际利率法按摊余成本计量。

(2) 金融资产及金融负债的列报

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

- 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利现在是可执行的；
- 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

9、金融工具 (续)

(3) 公允价值的确定

本集团对存在活跃市场的金融资产或金融负债, 用活跃市场中的报价确定其公允价值。

对金融工具不存在活跃市场的, 采用估值技术确定其公允价值。所采用的估值方法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的成交价、参照实质上相同的其他金融工具的当前市场报价和现金流量折现法等。本集团定期评估估值方法, 并测试其有效性。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

当收取某项金融资产的现金流量的合同权利终止或将所有权上几乎所有的风险和报酬转移时, 本集团终止确认该金融资产。

金融资产整体转移满足终止确认条件的, 本集团将下列两项金额的差额计入当期损益:

- 所转移金融资产的账面价值;
- 因转移而收到的对价, 与原直接计入股东权益的公允价值变动累计额之和。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的, 本集团终止确认该金融负债或其一部分。

(5) 金融资产的减值

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

金融资产发生减值的客观证据, 包括但不限于:

- (a) 发行方或债务人发生严重财务困难;
- (b) 债务人违反了合同条款, 如偿付利息或本金发生违约或逾期等;
- (c) 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组;

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

9、金融工具 (续)

(5) 金融资产的减值 (续)

- (d) 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
- (e) 权益工具发行方经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- (f) 权益工具投资的公允价值发生严重下跌（即公允价值下跌超过低于其初始投资成本超过 50% (含 50%)）或非暂时性下跌（即公允价值低于其初始投资成本持续超过一年 (含一年)）等。若该权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过 20% (含 20%) 但尚未达到 50%，本集团会综合考虑其他相关因素，诸如价格波动率等，判断该权益工具投资是否发生减值。

有关应收款项减值的方法，参见附注二、10，可供出售金融资产的减值方法如下：

- 可供出售金融资产

可供出售金融资产运用个别方式评估减值损失。可供出售金融资产发生减值时，即使该金融资产没有终止确认，本集团将原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失从股东权益转出，计入当期损益。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，本集团将原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

(6) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，计入股东权益。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

10、应收款项的坏账准备

应收款项运用个别方式和组合方式评估减值损失。

运用个别方式评估时，当应收款项的预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）按原实际利率折现的现值低于其账面价值时，本集团将该应收款项的账面价值减记至该现值，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

当运用组合方式评估应收款项的减值损失时，减值损失金额是根据具有类似信用风险特征的应收款项（包括以个别方式评估未发生减值的应收款项）的以往损失经验，并根据反映当前经济状况的可观察数据进行调整确定的。

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

单项金额重大的应收款项为本公司及各子公司财务报表中应收账款金额前五名或单项金额大于人民币 500 万元的其他应收款项以及所有的长期应收款项。本集团对单项金额重大的应收款项运用个别方式评估减值损失，进行减值测试。对于单项金额不重大的应收款项，如相关款项存在减值迹象，运用个别方式评估减值损失，进行减值测试。另外，对于个别方式测试中未发生减值的应收款项，运用组合方式评估减值损失，进行减值测试。本集团应收款项主要为应收广东电网的电力款、应收关联方款项及应收政府补助等款项，根据历史经验数据，对其运用个别方式进行减值测试后，未逾期应收款项属于信用风险较低的组合，本集团一般不对其计提坏账准备。

11、存货

(1) 存货的分类和成本

存货主要包括燃料及备品备件等，存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。

(2) 发出存货的计价方法

燃料发出时的成本按加权平均核算。备品备件在领用时采用一次转销法进行摊销。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

11、存货 (续)

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额。

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提，计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度

本集团存货盘存制度采用永续盘存制。

12、长期股权投资

(1) 投资成本确定

(a) 通过企业合并形成的长期股权投资

- 对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照合并日取得的被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

- 对于非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，作为该投资的初始投资成本。属于通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，其初始投资成本为本公司购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。

(b) 其他方式取得的长期股权投资

- 对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；对于投资者投入的长期股权投资，本集团按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

12、长期股权投资 (续)

(2) 后续计量及损益确认方法

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量，对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为投资收益，不划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润，但取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润除外。

对于子公司的投资按照成本减去减值准备后在资产负债表内列示。

在本集团合并财务报表中，对子公司的长期股权投资按附注二、6 进行处理。

(b) 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团与其他投资方根据合约安排对其实施共同控制 (参见附注二、12(3)) 的企业。

联营企业指本集团能够对其施加重大影响 (参见附注二、12(3)) 的企业。

后续计量时，对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

- 对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

12、长期股权投资 (续)

(2) 后续计量及损益确认方法 (续)

(b) 对合营企业和联营企业的投资 (续)

- 取得对合营企业和联营企业投资后，本集团按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，按照本集团的会计政策或会计期间进行必要调整后确认。本集团与联营企业及合营企业之间内部交易产生的未实现损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

- 本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。
- 对合营企业或联营企业除净损益以外所有者权益的其他变动，本集团调整长期股权投资的账面价值并计入股东权益。

(c) 其他长期股权投资

其他长期股权投资，指本集团对被投资企业没有控制、共同控制、重大影响，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。

本集团采用成本法对其他长期股权投资进行后续计量。对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本集团享有的部分确认为投资收益，不划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润，但取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润除外。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

12、长期股权投资 (续)

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制指按照合同约定对被投资单位经济活动所共有的控制，仅在与经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。本集团在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：

- 是否任何一个投资方均不能单独控制被投资单位的生产经营活动；
- 涉及被投资单位基本经营活动的决策是否需要各投资方一致同意；
- 如果各投资方通过合同或协议的形式任命其中的一个投资方对被投资单位的日常活动进行管理，则其是否必须在各投资方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。

重大影响指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本集团在判断对被投资单位是否存在重大影响时，通常考虑以下一种或多种情形：

- 是否在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；
- 是否参与被投资单位的政策制定过程；
- 是否与被投资单位之间发生重要交易；
- 是否向被投资单位派出管理人员；
- 是否向被投资单位提供关键技术资料等。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营公司和联营公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注二、20。

对于其他长期股权投资，在资产负债表日，本集团对其他长期股权投资的账面价值进行检查，有客观证据表明该股权投资发生减值的，采用个别方式进行评估，该股权投资的账面价值高于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的，两者之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益。该减值损失不能转回。

其他长期股权投资按照成本减去减值准备后在资产负债表内列示。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

13、投资性房地产

本集团将持有的为赚取租金或资本增值, 或两者兼有的房地产划分为投资性房地产。投资性房地产包括已出租的土地使用权和以出租为目的的房屋及建筑物, 以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出, 在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠的计量时, 计入投资性房地产成本; 否则, 于发生时计入当期损益。本集团采用成本模式计量投资性房地产, 即以成本减累计折旧、摊销及减值准备后在资产负债表内列示。本集团将投资性房地产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在使用寿命内按年限平均法计提折旧, 除非投资性房地产符合持有待售的条件。减值测试方法及减值准备计提方法参见附注二、20。

各类投资性房地产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为:

<u>项目</u>	<u>使用寿命 (年)</u>	<u>残值率 (%)</u>	<u>年折旧率 (%)</u>
房屋及建筑物	30 年	5%	3.17%

对投资性房地产的预计使用寿命、预计残值率和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

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

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时, 终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产指本集团为生产电力或经营管理而持有的, 使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

14、固定资产 (续)

(1) 固定资产确认条件 (续)

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。自行建造固定资产按附注二、15 确定初始成本。本公司在进行公司制改建时, 国有股股东投入的固定资产, 按照国有资产管理部确认的评估值作为入账价值。

对于构成固定资产的各组成部分, 如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益, 适用不同折旧率或折旧方法的, 本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出, 包括与更换固定资产某组成部分相关的支出, 在符合固定资产确认条件时计入固定资产成本, 同时将被替换部分的账面价值扣除; 与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

(2) 固定资产的折旧方法

本集团将固定资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧, 除非固定资产符合持有待售的条件。

各类固定资产的使用寿命、残值率和年折旧率分别为:

<u>类别</u>	<u>使用寿命 (年)</u>	<u>残值率 (%)</u>	<u>年折旧率 (%)</u>
房屋及建筑物	10 - 35 年	0 - 10%	2.57% - 10.00%
发电设备	8 - 18 年	0 - 10%	5.00% - 12.50%
运输工具	8 - 10 年	0 - 10%	9.00% - 12.50%
其他设备	5 - 25 年	0 - 10%	3.60% - 20.00%

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

14、固定资产 (续)

(3) 减值测试方法及减值准备计提方法参见附注二、20。

(4) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

融资租入固定资产的认定依据和计价方法参见附注二、26(3) 所述的会计政策。

(5) 固定资产处置

固定资产满足下述条件之一时, 本集团会予以终止确认。

- 固定资产处于处置状态;
- 该固定资产预期通过使用或处置不能产生经济利益。

报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面金额之间的差额, 并于报废或处置日在损益中确认。

15、在建工程

自行建造的固定资产的成本包括建筑成本、安装成本、工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用 (参见附注二、16) 和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。自行建造的固定资产的成本还包括发电机组在投入商业运营前进行负荷试车运行发生的费用扣减试运行的收入净额。

自行建造的固定资产于达到预定可使用状态时转入固定资产, 此前列于在建工程, 且不计提折旧。

在建工程以成本减减值准备 (参见附注二、20) 在资产负债表内列示。

16、借款费用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建的借款费用, 予以资本化并计入相关资产的成本。

除上述借款费用外, 其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

16、借款费用 (续)

在资本化期间内, 本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额 (包括折价或溢价的摊销):

- 对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款, 本集团以专门借款按实际利率计算的当期利息费用, 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专门借款应予资本化的利息金额。
- 对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款, 本集团根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出的加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率, 计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率是根据一般借款加权平均的实际利率计算确定。

本集团确定借款的实际利率时, 是将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量, 折现为该借款初始确认时确定的金额所使用的利率。

在资本化期间内, 外币专门借款本金及其利息的汇兑差额, 予以资本化, 计入符合资本化条件的资产的成本。而除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额作为财务费用, 计入当期损益。

资本化期间是指本集团从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间, 借款费用暂停资本化的期间不包括在内。当资本支出和借款费用已经发生及为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时, 借款费用开始资本化。当购建符合资本化条件的资产达到预定可使用状态时, 借款费用停止资本化。对于符合资本化条件的资产在购建过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的, 本集团暂停借款费用的资本化。

17、无形资产

无形资产以成本减累计摊销 (仅限于使用寿命有限的无形资产) 及减值准备 (参见附注二、20) 后在资产负债表内列示。对于使用寿命有限的无形资产, 本集团将无形资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销, 除非该无形资产符合持有待售的条件。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

17、无形资产 (续)

无形资产主要包括土地使用权、海域使用权、软件、特许经营权、输变电配套工程、微波工程及交通运输工程，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。输变电配套工程及微波工程为本集团为电力输出至广东电网而承担的电网连接线工程。

各项无形资产的摊销年限为：

<u>项目</u>	<u>摊销年限 (年)</u>
输变电配套工程及微波工程	10 年
土地使用权	20-70 年
海域使用权	50 年
交通运输工程	10 - 20 年
经营特许权	10 - 25 年
软件	2 - 10 年
非专利技术	2 - 6 年

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。截至资产负债表日，本集团没有使用寿命不确定的无形资产。

18、商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备 (参见附注二、20) 在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

19、长期待摊费用

长期待摊费用在受益期限内分期平均摊销。各项费用的摊销期限分别为：

<u>项目</u>	<u>摊销期限</u>
固定资产改良支出	33 - 36 月

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

20、除存货、金融资产及其他长期股权投资外的其他资产减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括：

- 固定资产
- 在建工程
- 工程物资
- 无形资产
- 采用成本模式计量的投资性房地产
- 对子公司、合营企业或联营企业的长期股权投资
- 商誉
- 长期待摊费用
- 其他非流动资产等

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，无论是否存在减值迹象，本集团于每年年度终了对商誉估计其可收回金额。本集团依据相关资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中的受益情况分摊商誉账面价值，并在此基础上进行商誉减值测试。

可收回金额是指资产（或资产组、资产组组合，下同）的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者。

资产组是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。资产组由创造现金流入相关的资产组成。在认定资产组时，主要考虑该资产组能否独立产生现金流入，同时考虑管理层对生产经营活动的管理方式以及对资产使用或者处置的决策方式等。

资产的公允价值减去处置费用后的净额，是根据公平交易中销售协议价格减去可直接归属于该资产处置费用的金额确定。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

20、除存货、金融资产及其他长期股权投资外的其他资产减值 (续)

可收回金额的估计结果表明, 资产的可收回金额低于其账面价值的, 资产的账面价值会减记至可收回金额, 减记的金额确认为资产减值损失, 计入当期损益, 同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失, 先抵减分摊至该资产组或者资产组组合中商誉的账面价值, 再根据资产组或者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, 但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额 (如可确定的)、该资产预计未来现金流量的现值 (如可确定的) 和零三者之中最高者。

资产减值损失一经确认, 在以后会计期间不会转回。

21、预计负债及或有负债

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务, 且该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团, 以及有关金额能够可靠地计量, 则本集团会确认预计负债。对于货币时间价值影响重大的, 预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。

对过去的交易或者事项形成的潜在义务, 其存在须通过未来不确定事项的发生或不发生予以证实; 或过去的交易或者事项形成的现时义务, 履行该义务不是很可能导致经济利益流出本集团或该义务的金额不能可靠计量, 则本集团会将该潜在义务或现时义务披露为或有负债。

22、收入

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。收入在其金额及相关成本能够可靠计量、相关的经济利益很可能流入本集团并且同时满足以下不同类型收入的其他确认条件时, 予以确认。收入的金额按照本集团已收或应收合同协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

(1) 销售电力及热能收入

本公司于电力、热能供应至电网公司或客户时确认销售收入。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

22、收入 (续)

(2) 副产品销售收入

本集团按照协议合同规定将发电产生的粉煤灰等副产品运至约定交货地点并由相关资源利用企业确认接收后，确认商品销售收入。

(3) 提供劳务收入

本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定提供劳务收入金额。

在资产负债表日，劳务交易的结果能够可靠估计的，根据完工百分比法确认提供劳务收入，提供劳务交易的完工进度根据已经发生的成本占估计总成本的比例确定。

劳务交易的结果不能可靠估计的，如果已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，则按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；如果已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，则将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(4) 核证减排量收入

本集团出售由风力设施生产的经核证碳减排量 (“CERs”)。这些风力设施已按《京都议定书》向联合国清洁发展机制执行理事会 (“CDMEB”) 登记注册为清洁发展机制 (“CDM”) 项目。与 CERs 有关的收入会在符合下列条件下予以确认：

- 对方已承诺购买 CERs；
- 核证减排量收入金额能够可靠计量；
- 本公司已生产相关电力；
- 相关 CERs 已获联合国认证。

(5) 利息收入

利息收入是按存款的存放时间或借出货币资金的时间和实际利率计算确定。

(6) 经营租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认为收入。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

23、职工薪酬

职工薪酬是本集团为获得职工提供的服务而给予的各种形式报酬以及其他相关支出。除因辞退福利外，本集团在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债，并相应增加资产成本或当期费用。

(a) 社会保险福利及住房公积金

按照中国有关法规，本集团职工参加了由政府机构设立管理的社会保障体系，按照国家规定的基准和比例，为职工缴纳基本养老保险、基本医疗保险、失业保险、工伤保险和生育保险等社会保险费用及住房公积金。上述缴纳的社会保险费用及住房公积金按照权责发生制原则计入资产成本或当期损益。本集团在按照国家规定的标准定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

(b) 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在同时满足下列条件时，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的预计负债，同时计入当期损益：

- 本集团已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施；
- 本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议。

24、政府补助

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。政府拨入的投资补助等专项拨款中，国家相关文件规定作为资本公积处理的，也属于资本性投入的性质，不属于政府补助。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

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。

本集团取得的、用于构建或以其他方式形成长期资产的政府补助作为与资产相关的政府补助。本集团取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；如果用于补偿本集团已发生的相关费用或损失的，则直接计入当期损益。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

25、所得税

除因企业合并和直接计入所有者权益 (包括其他综合收益) 的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减。递延所得税资产的确认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。

如果不属于企业合并交易且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额 (或可抵扣亏损)，则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期收回或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

资产负债表日，本集团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，减记的金额予以转回。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

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

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

26、经营租赁、融资租赁

租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指无论所有权最终是否转移但实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

(1) 经营租赁租入资产

经营租赁租入资产的租金费用在租赁期内按直线法确认为相关资产成本或费用。

(2) 经营租赁租出资产

经营租赁租出的除投资性房地产 (参见附注二、13) 以外的固定资产按附注二、14(2) 所述的折旧政策计提折旧，按附注二、20 所述的会计政策计提减值准备。经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认为收入。经营租赁租出资产发生的初始直接费用，金额较大时予以资本化，在整个租赁期内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；金额较小时，直接计入当期损益。

(3) 融资租赁租入资产

于租赁期开始日，本集团融资租入资产按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额确认为未确认融资费用。本集团将因融资租赁发生的初始直接费用计入租入资产价值。融资租赁租入资产按附注二、14(2) 所述的折旧政策计提折旧，按附注二、20 所述的会计政策计提减值准备。

对能够合理确定租赁期届满时取得租入资产所有权的，租入资产在使用寿命内计提折旧。否则，租赁资产在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

本集团对未确认融资费用采用实际利率法在租赁期内各个期间进行分摊，并按照借款费用的原则处理 (参见附注二、16)。

资产负债表日，本集团将与融资租赁相关的长期应付款减去未确认融资费用的差额，分别以长期负债和一年内到期的长期负债列示。

售后租回指卖主 (即承租人) 将一项自制或外购的资产出售后，又将该项资产从买主 (即出租人) 租回。售后租回交易被认定为融资租赁，售价与资产账面价值的差额将予以递延，并按该项租赁资产的折旧年限进行分摊，作为折旧费用的调整。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

27、股利分配

资产负债表日后, 经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润, 不确认为资产负债表日的负债, 在附注中单独披露。

28、关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响, 以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的, 构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业, 不构成本集团的关联方。本集团及本公司的关联方包括但不限于:

- (a) 本公司的母公司;
 - (b) 本公司的子公司;
 - (c) 与本公司受同一母公司控制的其他企业;
 - (d) 对本集团实施共同控制或重大影响的投资方;
 - (e) 与本集团同受一方控制、共同控制的企业或个人;
 - (f) 本集团的合营企业, 包括合营企业的子公司;
 - (g) 本集团的联营企业, 包括联营企业的子公司;
 - (h) 本集团的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员;
 - (i) 本公司母公司的关键管理人员;
 - (j) 与本公司母公司关键管理人员关系密切的家庭成员; 及
 - (k) 本集团的关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业。
- (l) 本集团的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业。

除上述按照企业会计准则的有关要求被确定为本集团或本公司的关联方以外, 根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》的要求, 以下企业或个人 (包括但不限于) 也属于本集团或本公司的关联方:

- (m) 持有本公司 5% 以上股份的企业或者一致行动人;
- (n) 直接或者间接持有本公司 5% 以上股份的个人及与其关系密切的家庭成员, 上市公司监事及与其关系密切的家庭成员;

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

28、关联方 (续)

- (o) 在过去 12 个月内或者根据相关协议安排在未来 12 月内，存在上述 (a) ， (c) 和 (m) 情形之一的企业；
- (p) 在过去 12 个月内或者根据相关协议安排在未来 12 月内，存在 (i) ，(j) 和 (n) 情形之一的个人；及
- (q) 由 (i) ， (j) ， (n) 和 (p) 直接或者间接控制的、或者担任董事、高级管理人员的，除本公司及其控股子公司以外的企业。

29、分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指集团内同时满足下列条件的组成部分：

- 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在以下方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部：

- 各单项产品或劳务的性质；
- 生产过程的性质；
- 产品或劳务的客户类型；
- 销售产品或提供劳务的方式；
- 生产产品及提供劳务受法律、行政法规的影响。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

30、主要会计估计及判断

编制财务报表时, 本集团管理层需要运用估计和假设, 这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估, 会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

本集团主要估计金额的不确定因素如下:

(a) 除存货、金融资产及其他长期股权投资外的其他资产减值

如附注二、20 所述, 本集团在资产负债表日对除存货、金融资产及其他长期股权投资外的其他资产进行减值评估, 以确定资产可收回金额是否下跌至低于其账面价值。如果情况显示长期资产的账面价值可能无法全部收回, 有关资产便会视为已减值, 并相应确认减值损失。

在判断上述资产是否存在减值迹象时, 管理层主要从以下方面进行评估和分析: (1) 影响资产减值的事项是否已经发生; (2) 资产继续使用或处分的预期可获得的现金流量现值是否低于资产的账面价值; 以及 (3) 预计未来现金流量现值中使用的重复假设是否适当。

本集团所采用的用于确定减值的相关假设, 如果未来现金流量现值方法中的折现率及增长率假设的变化可能会对减值测试中所使用的现值产生重大影响, 并导致本集团的上述长期资产出现减值。

(b) 房屋建筑物和设备的可使用年限

房屋建筑物和设备的预计可使用年限由管理层根据行业惯例, 在考虑了资产的耐久性及过往维修保养的情况后而定。预计可使用年限在每年年度终了时进行检讨并作出适当调整。固定资产预计可使用年限的变化, 可能会对本集团的净利润产生重大影响。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外，金额单位为人民币元)

二、公司主要会计政策和会计估计 (续)

30、主要会计估计及判断 (续)

(c) 所得税

是否确认可抵扣亏损及可抵扣暂时性差异所产生的递延所得税资产很大程度上取决于管理层对未来期间能否获得足够的可用来抵扣可抵扣亏损及可抵扣暂时性差异的未来应纳税所得额而作出的判断，而计算该未来应纳税所得额需要运用大量的判断和估计，同时结合考虑税务筹划策略和整体经济环境的影响，不同的判断及估计会影响递延所得税资产的确认及金额。

三、税项

1、本集团适用的主要税种及其税率列示如下：

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	17% 及 13%
营业税	按应税营业收入计征	5%
城市维护建设税	按实际缴纳营业税及增值税计征	5% - 7%
教育费附加	按实际缴纳营业税及增值税计征	3%
地方教育费附加	按实际缴纳营业税及增值税计征	2%
企业所得税	按应纳税所得额计征	注 1

注 1：除本公司的子公司—广东粤电湛江风力发电有限责任公司（“湛江风力”）、广东粤电徐闻风力发电有限公司（“徐闻风力”）及广前电力之外（详见如下附注），本公司及各子公司适用的企业所得税率为 25%。

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

三、 税项 (续)

2、 税收优惠及批文

根据湛江市国家税务局直属税务分局湛国税直函 [2007] 15 号文的批准, 2008 年 1 月 1 日开始实施的《中华人民共和国企业所得税法》(以下简称“新税法”) 以及新税法过渡期间的相关规定, 湛江风力自获利年度起, 第一年和第二年免征企业所得税, 第三年至第五年减半征收企业所得税, 湛江风力适用的企业所得税率将在 2008 年至 2012 年的 5 年期间内逐步过渡到 25%。2008 年被认定为湛江风力第一个获利年度。因此湛江风力 2012 年及 2013 年度适用的企业所得税率分别为 12.5% 及 25%。

根据财税 [2008] 46 号及国税发 [2009] 80 号文的批准, 徐闻风力自获利年度起, 第一年至第三年免征企业所得税, 第四年至第六年减半征收企业所得税。2012 年为徐闻风力第一个获利年度。因此徐闻风力 2012 年及 2013 年度的适用企业所得税率均为零。

广前电力于 2011 年 10 月 27 日领取了深圳市科技工贸和信息化委员会、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局颁发的 GR201144200478 号高新技术企业证书。该证书有效期为 3 年 (自 2011 年至 2013 年) 并已经在深圳市宝安区地方税务局备案。因此, 广前电力 2012 年及 2013 年度适用的企业所得税率均为 15%。

此外, 石碑山、湛江风力、徐闻风力和惠来风力发电有限公司 (“惠来风力”) 根据财税 [2008] 156 号文《关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》, 销售利用风力生产的电力实现的增值税实行即征即退 50% 的政策。

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1) 通过设立或投资方式取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	年末实际 出资额	实质上构成 对子公司 净投资 的其他 项目余额	持股 比例 (%)	表决权 比例 (%)	是否合 并报表	年末少数 股东权益	本年少数股东 权益中用于 冲减少数股东 损益的金额	法人代表	组织 机构代码
茂名臻能热电有限公司 (“茂名臻能”)	有限责任公司	茂名市	电力	1,019,535,500	电力生产及电站建设	594,083,336	-	58.27%	58.27%	是	444,201,991	-	胡效雷	76656459-8
广东粤电靖海发电有限公司 (“靖海发电”)	有限责任公司	揭阳市	电力	2,919,272,000	电力生产及电站建设	1,897,526,800	-	65.00%	65.00%	是	1,417,738,335	-	李明亮	77307022-X
湛江风力(附注四、1(5))	外商投资企业	湛江市	电力	346,110,000	新能源开发及电力生产	242,277,000	-	70.00%	60.00%	是	115,260,514	-	林诗庄	79295197-0
广东粤电安信电力检修安装 有限公司(“安信检修”)	有限责任公司	东莞市	电力	20,000,000	提供检修及安装服务	20,000,000	-	100.00%	100.00%	是	-	-	饶苏波	66498489-0
广东粤电虎门发电有限公司 (“虎门发电”)	有限责任公司	东莞市	电力	150,000,000	电力生产及电站建设	90,000,000	-	60.00%	60.00%	是	56,354,981	(1,502,304)	林诗庄	68056908-0
广东粤电博贺煤电有限公司 (“博贺煤电”)	有限责任公司	茂名市	电力	1,085,000,000	煤炭码头建设、电厂 建设，电力项目 技术咨询和服务	1,085,000,000	-	100.00%	100.00%	是	-	-	罗志恒	55168364-5
湛江宇恒电力检修安装有限 公司(“宇恒电力”)	有限责任公司	湛江市	电力	20,000,000	提供检修及安装服务	15,200,000	-	76.00%	76.00%	是	注 a	-	沈明德	78942832-9
徐闻风力(附注四、1(5))	有限责任公司	湛江市	电力	173,190,000	电力生产及电站建设	121,233,000	-	70.00%	60.00%	是	注 b	-	林诗庄	69473177-1
广东粤电花都天然气热电有限 公司(“花都天然气”)	有限责任公司	广州市	电力	120,000,000	发电厂和热力管网建设	78,000,000	-	65.00%	65.00%	是	41,290,453	(709,547)	文联合	06114033-0

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四、企业合并及合并财务报表 (续)

1、 子公司情况 (续)

(1) 通过设立或投资方式取得的子公司 (续)

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	年末实际 出资额	实质上构成 对子公司 净投资 的其他 项目余额	持股 比例 (%)	表决权 比例 (%)	是否合 并报表	年末少数 股东权益	本年少数股东 权益中用于 冲减少数股东 损益的金额	法人代表	组织 机构代码
广东粤电大埔发电有限公司 (“大埔发电”)	有限责任公司	梅州市	电力	600,000,000	投资电力业及电力 工程技术咨询服务	600,000,000	-	100.00%	100.00%	是	-	-	林诗庄	06145024-0
广东粤电雷州风力发电有限公司 (“雷州风力”)(附注四、1(5))	有限责任公司	雷州市	电力	20,000,000	电厂建设及电力 项目技术支持项目	14,000,000	-	70.00%	60.00%	是	注 b	-	林诗庄	06512991-3
广东粤电电白风电有限公司 (“电白风电”)	有限责任公司	茂名市	电力	121,872,900	电厂建设及电力 项目技术支持项目	121,872,900	-	100.00%	100.00%	是	-	-	罗志恒	61781904-0

注 a: 宇恒电力年末少数股东权益包含在湛江电力年末少数股东权益中。

注 b: 徐闻风力、雷州风力年末少数股东权益包含在湛江风力年末少数股东权益中。

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四、企业合并及合并财务报表 (续)

1、 子公司情况

(2) 同一控制下企业合并取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	出资额	年末实际 项目余额	实质上构成 对子公司 净投资 的其他 (%)	持股 比例 (%)	表决权 比例 并报表	是否合 股东权益	年末少数 损益的金额	本年少数 股东权益中 用于冲减 少数股东 法人代表	组织 机构代码
湛江电力有限公司 (“湛江电力”)	有限责任公司	湛江市	电力	2,875,440,000	电力生产及电站建设	2,185,334,400	-	76.00%	76.00%	是	980,835,768	-	刘谦	23210093-2
广东粤嘉电力有限公司 (“粤嘉电力”)(附注四、1(5))	外商投资企业	梅州市	电力	1,200,000,000	电力生产及电站建设	696,000,000	-	58.00%	55.56%	是	178,514,769	(76,048,923)	林诗庄	61741361-4
广东省韶关粤江发电有限 责任公司 (“粤江发电”)	有限责任公司	韶关市	电力	770,000,000	电力生产及电站建设	693,000,000	-	90.00%	90.00%	是	27,234,153	-	林诗庄	70752208-0
湛江中粤能源有限公司 (“中粤能源”)	有限责任公司	湛江市	电力	1,454,300,000	电力生产及电站建设	1,308,870,000	-	90.00%	90.00%	是	147,022,806	-	刘谦	74367331-0
广前电力 (附注四、5)	有限责任公司	深圳市	电力	1,030,292,500	电力生产及电站建设	1,030,292,500	-	100.00%	100.00%	是	-	-	文联合	70842633-0
惠州天然气 (附注四、5)	有限责任公司	惠州市	电力	963,000,000	电力生产及电站建设	645,210,000	-	67.00%	67.00%	是	422,089,126	-	高仕强	76380066-3
平海发电厂 (附注四、1(4)、5)	有限责任公司	惠州市	电力	1,370,000,000	电力生产及电站建设	616,500,000	-	45.00%	85.00%	是	1,425,309,913	-	郑汉全	79117246-5
石碑山 (附注四、1(5)、5)	有限责任公司	揭阳市	电力	231,700,000	风力生产及电站建设	162,190,000	-	70.00%	60.00%	是	71,880,208	-	李承军	76384872-0
红海湾 (附注四、5)	有限责任公司	汕尾市	电力	2,749,750,000	电力生产及电站建设	1,787,337,500	-	65.00%	65.00%	是	1,203,182,163	-	文联合	76061818-8

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四、企业合并及合并财务报表 (续)

1、 子公司情况 (续)

(3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

子公司全称	附注	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	年末实际 出资额	实质上构成 对子公司 净投资 的其他 项目余额	持股 比例 (%)	表决权 比例 (%)	是否合 并报表	年末少数 股东权益	本年少数 股东权益中 用于冲减 少数股东 损益的金额	法人代表	组织 机构代码
广东省风力发电有限公司 (“省风力”)	附注四、3	有限责任公司	广州市	投资控股	181,872,900	风力生产及电站建设	181,872,900	-	100.00%	100.00%	是	-	-	罗志恒	23112971-7
惠来风力	附注四、3	有限责任公司	揭阳市	电力	20,000,000	风力生产及电站建设	14,000,000	-	70.00%	70.00%	是	6,841,622	-	张尤君	70762183-9

(4) 平海发电厂为本集团2012年度向粤电集团公司非公开发行股票收购的目标公司(附注一)。根据粤电集团公司与持有平海发电厂40%股权的股东—广东华厦电力发展有限公司(“华厦电力”)的协定，华厦电力委派的股东代表及董事在平海发电厂的股东会及董事会上行使表决权时，与粤电集团公司委派的股东代表及董事保持一致行动；而在粤电集团公司将平海发电厂45%的股权转让给本公司后，华厦电力委派的股东代表及董事在平海发电厂的股东会及董事会上行使表决权时，与本公司委派的股东代表及董事保持一致行动，因此本公司对平海发电厂拥有控制权。

(5) 本公司对子公司湛江风力、徐闻风力、雷州风力、粤嘉电力及石碑山的表决权比例按该等子公司的公司章程相关规定而确定，因此本公司对上述子公司的表决权比例与持股比例不一致。

广东电力发展股份有限公司
 财务报表附注
 (除特别注明外, 金额单位为人民币元)

四、 企业合并及合并财务报表 (续)

2、 本年新纳入合并范围的主体

(1) 本年新纳入合并范围的子公司

单位名称	附注	2013 年 12 月 31 日	2013 年
		净资产	净利润 / (亏损)
花都天然气	(i)	117,972,724	(2,027,276)
大埔发电	(i)	600,000,000	-
雷州风力	(i)	20,212,083	212,083
电白风电	(i)	121,850,544	(22,356)
省风力	四、3	166,873,618	(228,188)
惠来风力	四、3	16,730,539	1,068,041

(i) 上述公司中, 除了省风力和惠来风力为本年度通过非同一控制下企业合并取得的子公司外 (参见附注四、3), 其他公司均为本年度本公司设立投资的子公司 (参见附注四、1(1))。

3、 本年发生的非同一控制下企业合并

被合并方	注	商誉金额	商誉计算方法
省风力	(1)	2,449,886	本公司在合并中取得省风力权益对应的可辨认净资产在购买日的公允价值低于合并成本的差额人民币 2,449,886 元确认为商誉。

广东电力发展股份有限公司

财务报表附注

(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

四、企业合并及合并财务报表 (续)

3、本年发生的非同一控制下企业合并 (续)

(1) 于2013年6月28日本公司与广东粤电能实业发展有限公司(以下简称“粤电能公司”)及广东省电力开发公司(以下简称“开发公司”)签订了股权转让协议。根据股权转让协议约定, 本公司支付现金人民币5,994,670元及人民币4,904,730元分别向粤电能公司和开发公司以收购其持有的省风力55%及45%权益。于2013年8月20日, 本公司第七届董事会第十五次会议批准通过上述股权转让。于2013年8月27日, 本公司向粤电能公司和开发公司支付了全部股权转让价款。本次收购完成后, 省风力成为本公司的全资子公司。由于粤电能公司是粤电集团公司直属工会全资企业, 不受粤电集团公司控制, 所以本公司收购省风力为非同一控制下企业合并。开发公司为本公司母公司粤电集团公司所控制的企业, 是本公司关联方。本公司将合并成本与在本次企业合并中取得的省风力权益的可辨认净资产在购买日的公允价值的差额确认为商誉人民币2,449,886元。

省风力是于1997年5月在广州成立的公司, 总部位于广州, 主要从事风能、太阳能、生物质等新能源的设计、开发、投资、建设和运营管理; 新能源技术的研发、应用与推广; 新能源相关设备的检查与维修; 新能源技术培训、咨询服务。

省风力持有惠来风力70%的股权, 惠来风力是于1998年3月在揭阳成立的公司, 总部位于揭阳, 主要从事风力发电、物资供应、风力发电技术咨询、技术服务、技术培训及研究开发。

省风力的财务信息如下:

<u>项目</u>	<u>自购买日至 2013年12月31日</u>
收入	3,068,037
净利润	839,853
经营活动净现金流	2,967,035

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外，金额单位为人民币元)

四、企业合并及合并财务报表 (续)

3、本年发生的非同一控制下企业合并 (续)

省风力可辨认资产和负债的情况：

项目	购买日		2012年12月31日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
货币资金	6,677,622	6,677,622	6,128,505	6,128,505
应收账款	1,496,516	1,496,516	2,681,348	2,681,348
其他应收款	1,410,946	1,410,946	871,144	871,144
存货	906,402	906,402	1,097,653	1,097,653
其他流动资产	2,419	2,419	-	-
固定资产	20,133,518	28,233,343	25,633,735	33,733,560
无形资产	2,621,380	2,621,380	2,681,780	2,681,780
应付职工薪酬	(40,144)	(40,144)	-	-
应交税费	-	-	(89,181)	(89,181)
其他应付款	(5,174,907)	(5,174,907)	(6,247,877)	(6,247,877)
长期借款	(21,142,349)	(21,142,349)	(22,068,607)	(22,068,607)
递延所得税负债	-	(2,024,956)	-	(2,024,956)
少数股东权益	(4,698,749)	(6,521,210)	(5,458,968)	(7,281,429)
可辨认净资产合计	2,192,654	6,445,062	5,229,532	9,481,940

4、本年度发生的子公司少数股东权益收购

于2013年9月27日，本公司取得韶关发电D厂有限公司（“韶关D厂”）持有的粤江发电25%的权益，收购成本为人民币86,194,677元。本次交易完成后，本公司对粤江发电的持股比例由65%增加至90%。本公司将取得的新增权益的投资成本高于按照新增持股比例计算应享有粤江发电净资产份额的差额人民币14,130,991元冲减资本公积（股本溢价）。韶关D厂是本公司母公司粤电集团公司所控制的企业，是本公司的关联方。

广东电力发展股份有限公司
财务报表附注
(除特别注明外, 金额单位为人民币元)

四、 企业合并及合并财务报表 (续)

5、 2012 年度发生的同一控制下企业合并

如附注一所述, 上述 2012 年资产重组完成后, 以下公司分别成为本公司的子公司、合营企业和联营企业:

子公司:

- 广前电力;
- 惠州天然气;
- 平海发电厂;
- 石碑山; 以及
- 红海湾

(注: 对以上五家子公司的合并构成同一控制下企业合并)

合营企业 - 工业燃料

联营企业 - 台山发电

于 2012 年 12 月 17 日, 上述公司已经全部完成营业执照之变更, 粤电集团公司将其持有的目标资产转移给本公司。于 2012 年 12 月 31 日, 本公司完成了上述股份发行登记手续, 按照双方约定, 本公司自 2012 年 12 月 31 日起享有目标股权对应的损益。因此, 2012 年 12 月 31 日为本公司实际取得上述目标股权收购完成日, 也为同一控制下企业合并的合并日。因同一控制下企业合并影响, 资本公积调整金额为人民币 2,383,559,629 元。

于合并日, 由于同一控制下企业合并对合并报表的资本公积调整如下:

	<u>金额</u>
本公司因发行股本确认的资本公积	2,383,559,629
减: 合并报表对同一控制下企业合并的调整资本溢价	(3,428,300,812)
	<hr/>
合并报表确认的资本公积	(1,044,741,183)
	<hr/> <hr/>

四、 企业合并及合并财务报表 (续)

6、 2012 年度丧失控制权而减少的子公司

由于地方人民政府决定关闭油页岩发电所配套的金塘露天矿区,从2012年9月20日起油页岩发电开始进入清算阶段,因清算工作由清算小组进行接手管理,本公司无法再对其经营活动实施控制而丧失控制权,从而自2012年9月20日起,不再纳入合并范围。

于2012年12月31日,本公司管理层对持有油页岩发电的投资的可回收金额进行评估,按照预计其可回收金额与本公司对油页岩的投资成本之间的差额计提了减值准备。预计油页岩发电的清算工作将于2014年前后完成。

五、 合并财务报表项目附注

1、 货币资金

项目	2013 年			2012 年		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金:						
人民币	-	-	133,621	-	-	154,999
银行存款:						
人民币	-	-	1,536,256,130	-	-	955,560,258
美元	189	6.0969	1,152	189	6.2855	1,189
港币	12,876	0.7862	10,123	12,875	0.8108	10,440
			1,536,267,405			955,571,887
粤电财务存款:						
人民币	-	-	2,838,481,167	-	-	1,858,171,651
其他货币资金:						
人民币	-	-	2,428,983	-	-	56,866,000
合计			4,377,311,176			2,870,764,537

粤电财务存款指存放于广东粤电财务有限公司(“粤电财务”)的存款。粤电财务为一家经中国人民银行批准设立的金融机构。粤电财务的最终控股方为粤电集团公司。

本集团其他货币资金人民币 2,428,983 元为本公司存于银行的在途货币资金(2012 年 12 月 31 日:人民币 56,866,000 元,为本集团向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函所存入的保证金存款)。

五、合并财务报表项目附注(续)

2、应收票据

(1) 应收票据分类

<u>种类</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
银行承兑汇票	1,800,000	-

上述应收票据均为一年内到期。

上述应收票据中余额中无持本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的应收票据。

(2) 于 2013 年 12 月 31 日, 本集团无用于质押的应收票据 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

(3) 于 2013 年 12 月 31 日, 本集团无因出票人无力履约而将票据转为应收账款以及本集团已经背书给其他方但尚未到期的票据情况 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

3、应收利息

(1) 应收利息

<u>项目</u>	<u>年初余额</u>	<u>本年增加</u>	<u>本年减少</u>	<u>年末余额</u>
应收存款利息	605,025	53,481,666	(48,891,715)	5,194,976
应收委托贷款利息	1,213,470	14,705,242	(15,325,650)	593,062
合计	1,818,495	68,186,908	(64,217,365)	5,788,038

五、合并财务报表项目附注(续)

4、应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析如下:

<u>客户类别</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
关联方	19,104,086	49,305,747
第三方	3,247,341,666	3,014,314,120
小计	3,266,445,752	3,063,619,867
减: 坏账准备	-	(4,070,440)
合计	3,266,445,752	3,059,549,427

(2) 应收账款按账龄分析如下:

<u>账龄</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
1年以内(含1年)	3,263,516,421	3,061,987,750
1年至2年(含2年)	2,913,131	1,632,117
2年至3年(含3年)	16,200	-
合计	3,266,445,752	3,063,619,867
减: 坏账准备	-	(4,070,440)
合计	3,266,445,752	3,059,549,427

账龄自应收账款确认日起开始计算。

(3) 于2013年12月31日,本集团共有账面价值为人民币128,867,446元的应收账款(2012年12月31日:人民币122,202,814元),连同电厂的上网销售收费权质押给银行以取得人民币692,256,340元的长期借款,其中:一年内到期的长期借款为人民币145,020,000元(2012年12月31日:人民币1,020,720,036元,其中:短期借款人民币148,000,000元,长期借款人民币872,720,036元(包括一年内到期长期借款人民币188,550,000元))(附注五、24(1)(a)、五、33(2)(a)及五、35(1)(a))。

五、合并财务报表项目附注 (续)

4、应收账款 (续)

(4) 应收账款按种类披露

种类	2013 年				2012 年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提 坏账准备的应收账款	3,256,087,345	99.68%	-	-	3,054,325,361	99.70%	(3,938,096)	0.13%
单项金额虽不重大但单项计提 坏账准备的应收账款	10,358,407	0.32%	-	-	9,294,506	0.30%	(132,344)	1.42%
合计	3,266,445,752	100.00%	-	-	3,063,619,867	100.00%	(4,070,440)	0.13%

本集团并无就上述已计提坏账准备的应收账款持有任何抵押品。

五、合并财务报表项目附注 (续)

4、应收账款 (续)

(5) 应收账款金额前五名单位情况

<u>单位名称</u>	<u>与本公司关系</u>	<u>金额</u>	<u>账龄</u>	<u>占应收账款 总额的比例 (%)</u>
广东电网	第三方	3,047,090,817	1 年以内	93.28%
深圳市供电局	第三方	159,146,073	1 年以内	4.87%
广东电网湛江供电局	第三方	19,740,267	1 年以内	0.61%
广东省粤电集团有限 公司沙角 C 电厂 (“沙角 C 电厂”)	关联方	18,281,008	1 年以内	0.56%
广东电网揭阳供电局	第三方	11,829,180	1 年以内	0.36%
合计		<u>3,256,087,345</u>		<u>99.68%</u>

(6) 上述余额中无应收持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

(7) 应收关联方账款情况

<u>单位名称</u>	<u>与本公司关系</u>	<u>金额</u>	<u>占应收账款 总额的比例 (%)</u>
广东珠海金湾发电有限公司 (“珠海金湾”)	同受粤电集团公司控制	25,492	0.00%
沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	18,281,008	0.56%
湛江生物质发电有限公司 (“生物质发电”)	同受粤电集团公司控制	797,586	0.02%
合计		<u>19,104,086</u>	<u>0.58%</u>

(8) 于 2013 年 12 月 31 日, 应收账款中没有以外币计量的余额 (2012 年 12 月 31 日: 1,971,296 美元, 等值人民币 12,391,210 元)。

五、合并财务报表项目附注(续)

5、其他应收款

(1) 其他应收款分析如下:

	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
应收粤电集团公司收购目标		
资产现金差价(a)	-	422,451,302
委托贷款(b)	95,000,000	113,912,204
垫付工程款	21,676,460	67,322,572
应收购买燃料保证金	49,720,000	49,720,000
应收副产品销售款	91,929,035	18,618,310
备用金	6,305,097	6,693,620
应收政府补助款(c)	27,854,422	7,380,199
其他	37,190,063	27,274,825
	<hr/>	<hr/>
小计	329,675,077	713,373,032
减: 坏账准备	(2,024,770)	(2,654,793)
	<hr/>	<hr/>
合计	<u>327,650,307</u>	<u>710,718,239</u>

(a) 根据如附注一所述的资产重组交易双方的约定, 标的股权对应净资产在评估基准日(2011年6月30日)与交割审计基准日(2012年12月31日)之间产生的变化及相应的损益由粤电集团公司享有或承担。另外, 粤电集团公司承诺, 因国土主管部门依法确定红海湾就其主厂区 1,071,562.80 平方米土地需要缴纳的土地使用权出让金额高于中联评报字[2011]第775号《资产评估报告》中所预计需缴纳的土地使用权出让金总额, 故粤电集团公司应在国土主管部门依法确定红海湾应就该块土地缴纳的土地使用权出让金的价格后30日内, 按其向本公司转让的红海湾40%股权的比例, 及时、足额地以现金方式向本公司补偿。上述两项差价合计人民币422,451,302元, 本公司已于2013年3月29日从粤电集团公司收回该款项。

(b) 上述2013年末委托贷款为本公司通过委托人向其联营企业提供的到期日在一年以内的委托贷款, 详细情况如下:

<u>受托人</u>	<u>借款人</u>	<u>本金</u>	<u>年利率</u>	<u>到期日</u>	<u>累计 应收利息</u>	<u>本息余额</u>	<u>坏账准备</u>
兴业银行 广州分行	威信云投粤电扎西能源 有限公司(“威信云投”)	95,000,000	8.30%	2014-03-03	589,489	95,589,489	-
		<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>

于2014年3月, 本公司已收回上述2013年末委托贷款。

五、合并财务报表项目附注(续)

5、其他应收款(续)

(1) 其他应收款分析如下(续):

(c) 应收政府补助款

<u>单位名称</u>	<u>政府补助 项目名称</u>	<u>期末余额</u>	<u>账龄</u>	<u>预计收取的 时间、金额及依据</u>
深圳市经济贸易 和信息化委员会	采购现货 气补贴	23,394,619	1年以内(含1年)	预计2014年 上半年全额收回, 已获取政府批复
惠来县国家税务局	增值税即征 即退补贴	3,059,370	1年以内(含1年)	2014年3月已 全额收回,增值税 即征即退政策
徐闻县国家税务局	增值税即征 即退补贴	1,400,433	1年以内(含1年)	2014年3月已 全额收回,增值税 即征即退政策

(2) 其他应收款按账龄分析如下:

<u>账龄</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
1年以内(含1年)	248,702,990	628,669,312
1年至2年(含2年)	1,667,195	56,164,566
2年至3年(含3年)	52,419,286	24,204,880
3年以上	26,885,606	4,334,274
小计	329,675,077	713,373,032
减:坏账准备	(2,024,770)	(2,654,793)
合计	327,650,307	710,718,239

账龄自其他收账款确认日起开始计算。

五、合并财务报表项目附注 (续)

5、其他应收款 (续)

(3) 其他应收款按种类披露

种类	注	2013 年				2012 年			
		账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
		金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提 坏账准备的其他应收款	(4)	269,551,343	81.76%	(185,963)	0.07%	676,781,252	94.87%	-	-
单项金额虽不重大但单项 计提坏账准备的其他应收款	(5)	60,123,734	18.24%	(1,838,807)	3.06%	36,591,780	5.13%	(2,654,793)	7.26%
合计		329,675,077	100.00%	(2,024,770)	0.61%	713,373,032	100.00%	(2,654,793)	0.37%

本集团并无就上述已计提坏账准备的其他应收款持有任何抵押品。

五、合并财务报表项目附注(续)

5、其他应收款(续)

(4) 年末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

<u>其他应收款内容</u>	<u>账面余额</u>	<u>坏账准备</u>	<u>计提比例</u>
委托贷款	95,000,000	-	-
应收副产品销售款	80,117,754	185,963	0.23%
应收购买燃料保证金	49,720,000	-	-
垫付工程款项	21,318,970	-	-
其他	23,394,619	-	-
合计	<u>269,551,343</u>	<u>185,963</u>	

(5) 年末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

<u>其他应收款内容</u>	<u>账面余额</u>	<u>坏账准备</u>	<u>计提比例</u>
应收副产品销售款	11,811,280	-	-
应收管理费 / 租金 / 押金	1,268,206	-	-
应收往来款	1,501,265	-	-
垫付工程款项	357,490	13,877	3.88%
备用金	6,305,097	284,401	4.51%
其他	38,880,396	1,540,529	3.96%
合计	<u>60,123,734</u>	<u>1,838,807</u>	

(6) 本年度本集团无发生重大的其他应收款坏账准备转回或收回。

(7) 本年度, 本集团无发生重大的其他应收款核销。

五、合并财务报表项目附注 (续)

5、其他应收款 (续)

(8) 其他应收款金额前五名单位情况

<u>单位名称</u>	<u>与本公司关系</u>	<u>金额</u>	<u>账龄</u>	<u>占其他应收款总额的 比例 (%)</u>
威信云投	本公司联营企业	95,000,000	1 年以内	28.82%
广东粤电环保有限公司 (“粤电环保”)	同受粤电集团公司控制	73,362,113	1 年以内	22.25%
广东珠投电力燃料有限公司 (“珠投电力”)	本公司子公司 少数股东的关联方	49,720,000	2 至 3 年	15.07%
深圳市经济贸易 和信息化委员会	第三方	23,394,619	1 年以内	7.10%
惠东县财政局	第三方	21,318,970	3 年以上	6.47%
合计		<u>262,795,702</u>		<u>79.71%</u>

(9) 本年其他应收款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

<u>单位名称</u>	<u>2013 年</u>		<u>2012 年</u>	
	<u>金额</u>	<u>坏账准备</u>	<u>金额</u>	<u>坏账准备</u>
粤电集团公司	-	-	422,451,302	-

(10) 于 2013 年 12 月 31 日,其他应收款中没有以外币计量的余额 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

五、合并财务报表项目附注(续)

5、其他应收款(续)

(11) 其他应收关联方款项情况

<u>单位名称</u>	<u>与本公司关系</u>	<u>金额</u>	<u>占其他应收款 总额的比例 (%)</u>
威信云投	本公司联营企业	95,000,000	28.82%
粤电环保	同受粤电集团公司控制	73,362,113	22.25%
广东粤电置业投资有限公司 (“粤电置业”)	同受粤电集团公司控制	885,244	0.26%
沙角C电厂	同受粤电集团公司控制	654,064	0.20%
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任 公司(“蒙华新能源”)	同受粤电集团公司控制	613,885	0.19%
广东粤电物业管理有限公司 (“粤电物业”)	同受粤电集团公司控制	282,962	0.09%
超康投资有限公司(“超康投资”)	同受粤电集团公司控制	220,434	0.07%
珠海金湾	同受粤电集团公司控制	100,000	0.03%
合计		171,118,702	51.91%

6、预付款项

(1) 预付款项分类列示如下:

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
预付工程设备款	1,003,471	16,805,672
预付燃料款	1,445,077,599	1,028,875,924
预付材料款	9,225,482	6,775,179
预付保险金	14,299,648	15,217,430
预付其他	28,277,426	41,338,373
合计	1,497,883,626	1,109,012,578

五、合并财务报表项目附注(续)

6、预付款项(续)

(2) 预付款项按账龄列示如下:

账龄	2013年		2012年	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内(含1年)	1,486,580,750	99.25%	702,081,939	63.30%
1至2年(含2年)	3,514,591	0.23%	229,080,760	20.66%
2至3年(含3年)	7,184,175	0.48%	176,731,800	15.94%
3年以上	604,110	0.04%	1,118,079	0.10%
小计	1,497,883,626	100.00%	1,109,012,578	100.00%

账龄自预付款项确认日起开始计算。

截至2013年12月31日,账龄超过1年且金额重大的预付款项有预付燃料款、材料款以及运费。

(3) 预付款项金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	金额	占预付款项	预付时间	未结算原因
			总额的 比例(%)		
工业燃料	本公司的合营企业	1,324,042,991	88.40%	2013年	预付燃料款, 合同尚未到期
珠投电力	本公司子公司 少数股东的关联方	119,592,683	7.98%	2013年	预付燃料款, 合同尚未到期
广深铁路股份有限 公司广州车务段	第三方	8,514,454	0.57%	2013年	预付运费
粤电财务	本公司的联营企业	9,324,000	0.62%	2013年	待摊贴现息费用
中国人民财产保险 股份有限公司 深圳市分公司	第三方	7,788,320	0.52%	2013年	预付保险费
合计		1,469,262,448	98.09%		

五、合并财务报表项目附注 (续)

6、预付款项 (续)

(4) 截至 2013 年 12 月 31 日, 预付款项中无持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东的款项 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

(5) 于 2013 年 12 月 31 日, 预付款项中没有以外币计量的余额 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

7、存货

(1) 存货分类

存货种类	2013 年			2012 年		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
燃料	811,535,586	-	811,535,586	1,029,116,360	-	1,029,116,360
备品备件	823,532,504	(39,674,506)	783,857,998	798,824,436	(21,580,149)	777,244,287
其他	8,252,826	-	8,252,826	32,662,344	-	32,662,344
合计	1,643,320,916	(39,674,506)	1,603,646,410	1,860,603,140	(21,580,149)	1,839,022,991

(2) 存货本年变动情况分析如下

存货种类	年初余额	本年增加额	本年减少额	年末余额
燃料	1,029,116,360	14,118,609,977	(14,336,190,751)	811,535,586
备品备件	798,824,436	819,768,165	(795,060,097)	823,532,504
其他	32,662,344	73,393,711	(97,803,229)	8,252,826
合计	1,860,603,140	15,011,771,853	(15,229,054,077)	1,643,320,916

(3) 存货跌价准备

存货种类	年初余额	本年计提	本年减少		年末余额
			转回	转销	
备品备件	21,580,149	18,094,357	-	-	39,674,506

(a) 截至 2013 年 12 月 31 日, 本集团计提的跌价准备为由于设备技术更新导致部分备品备件无法使用而减值。

五、合并财务报表项目附注(续)

8、其他流动资产

项目	注	2013年	2012年
待抵扣增值税		948,325,616	1,427,689,627
待处置其他流动资产	(1)	57,387,153	85,146,000
预缴所得税		3,938,202	1,524,259
其他	(2)	47,484,529	56,792,470
合计		1,057,135,500	1,571,152,356

(1) 如附注四、6所述，本公司的原子公司—油页岩发电于2012年9月20日进入清算阶段，故不再纳入合并范围，本公司将对油页岩发电的长期股权投资净额转入其他流动资产核算，截止至2013年末，油页岩发电的清算工作仍在进行中。

(2) 其他主要为本公司的子公司—湛江风力根据中国与欧洲投资银行（“欧投行”）签订的“中国气候变化框架贷款项目”转贷的美元贷款中尚未使用，仍存放于广东省财政厅（“省财厅”）的余额。截至2013年12月31日止，湛江风力已经从欧投行提取的贷款金额折合人民币174,371,340元（2012年12月31日：人民币179,765,036元），除已用于购买勇士风电场风机设备使用的人民币126,897,812元（2012年度：人民币122,972,566元）外，其余人民币47,473,528元（2012年12月31日：人民币56,792,470元）仍存放于省财厅。

9、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

项目	注	2013年	2012年
可供出售权益工具：			
深圳能源投资股份有限公司 （“深能源”）	(1)	46,200,000	50,232,000
申能股份有限公司（“申能股份”）	(2)	252,671,738	245,452,545
合计		298,871,738	295,684,545

五、合并财务报表项目附注 (续)

9、可供出售金融资产 (续)

(1) 可供出售金融资产情况 (续)

- (1) 于2013年12月31日,本公司共持有深能源A股流通股8,400,000股,投资成本为人民币15,890,628元,本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度,以公允价值计量产生的损失为人民币4,032,000元(2012年损失:人民币1,008,001元),已冲减资本公积。
- (2) 于2007年6月11日,本公司以人民币235,837,988元的对价向上海市电力公司、华东电网有限公司购入中能股份无限售条件A股流通股共37,021,500股。本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度,以公允价值计量产生的收益为人民币7,219,193元(2012年损失:人民币9,440,482元),已调增资本公积。

10、长期应收款

<u>项目</u>	<u>注</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
委托贷款		-	258,780,000
融资租赁保证金	(1)	114,478,124	101,422,625
合计		<u>114,478,124</u>	<u>360,202,625</u>

- (1) 于2013年12月31日,该集团长期应收款主要为中粤能源为融资租赁固定资产而支付的人民币50,000,000元保证金(2012年12月31日:人民币50,000,000元)和靖海发电为融资租赁固定资产而支付的人民币110,000,000元保证金的现值(2012年12月31日:人民币110,000,000元)。
- (2) 于2013年12月31日及2012年12月31日,长期应收款中没有以外币计量的余额。

五、合并财务报表项目附注(续)

11、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类如下:

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
对合营企业的投资	580,941,667	548,487,534
对联营企业的投资	5,938,571,170	4,968,141,939
其他长期股权投资	505,503,707	481,503,707
合计	<u>7,025,016,544</u>	<u>5,998,133,180</u>

五、合并财务报表项目附注 (续)

11、长期股权投资 (续)

(2) 长期股权投资本年变动情况分析如下:

<u>被投资单位</u>	<u>投资成本</u>	<u>年初余额</u>	<u>增减变动</u>	<u>年末余额</u>	<u>在被投资单位 持股比例 (%)</u>	<u>在被投资 单位表决权 比例 (%)</u>	<u>在被投资单位 持股比例与 表决权比例 不一致的说明</u>	<u>减值准备</u>	<u>本年计提 减值准备</u>	<u>本年 现金红利</u>
权益法—合营企业										
工业燃料	498,813,495	548,487,534	32,454,133	580,941,667	50%	50%	不适用	-	-	41,462,409
权益法—联营企业										
山西粤电能源有限公司 (以下简称“山西粤电能源”)	400,000,000	648,012,895	130,853,673	778,866,568	40%	40%	不适用	-	-	-
广东粤电财务有限公司 (以下简称“粤电财务”)	513,325,000	604,378,602	20,444,760	624,823,362	25%	25%	不适用	-	-	52,366,200
台山发电	1,799,659,331	1,439,659,331	734,151,091	2,173,810,422	20%	20%	不适用	-	-	46,830,271
云南保山槟榔江水电开发 有限公司(以下简称 “槟榔江水电”)	223,858,100	215,692,850	1,202,914	216,895,764	29%	29%	不适用	-	-	-
广东粤电航运有限公司 (以下简称“粤电航运”)	862,964,887	905,835,163	21,365,649	927,200,812	35%	35%	不适用	-	-	1,136,000
广东粤电控股西部投资有限公司 (以下简称“西部投资”)	220,324,000	274,959,262	8,795,907	283,755,169	26%	26%	不适用	-	-	1,275,637

五、合并财务报表项目附注 (续)

11、长期股权投资 (续)

(2) 长期股权投资本年变动情况分析如下 (续):

<u>被投资单位</u>	<u>投资成本</u>	<u>年初余额</u>	<u>增减变动</u>	<u>年末余额</u>	<u>在被投资单位 持股比例 (%)</u>	<u>在被投资 单位表决权 比例 (%)</u>	<u>在被投资单位 持股比例与 表决权比例 不一致的说明</u>	<u>减值准备</u>	<u>本年计提 减值准备</u>	<u>本年 现金红利</u>
权益法—联营企业 (续)										
临沧云投粤水电开发有限公司 (以下简称“临沧云投”)	181,594,000	116,849,741	55,896,521	172,746,262	49%	49%	不适用	-	-	-
威信云投	694,000,000	694,457,243	360,833	694,818,076	40%	40%	不适用	-	-	-
华能汕头风力发电有限公司 (以下简称“华能汕头风力”)	38,843,750	54,496,364	(2,751,179)	51,745,185	25%	25%	不适用	-	-	7,542,500
阳山江坑水电站有限公司 (以下简称“阳山江坑”)	5,000,000	6,052,752	(22,051)	6,030,701	25%	25%	不适用	-	-	685,571
阳山中心坑电力有限公司 (以下 简称“阳山中心坑电力”)	6,060,000	7,747,736	131,113	7,878,849	40%	40%	不适用	-	-	1,345,589
小计	4,945,629,068	4,968,141,939	970,429,231	5,938,571,170				-	-	111,181,768

五、合并财务报表项目附注 (续)

11、长期股权投资 (续)

(2) 长期股权投资本年变动情况分析如下 (续):

被投资单位	投资成本	年初余额	增减变动	年末余额	在被投资单位 持股比例 (%)	在被投资 单位表决权 比例 (%)	在被投资单位 持股比例与 表决权比例 不一致的说明	减值准备	本年计提 减值准备	本年 现金红利
成本法										
阳光保险集团股份有限公司 (以下简称“阳光保险”)	356,000,000	356,000,000	-	356,000,000	5.34%	5.34%	不适用	-	-	-
深圳创新投资有限公司 (以下简称“深圳创投”)	115,000,000	115,000,000	-	115,000,000	3.67%	3.67%	不适用	-	-	12,862,500
南方海上风电联合开发有限公司 (以下简称“南方海上风电”)	30,000,000	6,000,000	24,000,000	30,000,000	10.00%	10.00%	不适用	-	-	-
茂名电力供水有限公司 (以下 简称“茂名供水”)	903,707	903,707	-	903,707	15.00%	15.00%	不适用	-	-	-
国义招标股份有限公司 (以下 简称“国义招标”)	3,600,000	3,600,000	-	3,600,000	1.97%	1.97%	不适用	-	-	270,000
小计	505,503,707	481,503,707	24,000,000	505,503,707				-	-	13,132,500
合计	5,949,946,270	5,998,133,180	1,026,883,364	7,025,016,544				-	-	165,776,677

五、合并财务报表项目附注(续)

11、长期股权投资(续)

(3) 重要合营企业和联营企业信息

<u>被投资单位名称</u>	<u>年末 资产总额</u>	<u>年末 负债总额</u>	<u>年末 净资产总额</u>	<u>本年营业 收入总额</u>	<u>本年 净利润</u>
合营企业					
工业燃料	4,329,828,116	3,366,744,225	963,083,891	20,570,855,517	147,833,085
联营企业					
台山发电	14,985,578,947	7,190,528,674	7,795,050,273	10,989,272,620	2,335,029,554
槟榔江水电	4,369,468,066	3,680,881,201	688,586,865	323,641,867	4,147,978
山西粤电能源	2,356,521,959	400,632,434	1,955,889,525	-	272,976,250
粤电财务	14,205,804,351	11,759,621,030	2,446,183,321	703,271,031	291,243,837
粤电航运	6,394,054,354	3,745,264,129	2,648,790,225	1,728,652,309	31,400,286
西部投资	8,707,065,828	6,578,735,190	2,128,330,638	4,442,448,347	38,736,714
临沧云投	805,209,226	439,737,495	365,471,731	17,580,183	74,533
威信云投	8,350,010,208	6,733,425,811	1,616,584,397	1,002,193,861	902,082
华能汕头风力	451,742,737	218,875,811	232,866,926	77,086,838	19,165,287
阳山江坑	30,356,239	6,886,477	23,469,762	9,195,656	2,654,071
阳山中心坑电力	26,106,351	5,469,440	20,636,911	10,473,725	3,691,756

本集团投资的合营企业及联营企业均无公开报价。

(4) 本集团不存在被投资企业向本集团转移资金的能力受到限制的有关情况。

12、投资性房地产

<u>项目</u>	<u>房屋及建筑物</u>
原值	
年初及年末余额	20,135,165
累计折旧	
年初余额	(8,660,536)
本年计提	(635,598)
年末余额	(9,296,134)
账面价值	
年末	10,839,031
年初	11,474,629

五、合并财务报表项目附注(续)

12、投资性房地产(续)

本集团 2013 年度投资性房地产的折旧额为人民币 635,598 元 (2012 年度: 人民币 635,598 元)。

于 2013 年 12 月 31 日, 本集团无需对投资性房地产计提减值准备 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

13、固定资产

(1) 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	发电设备	运输工具	其他设备	合计
原值					
年初余额	12,366,474,614	41,716,807,814	712,040,683	940,119,285	55,735,442,396
本年增加	189,786	2,400,852	13,472,313	25,025,993	41,088,944
在建工程转入	1,233,998,544	5,524,861,746	10,724,163	20,337,193	6,789,921,646
企业合并					
增加固定资产	3,797,296	24,219,278	163,626	53,143	28,233,343
本年减少	(15,549,791)	(613,440,291)	(14,874,139)	(11,186,282)	(655,050,503)
重分类(附注(c))	(21,527,807)	131,354,790	(114,929,375)	5,102,392	-
年末余额	13,567,382,642	46,786,204,189	606,597,271	979,451,724	61,939,635,826
累计折旧					
年初余额	(3,411,273,715)	(12,654,074,997)	(358,392,072)	(435,046,891)	(16,858,787,675)
本年计提	(589,070,989)	(2,679,263,773)	(64,476,990)	(117,398,360)	(3,450,210,112)
本年减少	8,740,200	501,097,383	13,933,786	8,297,204	532,068,573
重分类(附注(c))	6,962,115	(87,866,756)	81,297,533	(392,892)	-
年末余额	(3,984,642,389)	(14,920,108,143)	(327,637,743)	(544,540,939)	(19,776,929,214)
减值准备					
年初余额	(84,289,158)	(339,537,290)	(2,245,506)	(1,513,102)	(427,585,056)
本年计提	(155,944,261)	(90,038,794)	(721,569)	(2,482,514)	(249,187,138)
处置转销	-	38,101,822	-	-	38,101,822
年末余额	(240,233,419)	(391,474,262)	(2,967,075)	(3,995,616)	(638,670,372)
账面价值					
年末	9,342,506,834	31,474,621,784	275,992,453	430,915,169	41,524,036,240
年初	8,870,911,741	28,723,195,527	351,403,105	503,559,292	38,449,069,665

五、合并财务报表项目附注(续)

13、固定资产(续)

(1) 固定资产情况(续)

- (a) 于2013年12月31日,本集团所有权受到限制的固定资产账面价值为人民币1,313,490,009元(原值人民币2,526,316,960元)的发电设备(2012年12月31日:账面价值为人民币1,497,510,323元,原值人民币2,518,406,151元)被用作人民币543,600,000元长期借款(2012年12月31日:人民币641,600,000元的长期借款)的抵押物,参见附注五、35(1)(b)。

此外,根据惠州天然气于2005年5月17日与银行签署的《银行贷款协议》,惠州天然气的若干长期借款以其固定资产作为抵押物,并以电费收入作为主债权还款保障,但该等抵押及质押并未与银行签署抵押合同,也未办理抵押登记。因此不能确定具体的固定资产抵押物。于2013年12月31日,该等长期借款(余额均为一年内到期的长期借款)的余额为人民币60,000,000元(2012年12月31日:人民币260,000,000元,其中,一年内到期的长期借款为人民币200,000,000元)(附注五、33(2)(b)及35)。

(b) 固定资产的减值情况

粤嘉电力发电机组相关资产组的减值

截至2012年12月31日,管理层预计粤嘉电力的4台发电机组将于2015年末前陆续关停,管理层根据机组的关停计划,共计提了约人民币487,898,352元的固定资产减值准备,同时因处置部分上述设备转出固定资产减值准备约人民币72,673,468元。于2013年,根据广东省发展改革委员会相关通知的要求,管理层预计粤嘉电力该4台发电机组将于2016年初关停,同时由于粤嘉电力未来预计上网电量下降及报废机组设备的处置价格下滑等因素,管理层预计在粤嘉电力剩余经营期内,粤嘉电力机组相关的资产出现进一步减值的迹象。因此,本集团对相关资产于2013年12月31日的可收回金额作出评估。根据评估结果,本集团对固定资产于2013年12月31日进一步计提了人民币190,330,782元减值准备。同时本年管理层对其中部分生产设备进行了处置,转出固定资产减值准备人民币232,900元。于2013年12月31日,上述粤嘉电力发电机组相关资产组固定资产减值准备合计为人民币605,322,766元。

管理层在对上述粤嘉电力资产组进行减值测试时,粤嘉电力资产组的可回收金额以预计未来现金流量现值的方法确定。于2013年12月31日,本集团根据粤嘉电力发电机组自2014年至2016年初关停前的预测和7.68%的税前折现率预计资产

五、合并财务报表项目附注(续)

13、固定资产(续)

(1) 固定资产情况(续)

(b) 固定资产的减值情况(续)

粤嘉电力发电机组相关资产组的减值(续)

组的未来现金流量现值。用于减值测试的其他重要假设包括预计的电价、粤嘉电力所在区域的电力需求状况、煤炭采购价格以及报废机组设备处置价格。管理层根据过去的经营状况及其对未来市场的预期来确定这些重要假设，但预计上述假设可能发生变化。管理层认为如果重要假设发生负面变动，则可能会导致粤嘉电力资产组的账面价值超过其可回收金额。

其他资产组的减值

湛江电力因2011年及2012年机组改造而停用并准备报废部分固定资产，管理层截至2012年12月31日根据评估价值共计提了约人民币12,360,172元的固定资产减值准备。于2013年，本公司、粤江发电及湛江电力对2013年因机组改造而停用并准备报废的固定资产按评估价值进一步计提了约人民币58,856,356元的固定资产减值准备。上述已计提减值准备中属于本公司及湛江电力的部分固定资产已于本年处置，相应转出固定资产减值准备约人民币37,868,922元。于2013年12月31日，上述其他资产组固定资产减值准备合计为人民币33,347,606元。上述减值资产的可收回金额是参照同行业类似资产的最近交易价格作为固定资产的公允价值，减去处置费用后的净额为准。

(c) 2013年，靖海发电1、2号机组以及平海发电1、2号机组基建工程已完成决算，该部分子公司已经按照实际成本对原来暂估入账的固定资产进行了重分类调整。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

于2013年12月31日本集团无重大暂时闲置的固定资产(2012年：无)。

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

项目	2013年			2012年		
	账面原值	累计折旧	账面净值	账面原值	累计折旧	账面净值
发电设备	4,172,900,000	(863,838,660)	3,309,061,340	4,172,900,000	(566,330,095)	3,606,569,905

五、合并财务报表项目附注(续)

13、固定资产(续)

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

<u>项目</u>	<u>账面价值</u>
房屋及建筑物	3,043,985

(5) 年末持有待售的固定资产情况

于2013年12月31日本集团无重大持有待售的固定资产(2012年:无)。

(6) 未办妥产权证书的固定资产情况

于2013年12月31日及2012年12月31日,本集团有部分子公司的房屋及建筑物尚未办妥房产证。经咨询本集团的法律顾问后,管理层认为该等房产证的办理将不存在实质性的法律障碍,亦不会对本集团的正常营运造成重大不利影响。

14、在建工程

(1) 在建工程情况

<u>项目</u>	<u>2013年</u>			<u>2012年</u>		
	<u>账面余额</u>	<u>减值准备</u>	<u>账面价值</u>	<u>账面余额</u>	<u>减值准备</u>	<u>账面价值</u>
粤江发电2*600MW						
上大压小工程	1,816,064,281	-	1,816,064,281	1,237,553,452	-	1,237,553,452
大埔电厂2*600MW						
发电机组建造	391,868,853	-	391,868,853	285,321,793	-	285,321,793
博贺配煤码头	325,779,463	-	325,779,463	99,240,800	-	99,240,800
博贺发电厂	164,567,170	-	164,567,170	50,538,238	-	50,538,238
虎门电厂2*1000MW						
机组项目	136,832,778	(2,916,126)	133,916,652	128,565,334	-	128,565,334
靖海发电3、4号机组	-	-	-	3,248,183,012	-	3,248,183,012
红海湾5、6号机组工程	34,673,682	-	34,673,682	-	-	-
电白热水风电场工程项目	8,469,661	-	8,469,661	-	-	-
雷州红心楼风电项目	5,252,345	-	5,252,345	-	-	-
茂名臻能600MW						
机组#7机组	-	-	-	1,632,126,554	-	1,632,126,554
其他基建工程	323,795,540	-	323,795,540	154,523,082	-	154,523,082
技术改造及其他工程	679,770,268	(796,461)	678,973,807	465,669,458	(796,461)	464,872,997
合计	3,887,074,041	(3,712,587)	3,883,361,454	7,301,721,723	(796,461)	7,300,925,262

五、合并财务报表项目附注 (续)

14、在建工程 (续)

(2) 重大在建工程项目本年变动情况

项目	预算数	年初余额	本年增加	本年转入 固定资产	其他减少 (附注(i))	年末余额	工程投入 占预算 比例(%)	工程进度	利息资本化 累计金额	其中:		资金来源
										本年利息 资本化金额	本年利息 资本化率 (%)	
粤江发电 2*600MW 上大压小工程	4,914,010,000	1,237,553,452	578,510,829	-	-	1,816,064,281	36.96%	36.96%	201,738,992	69,126,703	5.52%	借款、自有资金
大埔电厂 2*600MW 发电机组建造	5,659,000,000	285,321,793	106,547,060	-	-	391,868,853	6.92%	6.92%	51,294,132	6,935,000	5.70%	借款、自有资金
博贺配煤码头	2,848,560,000	99,240,800	226,538,663	-	-	325,779,463	11.44%	11.44%	4,754,655	3,639,280	5.90%	借款、自有资金
博贺发电厂	6,937,390,000	50,538,238	114,028,932	-	-	164,567,170	2.37%	2.37%	3,702,395	-	-	自有资金
虎门电厂 2*1000MW 机组项目	7,789,510,000	128,565,334	8,267,444	-	(2,916,126)	133,916,652	1.76%	1.76%	-	-	-	自有资金
靖海发电 3、4 号机组	7,526,893,800	3,248,183,012	297,194,089	(3,545,377,101)	-	-	100.00%	100.00%	941,067,777	4,513,265	6.27%	借款、自有资金
红海湾 5、6 号机组工程	7,714,370,000	-	34,673,682	-	-	34,673,682	0.45%	0.45%	-	-	-	自有资金
电白热水风电场 工程项目	483,714,800	-	8,469,661	-	-	8,469,661	1.75%	1.75%	-	-	-	自有资金
雷州红心楼风电项目	462,920,000	-	5,252,345	-	-	5,252,345	1.13%	1.13%	-	-	-	自有资金
茂名臻能 600MW 机组#7 机组	2,404,090,000	1,632,126,554	496,430,248	(2,128,193,433)	(363,369)	-	100.00%	100.00%	215,830,019	81,882,135	5.90%	借款、自有资金
其他基建工程	不适用	154,523,082	181,863,217	(1,367,757)	(11,223,002)	323,795,540	不适用	不适用	-	-	-	自有资金
技术改造及其他工程	不适用	464,872,997	1,334,209,852	(1,114,983,355)	(5,125,687)	678,973,807	不适用	不适用	-	-	-	自有资金
合计		7,300,925,262	3,391,986,022	(6,789,921,646)	(19,628,184)	3,883,361,454			1,418,387,970	166,096,383		

(i) 在建工程本年度其他减少主要包括对往年按工程进度暂估价值入账的工程成本按本年实际结算成本进行调整、转出至无形资产以及转出不能带来经济利益的前期费用支出。

五、合并财务报表项目附注(续)

14、在建工程(续)

(3) 在建工程减值准备

项目	年初余额	本年增加	年末余额	计提原因
虎门电厂2*1000MW机组项目	-	(2,916,126)	(2,916,126)	前期费用的减值
湛江电力技术改造	(796,461)	-	(796,461)	旧厂房改造减值
合计	(796,461)	(2,916,126)	(3,712,587)	

(4) 截止2013年12月31日,部分在建机组尚未取得相关核准文件,管理层预计可以按照预定时间表取得相关核准文件。此外,管理层预计新机组一旦投产后能在未来的经营活动中取得稳定的现金流入,因此该等在建机组发生减值的风险较低。

15、工程物资

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
为生产准备的工具 及器具	177,452	2,335,530	(1,806,443)	706,539
专用设备	302,948,334	48,164,429	(349,589,870)	1,522,893
合计	303,125,786	50,499,959	(351,396,313)	2,229,432

16、固定资产清理

项目	2013年	2012年	转入清理的原因
因技改报废发电设备部件	2,490,259	1,462,082	技改拆除,报废未处置
行政物资	98,401	-	报废未处置
合计	2,588,660	1,462,082	

于2013年12月31日及2012年12月31日,本集团无转入固定资产清理已超过1年的固定资产。

五、合并财务报表项目附注 (续)

17、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	输变电配套工程及微波工程	土地使用权	海域使用权	交通运输工程	特许经营权	软件	非专利技术及其他	合计
原值								
年初余额	442,517,684	1,190,724,723	89,111,941	22,468,672	13,804,736	46,043,329	110,290	1,804,781,375
本年增加	-	60,068,194	-	-	-	12,342,452	56,339,918	128,750,564
企业合并								
增加无形资产	-	2,621,380	-	-	-	-	-	2,621,380
本年减少	-	(18,441,040)	-	-	(84,000)	-	(55,831,889)	(74,356,929)
年末余额	442,517,684	1,234,973,257	89,111,941	22,468,672	13,720,736	58,385,781	618,319	1,861,796,390
累计摊销								
年初余额	(395,920,309)	(123,495,437)	(9,270,089)	(20,948,116)	(5,179,162)	(33,459,511)	(1,838)	(588,274,462)
本年增加	(6,602,422)	(26,768,772)	(1,754,516)	(227,332)	(922,975)	(7,039,134)	(107,628)	(43,422,779)
本年减少	-	5,984,877	-	-	-	-	-	5,984,877
年末余额	(402,522,731)	(144,279,332)	(11,024,605)	(21,175,448)	(6,102,137)	(40,498,645)	(109,466)	(625,712,364)

五、合并财务报表项目附注 (续)

17、无形资产 (续)

(1) 无形资产情况 (续)

项目	输变电配套工程及微波工程	土地使用权	海域使用权	交通运输工程	特许经营权	软件	非专利技术及其他	合计
减值准备								
年初余额	(23,426,500)	-	-	-	-	-	-	(23,426,500)
本年计提	(9,762,874)	-	-	(1,021,604)	-	-	-	(10,784,478)
处置转销	-	-	-	-	-	-	-	-
年末余额	(33,189,374)	-	-	(1,021,604)	-	-	-	(34,210,978)
账面价值								
年末	6,805,579	1,090,693,925	78,087,336	271,620	7,618,599	17,887,136	508,853	1,201,873,048
年初	23,170,875	1,067,229,286	79,841,852	1,520,556	8,625,574	12,583,818	108,452	1,193,080,413

五、合并财务报表项目附注(续)

17、无形资产

(1) 无形资产情况(续)

于2013年前,管理层预计粤嘉电力的4台发电机组将于2015年末前陆续关停,因此,根据机组的关停计划,截至2012年12月31日,管理层对粤嘉电力的4台发电机组相关的输变电配套工程、微波工程使用权等配套无形资产计提了无形资产减值准备人民币23,426,500元。如附注五、13(1)(b)所述,于2013年粤嘉电力发电机组相关的资产组出现进一步减值迹象。于2013年12月31日,管理层对粤嘉电力发电机组相关的资产组进行减值测试,并根据测试结果本集团进一步对上述4台发电机组相关的输变电配套工程、微波工程使用权等配套无形资产计提了减值准备人民币10,784,478元。

- (2) 于2013年12月31日,本集团除账面价值为人民币371,020,905元的土地因正在办理建设用地审批手续而尚未取得土地使用权证外,其余土地使用权均已取得相关权证。经咨询本集团的法律顾问后,管理层认为上述土地使用权证的办理将不存在实质性的法律障碍,亦不会对本集团的正常营运造成重大不利影响。

18、商誉

被投资单位

名称或形成

年末

商誉的事项

注

年初余额

本年增加

本年减少

年末余额

减值准备

省风力

(1)

-

2,449,886

-

2,449,886

-

- (1) 如附注四、3所述,本公司在合并中取得省风力权益对应的可辨认资产、负债在购买日的公允价值低于合并成本的差额人民币2,449,886元,确认为与省风力相关的商誉。
- (2) 本集团仅于2013年末购买了省风力的权益,于购买日至资产负债表日,省风力的业务并未发生重大负面变化,本集团认为与省风力相关的商誉无需计提减值准备。

五、合并财务报表项目附注(续)

19、长期待摊费用

项目	年初余额	本年 增加额	本年 摊销额	年末余额	其他减少 的原因
租入资产改良					
支出 - 办公室装修	-	401,146	(76,241)	324,905	不适用

20、递延所得税资产、递延所得税负债

(1) 互抵后的递延所得税资产或负债及对应的可抵扣或应纳税暂时性差异

项目	2013 年		2012 年	
	可抵扣或应纳税 暂时性差异(应 纳税暂时性差异 以“-”号填列)	递延所得税 资产 / 负债 (负债以“-” 号填列)	可抵扣或应纳税 暂时性差异(应 纳税暂时性差异 以“-”号填列)	递延所得税 资产 / 负债 (负债以“-” 号填列)
递延所得税资产:				
资产减值准备	68,120,770	17,030,193	40,252,201	10,063,049
开办费	16,999,764	1,954,848	23,107,563	2,548,201
可抵扣亏损	-	-	196,825,559	49,206,390
固定资产折旧	66,640,030	16,654,477	66,617,909	16,654,477
应付职工薪酬	44,936,104	11,234,026	37,388,618	9,347,156
计入在建工程的 试运行净收入	28,667,784	6,967,135	30,439,540	7,330,149
资本性政府补助	27,663,844	6,915,961	18,461,539	4,615,385
土地使用权摊销	2,729,886	688,002	2,727,186	409,396
小计	255,758,182	61,444,642	415,820,115	100,174,203
互抵金额	(57,612,116)	(14,403,029)	(93,440,276)	(23,360,069)
互抵后的金额	198,146,066	47,041,613	322,379,839	76,814,134
递延所得税负债:				
计入资本公积的 可供出售金融 资产公允价值变动	(47,143,122)	(11,785,778)	(43,955,929)	(10,988,980)
计入在建工程的 试运行净支出	(52,302,452)	(13,075,616)	(57,712,749)	(14,428,190)
合并评估增值	(7,379,199)	(1,844,800)	-	-
小计	(106,824,773)	(26,706,194)	(101,668,678)	(25,417,170)
互抵金额	57,612,116	14,403,029	93,440,276	23,360,069
互抵后的金额	(49,212,657)	(12,303,165)	(8,228,402)	(2,057,101)

五、合并财务报表项目附注(续)

20、递延所得税资产、递延所得税负债(续)

(2) 未确认递延所得税资产明细

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
可抵扣暂时性差异	839,388,330	671,191,238
可抵扣亏损	623,569,134	972,847,096
合计	<u>1,462,957,464</u>	<u>1,644,038,334</u>

(3) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的到期情况

<u>年份</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
2013年	-	170,630,820
2014年	3,100,664	1,424,086
2015年	238,722,691	253,833,966
2016年	226,157,139	330,602,931
2017年	154,529,804	216,355,293
2018年	1,058,836	-
合计	<u>623,569,134</u>	<u>972,847,096</u>

管理层预计在上述可抵扣亏损到期日前，相应纳税主体并未有足够的应纳税所得额予以抵扣上述可抵扣亏损，因此未确认相关的递延所得税资产。

五、合并财务报表项目附注(续)

21、其他非流动资产

项目	附注	2013年	2012年
预付工程款		340,885,008	86,626,280
预付设备款		986,680,945	1,021,500
未实现售后租回损失	(1)	340,381,598	367,000,746
预付投资款		-	102,000,000
合计		1,667,947,551	556,648,526

(1) 未实现售后租回损失系售后租回发电设备的售价与其账面价值的差额，按售后租回发电设备的折旧进度进行摊销后的余额。

22、资产减值准备明细

项目	附注	年初余额	本年增加	本年减少		年末余额
				转回	转销	
应收账款	五、4	4,070,440	-	(4,070,440)	-	-
其他应收款	五、5	2,654,793	36,905	(666,928)	-	2,024,770
存货	五、7	21,580,149	18,094,357	-	-	39,674,506
固定资产	五、13	427,585,056	249,187,138	-	(38,101,822)	638,670,372
在建工程	五、14	796,461	2,916,126	-	-	3,712,587
无形资产	五、17	23,426,500	10,784,478	-	-	34,210,978
合计		480,113,399	281,019,004	(4,737,368)	(38,101,822)	718,293,213

有关各类资产本年确认减值损失的原因，参见有关各资产项目的附注。

五、合并财务报表项目附注 (续)

23、所有权受到限制的资产

于2013年12月31日，所有权受到限制的资产情况如下：

项目	附注	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
用于担保的资产					
- 货币资金	五、1	56,866,000	-	(56,866,000)	-
- 应收账款	五、4	122,202,814	128,867,446	(122,202,814)	128,867,446
- 固定资产	五、13	1,497,510,323	8,014,758	(192,035,072)	1,313,490,009
合计		<u>1,676,579,137</u>	<u>136,882,204</u>	<u>(371,103,886)</u>	<u>1,442,357,455</u>

其中固定资产，应收账款用于抵押及质押贷款，参见附注五、4(3)及13(1)(a)。

24、短期借款

(1) 短期借款分类：

项目	注	2013年	2012年
质押借款	(a)	-	148,000,000
信用借款	(b)	9,361,000,000	13,425,100,000
合计		<u>9,361,000,000</u>	<u>13,573,100,000</u>

(a) 于2012年12月31日，短期质押借款为本公司子公司粤江发电向国家开发银行借入的贷款人民币148,000,000元，以等额的上网销售收费权及应收账款作为质押，该借款已于2013年偿还（附注五、4(3)）。

(b) 于2013年12月31日，短期信用借款余额中由粤电财务提供的借款为人民币3,722,000,000元（2012年12月31日：人民币5,188,000,000元），由香港超康投资有限公司（“超康投资”）提供的借款为零（2012年12月31日：人民币200,000,000元）（附注六、6）。

(c) 于2013年12月31日，短期借款的年利率为5.04%~6.30%（2012年12月31日：5.04%~7.87%）。

(2) 于2013年12月31日，本集团无已到期未偿还的短期借款（2012年：无）。

五、合并财务报表项目附注(续)

25、应付票据

项目	注	2013年	2012年
其他金融机构承兑汇票	(1)	135,248,400	396,200,000
银行承兑汇票		-	612,293,869
商业承兑汇票	(2)	1,387,874,618	300,000,000
合计		1,523,123,018	1,308,493,869

上述金额均为一年内到期的应付票据。

- (1) 于2013年12月31日,本集团其他金融机构承兑汇票均为由粤电财务承兑的票据,金额为人民币135,248,400元(2012年12月31日:人民币396,200,000元)。
- (2) 本集团向本公司合营公司工业燃料采购燃煤,通过签发商业承兑汇票向工业燃料支付燃煤采购款。根据本集团、粤电财务和工业燃料之间的三方协议约定,工业燃料取得该等汇票并向粤电财务贴现时,本集团承担相关票据的贴现息费用。截至2013年12月31日,本集团向工业燃料签发且工业燃料已向粤电财务贴现的票据余额为人民币1,387,874,618元,其贴现息率为4.20%~5.04%,并将于6个月内到期。上述已贴现的应付票据实质为应向粤电财务支付的款项。2013年由本集团承担的由粤电财务贴现并计入本年费用的票据贴现息费用为人民币62,992,974元。

26、应付账款

- (1) 应付账款情况如下:

项目	2013年	2012年
应付燃料费	2,217,658,792	2,797,342,980
应付材料及备品备件款	400,863,791	311,826,687
应付维护管理费	101,009,782	95,314,206
其他	24,332,294	29,214,912
合计	2,743,864,659	3,233,698,785

于2013年12月31日,账龄超过1年的应付账款为人民币161,296,074元(2012年12月31日:人民币69,280,588元),主要为应付材料款及应付备品备件款。

五、合并财务报表项目附注(续)

26、应付账款(续)

- (2) 本报告期应付账款年末余额中无应付持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款项。本报告期应付账款中应付关联方的款项情况如下:

<u>单位名称</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
工业燃料	1,825,228,940	2,603,606,636
茂名热电厂	101,009,782	88,385,062
粤电环保	61,800,181	27,292,333
广州市黄埔电力工程有限公司 (“黄埔电力工程”)	-	4,878,489
超康投资	-	1,519,323
粤电物业	-	471,878
广东粤电信息科技有限公司 (“粤电信息科技”)	336,000	434,900
广东粤电新丰江电力检修 安装分公司 (“新丰江电力检修”)	2,700	91,356
云浮市锦辉电力服务有限责任公司 (“锦辉电力”)	-	90,582
珠海恒大能源发展有限公司 (“珠海恒大能源”)	1,735,302	-
韶关发电厂	3,544,826	-
合计	<u>1,993,657,731</u>	<u>2,726,770,559</u>

- (3) 于2013年12月31日,应付账款余额中无以外币计量的余额(2012年12月31日:人民币1,515,610元,原币为241,128美元)。

五、合并财务报表项目附注(续)

27、预收款项

(1) 预收账款情况如下:

项目	2013年	2012年
预收再生资源处置款	184,177	142,996
预收保险公司赔款	900,000	1,000,000
合计	1,084,177	1,142,996

于2013年12月31日,本集团无账龄超过1年的大额预收款项(2012年12月31日:无)。

(2) 本报告期预收账款年末余额中无预收持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款项(2012年12月31日:无)。

28、应付职工薪酬

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
工资、奖金、津贴和补贴	10,979,753	1,084,239,815	(1,095,219,568)	-
职工福利费	11,314,879	136,547,985	(140,715,061)	7,147,803
社会保险费	18,555,868	268,063,074	(258,234,538)	28,384,404
其中:				
医疗保险费	16,835,967	52,208,068	(42,282,932)	26,761,103
基本养老保险费	1,198,792	150,499,411	(150,603,963)	1,094,240
失业保险费	521,109	4,386,352	(4,381,321)	526,140
工伤保险费	-	5,431,058	(5,428,137)	2,921
生育保险费	-	2,968,114	(2,968,114)	-
年金缴费	-	52,570,071	(52,570,071)	-
住房公积金	32,433	214,155,186	(214,154,555)	33,064
内退员工费用	97,704,076	3,006,572	(25,374,977)	75,335,671
工会经费和职工教育经费	43,241,031	47,747,382	(40,548,565)	50,439,848
其他	4,692,279	43,199,585	(46,991,020)	900,844
合计	186,520,319	1,796,959,599	(1,821,238,284)	162,241,634

五、合并财务报表项目附注(续)

28、应付职工薪酬(续)

于2013年12月31日,应付职工薪酬中没有属于拖欠性质的应付款。应付职工福利费将于2014年全部使用完毕,社会保险费及住房公积金将于2014年初全部上缴政府相关部门,内退员工福利预计将于2033年以前陆续发放和使用完毕。

29、应交税费

项目	2013年	2012年
增值税	129,421,638	63,124,657
营业税	1,672,250	2,716,791
企业所得税	582,516,809	385,076,861
个人所得税	37,507,160	36,487,399
土地使用税	3,888,653	9,881,416
教育费附加	5,844,993	8,689,164
城市维护建设税	7,068,166	12,534,868
房产税	6,652,673	14,004,415
排污费	6,678,341	6,033,323
价格调节基金	12,939,800	5,898,533
其他	3,157,261	5,884,553
合计	797,347,744	550,331,980

30、应付利息

项目	2013年	2012年
分期付息到期还本的长期借款利息	32,499,606	30,599,184
公司债券利息	136,065,448	89,205,479
短期借款利息	19,805,165	23,891,453
合计	188,370,219	143,696,116

五、合并财务报表项目附注(续)

31、应付股利

<u>单位名称</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>	<u>超过1年未支付原因</u>
应付本公司非流通股股东 韶关发电D厂有限公司 (“韶关D厂”)	7,629,091	7,558,762	(1)
曲江县电力公司	3,521,190	3,521,190	(2)
	1,408,476	1,408,476	(2)
合计	<u>12,558,757</u>	<u>12,488,428</u>	

(1) 该部分股利为应付尚未办理股权分置改革手续的非流通股股东股利。该部分股利将待手续办理完毕后安排支付。

(2) 该部分股利主要来自于本公司子公司粤江发电，已超过一年未支付。经粤江发电董事会决议批准，该部分股利将待粤江发电视其资金需求安排支付。

32、其他应付款

(1) 其他应付款情况如下：

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
应付工程质保金	167,554,270	483,351,062
应付工程及设备款	2,936,657,755	2,732,457,873
应付机组容量购置款	120,400,000	137,560,800
应付韶关发电厂代垫款	33,206,172	26,228,082
其他	173,056,516	77,203,385
合计	<u>3,430,874,713</u>	<u>3,456,801,202</u>

(2) 于2013年12月31日，其他应付款中无应付持有本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位的款项。

五、合并财务报表项目附注(续)

32、其他应付款(续)

(3) 账龄超过1年的其他应付款的情况如下:

于2013年12月31日,账龄超过一年的其他应付款为人民币1,830,579,139元(2012年12月31日:人民币859,555,818元),主要为应付工程款及质保金,由于对应工程尚未完成综合验收决算或处于质保期中,因此这部分的工程款与质保金尚未结算。

(4) 其他应付关联方款项情况

单位名称	与本公司关系	占其他应付款	
		金额	总额的比例(%)
茂名热电厂	同受粤电集团公司控制	15,000,000	0.44%
韶关发电厂	同受粤电集团公司控制	33,206,172	0.97%
粤电环保	同受粤电集团公司控制	1,084,284	0.03%
黄埔电力工程	同受粤电集团公司控制	11,538,318	0.33%
粤电航运	同受粤电集团公司控制	4,630,000	0.13%
粤电物业	同受粤电集团公司控制	1,915,020	0.06%
韶关D厂	同受粤电集团公司控制	1,750,737	0.05%
新丰江电力检修	同受粤电集团公司控制	218,831	0.01%
广州市黄埔粤华发电运营 人力资源有限公司 (“黄埔粤华人力资源”)	同受粤电集团公司控制	1,270,833	0.04%
粤电信息科技	同受粤电集团公司控制	550,500	0.02%
深圳天鑫	同受粤电集团公司控制	70,000	0.00%
粤华发电	同受粤电集团公司控制	82,186,667	2.40%
粤阳发电	同受粤电集团公司控制	18,000,000	0.52%
锦辉电力	同受粤电集团公司控制	90,582	0.00%
合计		171,511,944	5.00%

五、合并财务报表项目附注(续)

33、一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的非流动负债分项目情况如下:

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
一年内到期的长期借款	1,451,668,930	1,032,550,000
一年内到期的长期应付款	639,073,258	817,650,316
合计	<u>2,090,742,188</u>	<u>1,850,200,316</u>

(2) 一年内到期的长期借款

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
质押借款(a)	145,020,000	188,550,000
抵押借款((b)及附注五、13(1)(a))	60,000,000	200,000,000
信用借款(c)	1,246,648,930	644,000,000
合计	<u>1,451,668,930</u>	<u>1,032,550,000</u>

(a) 于2013年12月31日,粤江发电之一年内到期的长期借款人民币127,500,000元是以上网销售收费权及应收账款作质押物(2012年12月31日:人民币171,030,000元)(附注五、4(3)及附注五、35(1)(a))。

于2013年12月31日,湛江风力之一年内到期的长期借款人民币17,520,000元是以上网销售收费权及应收账款作质押物(2012年12月31日:人民币17,520,000元)(附注五、4(3)及附注五、35(1)(a))。

(b) 根据惠州天然气于2005年5月17日与银行签署的《银团贷款协议》,于2013年12月31日,人民币60,000,000元一年内到期的长期借款(2012年12月31日:人民币60,000,000元的长期借款及人民币200,000,000元的一年内到期的长期借款)为抵押及质押借款,参见附注五、13(1)(a)及五、35。

五、合并财务报表项目附注(续)

33、一年内到期的非流动负债

(2) 一年内到期的长期借款(续)

(c) 于2013年12月31日,本集团信用借款余额包括向中国进出口银行借款314,641欧元,折合人民币2,648,930元。

(d) 于2013年12月31日,一年内到期的长期借款的年利率为1.30% - 6.65%,并将于12个月内到期(2012年12月31日:5.90%~6.35%)。

(e) 2013年12月31日,金额前五名的一年内到期的长期借款。

<u>贷款单位</u>	<u>借款 起始日</u>	<u>借款 终止日</u>	<u>币种</u>	<u>利率(%)</u>	<u>2013年 本币金额</u>	<u>2012年 本币金额</u>
中国工商银行	28/03/2011	27/03/2014	人民币	5.90%	400,000,000	-
中国建设银行	13/01/2006	31/12/2014	人民币	5.90%	140,000,000	100,000,000
中国农业银行	01/12/2012	16/10/2014	人民币	6.15%	100,000,000	-
		30/06/2014				
中国工商银行	24/04/2006	/ 31/12/2014	人民币	5.90%	90,000,000	90,000,000
中国农业银行	17/05/2005	17/05/2014	人民币	6.35%	60,000,000	200,000,000
合计					<u>790,000,000</u>	<u>390,000,000</u>

(3) 一年内到期的长期应付款

2013年12月31日,一年内到期的长期应付款为应付融资租赁款净额人民币639,073,258元(即总额人民币803,195,320元扣除未确认融资费用人民币164,122,062元后的净额)。2012年12月31日,一年内到期的长期应付款为应付融资租赁款人民币817,650,316元。

2013年12月31日,一年内到期的长期应付款明细参见附注五、37。

五、合并财务报表项目附注(续)

34、其他流动负债

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
应付短期融资券	1,348,750,493	-

- (1) 经中国银行间市场交易商协会核准，本公司于2013年1月向社会公开发行了票面金额为人民币600,000,000元，期限为1年的短期融资券，扣除发行费用人民币2,100,000元后，共募集资金人民币597,900,000元。计息日从2013年1月28日起，到期一次还本付息，年利率为4.24%。
- (2) 经中国银行间市场交易商协会核准，本公司子公司红海湾于2013年3月向社会公开发行了票面金额为人民币500,000,000元，期限为1年的短期融资券，扣除发行费用人民币1,750,000元后，共募集资金人民币498,250,000元。计息日从2013年3月21日起，到期一次还本付息，年利率为4.52%。
- (3) 经中国银行间市场交易商协会核准，本公司子公司广前电力于2013年3月向社会公开发行了票面金额为人民币200,000,000元，期限为1年的短期融资券，扣除发行费用人民币800,000元后，共募集资金人民币199,200,000元。计息日从2013年3月22日起，到期一次还本付息，年利率为4.52%。

35、长期借款

(1) 长期借款分类

<u>项目</u>	<u>注</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
质押借款	(a)	547,236,340	684,170,036
抵押借款	(b) 及附注五、33(2)(b)	543,600,000	701,600,000
保证借款	(c)	1,552,000,000	25,000,000
信用借款		12,629,167,221	13,375,557,700
合计		15,272,003,561	14,786,327,736

五、合并财务报表项目附注 (续)

35、长期借款 (续)

(1) 长期借款分类 (续)

(a) 于 2013 年 12 月 31 日，以下子公司之长期质押借款系以其上网销售收费权及应收账款作为质押物

		<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
粤江发电	(i)	163,840,000	277,860,000
湛江风力	(ii)	209,025,000	226,545,000
徐闻勇士风电场项目	(iii)	174,371,340	179,765,036
合计		<u>547,236,340</u>	<u>684,170,036</u>

(i) 于 2013 年 12 月 31 日，子公司粤江发电分别向中国银行和中国工商银行借入以其上网销售收费权及应收账款作为质押物的贷款人民币 186,140,000 元及人民币 105,200,000 元，到期日分别为 2015 年 12 月 21 日及 2020 年 6 月 21 日，利率均为 5.895%，合计人民币 291,340,000 元，其中一年内到期的长期借款为人民币 127,500,000 元 (2012 年：合计人民币 448,890,000 元，其中一年内到期的长期借款为人民币 171,030,000 元)。

(ii) 于 2013 年 12 月 31 日，子公司湛江风力向中国工商银行借入以其上网销售收费权作为质押物的贷款人民币 226,545,000 元，到期日为 2024 年 5 月 7 日，利率均为 5.895%，其中一年内到期的长期借款为人民币 17,520,000 元 (2012 年：人民币 244,065,000 元，其中一年内到期的长期借款为人民币 17,520,000 元)。

(iii) 按照湛江风力和广东省财政厅签署的《广东省财政厅与广东粤电湛江风力发电有限公司关于利用欧洲投资银行气候变化框架贷款实施粤电勇士风电场项目的转贷协议》，本公司之子公司湛江风力从广东省财政厅取得根据中国与欧洲投资银行签订的“中国气候变化框架贷款项目”转贷的美元贷款用于徐闻勇士风电场项目，并以徐闻风电电费收益权作为质押物。于 2013 年 12 月 31 日，上述项目贷款余额合计为 28,600,000 美元，折合人民币 174,371,340 元 (2012 年末：28,600,000 美元，折合人民币 179,765,036 元)，其到期日为 2029 年 3 月 2 日，其年利率为 0.99%~1.61% (2012 年：1.30%~1.92%)。

五、合并财务报表项目附注 (续)

35、长期借款 (续)

(1) 长期借款分类 (续)

(b) 于 2013 年 12 月 31 日, 人民币 543,600,000 元 (2012 年 12 月 31 日: 人民币 641,600,000 元) 的长期借款由账面价值为人民币 1,313,490,009 元 (原值人民币 2,526,316,960 元) 的发电设备 (2012 年 12 月 31 日: 人民币 1,497,510,323 元, 原值人民币 2,518,406,151 元) 作为抵押物 (附注五、13(1)(a)) 。

(c) 于 2013 年 12 月 31 日, 湛江风力为徐闻风电的人民币 52,000,000 元长期借款提供最高保证担保 (2012 年: 人民币 25,000,000 元), 借款利率为 6.22%, 到期日为 2022 年 8 月 21 日。

于 2013 年 12 月 31 日, 粤电集团公司为本公司的人民币 1,500,000,000 元长期借款提供保证担保 (2012 年: 零), 借款利率为 5.83%, 该借款到期日为 2020 年 8 月 13 日。

五、合并财务报表项目附注 (续)

35、长期借款 (续)

(2) 长期借款按币种分类

	2013 年				2012 年			
	年利率	原币金额	汇率	等值人民币	年利率	原币金额	汇率	等值人民币
银行借款								
- 人民币	5.76% ~ 6.55%	15,080,592,700	1.0000	15,080,592,700	5.53% ~ 6.65%	14,606,562,700	1.0000	14,606,562,700
- 美元	LIBOR+0.595% ~ LIBOR+1.215%	28,600,000	6.0969	174,371,340	LIBOR+0.595% ~ LIBOR+1.215%	28,600,000	6.2855	179,765,036
- 欧元	1.30%	2,023,960	8.4189	17,039,521	-	-	-	-
合计				15,272,003,561				14,786,327,736

五、合并财务报表项目附注 (续)

35、长期借款 (续)

(3) 2013 年 12 月 31 日, 金额前五名的长期借款

贷款单位	借款 起始日	借款 终止日	币种	利率 (%)	2013 年 本币金额	2012 年 本币金额
中国工商银行	25/11/2010	27/11/2030	人民币	5.90%	3,698,757,700	3,698,757,700
中国农业银行	14/12/2007	03/12/2025	人民币	5.90%	1,776,000,000	1,887,000,000
太平资产管理 有限公司	14/08/2013	13/08/2020	人民币	5.83%	1,500,000,000	-
中国建设银行	29/05/2006	12/01/2021	人民币	5.90%	916,000,000	1,096,000,000
中国工商银行	24/04/2006	23/04/2022	人民币	5.90%	660,000,000	750,000,000
合计					8,550,757,700	7,431,757,700

36、应付债券

项目	附注	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
08 粤电债	(a)	1,994,144,734	2,702,430	731	1,996,846,433
12 粤电债	(b)	-	1,194,124,048	-	1,194,124,048
合计		1,994,144,734	1,196,826,478	731	3,190,970,481

- (a) 经中国证券监督管理委员会核准, 本公司于 2008 年 3 月向社会公开发行了票面金额为人民币 2,000,000,000 元, 记账式公司债券 (“08 粤电债”), 扣除发行费用人民币 18,917,012 元后, 共募集资金人民币 1,981,082,988 元。计息日从 2008 年 3 月 10 日起, 以单利按年支付利息, 年利率为 5.50% 。

于 2013 年 12 月 31 日, 应付债券采用实际利率法按摊余成本计量, 实际利率为 5.67% 。

- (b) 经中国证券监督管理委员会核准, 本公司于 2013 年 3 月向社会公开发行了票面金额为人民币 1,200,000,000.00 元, 期限为 7 年的实名制记账式公司债券 (“12 粤电债”), 扣除发行费用人民币 6,670,000 元后, 共募集资金人民币 1,193,330,000 元。计息日从 2013 年 3 月 18 日起, 以单利按年支付利息, 年利率为 4.95% 。

于 2013 年 12 月 31 日, 应付债券采用实际利率法按摊余成本计量, 实际利率为 5.04% 。

五、合并财务报表项目附注(续)

36、应付债券(续)

(1) 应付债券基本情况分析如下:

<u>债券名称</u>	<u>年初 应付利息</u>	<u>本年 应计利息</u>	<u>本年 已付利息</u>	<u>年末 应付利息</u>
08 粤电债	89,205,479	109,999,969	110,000,000	89,205,448
12 粤电债	-	46,860,000	-	46,860,000
合计	89,205,479	156,859,969	110,000,000	136,065,448

37、长期应付款

<u>项目</u>	<u>注</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
应付融资租赁款	(1)	2,727,429,152	3,333,315,298
减: 一年内到期的应付融资租赁款		(639,073,258)	(817,650,316)
合计		2,088,355,894	2,515,664,982

- (a) 应付融资租赁款为子公司靖海发电、粤江发电、中粤能源及红海湾售后回租发电设备的最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额。本公司按持有的粤江发电的 65% 的股权为粤江发电的融资租赁提供了担保, 同时与粤江发电签订了反担保合同。
- (b) 于 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日, 长期应付款中没有以外币计量的余额。

五、合并财务报表项目附注(续)

37、长期应付款(续)

(1) 2013年12月31日,长期应付款(含一年内到期的长期应付款)明细分析如下:

借款单位	期限	初始金额	利率(%)	应计利息	年末余额	借款条件
交银金融租赁有限责任公司 (“交融资租赁公司”)	10年	1,000,000,000	5.57%	48,640,536	777,121,718	融资租赁
交融资租赁公司	6年	600,000,000	6.55%	36,470,286	440,319,089	融资租赁
交融资租赁公司	10年	600,000,000	5.57%	28,239,629	434,057,021	融资租赁
交融资租赁公司	10年	100,000,000	5.57%	4,922,459	77,419,774	融资租赁
交融资租赁公司	10年	160,000,000	6.55%	9,865,227	122,971,972	融资租赁
交融资租赁公司	10年	40,000,000	6.55%	2,474,305	31,967,413	融资租赁
建信金融租赁股份有限公司 (“建信租赁公司”)	5年	900,000,000	6.08%	41,648,485	442,985,028	融资租赁
建信租赁公司	5年	282,600,000	5.54%	15,075,762	196,781,233	融资租赁
建信租赁公司	3年	36,900,000	5.54%	191,015	-	融资租赁
招银金融租赁股份有限公司 (“招融资租赁公司”)	3年	300,000,000	5.54%	14,104,566	203,805,904	融资租赁
合计		4,019,500,000		201,632,270	2,727,429,152	

(2) 长期应付款中的应付融资租赁款明细

本集团于2013年12月31日以后需支付的最低融资租赁付款额如下:

最低租赁付款额	2013年	2012年
1年以内(含1年)	803,195,320	817,650,316
1年以上2年以内(含2年)	804,952,433	805,347,957
2年以上3年以内(含3年)	426,347,620	806,273,212
3年以上	1,183,578,358	1,624,439,928
小计	3,218,073,731	4,053,711,413
减:未确认融资费用	(490,644,579)	(720,396,115)
合计	2,727,429,152	3,333,315,298

五、合并财务报表项目附注(续)

37、长期应付款(续)

(2) 长期应付款中的应付融资租赁款明细(续)

上述一年内到期的应付融资租赁款扣减未确认融资费用后的净额已在附注五、33中披露。

于2013年12月31日,长期应付款中无应付持有本公司5%(含5%)以上表决权股份的股东单位的款项(2012年12月31日:无)。

38、专项应付款

<u>项目</u>	<u>年初余额</u>	<u>本年减少</u>	<u>年末余额</u>
搬迁补偿款	16,904,604	6,124,864	10,779,740

39、其他非流动负债

<u>项目</u>	<u>注</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
售后租回固定资产融资收益	(1)	19,188,778	29,898,929
政府补助	(2)	72,488,962	72,430,845
合计		91,677,740	102,329,774

(1) 售后租回固定资产融资收益系售后租回发电设备的售价与其账面价值的差额,按售后租回发电设备的折旧进度进行摊销后的余额。

五、合并财务报表项目附注 (续)

39、其他非流动负债 (续)

(2) 政府补助

补助项目	注	年初余额	本年新增 补助金额	本年计入 营业外 收入金额	其他变动	年末余额	与资产/与 收益相关
5号机组脱硫工程	(a)	18,461,539	-	(3,076,923)	-	15,384,616	资产
扩容通流改造工程	(b)	5,610,000	-	(409,062)	-	5,200,938	资产
节能专项拨款	(c)	600,000	3,310,000	(850,000)	-	3,060,000	资产
降氮脱硝项目	(d)	-	4,000,000	(196,581)	-	3,803,419	资产
空气预热器改造项目	(e)	-	3,600,000	(325,128)	-	3,274,872	资产
国产设备退税	(f)	31,517,767	-	(3,000,000)	-	28,517,767	资产
淡水工程	(g)	1,846,154	-	(153,846)	-	1,692,308	资产
国资委发展竞争基金	(h)	12,000,000	-	(666,667)	-	11,333,333	收益
港口费和港口建设费	(i)	2,395,385	643,808	(2,817,484)	-	221,709	收益
合计		72,430,845	11,553,808	(11,495,691)	-	72,488,962	

- (a) 系 2005 年由广东省财政厅通过粤电集团公司拨入的专门用于本公司之分公司沙角 A 电厂 5 号机组脱硫工程的款项。本集团对该项补贴收入从工程完工开始日起按相关资产的预计可使用年限 13 年平均摊销。
- (b) 系沙角 A 电厂 2011 年度收到的为机组扩容通流改造项目而拨付的节能减排专项资金。本集团对该项补贴收入从工程完工开始日起按相关资产的预计可使用年限 13 年平均摊销。
- (c) 系沙角 A 电厂 2012 年度收到的 5 号机组凝汽机增加胶球清洗装置项目的节能专项拨款。本集团对该项补贴收入从工程完工开始日起按相关资产的预计可使用年限 13 年平均摊销。
- (d) 系沙角 A 电厂本年度收到的脱硝除尘脱汞项目补助。本集团对该项补贴收入从工程完工开始日起按相关资产的预计可使用年限 13 年平均摊销。
- (e) 系沙角 A 电厂本年度收到的为 4、5 号机组空气预热器改造项目的节能循环经济专项资金。本集团对该项补贴收入从工程完工开始日起按相关资产的预计可使用年限 13 年平均摊销。
- (f) 系石碑山风能收到的由于购买国产设备而退还的增值税。本集团对该项政府补助按相关资产的预计剩余使用年限 13 年平均摊销。

五、合并财务报表项目附注 (续)

39、其他非流动负债 (续)

(2) 政府补助 (续)

- (g) 系湛江政府拨入的专门用于中粤能源淡水工程的款项。本集团对该项补贴收入从工程完工开始日起按相关资产的预计可使用年限 13 年平均摊销。
- (h) 系湛江风力于 2011 年度收到的改革与发展专项基金,与勇士风电项目收益相关,本集团于项目收益期间平均对其进行冲销。
- (i) 系沙角 A 电厂 2012 年度收到的为虎门港口建设而拨付的建设资金。按规定,经由港口吞吐的外贸进出口货物和集装箱,先由港务局按规定征收港务费,然后返回 50% 用于码头以及前沿水域的维护。政府按季返还港口建设费,本集团于发生修理费时对其进行冲销。

40、股本

项目	2012 年	本年增加	本年减少	2013 年
有限售条件股份				
- 国有法人持股	1,715,872,525	-	(138,047,138)	1,577,825,387
- 其他内资持股				
其中: 境内非国有法人持股	4,620,370	-	(313,515)	4,306,855
境内自然人持股	247,012	-	(173,115)	73,897
小计	1,720,739,907	-	(138,533,768)	1,582,206,139
无限售条件股份				
- 人民币普通股	1,989,156,748	138,533,768	-	2,127,690,516
- 境内上市的外资股	665,340,000	-	-	665,340,000
小计	2,654,496,748	138,533,768	-	2,793,030,516
合计	4,375,236,655	138,533,768	(138,533,768)	4,375,236,655

五、合并财务报表项目附注(续)

41、资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	4,455,652,497	-	(16,135,443)	4,439,517,054
评估增值	119,593,718	-	-	119,593,718
其他资本公积				
- 可供出售金融资产 公允价值变动	43,955,929	3,187,193	-	47,143,122
- 可供出售金融资产 公允价值变动的 税项影响	(10,988,980)	-	(796,798)	(11,785,778)
原制度资本公积转入	20,474,592	-	-	20,474,592
粤电集团公司的投入 按持股比例享有联 营企业的权益	-	33,174,718	-	33,174,718
其他	1,601,300	-	-	1,601,300
合计	5,025,289,056	36,361,911	(16,932,241)	5,044,718,726

42、盈余公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	1,603,194,865	70,857,902	-	1,674,052,767
任意盈余公积	2,352,373,753	177,144,756	-	2,529,518,509
合计	3,955,568,618	248,002,658	-	4,203,571,276

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，本公司按年度净利润的10%提取法定盈余公积金，当法定盈余公积金累计额达到注册资本的50%以上时，可不再提取。本公司任意盈余公积金的提取额由董事会决议，经股东大会批准。盈余公积金经批准后可用于弥补亏损，或者增加股本。

根据2013年5月21日的股东大会决议，本公司按2012年度净利润的10%提取法定盈余公积金人民币70,857,902元，按2012年度净利润的25%提取任意盈余公积金人民币177,144,756元。

五、合并财务报表项目附注 (续)

43、未分配利润

<u>项目</u>	<u>注</u>	<u>金额</u>	<u>提取或分配比例</u>
年初未分配利润		2,899,227,999	-
加：本年归属于母公司股东的净利润		3,086,428,618	-
减：提取法定盈余公积		(70,857,902)	10%
提取任意盈余公积		(177,144,756)	25%
应付普通股股利	(1)	(306,266,566)	-
年末未分配利润	(2)	<u>5,431,387,393</u>	

(1) 本年内分配普通股股利

根据2013年5月21日股东大会的批准，本公司以2012年末总股本4,375,236,655股为基数向股东发放股利。本公司与粤电集团公司对于2012年发生的同一控制下企业合并（参见附注一及四、5）完成后的利润分配达成一致意见如下：粤电集团公司因本次交易新增的股份，不享有自资产评估基准日至交割日期间本公司实现的可供分配利润。因此，本公司向控股股东粤电集团公司持有的2,948,297,867股每10股派发现金股利人民币0.54元，其他股东每10股派发现金股利人民币1.04元（2012年：按总股本2,797,451,138每10股派发现金股利人民币0.60元），共计分配利润人民币306,266,566元（2012年：人民币167,847,068元）。

(2) 年末未分配利润的说明

子公司本年提取的归属于母公司的盈余公积为人民币218,527,628元（2012年：人民币163,253,488元）。

截至2013年12月31日，本集团归属于母公司的未分配利润中包含了本公司的子公司提取的盈余公积人民币1,543,564,850元（2012年：人民币1,312,191,269元）。

五、合并财务报表项目附注(续)

44、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
主营业务收入	30,599,701,120	29,219,673,354
其他业务收入	231,056,217	269,600,265
营业成本	(22,684,318,308)	(23,335,411,211)

(2) 主营业务(分产品)

<u>产品名称</u>	<u>2013年</u>		<u>2012年</u>	
	<u>营业收入</u>	<u>营业成本</u>	<u>营业收入</u>	<u>营业成本</u>
售电收入	30,466,223,111	(22,508,322,717)	29,083,991,225	(23,152,095,654)
蒸气收入	76,389,974	(66,159,030)	76,410,410	(59,984,006)
劳务收入	57,088,035	(41,373,875)	59,271,719	(53,731,149)
合计	<u>30,599,701,120</u>	<u>(22,615,855,622)</u>	<u>29,219,673,354</u>	<u>(23,265,810,809)</u>

广东省的输电及配电均由广东电网控制及管理。故此，广东电网及其下属公司是本集团所生产电力的唯一客户。

五、合并财务报表项目附注(续)

44、营业收入、营业成本(续)

(2) 主营业务(分产品)(续)

本集团与广东电网及其下属公司签有电力销售合同。本集团各附属电厂的电价均需经广东省物价局批准。于2013及2012年度,广东电网及其下属公司购买的上网电量及上网全年平均电价(不含税)如下:

项目	上网电量(兆千瓦时)		上网电价(元/千千瓦时)	
	2013年度	2012年度	2013年度	2012年度
本公司-公沙角A电厂				
- 一号至四号机组	4,600	5,337	441.25	445.30
- 五号机组	1,883	1,493	448.68	445.47
湛江电力				
- 一至四号机组	6,004	5,602	465.47	462.05
粤嘉电力				
- 五、六号机组	1,303	1,464	468.96	469.40
粤江发电				
- 十号机组	1,246	1,425	510.38	514.44
- 十一号机组	1,584	1,368	482.44	486.50
茂名臻能				
- 五、六号机组	2,347	2,864	429.06	445.30
- 七号机组	-	-	343.25	-
靖海发电				
- 一、二号机组	5,906	6,775	441.24	445.30
- 三、四号机组	9,122	-	429.99	-
湛江风力	111	124	588.89	588.89
中粤能源				
- 一、二号机组	5,972	6,090	446.16	425.22
广前电力	3,336	3,471	455.56	455.56
石碑山	156	160	428.46	428.46
红海湾				
- 一、二号机组	4,855	6,930	441.36	445.30
- 三、四号机组	6,302	7,122	447.83	442.88
惠州平海				
- 一号机组	4,717	5,875	452.14	449.07
- 二号机组	4,870	5,075	452.14	449.07
惠州天然气	3,288	3,413	455.56	455.56
惠来风力	17	20	588.89	588.89
徐闻风力	95	23	588.89	588.89

五、合并财务报表项目附注(续)

44、营业收入、营业成本(续)

(3) 其他业务收入和其他业务成本

	2013 年度		2012 年度	
	其他业务收入	其他业务成本	其他业务收入	其他业务成本
核证减排量销售收入	6,644,125	(744,270)	28,039,526	(3,722,117)
租赁收入	6,586,259	(230,580)	6,363,142	(175,578)
粉煤灰综合利用收入	206,762,121	(63,764,221)	212,440,122	(61,265,812)
销售材料收入	-	-	10,754,533	(2,975,975)
其他	11,063,712	(3,723,615)	12,002,942	(1,460,920)
合计	231,056,217	(68,462,686)	269,600,265	(69,600,402)

(4) 2013 年前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占营业收入 总额的比例 (%)
广东电网	28,747,172,910	93.24%
广东电网深圳供电局	1,528,107,074	4.96%
粤电环保	136,537,564	0.44%
广东电网湛江供电局	121,573,641	0.39%
广东电网揭阳供电局	69,369,486	0.23%
合计	30,602,760,675	99.26%

45、营业税金及附加

项目	2013 年	2012 年
营业税	4,832,173	4,220,693
城市维护建设税	126,324,163	71,238,073
教育费附加	90,010,550	62,098,335
合计	221,166,886	137,557,101

五、合并财务报表项目附注(续)

46、管理费用

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
人工费用	287,929,431	278,510,405
折旧费	47,877,100	38,673,205
税金	129,714,520	88,855,712
排污费	62,142,782	71,913,642
劳动保险费	56,209,458	53,114,270
办公费用	31,780,440	39,827,865
无形资产摊销	43,072,039	37,694,536
消防警卫费	37,203,895	34,723,447
业务招待费	23,208,522	28,539,259
运输费用	27,838,015	24,714,540
聘请中介机构费	20,789,576	15,092,965
堤围防护费	23,208,969	19,910,789
差旅费	10,725,865	14,120,751
租赁费	14,161,189	12,162,252
研究开发费	18,635,945	15,181,739
董事会费	5,355,408	7,619,875
物业管理费	32,366,176	26,419,870
保险费	4,671,128	3,566,227
卫生绿化费	19,199,002	16,312,761
其他	52,230,984	41,963,492
合计	948,320,444	868,917,602

五、合并财务报表项目附注(续)

47、财务费用

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
债券及短期融资券利息支出	205,610,462	110,000,000
借款利息	1,616,707,699	1,970,166,534
票据贴现利息支出	75,921,079	61,554,243
长期债券利息调整摊销	3,496,478	2,702,430
减：资本化的利息支出	(166,096,383)	(509,201,998)
利息收入	(53,211,820)	(51,073,028)
净汇兑(收益)/亏损	(442,640)	2,455
未确认融资费用摊销	195,120,043	215,298,517
其他财务费用	9,761,740	5,352,295
合计	<u>1,886,866,658</u>	<u>1,804,801,448</u>

本集团本年度用于确定借款费用资本化金额的资本化率为5.52% - 6.27% (2012年：2.32% - 6.60%)。

48、投资收益(损失以“-”号填列)

(1) 投资收益分项目情况

<u>项目</u>	<u>注</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
成本法核算的长期股权投资收益	(2)	13,132,500	14,681,250
权益法核算的长期股权投资收益	(3)	706,492,821	270,352,325
可供出售金融资产持有期间取得的 投资收益		7,503,870	6,393,225
委托贷款利息收入		12,854,063	28,684,421
其他		1,542,586	-
合计		<u>741,525,840</u>	<u>320,111,221</u>

五、合并财务报表项目附注(续)

48、投资收益(损失以“-”号填列)(续)

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益的情况如下:

<u>被投资单位</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>	<u>较上年变动原因</u>
深圳创投	12,862,500	13,781,250	被投资单位分派的股利减少
国义招标	270,000	900,000	被投资单位分派的股利减少
合计	<u>13,132,500</u>	<u>14,681,250</u>	

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益中,投资收益占利润总额5%以上,或不到5%但占投资收益金额前五名的情况如下:

<u>被投资单位</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>	<u>较上年变动原因</u>
台山发电	420,981,362	-	2012年年末购入
山西粤电能源	109,190,501	118,866,452	投资收益下降
工业燃料	73,916,542	53,342,103	本年持股比例较上年增加
粤电财务	72,810,960	70,922,177	利息收入增长
粤电航运	10,990,103	3,221,872	运输收入增加
合计	<u>687,889,468</u>	<u>246,352,604</u>	

本集团不存在投资收益汇回的重大限制。

49、资产减值损失

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
(转回)/计提坏账损失	(4,700,463)	1,020,779
长期股权投资	-	111,252,200
存货	18,094,357	-
固定资产	249,187,138	11,686,773
在建工程	2,916,126	-
无形资产	10,784,478	-
合计	<u>276,281,636</u>	<u>123,959,752</u>

五、合并财务报表项目附注(续)

50、营业外收入

(1) 营业外收入分项目情况如下:

项目	注	2013 年	2012 年	2013 年计入
				非经常性 损益的金额
非流动资产处置利得合计		25,744,311	44,470,125	25,744,311
其中: 固定资产处置利得		2,611,953	44,470,125	2,611,953
无形资产处置利得		23,132,358	-	23,132,358
政府补助	(2)	51,549,848	35,516,576	17,577,691
索赔收入		8,167,686	3,176,471	8,167,686
无需支付的应付款项		11,829,288	-	11,829,288
其他		3,596,324	1,917,714	3,596,324
合计		100,887,457	85,080,886	66,915,300

(2) 政府补助明细

项目	2013 年	2012 年
增值税即征即退收入	33,972,157	9,852,311
政府补助摊销	11,495,691	9,317,765
江海堤加固补助	1,700,000	1,186,500
节能减排专项奖励	1,110,000	2,260,000
银企贴息	-	12,670,000
技术补贴	3,272,000	230,000
合计	51,549,848	35,516,576

五、合并财务报表项目附注(续)

51、营业外支出

项目	2013年	2012年	2013年计入
			非经常性 损益的金额
非流动资产处置损失合计	52,877,956	36,966,239	52,877,956
其中：固定资产处置损失	52,870,451	36,966,239	52,870,451
无形资产处置损失	7,505	-	7,505
罚款及滞纳金	10,740,652	100,216	10,740,652
其他	6,276,470	2,635,397	6,276,470
合计	69,895,078	39,701,852	69,895,078

52、所得税费用

项目	2013年	2012年
按税法及相关规定计算的当年所得税	1,194,799,355	859,281,980
递延所得税的变动	37,196,830	25,881,432
汇算清缴差异调整	5,231,388	815,484
合计	1,237,227,573	885,978,896

五、合并财务报表项目附注 (续)

52、所得税费用 (续)

(2) 所得税费用与会计利润的关系如下:

项目	2013 年	2012 年
税前利润	5,580,486,562	3,579,577,879
按税率 25% 计算的预期所得税	1,395,121,641	894,894,470
加: 子公司优惠税率影响	(23,650,931)	(27,291,363)
非应纳税收入	(182,534,823)	(72,856,701)
不得扣除的成本、费用和损失	28,573,477	9,169,551
转回以前年度已确认递延所得税资产的可抵扣亏损	-	19,590,871
当期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损	264,709	54,832,526
当期未确认递延所得税资产的暂时性差异	63,166,457	27,813,050
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损	(44,996,085)	-
使用前期未确认递延所得税资产的暂时性差异	(3,675,271)	(21,938,709)
税率变动的影响	(272,989)	949,717
以前年度所得税汇算清缴差异	5,231,388	815,484
本年所得税费用	1,237,227,573	885,978,896

五、合并财务报表项目附注(续)

53、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益

基本每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
归属于本公司普通股股东的 合并净利润	3,086,428,618	1,698,728,966
本公司发行在外普通股的 加权平均数	4,375,236,655	3,981,994,714
基本每股收益(元 / 股)	0.71	0.43

如附注一所述，本公司于2012年12月31日完成了相关的重大资产重组，本公司对其中五家子公司的收购形成了同一控制下的企业合并。根据企业会计准则的要求，从最终控制方角度看，视同合并后形成的以合并财务报表为基础的报告主体在以前期间就一直存在，合并后以合并财务报表为基础的报告主体的留存收益包括参与合并各方在合并前实现净利润的累积金额。因此，在计算2012年度每股收益时，同一控制下企业合并中作为对价发行的普通股，视同列报最早期间期初就已发行在外，计入2012年普通股的加权平均数。

(2) 稀释每股收益

稀释每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润(稀释)除以本公司发行在外普通股的加权平均数(稀释)计算。于2013年度和2012年度，本公司不存在稀释性的潜在普通股，稀释每股收益等于基本每股收益。

五、合并财务报表项目附注(续)

54、其他综合收益(损失以“-”号填列)

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
可供出售金融资产产生的利得金额 (损失以“-”号填列)	3,187,193	(10,448,483)
减:可供出售金融资产产生的所得税影响	(796,798)	2,612,121
按照权益法核算的在被投资单位 其他综合收益中所享有的份额	21,663,172	-
合计	<u>24,053,567</u>	<u>(7,836,362)</u>

55、现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

<u>项目</u>	<u>2013年</u> <u>金额</u>
利息收入	48,891,715
政府补助	17,635,808
租赁收入	6,586,259
其他	8,307,557
合计	<u>81,421,339</u>

五、合并财务报表项目附注(续)

55、现金流量表项目注释(续)

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

<u>项目</u>	<u>2013年</u> <u>金额</u>
排污费	87,467,927
保险费	78,146,351
业务招待费	29,043,583
消防警卫费	37,203,895
办公费用	48,190,666
聘请中介机构费	20,404,388
运输费用	46,844,021
堤围防护费	23,573,891
差旅费	17,573,720
租赁费	24,106,514
研究开发费	19,021,133
物业管理费	32,366,176
工会经费	21,351,331
其他	27,489,306
合计	<u>512,782,902</u>

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

<u>项目</u>	<u>2013年</u> <u>金额</u>
收到粤电集团公司收购目标资产现金差价	422,451,302
其他	682,952
合计	<u>423,134,254</u>

五、合并财务报表项目附注(续)

56、现金流量表相关情况

(1) 现金流量表补充资料

(a) 将净利润调节为经营活动现金流量:

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
净利润	4,343,258,989	2,693,598,983
加: 资产减值准备	276,281,636	123,959,752
固定资产折旧及投资性房地产折旧	3,450,390,164	2,935,797,415
无形资产摊销	43,072,039	37,694,536
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)	27,133,645	(7,507,886)
财务费用	1,924,915,519	1,850,519,726
投资收益	(741,525,840)	(320,111,221)
递延所得税项变动	37,196,831	25,881,432
存货的减少	218,188,626	313,047,258
经营性应收项目的增加	(102,631,069)	(496,095,572)
经营性应付项目的增加	233,615,900	695,001,823
经营活动产生的现金流量净额	<u>9,709,896,440</u>	<u>7,851,786,246</u>

(b) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
发行股份收购合营企业及联营企业	-	1,599,238,526

(c) 现金及现金等价物净变动情况:

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
现金的年末余额	4,377,311,176	2,813,898,537
减: 现金的年初余额	(2,813,898,537)	(4,040,520,195)
现金及现金等价物净增加/(减少)额	<u>1,563,412,639</u>	<u>(1,226,621,658)</u>

五、合并财务报表项目附注(续)

56、现金流量表相关情况(续)

(2) 本年取得子公司的相关信息

取得子公司的有关信息:

	<u>2013年</u>
取得子公司的价格	10,899,400
取得子公司支付的现金和现金等价物	10,899,400
减: 子公司持有的现金和现金等价物	(6,677,622)
取得子公司支付的现金净额	4,221,778
取得子公司的非现金资产和负债	
- 流动资产	3,816,283
- 非流动资产	30,854,723
- 流动负债	(5,215,051)
- 非流动负债	(23,167,305)

(3) 现金和现金等价物的构成

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
货币资金	4,377,311,176	2,870,764,537
减: 受限资金	-	(56,866,000)
年末现金余额	4,377,311,176	2,813,898,537
其中: 库存现金	133,621	154,999
可随时用于支付的银行存款	4,377,177,555	2,813,743,538

六、 关联方及关联交易

1、 本公司的母公司情况

<u>母公司名称</u>	<u>企业类型</u>	<u>注册地</u>	<u>法人代表</u>	<u>业务性质</u>	<u>注册资本</u>	<u>母公司 对本公司 的持股 比例 (%)</u>	<u>母公司 对本公司 的表决权 比例 (%)</u>	<u>组织 机构代码</u>
粤电集团公司	国有控股	广州	潘力	发电企业的 经营管理 电力资产的 资本经营, 电厂建设及 电力销售	21,500,000,000	67.39%	67.39%	73048602-2

六、关联方及关联交易(续)

2、 本公司的子公司情况参见附注四、1。

3、 本公司的合营和联营企业情况

<u>被投资单位名称</u>	<u>企业类型</u>	<u>注册地</u>	<u>法人代表</u>	<u>业务性质</u>	<u>注册资本</u>	<u>本公司 持股 比例 (%)</u>	<u>本公司在 被投资单 位表决权 比例 (%)</u>	<u>组织 机构代码</u>
合营企业								
工业燃料	国有控股	广州市	祝德俊	燃料贸易	630,000,000	50%	50%	190326035
联营企业								
台山发电	国有控股	台山市	王树名	发电	4,500,000,000	20%	20%	72784029-7
槟榔江水电	国有控股	保山市	刘忆宾	发电	713,000,000	29%	29%	75066253-X
山西粤电能源	国有控股	太原市	梁建	煤矿	1,000,000,000	40%	40%	790216374
粤电财务	国有控股	广州市	杨选兴	金融	2,000,000,000	25%	25%	71226867-0
西部投资	国有控股	广州市	洪荣坤	发电	847,400,000	26%	26%	75285691-X
粤电航运	国有控股	深圳市	祝德俊	船运	2,465,800,000	35%	35%	775555474
临沧云投	国有控股	临沧市	黄宁	发电	396,490,000	49%	49%	77048814-5
威信云投	国有控股	昭通市	杨国文	发电	1,126,740,000	40%	40%	77859169-X
华能汕头风力	国有控股	汕头市	杨青	发电	194,190,000	25%	25%	783853842
阳山江坑	国有控股	清远市	李观盛	发电	22,839,076	25%	25%	61806551-9
阳山中心坑电力	国有控股	清远市	林扬	发电	15,150,000	40%	40%	70760320-0

六、关联方及关联交易 (续)

4、其他关联方情况

<u>其他关联方名称</u>	<u>关联关系</u>	<u>组织机构代码</u>
开发公司	同受粤电集团公司控制	190321111
茂名热电厂	同受粤电集团公司控制	19492436-6
韶关发电厂	同受粤电集团公司控制	61744590-7
韶关D厂	同受粤电集团公司控制	61744707-2
沙角C电厂	同受粤电集团公司控制	74369834-X
新丰江电力检修	同受粤电集团公司控制	751086546
广东省珠海发电厂有限公司 (“珠海发电厂”)	同受粤电集团公司控制	70812907-X
珠海金湾	同受粤电集团公司控制	717859111
生物质发电	同受粤电集团公司控制	680565944
粤电物业	同受粤电集团公司控制	74706406-1
广东粤阳发电有限公司 (“粤阳发电”)	同受粤电集团公司控制	197823202
粤电信息科技	同受粤电集团公司控制	6692475-3
粤电置业	同受粤电集团公司控制	73987209-3
珠海恒大能源	同受粤电集团公司控制	707513758
粤电环保	同受粤电集团公司控制	69643858-7
深圳天鑫	同受粤电集团公司控制	788338241
黄埔电力工程	同受粤电集团公司控制	191170749
广东广合电力有限公司 (“广合电力”)	同受粤电集团公司控制	61740263-2
锦辉电力	同受粤电集团公司控制	72785566-7
广州市黄埔粤华发电 运营人力资源有限公司 (“黄埔粤华人力资源”)	同受粤电集团公司控制	190536892
内蒙古粤电蒙华新能源 有限责任公司 (“粤电蒙华新能源”)	同受粤电集团公司控制	588826371
超康投资	同受粤电集团公司控制	港资公司， 无组织代码

六、关联方及关联交易 (续)

4、其他关联方情况 (续)

<u>其他关联方名称</u>	<u>关联关系</u>	<u>组织机构代码</u>
广东粤华发电有限责任公司 (“粤华发电”)	同受粤电集团公司控制	190320848
广州市方能餐饮管理有限公司 (“方能餐饮管理”)	同受粤电集团公司控制	778364833
广东粤电长湖发电有限责任 公司 (“粤电长湖发电”)	同受粤电集团公司控制	197770796
珠海经济特区广珠发电有限 责任公司 (“广珠发电”)	同受粤电集团公司控制	192585575
广东省连州粤连电厂 有限公司 (“连州电厂”)	同受粤电集团公司控制	618064196

5、关联交易情况

(1) 采购商品 / 接受劳务

本集团

<u>关联方</u>	<u>关联交易内容</u>	<u>关联交易 定价方式 及决策程序</u>	<u>2013 年</u>		<u>2012 年</u>	
			<u>金额</u>	<u>占同类交 易金额的 比例 (%)</u>	<u>金额</u>	<u>占同类交 易金额的 比例 (%)</u>
工业燃料	采购燃料	协议价	12,596,036,188	90.80%	13,879,433,931	93.94%
粤电环保	采购材料	协议价	111,086,302	12.23%	82,083,517	13.44%
珠海恒大能源	采购设备	协议价	3,089,154	7.52%	2,260,493	3.06%
黄埔电力工程	接受检修服务	协议价	29,274,221	2.58%	28,466,410	3.26%
茂名热电厂(i)	接受管理服务	协议价	57,075,767	5.02%	56,657,624	6.48%
粤电航运	接受拖轮服务	协议价	23,198,113	58.77%	24,477,887	43.93%
新丰江电力检修	接受检修服务	协议价	-	0.00%	1,696,125	0.19%
粤电物业	接受物业服务	协议价	16,083,940	49.69%	14,723,271	55.73%
粤电信息科技	接受管理服务	协议价	4,558,753	0.40%	7,231,285	0.83%
黄埔粤华 人力资源	接受人力资源 外包服务	协议价	3,050,000	3.84%	3,140,552	0.36%
粤电置业	接受租赁服务	协议价	5,550,834	23.03%	4,701,264	8.88%
超康投资	接受咨询服务	协议价	518,004	12.87%	2,686,763	65.96%
沙角 C 电厂	接受物业服务	协议价	16,800	0.05%	-	0.00%
粤华发电	接受劳务服务	协议价	1,306,667	18.16%	-	0.00%
方能餐饮管理	接受餐饮服务	协议价	254,391	1.83%	174,595	1.32%

六、关联方及关联交易 (续)

5、关联交易情况 (续)

(1) 采购商品 / 接受劳务 (续)

(i) 茂名臻能之五号机组由茂名热电厂管理。根据双方的书面协议，全年的固定机组管理费为人民币 20,360,000 元，另附加根据上网电量按每千千瓦时 4 元计算的其他变动费用；此外，茂名臻能之六号机组亦由茂名热电厂管理。根据双方的书面协议，全年的固定机组管理费人民币 25,556,300 元，另附加根据上网电量按每千千瓦时 4 元计算的其他变动费用。

(2) 代本公司垫付的费用

	<u>2013 年度</u>	<u>2012 年度</u>
韶关发电厂	9,651,695	119,000,000

(3) 销售商品 / 提供劳务

本集团

<u>关联方</u>	<u>关联交易内容</u>	<u>关联交易定价方式及决策程序</u>	<u>2013 年</u>		<u>2012 年</u>	
			<u>交易金额</u>	<u>占同类交易金额的比例 (%)</u>	<u>交易金额</u>	<u>占同类交易金额的比例 (%)</u>
粤电环保	销售材料收入	协议价	136,537,564	66.04%	103,808,560	47.10%
沙角 C 电厂	提供检修服务	协议价	40,013,798	70.09%	45,624,947	81.48%
珠海金湾	提供检修服务	协议价	3,891,289	6.82%	2,368,675	4.23%
生物质发电	提供检修服务	协议价	5,463,490	9.57%	3,633,894	6.49%
珠海发电厂	提供检修服务	协议价	1,897,436	3.32%	4,369,548	7.80%
粤电长潮发电	提供检修服务	协议价	497,436	0.87%	-	0.00%
粤电蒙华新能源	提供技术服务	协议价	613,885	1.08%	-	0.00%

六、关联方及关联交易 (续)

5、关联交易情况 (续)

(4) 关联租赁

本集团作为承租方:

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁 起始日	租赁 终止日	租赁费 定价依据	2013年确认 的租赁费
茂名热电厂	茂名臻能	土地租赁	2007年 1月1日	2037年 12月31日	协议价	364,861
茂名热电厂	茂名臻能	土地租赁	2010年 8月1日	2040年 8月1日	协议价	731,217
茂名热电厂*	茂名臻能	房屋租赁	2013年 1月1日	2013年 12月31日	协议价	155,405
粤电置业*	石碑山风能	房屋租赁	2013年 1月1日	2013年 12月31日	协议价	1,114,680
粤电置业*	本公司	房屋租赁	2013年 1月1日	2013年 12月31日	协议价	3,586,584
						5,952,747

* 上述合同每年一签, 已于2014年1月1日续签。

(5) 关联担保

本集团及本公司为关联方借款提供担保

担保方	被担保方	担保金额	担保 起始日	担保 到期日	担保 是否已经 履行完毕
本公司	临沧云投	17,150,000	20/01/2007	25/12/2020	否
本公司	临沧云投	6,860,000	29/07/2008	29/07/2018	否
本公司	临沧云投	83,300,000	18/12/2012	31/12/2030	否
本公司	威信云投	200,000,000	22/09/2009	20/03/2016	否
本公司	威信云投	334,800,000	27/03/2012	19/07/2014	否
本公司	威信云投	254,000,000	06/12/2012	19/07/2014	否
本公司	槟榔江水电	16,530,000	16/03/2006	13/03/2021	否
本公司	槟榔江水电	120,000,000	02/04/2008	05/06/2028	否
本公司	槟榔江水电	58,000,000	31/10/2008	30/10/2027	否
本公司	槟榔江水电	5,220,000	30/06/2005	30/06/2017	否

六、关联方及关联交易 (续)

5、关联交易情况 (续)

(5) 关联担保 (续)

本集团及本公司为关联方借款提供担保 (续)

<u>担保方</u>	<u>被担保方</u>	<u>担保金额</u>	<u>担保</u> <u>起始日</u>	<u>担保</u> <u>到期日</u>	<u>担保</u> <u>是否已经</u> <u>履行完毕</u>
本公司	槟榔江水电	34,800,000	19/12/2007	18/12/2024	否
本公司	槟榔江水电	22,040,000	31/08/2005	30/08/2022	否
本公司	槟榔江水电	82,070,000	25/08/2009	24/08/2029	否
本公司	槟榔江水电	37,120,000	14/11/2008	14/11/2020	否
本公司	槟榔江水电	58,000,000	27/05/2009	27/05/2023	否
本公司	槟榔江水电	98,607,300	29/06/2010	15/07/2020	否
本公司	粤江发电	124,995,467	28/07/2011	20/07/2018	否
本公司	粤江发电	184,966,435	06/12/2012	06/12/2017	否
本公司	湛江风力	174,371,340	03/03/2011	02/03/2029	否

本集团及本公司借款接受担保 (附注五、35(1)(c))

<u>担保方</u>	<u>被担保方</u>	<u>担保金额</u>	<u>担保</u> <u>起始日</u>	<u>担保</u> <u>到期日</u>	<u>担保</u> <u>是否已经</u> <u>履行完毕</u>
粤电集团公司	本公司	1,500,000,000	14/08/2013	13/08/2022	否

(6) 关联方资金拆借

(a) 根据本公司与粤电财务签订的 2013 年度《金融服务框架协议》，粤电财务于 2013 年度承诺向本公司提供合计不超过人民币 140 亿元的授信额度。2013 年度，本公司根据实际资金需求情况，共计向粤电财务借款人民币 13,225,544,618 元 (2012 年度：人民币 11,714,200,000 元)，发生的借款利息费用为人民币 241,379,311 元 (2012 年度：人民币 355,023,937 元) (详见附注六、5(10))。

(b) 2013 年度，本集团存放于粤电财务的存款净增加额为人民币 980,309,516 元 (2012 年度：净减少人民币 555,107,006 元)，粤电财务应付予本集团的利息为人民币 42,191,555 元 (2012 年度：人民币 27,396,398 元)。鉴于存取交易频繁，本集团仅披露存放于粤电财务存款的净变动额。

六、关联方及关联交易 (续)

5、关联交易情况 (续)

(6) 关联方资金拆借 (续)

(c) 如附注五、25 所述，根据本集团、粤电财务和工业燃料之间的三方协议约定，本集团向工业燃料签发且向粤电财务贴现的票据实质为应向粤电财务支付的款项。鉴于票据交易频繁，本公司仅披露于 12 月 31 日向粤电财务贴现汇票余额的净变动额。于 2013 年 12 月 31 日，由粤电财务贴现的本集团向工业燃料签发的汇票余额的净增加额为人民币 547,874,618 元。2013 年由本集团承担的由粤电财务贴现并计入本年费用的票据贴现息费用为人民币 62,992,974 元。

(d) 本公司与下属子公司之间的交易

2013 年度本公司向下属子公司借入的无抵押借款净增加额为人民币 100,000,000 元 (2012 年：零)，年利率为 5.6%~6.0% (2012 年：5.85%~6.00%)，确认利息支出人民币 63,783,444 元 (2012 年：人民币 62,397,750 元)。2013 年末借款余额为人民币 1,100,000,000 元 (2012 年：人民币 1,000,000,000 元)。鉴于资金交易频繁，本公司仅披露与下属子公司资金拆借净变动额。

2013 年度本公司向下属各子公司提供无抵押借款净增加额为人民币 500,000,000 元 (2012 年：净减少额为人民币 200,000,000 元)，年利率为 5.00%~5.92% (2012 年：5.88%)，确认利息收入为人民币 10,342,200 元 (2012 年：人民币 19,072,667 元)。2013 年末借款余额为人民币 500,000,000 元 (2012 年：零)。鉴于资金交易频繁，本公司仅披露与下属子公司资金拆借净变动额。

(e) 本公司向联营企业提供的委托贷款

<u>联营企业</u>	<u>拆借金额</u>	<u>起始日</u>	<u>到期日</u>	2013 年确认的 <u>利息收入</u>
威信云投	200,000,000	14/03/2011	17/05/2013	6,206,146
威信云投	95,000,000	17/05/2013	03/03/2014	4,971,931
临沧云投	5,780,000	28/10/2009	07/03/2013	63,305
临沧云投	4,800,000	30/11/2009	07/03/2013	55,466
山西粤电能源	8,000,000	09/05/2012	07/03/2013	119,700
山西粤电能源	153,200,000	30/05/2011	26/04/2013	3,288,693

六、关联方及关联交易 (续)

5、关联交易情况 (续)

(6) 关联方资金拆借 (续)

(f) 其他关联方向本公司下属子公司提供的委托贷款

<u>子公司</u>	<u>关联方</u>	<u>拆借金额</u>	<u>起始日</u>	<u>到期日</u>	2013 年确认的 <u>利息支出</u>
中粤能源	超康投资	100,000,000	28/12/2012	27/12/2013	5,700,000
中粤能源	超康投资	200,000,000	17/05/2013	27/12/2013	6,650,000
茂名臻能	超康投资	100,000,000	28/12/2012	27/12/2013	5,732,363
茂名臻能	超康投资	100,000,000	25/04/2013	27/12/2013	3,863,333

(7) 购买小火电机组容量

<u>购买方</u>	<u>出售方</u>	<u>关联交易</u>	<u>关联交易定</u> <u>价原则</u>	2013 年度	
				<u>金额</u>	<u>占同类交易</u> <u>金额比例</u>
红海湾	粤华发电	购买小火电 机组容量	协议价	82,000,000	41%
粤江发电	韶关 D 厂	购买小火电 机组容量	协议价	56,000,000	28%
博贺煤电	连州电厂	购买小火电 机组容量	协议价	62,400,000	31%
				200,400,000	100%

<u>购买方</u>	<u>出售方</u>	<u>关联交易</u>	<u>关联交易定</u> <u>价原则</u>	2012 年度	
				<u>金额</u>	<u>占同类交易</u> <u>金额比例</u>
臻能热电	茂名热电厂	购买小火电 机组容量	协议价	30,000,000	15%
靖海发电	广珠发电	购买小火电 机组容量	协议价	170,268,000	85%
				200,268,000	100%

六、关联方及关联交易 (续)

5、关联交易情况 (续)

(8) 共同费用的分担

本公司的沙角 A 电厂与沙角 C 电厂按照双方协定的比例分摊公共费用。2013 年度，本集团从沙角 C 电厂收取的公共费用为 6,547,065 元 (2012 年度：5,642,215 元)。

(9) 利息收入

	<u>2013 年度</u>	<u>2012 年度</u>
粤电财务支付的存款利息	42,191,555	27,396,398
威信云投	11,178,077	18,194,450
西部投资	-	78,639
临沧云投	118,771	1,019,964
山西粤电能源	3,408,393	11,323,309
	<u>56,896,796</u>	<u>58,012,760</u>
占利息收入的比例	83.77%	71.02%

(10) 利息支出

	<u>2013 年度</u>	<u>2012 年度</u>
支付给粤电财务的借款利息	241,379,311	355,023,937
支付给粤电财务的票据贴现息	62,992,974	53,209,736
支付给粤电集团公司的借款利息	-	13,802,950
支付给广合电力的借款利息	-	19,714,311
支付给超康投资的借款利息	21,945,696	125,971
	<u>326,317,981</u>	<u>441,876,905</u>
占利息支出的比例	16.93%	23.88%

2013 年度，粤电财务向本集团发放贷款的年利率为 5.04% ~ 6.22% (2012 年度：5.04% ~ 6.56%)。

六、关联方及关联交易 (续)

5、关联交易情况 (续)

(11) 共同投资

于2013年12月31日,本集团与粤电集团公司共同投资的子公司、合营企业及联营企业包括:

	<u>粤电集团公司所占的权益比例</u>
粤电财务	65%
工业燃料	50%
山西粤电能源	60%
西部投资	35%

(12) 关键管理人员薪酬

	<u>2013 年度</u>	<u>2012 年度</u>
关键管理人员薪酬	4,643,068	4,279,432

(13) 关联方租赁承诺

于资产负债表日,本集团已签约而尚不必在资产负债表上列示的与关联方有关的承诺事项:

	<u>2013 年</u> <u>12 月 31 日</u>	<u>2012 年</u> <u>12 月 31 日</u>
资产租入		
粤电置业	4,701,264	4,701,264
茂名热电厂	28,194,848	29,751,005
	<u>32,896,112</u>	<u>34,452,269</u>

(14) 向关联方收购股权

于2012年度,本公司向母公司粤电集团公司收购股权的情况参见附注一及四、5。

于2013年度,本公司向关联方收购股权的情况参见附注四、3及4。

六、关联方及关联交易 (续)

5、关联交易情况 (续)

(15) 对外投资承诺

截止 2013 年 12 月 31 日,本集团与关联方有关的对外投资承诺情况请参见附注八、1(3)。

6、关联方应收应付款项

应收关联方款项

本集团

<u>项目名称</u>	<u>关联方</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
货币资金	粤电财务	2,838,481,167	1,858,171,651
应收账款	沙角 C 电厂	18,281,008	18,944,756
	珠海发电厂	-	740,000
	生物质发电	797,586	602,202
	珠海金湾	25,492	9,493
	粤电环保	-	29,009,296
合计		19,104,086	49,305,747
其他应收款	粤电集团公司	-	422,451,302
	威信云投	95,000,000	100,886,148
	粤电环保	73,362,113	18,618,310
	山西粤电能源	-	8,014,630
	临沧云投	-	5,011,426
	沙角 C 电厂	654,064	2,450,490
	粤电置业	885,244	783,544
	粤电物业	282,962	256,152
	超康投资	220,434	220,434
	粤电蒙华新能源	613,885	-
	珠海金湾	100,000	-
合计		171,118,702	558,692,436

六、关联方及关联交易 (续)

6、关联方应收应付款项 (续)

应收关联方款项 (续)

本集团 (续)

项目名称	关联方	2013 年	2012 年
应收利息	粤电财务	5,198,549	605,025
	威信云投	589,489	886,149
	山西粤电能源	-	314,571
	临沧云投	-	12,750
合计		5,788,038	1,818,495
预付款项	工业燃料	1,324,042,991	943,652,991
	深圳天鑫	-	3,116,937
	粤电财务	9,324,000	-
合计		1,333,366,991	946,769,928
长期应收款	山西粤电能源	-	153,200,000
	威信云投	-	100,000,000
	临沧云投	-	5,580,000
合计		-	258,780,000

于 2012 年 12 月 31 日，除了对粤电环保应收账款余额人民币 29,009,296 元计提了坏账准备人民币 132,344 元之外，本集团未对上述关联方公司的应收账款、其他应收款、预付账款、长期应收款余额计提坏账准备。

于 2013 年 12 月 31 日，本集团未对上述关联方公司的应收账款、其他应收款、预付账款、长期应收款余额计提坏账准备。

六、 关联方及关联交易 (续)

6、 关联方应收应付款项 (续)

应付关联方款项

本集团

<u>项目名称</u>	<u>关联方</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
应付款项	工业燃料	1,825,228,940	2,603,606,636
	茂名热电厂	101,009,782	88,385,062
	粤电环保	61,800,181	27,292,333
	黄埔电力工程	-	4,878,489
	超康投资	-	1,519,323
	粤电物业	-	471,878
	粤电信息科技	336,000	434,900
	新丰江电力检修	2,700	91,356
	锦辉电力	-	90,582
	珠海恒大能源	1,735,302	-
	韶关发电厂	3,544,826	-
合计		<u>1,993,657,731</u>	<u>2,726,770,559</u>

六、关联方及关联交易 (续)

6、关联方应收应付款项 (续)

应付关联方款项 (续)

本集团 (续)

<u>项目名称</u>	<u>关联方</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
其他应付款	广珠发电	-	102,160,800
	茂名热电厂	15,000,000	30,000,000
	韶关发电厂	33,206,172	26,228,082
	粤电环保	1,084,284	14,301,697
	黄埔电力工程	11,538,318	9,566,490
	粤电航运	4,630,000	3,500,000
	粤电物业	1,915,020	2,447,177
	韶关 D 厂	1,750,737	1,750,737
	新丰江电力检修	218,831	1,127,200
	黄埔粤华人力资源	1,270,833	622,708
	粤电信息科技	550,500	251,500
	深圳天鑫	70,000	70,000
	粤华发电	82,186,667	-
	粤阳发电	18,000,000	18,000,000
	锦辉电力	90,582	-
合计		<u>171,511,944</u>	<u>210,026,391</u>
应付利息	粤电财务	7,087,234	9,820,839
	超康投资	-	126,530
合计		<u>7,087,234</u>	<u>9,947,369</u>

六、 关联方及关联交易 (续)

6、 关联方应收应付款项 (续)

应付关联方款项 (续)

本集团 (续)

项目名称	附注	关联方	2013 年	2012 年
应付股利		韶关 D 厂	3,521,190	3,521,190
应付票据	五、25(2)	粤电财务	1,387,874,618	840,000,000
短期借款		粤电财务	3,722,000,000	5,188,000,000
		超康投资	-	200,000,000
合计			3,722,000,000	5,388,000,000
一年内到期的非流动负债		粤电财务	50,000,000	100,000,000
长期借款		粤电财务	738,670,000	1,305,400,000

从关联方借入的短期借款和长期借款的部分信息请参见附注五、24, 33, 35; 以委托贷款借予关联方的其他应收款和长期应收款的详细信息请参见附注五、5, 10; 由粤电财务贴现的应付票据的详细信息请参见附注五、25。除前述的借款、委托贷款、应付票据外, 其他应收、应付关联方款项为无息、无抵押往来款, 于需求时偿还。

七、或有事项

1、或有负债

- (1) 于 2013 年 12 月 31 日，本集团分别为槟榔江水电人民币 433,378,000 元的银行借款及人民币 96,607,300 元的融资租赁，临沧云投人民币 107,310,000 元的银行借款及威信云投人民币 608,800,000 元的银行借款提供了连带担保责任（附注六、5(5)）。
- (2) 惠东县平海镇豪兴鲍鱼养殖场于 2010 年 5 月 24 日通过广东伟伦律师事务所向平海发电厂发出了律师函。律师函提出因本公司子公司平海发电厂的电厂建设造成海水水质污染，改变了海流方向及速度，造成其年利润损失人民币 300 万元，而且损失可能进一步扩大。养殖场场主要求平海发电厂对鲍鱼场的损害承担责任，并尽快采取相应的补救措施，包括停止侵害、排除妨碍、消除危险、恢复原状、赔偿损失等。截至 2013 年 12 月 31 日止，鲍鱼养殖场未对本公司采取后续的法律行动。

本集团认为上述养殖场位于本公司用海海域之外，电厂建设造成海水水质污染、改变海流方向和速度造成养殖场场主损失的说法缺乏相关事实依据。

此外，截至本财务报表批准报出日止，本公司董事会亦无法对因此可能承担的损失进行合理估计。因此，本集团未在财务报表中对该或有负债计提任何的准备金或负债。

- (3) 本公司子公司红海湾为汕尾资产经营管理公司在中国工商银行总金额为人民币 50,000,000 元的贷款提供了担保，担保截止日期为 2016 年 2 月 19 日。汕尾资产经营管理公司以其拥有的占红海湾 10% 的权益及其派生权益质押给红海湾，作为反担保。截至 2013 年 12 月 31 日，红海湾所有者权益为人民币 3,437,663,324 元。汕尾资产经营管理公司的上述贷款已于 2014 年 3 月偿还。

八、承诺事项

1、重大承诺事项

(1) 资本承担

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
房屋、建筑物及机器设备	14,758,471,768	5,496,122,914

上述资本性承诺支出将主要用于新电厂的建设及新发电机组的购置。管理层预计该等资本性承诺将在未来3至5年陆续发生，并以本集团现有的发电机组于生产经营活动中产生的资金及银行借款作支持。

(2) 经营租赁承担

根据不可撤销的有关房屋经营租赁协议，本集团于12月31日以后应支付的最低租赁付款额如下：

<u>项目</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
1年以内(含1年)	8,059,029	6,675,348
1年以上2年以内(含2年)	3,548,078	3,952,888
2年以上3年以内(含3年)	1,865,028	2,418,840
3年以上	34,132,854	27,989,661
合计	47,604,989	41,036,737

(3) 对外投资承诺事项

- (a) 本公司2013年10月29日召开的第七届董事会第十六次会议通过了《关于增加临沧云投粤电水电开发有限公司大丫口水电站项目资本金的议案》。为顺利推进大丫口水电站建设的后续工作，本公司董事会同意将大丫口项目资本金比例由20%提高至30%；2013年12月24日，本公司第七届董事会第十七次会议审议通过了《关于向临沧云投粤电水电开发有限公司增加注册资本金的议案》，同意向临沧公司增资，用于南荣田、挂篮子电站增效扩容改造项目。上述两个项目本公司合计需要出资人民币68,546,100元。

截止至2013年12月31日止，本公司已向临沧云投注资人民币55,860,000元，剩余资本金人民币12,686,100元已经于2014年1月支付。

八、 承诺事项 (续)

1、 重大承诺事项 (续)

(3) 对外投资承诺事项 (续)

(b) 本公司 2013 年 1 月 9 日召开的董事会传签议案通过了《关于广东粤电湛江风力发电有限公司投资成立广东粤电雷州风力发电有限公司的议案》。根据议案，本公司持股 70% 的湛江风力设立雷州风力。雷州风力的注册资本不超过人民币 162,455,300 元，统一开发红心楼风电项目 (49.5MW)，湛江风力对雷州风力的项目资本金将通过本公司及湛江风力其他股东方增资湛江风力解决。其中，本公司对湛江风力增资不超过人民币 106,718,700 元，湛江风力对雷州风力投入资金不超过人民币 162,455,300 元。截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司尚未对湛江风力增资，湛江风力已对雷州风力投入人民币 20,000,000 元。

(4) 前期承诺履行情况

(a) 本公司 2012 年 1 月 19 日召开的第七届董事会 2012 年第一次会议通过了《关于参股投资桂山海上风电场新技术示范项目的议案》。根据议案本公司按照 10% 的持股比例参股组建南方风电，参与投资珠海桂山海上风电场新技术示范项目。注册资本暂定为人民币 900,000,000 元，本公司按照该项目资本金总额的 10% 需出资人民币 90,000,000 元。截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司已向南方风电投入人民币 30,000,000 元。

(b) 本公司 2012 年 8 月 21 日召开的第七届董事会第十次会议通过了《关于向威信云投粤电扎西能源有限公司增资的议案》，根据议案本公司按 40% 股权比例向本公司联营企业威信云投增资人民币 239,600,000 元，增资完成后本公司投入资本金合计为人民币 733,600,000 元。截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司已向威信云投实际增资人民币 200,000,000 元。

(c) 本公司 2012 年 10 月 29 日召开的第七届董事会第十一次会议通过了《关于全资组建广东粤电大埔发电有限公司的议案》。根据议案本公司将成立大埔发电为全资子公司，按照项目总投资人民币 5,520,000,000 元的 20% 设置资本金，本公司共需投入资本金人民币 1,104,000,000 元。资本金由公司根据项目的建设进度需求分批注入。截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司已向大埔发电投入人民币 600,000,000 元。

八、 承诺事项 (续)

1、 重大承诺事项 (续)

(4) 前期承诺履行情况 (续)

- (d) 本公司 2012 年 10 月 29 日召开的第七届董事会第十一次会议通过了《关于向广东粤电博贺煤电有限公司增资的议案》，同意向博贺煤电以现金方式增资人民币 854,570,000 元，用于码头项目工程建设，根据项目对资金的需求计划进行分批拨付。2013 年 8 月 22 日，本公司第七届董事会第十五次会议审议通过了《关于投资建设广东茂名博贺发电项目的议案》，同意向博贺煤电出资人民币 1,375,000,000 元 (博贺煤电成立首期资本金人民币 2.85 亿元已出资完毕) 筹建博贺电厂，后续出资人民币 1,090,000,000 元根据项目的资金需求计划分批拨付。上述合计出资承诺为人民币 2,229,570,000 元。截至到 2013 年 12 月 31 日止，本公司已向博贺煤电投入资金人民币 1,085,000,000 元。
- (e) 本公司 2009 年 6 月 29 日召开的第六届八次董事会同意本公司向本公司之联营企业汕头风力增资，参与南澳东岛风电项目的建设。根据决议，本公司将按照 25% 的比例根据项目的建设进度分期向汕头风力投入人民币 35,000,000 元。截至 2013 年 12 月 31 日，本公司已向汕头风力投入人民币 12,472,500 元。
- (f) 本公司 2010 年 4 月 15 日召开的第六届董事会第十一次会议通过了《关于向广东粤电靖海发电有限公司增资的议案》。根据议案，本公司将按照 65% 的持股比例向本公司之子公司靖海发电增资人民币 565,025,500 元。增资完成后，本公司对靖海发电的持股比例保持不变。截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司已向靖海发电增资人民币 445,014,000 元。
- (g) 本公司 2011 年 6 月 28 日召开的第七届董事会第二次会议通过了《关于广东粤电湛江风力发电有限公司投资海上风电项目的议案》。根据议案本公司将向本公司之子公司湛江风力增资人民币 140,000,000 元投资徐闻海上风电示范项目，并根据项目实际进展情况，分期分批注入。截至 2013 年 12 月 31 日止，本公司已向湛江风力增资人民币 75,733,000 元。

九、 资产负债表日后事项

<u>项目</u>	<u>注</u>	<u>金额</u>
拟分配的股利	(1)	875,047,331

九、资产负债表日后事项 (续)

(1) 于资产负债表日后提议分配的普通股股利

根据2014年4月22日的董事会决议,董事会提议本集团按净利润的10%提取法定盈余公积人民币173,523,454元,按净利润的25%提取任意盈余公积人民币433,808,635元(2012年:提取法定盈余公积人民币70,857,902元,任意盈余公积人民币177,144,756元);同时,按照每10股人民币2元向股东派发现金股利,共人民币875,047,331元(2012年:控股股东粤电集团公司每10股人民币0.54元,其他股东每10股人民币1.04元,共计发放股利人民币306,266,566元)。此项提议尚待股东大会批准。于资产负债表日后提议派发的现金股利并未在资产负债表日确认为负债。

十、其他重要事项

1、 租赁

有关本集团与融资租赁相关的应付款项的信息,参见附注五、33和五、37。

2、 分部报告

本集团根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了共10个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部,在不同的地域提供产品和劳务,由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理。本集团管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

本集团各个分部负责在广东省的不同地区生产并销售电力。

(1) 报告分部的利润或亏损、资产及负债的信息

分部间转移价格参照第三方销售所采用的价格确定。

相关收入和费用、资产和负债根据分部的经营进行分配。

为了评价各个分部的业绩及向其配置资源,本集团管理层会定期审阅归属于各分部资产、负债、收入、费用及经营成果,这些信息的编制基础如下:

分部资产包括归属于各分部的所有的有形资产、无形资产、其他长期资产及应收款项等流动资产,但不包括递延所得税资产及其他未分配的总部资产;分部负债包括归属于各分部的应付及预收款项、银行借款及应付利息、长短期债券、应付股利等,但不包括递延所得税负债。

十、其他重要事项 (续)

2、分部报告 (续)

(1) 报告分部的利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

分部经营成果是指各个分部产生的收入 (包括对外交易收入及分部间的交易收入) , 扣除各个分部发生的费用、归属于各分部的资产发生的折旧和摊销及减值损失、直接归属于某一分部的银行存款及银行借款所产生的利息净支出的净额。分部之间收入的转移定价按照与其他对外交易相似的条款计算。

下述披露的本集团各个报告分部的信息是本集团管理层在计量报告分部利润 (亏损) 、资产和负债时运用了下列数据, 或者未运用下列数据但定期提供给本集团管理层的:

项目	本公司		广南电力		粤嘉电力		靖海发电		平海发电厂		红海湾	
	2013年	2012年	2013年	2012年	2013年	2012年	2013年	2012年	2013年	2012年	2013年	2012年
对外交易收入	2,921,106,008	3,081,573,292	1,528,631,572	1,603,513,228	611,036,668	688,648,307	6,639,655,614	3,028,083,595	4,348,309,374	4,986,609,133	4,991,062,915	6,266,748,133
分部间交易收入	97,997	165,236	-	-	-	-	76,578	63,831	-	-	-	-
对联营和合营企业的投资收益	706,492,821	270,352,325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
当期资产减值损失	(6,764,694)	(111,252,200)	-	-	(201,115,260)	-	-	-	-	-	4,100,463	(967,039)
折旧和摊销费用	(155,291,185)	(160,917,430)	(226,856,216)	(227,188,813)	(63,634,645)	(79,851,931)	(791,740,898)	(321,663,592)	(381,345,791)	(380,487,812)	(695,163,701)	(664,243,510)
利息收入	8,485,775	3,952,758	1,027,447	1,155,609	3,344,852	1,098,173	1,513,695	9,735,037	7,654,240	11,827,437	6,489,826	4,818,881
利息支出	(354,572,419)	(389,725,812)	(60,268,850)	(76,204,604)	-	-	(483,352,710)	(171,377,814)	(278,013,074)	(343,304,158)	(379,010,303)	(444,258,096)
利润总额 (亏损总额以“-”列示)	811,129,841	82,702,112	178,074,333	237,390,016	(181,068,864)	19,073,940	1,371,782,457	432,178,802	1,326,385,442	1,230,984,279	768,058,232	972,371,694
所得税费用	1,913,408	(2,049,283)	(26,931,352)	(36,691,291)	-	-	(343,506,190)	(108,587,296)	(335,604,756)	(307,832,272)	(203,211,895)	(244,256,708)
净利润 (净亏损以“-”列示)	813,043,249	80,652,829	151,142,981	200,698,725	(181,068,864)	19,073,940	1,028,276,267	323,591,506	990,780,686	923,152,007	564,846,337	728,114,986
资产总额	10,105,856,711	9,367,754,035	2,491,616,675	2,449,511,216	643,530,324	885,782,362	13,364,221,840	12,866,950,886	7,893,425,112	8,122,702,445	10,544,270,594	11,290,124,169
负债总额	7,709,625,772	6,648,575,900	1,138,551,795	1,096,357,993	218,495,158	279,678,333	9,313,540,884	9,553,313,841	5,301,952,544	6,522,010,563	7,123,404,285	7,874,703,575
其他重要的非现金项目:												
- 折旧费和摊销费以外的其他非现金费用	914,720	(2,022,766)	-	-	80,000	(88,000)	-	-	-	-	-	-
- 对联营企业和合营企业的长期股权投资	6,519,512,837	5,516,629,473	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- 长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	526,933,249	(12,031,497)	6,265,285	(216,030,130)	-	(23,643,114)	2,816,612,314	606,371,819	-	(383,274,924)	55,572,080	(325,605,903)

十、其他重要事项 (续)

2、分部报告 (续)

(1) 报告分部的利润或亏损、资产及负债的信息 (续)

项目	惠州天然气		湛江电力		粤江发电		其他		分部间抵销		合计	
	2013年	2012年	2013年	2012年	2013年	2012年	2013年	2012年	2013年	2012年	2013年	2012年
对外交易收入	1,571,998,453	1,630,202,927	2,799,353,028	2,613,335,501	1,430,230,503	1,449,380,818	3,989,373,202	4,141,178,685	-	-	30,830,757,337	29,489,273,619
分部间交易收入	-	-	7,797,586	7,404,790	-	-	63,603,460	70,451,589	(71,575,621)	(78,085,446)	-	-
对联营和合营企业的投资收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	706,492,821	270,352,325
当期资产减值损失	-	-	(36,238,414)	(11,686,773)	(33,347,607)	(53,740)	(2,916,124)	-	-	-	(276,281,636)	(123,959,752)
折旧和摊销费用	(226,429,803)	(225,973,901)	(250,290,900)	(252,183,232)	(190,960,485)	(178,679,440)	(511,748,580)	(483,351,530)	-	1,049,240	(3,493,462,203)	(2,973,491,951)
利息收入	751,520	1,514,120	9,370,073	7,104,197	3,509,225	2,670,168	11,065,167	7,196,648	-	-	53,211,820	51,073,028
利息支出	(61,694,553)	(74,871,018)	-	-	(87,215,621)	(97,281,680)	(300,757,492)	(334,966,960)	74,125,644	81,470,416	(1,930,759,378)	(1,850,519,726)
利润总额 (亏损总额以“-”列示)	204,803,777	246,153,238	660,493,220	320,272,737	7,749,125	(54,394,452)	454,176,950	93,413,610	(21,097,951)	(568,097)	5,580,486,562	3,579,577,879
所得税费用	(51,086,708)	(61,538,309)	(169,403,531)	(81,536,766)	-	-	(109,349,161)	(43,486,971)	(47,388)	-	(1,237,227,573)	(885,978,896)
净利润 (净亏损以“-”列示)	153,717,069	184,614,929	491,089,689	238,735,971	7,749,125	(54,394,452)	344,827,789	49,926,639	(21,145,339)	(568,097)	4,343,258,989	2,693,598,983
资产总额	2,564,884,165	2,694,083,905	4,684,816,407	4,340,155,659	3,720,176,201	3,157,375,768	14,220,758,930	11,544,305,037	(2,314,837,924)	(1,010,086,012)	67,918,719,035	65,708,659,470
负债总额	1,283,332,851	1,431,626,226	616,098,483	445,262,555	3,447,834,668	2,892,783,360	8,411,699,421	8,065,678,252	(2,238,487,678)	(1,076,087,654)	42,326,048,183	43,733,902,944
其他重要的非现金项目:												
- 折旧费和摊销费以外的其他非现金费用	-	-	-	-	-	(2,600,000)	2,011,852	(809,546)	-	-	3,006,572	(5,520,312)
- 对联营企业和合营企业的长期股权投资	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,519,512,837	5,516,629,473
- 长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	68,472,641	(176,769,405)	264,164	103,459,925	665,533,888	64,717,110	4,095,866,108	305,329,559	(409,220,000)	(206,037,351)	7,826,299,729	(263,513,911)

十、其他重要事项 (续)

2、分部报告 (续)

(2) 地区信息

本集团的营业收入来源于在中国境内从事电厂的发展和经营，且所有的资产均在中国境内。

(3) 主要客户

2013 年度，本集团各电厂自广东电网及其下属公司取得的收入为人民币 30,644,223,111 元 (2012 年度：人民币 29,083,991,225 元)，占本集团营业收入的 99% (2012 年度：99%)。

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

- 信用风险
- 流动风险
- 利率风险
- 外汇风险。

本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

下文主要论述上述风险敞口及其形成原因、风险管理目标、政策和过程以及计量风险的方法等。

(1) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本集团的信用风险主要来自银行存款和应收款项的持有价值。管理层会持续监控这些信用风险的敞口。

十、其他重要事项 (续)

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值 (续)

(1) 信用风险 (续)

本集团的银行存款主要存放于中国境内信誉良好的金融机构，且该等金融机构并无拖欠支付存款及利息的记录。管理层认为其不存在重大的信用风险，不会产生因为对方违约而导致的重大损失。

本集团的应收款项主要为应收广东电网的电力款、应收关联方委托贷款及重组项目现金差价。管理层对债务人的财务状况保持持续的信贷评估，但一般不要求债务人就未偿还金额提供抵押物。基于对未偿还金额可变现性的评估，管理层对其计提相应的坏账准备，且实际所发生的坏账损失亦在管理层的预期中。鉴于与债务人过往的合作记录及应收款项的良好回款状况，管理层相信本集团的应收款项余额不存在重大的信用风险。

本集团于 2013 年 12 月 31 日和 2012 年 12 月 31 日已逾期但经个别方式和组合方式评估后均未减值的应收款项金额不重大。

(2) 流动风险

流动风险，是指企业在履行与金融负债有关的义务时遇到资金短缺的风险。如附注二、1 所述，于 2013 年 12 月 31 日，本集团的流动风险已超过流动资产人民币 9,522,296,793 元，存在一定的流动性风险。管理层拟通过下列措施以确保本集团的流动性风险在可控制得范围内：

- (a) 利用现有的融资授信额度以偿还本集团即将到期的债务及支持本集团资本性支出的需要；
- (b) 对于需要待新建机组取得相关核准文件后方可使用的授信额度，加快相关核准文件的报批进程；
- (c) 从经营活动中获得稳定的现金流入；
- (d) 实施紧密地监督以控制建设新电厂及购置新发电机组所需资金的支付金额及支付时间。

十、其他重要事项 (续)

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值 (续)

(2) 流动风险 (续)

本集团于资产负债表日的金融资产和金融负债按未折现的合同现金流量 (包括按合同利率 (如果是浮动利率则按 12 月 31 日的现行利率) 计算的利息) 的剩余合约期限, 以及被要求支付的最早日期如下:

项目	2013 年末折现的合同现金流量					资产负债表 账面价值
	1 年内或 实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	
金融资产						
货币资金	4,377,311,176	-	-	-	4,377,311,176	4,377,311,176
应收票据	1,800,000	-	-	-	1,800,000	1,800,000
应收款项	3,599,884,097	-	-	-	3,599,884,097	3,599,884,097
其他流动资产	392,487	392,487	1,177,462	51,300,280	53,262,716	47,473,528
可供出售金融资产	-	-	-	298,871,738	298,871,738	298,871,738
长期应收款	-	-	60,000,000	100,000,000	160,000,000	114,478,124
小计	7,979,387,760	392,487	61,177,462	450,172,018	8,491,129,727	8,439,818,663
金融负债						
短期借款	(9,603,701,976)	-	-	-	(9,603,701,976)	(9,361,000,000)
应付票据	(1,523,123,018)	-	-	-	(1,523,123,018)	(1,523,123,018)
其他流动负债	(1,357,080,000)	-	-	-	(1,357,080,000)	(1,348,750,493)
应付款项	(6,375,668,348)	-	-	-	(6,375,668,348)	(6,375,668,348)
长期借款	(2,005,449,851)	(1,621,095,277)	(5,413,024,750)	(14,338,745,198)	(23,378,315,076)	(16,723,672,491)
应付债券	(169,399,962)	(2,169,399,262)	(178,200,000)	(1,318,800,000)	(3,835,799,224)	(3,190,970,481)
长期应付款	(803,195,320)	(804,952,433)	(1,083,267,960)	(526,658,017)	(3,218,073,730)	(2,727,429,152)
小计	(21,837,618,475)	(4,595,446,972)	(6,674,492,710)	(16,184,203,215)	(49,291,761,372)	(41,250,613,983)
净额	(13,858,230,715)	(4,595,054,485)	(6,613,315,248)	(15,734,031,197)	(40,800,631,645)	(32,810,795,320)

十、其他重要事项 (续)

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值 (续)

(2) 流动风险 (续)

项目	2012 年末折现的合同现金流量					资产负债表 账面价值
	1 年内或 实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	
金融资产						
货币资金	2,870,764,537	-	-	-	2,870,764,537	2,870,764,537
应收款项	3,774,008,144	-	-	-	3,774,008,144	3,774,008,144
其他流动资产	106,883	106,883	320,650	57,941,467	58,475,883	56,792,470
可供出售金融资产	-	-	-	295,684,545	295,684,545	295,684,545
长期应收款	19,380,060	264,740,443	-	160,000,000	444,120,503	360,202,625
小计	6,664,259,624	264,847,326	320,650	513,626,012	7,443,053,612	7,357,452,321
金融负债						
短期借款	(14,099,729,726)	-	-	-	(14,099,729,726)	(13,573,100,000)
应付票据	(1,308,493,869)	-	-	-	(1,308,493,869)	(1,308,493,869)
应付款项	(6,846,684,531)	-	-	-	(6,846,684,531)	(6,846,684,531)
长期借款	(1,911,166,621)	(3,195,473,391)	(4,490,927,680)	(11,843,475,477)	(21,441,043,169)	(14,786,327,736)
应付债券	(110,000,000)	(110,000,000)	(2,021,388,889)	-	(2,241,388,889)	(1,994,144,734)
长期应付款	(665,652,749)	(708,327,205)	(1,588,375,293)	(808,486,584)	(3,770,841,831)	(2,515,664,982)
小计	(24,941,727,496)	(4,013,800,596)	(8,100,691,862)	(12,651,962,061)	(49,708,182,015)	(41,024,415,852)
净额	(18,277,467,872)	(3,748,953,270)	(8,100,371,212)	(12,138,336,049)	(42,265,128,403)	(33,666,963,531)

(3) 利率风险

除银行存款及委托贷款外，本集团无其他重大计息资产。本集团来源于银行存款的利息收入随各银行公布的浮动利率的变化而变化，但该利率的变动不会对本集团的经营产生重大影响。

本集团的利率风险主要来自长期银行借款、发行的公司债券及应付融资租赁款等长期带息负债。固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。本集团并未以衍生金融工具对冲利率风险。

十、其他重要事项 (续)

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值 (续)

(3) 利率风险 (续)

(a) 本集团于 12 月 31 日持有的计息金融工具如下:

固定利率金融工具:

项目	2013 年		2012 年	
	年利率	金额	年利率	金额
金融负债				
- 长期借款	1.30%	(17,039,521)	-	-
- 一年内到期的非流动负债	1.30%	(2,648,930)	-	-
- 应付债券	4.95%~5.50%	(3,190,970,481)	5.50%	(1,994,144,734)
- 其他流动负债	4.24%~4.52%	(1,348,750,493)	-	-
- 应付票据	4.20%~5.04%	(1,523,123,018)	4.80%~6.40%	(1,308,493,869)
合计		(6,082,532,443)		(3,302,638,603)

浮动利率金融工具:

项目	2013 年		2012 年	
	年利率	金额	年利率	金额
金融资产				
- 货币资金	0.35%~3.08%	4,377,177,555	0.35%~2.86%	2,870,609,537
- 长期应收款	5.31%~7.05%	114,478,124	5.31%~7.05%	360,202,625
- 其他应收款	6.41%	95,000,000	5.99%~8.70%	113,912,204
- 其他流动资产	0.35%~0.84%	47,473,528	0.19%~0.20%	56,792,470
金融负债				
- 短期借款	5.04%~5.70%	(9,361,000,000)	5.04%~7.15%	(13,573,100,000)
- 长期借款	0.99%~6.65%	(15,254,964,040)	1.30%~6.65%	(14,786,327,736)
- 长期应付款	5.44%~6.55%	(2,088,355,894)	5.44%~6.55%	(2,515,664,982)
- 一年内到期的非流动 负债	5.90%~6.65%	(2,088,093,258)	5.76%~6.65%	(1,850,200,316)
合计		(24,158,283,985)		(29,323,776,198)

十、其他重要事项 (续)

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值 (续)

(3) 利率风险 (续)

(b) 敏感性分析

于 2013 年 12 月 31 日, 在其他变量不变的情况下, 假定利率变动 50 个基点将会导致本集团股东权益减少或增加人民币 90,593,565 元 (2012 年: 人民币 109,964,161 元), 净利润减少或增加人民币 90,593,565 元 (2012 年: 人民币 109,964,161 元)。

(4) 外汇风险

本集团承受的外汇风险主要与美元、欧元及港币有关。除境外投资者的资本投入、核征减排量收入、长期借款及对境外投资者的股利支付以外币进行结算外, 本集团的其他主要业务活动均以人民币结算。人民币不可自由兑换为其他外币, 其兑换受到中国政府所颁布的汇率及外汇管制法规的限制。所有以外币计价的货币性资产及负债均受到外币汇率波动风险的影响。

(a) 本集团于 12 月 31 日的各外币资产负债项目外汇风险敞口如下。出于列报考虑, 风险敞口金额以人民币列示, 以资产负债表日即期汇率折算。

项目	2013 年			2012 年		
	美元项目	欧元项目	港币项目	美元项目	欧元项目	港币项目
货币资金	1,152	-	10,123	1,189	-	10,440
应收账款	-	-	-	12,391,210	-	-
其他流动资产	47,473,528	-	-	56,792,470	-	-
长期借款	(174,371,340)	(17,039,521)	-	(179,765,036)	-	-
一年内到期非流动负债	-	(2,648,930)	-	-	-	-
应付账款	-	-	-	(1,515,610)	-	-
资产负债表敞口总额	(126,896,660)	(19,688,451)	10,123	(112,095,777)	-	10,440
用于套期保值的远期 外汇合同	-	-	-	-	-	-
资产负债表敞口净额	(126,896,660)	(19,688,451)	10,123	(112,095,777)	-	10,440

十、其他重要事项 (续)

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值 (续)

(4) 外汇风险 (续)

(b) 本集团适用的人民币对外币的汇率分析如下:

	平均汇率		报告日中间汇率	
	2013 年	2012 年	2013 年	2012 年
美元	6.1970	6.3107	6.0969	6.2855
欧元	8.2456	8.1790	8.4189	8.3176
港币	0.7989	0.8139	0.7862	0.8108

(c) 敏感性分析

本集团的外币计价的货币性负债远大于货币性资产，考虑到人民币升值的趋势，本集团并未使用任何金融工具对冲外汇风险。假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于12月31日人民币对美元、欧元和港币的汇率变动使人民币升值10%将导致股东权益和净利润的增加(减少)情况如下。此影响按资产负债表日即期汇率折算为人民币列示。

	股东权益	净利润
2013 年 12 月 31 日		
美元	9,517,249	9,517,249
欧元	1,476,634	1,476,634
港币	(759)	(759)
合计	10,993,124	10,993,124

十、其他重要事项 (续)

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值 (续)

(4) 外汇风险 (续)

(c) 敏感性分析 (续)

	<u>股东权益</u>	<u>净利润</u>
2012年12月31日		
美元	8,407,183	8,407,183
欧元	-	-
港币	(783)	(783)
合计	<u>8,406,400</u>	<u>8,406,400</u>

于12月31日，在假定其他变量保持不变的前提下，人民币对美元、欧元和港币的汇率变动使人民币贬值10%将导致股东权益和损益的变化和上表列示的金额相同但方向相反。

上述敏感性分析是假设资产负债表日汇率发生变动，以变动后的汇率对资产负债表日本集团持有的、面临外汇风险的金融工具进行重新计量得出的。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

(5) 公允价值

(a) 以公允价值计量的金融工具

下表按公允价值三个层级列示了本集团以公允价值计量的金融资产工具于12月31日的账面价值。公允价值计量中的层级取决于对计量整体具有重大意义的最低层级的输入值。三个层级的定义如下：

第一层级： 相同资产或负债在活跃市场上（未经调整）的报价；

第二层级： 直接（比如取自价格）或间接（比如根据价格推算的）可观察到的、除市场报价以外的有关资产或负债的输入值；

第三层级： 以可观察到的市场数据以外的变量为基础确定的资产或负债的输入值（不可观察输入值）。

十、其他重要事项 (续)

3、金融工具的风险分析、敏感性分析及公允价值 (续)

(5) 公允价值 (续)

2013 年 12 月 31 日

<u>资产</u>	<u>附注</u>	<u>第一层级</u>	<u>第二层级</u>	<u>第三层级</u>	<u>合计</u>
可供出售金融资产					
可供出售权益工具	五、9	298,871,738	-	-	298,871,738

2012 年 12 月 31 日

<u>资产</u>	<u>附注</u>	<u>第一层级</u>	<u>第二层级</u>	<u>第三层级</u>	<u>合计</u>
可供出售金融资产					
可供出售权益工具	五、9	295,684,545	-	-	295,684,545

2013 年，本集团金融工具的第一层级与第二层级之间没有发生重大转换。

2013 年，本集团金融工具的公允价值的估值技术并未发生改变。

(b) 其他金融工具的公允价值 (非以公允价值计量账面价值)

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：货币资金、应收款项、长期应收款、短期借款、应付票据、应付款项、长期借款、应付债券和长期应付款等。本集团不以公允价值计量的金融资产和负债的账面价值与公允价值差异不重大。

(6) 公允价值确定方法和假设

本集团在估计金融工具公允价值时运用了下述主要方法和假设。

(a) 债券及股票投资

对于存在活跃市场的可供出售金融资产，其公允价值是按资产负债表日的市场报价确定的。

十、其他重要事项 (续)

4、以公允价值计量的资产和负债

<u>项目</u>	<u>年初金额</u>	<u>本年 公允价值 变动损益</u>	<u>计入权益的 累计公允 价值变动</u>	<u>本年 计提的减值</u>	<u>年末金额</u>
可供出售金融资产	295,684,545	3,187,193	3,187,193	-	298,871,738

十一、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款按客户类别分析如下:

<u>客户类别</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
第三方	252,615,520	269,908,526

(2) 应收账款按账龄分析如下:

于 2013 年 12 月 31 日, 本公司应收账款账龄均在一年以内, 账龄自应收账款确认日起开始计算。管理层认为坏账风险较小, 因此未计提坏账准备 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

1、 应收账款 (续)

(3) 应收账款按种类披露

种类	2013 年				2012 年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提 坏账准备的应收账款	252,615,520	100%	-	-	269,908,526	100%	-	-

广东电网为本公司所生产的电力的唯一客户，于 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司应收账款余额均为应收广东电网的售电款。

于 2013 年 12 月 31 日及 2012 年 12 月 31 日，本公司应收账款中没有从外币计量的余额。

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

2、其他应收款

(1) 其他应收款按客户类别分析如下:

<u>客户类别</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
委托贷款 (附注五、5(1)(b))	95,000,000	113,912,204
垫付工程款项	261,315	9,916,184
备用金	652,085	1,421,589
应收粤电集团公司收购目标资产 现金差价 (附注五、5(1)(a))	-	422,451,302
固定资产处置款	-	5,920,000
其他	15,395,757	18,263,701
	<hr/>	<hr/>
小计	111,309,157	571,884,980
减: 坏账准备	-	-
	<hr/>	<hr/>
合计	111,309,157	571,884,980
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

(2) 其他应收款按账龄分析如下:

<u>账龄</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
1 年以内 (含 1 年)	105,918,911	565,754,158
1 年至 2 年 (含 2 年)	1,035,889	3,736,724
2 年至 3 年 (含 3 年)	1,990,174	794,981
3 年以上	2,364,183	1,599,117
	<hr/>	<hr/>
合计	111,309,157	571,884,980
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

账龄自其他收账款确认日起开始计算。管理层认为坏账风险较小, 因此来计提坏账准备 (2012 年 12 月 31 日: 无)。

十一、母公司财务报表项目注释 (续)

2、 其他应收款 (续)

(3) 其他应收款按种类披露

种类	2013 年				2012 年			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	95,000,000	85.35%	-	-	556,113,466	97.24%	-	-
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	16,309,157	14.65%	-	-	15,771,514	2.76%	-	-
合计	111,309,157	100.00%	-	-	571,884,980	100.00%	-	-

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

2、其他应收款 (续)

(4) 其他应收款金额前五名单位情况

<u>单位名称</u>	<u>与本公司关系</u>	<u>金额</u>	<u>账龄</u>	<u>占其他应 收款总额 的比例 (%)</u>
威信云投	本公司联营企业	95,000,000	1 年以内	85.35%
粤电环保	同受粤电集团公司控制	9,514,539	1 年以内	8.55%
上海汽轮机有限公司	第三方	1,200,000	5 年以上	1.07%
沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	654,064	1 年以内	0.59%
粤电置业	同受粤电集团公司控制	597,764	1 年以内	0.54%
合计		106,966,367		96.10%

(5) 本年其他应收款中持有本公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

<u>单位名称</u>	<u>2013 年</u>		<u>2012 年</u>	
	<u>金额</u>	<u>坏账准备</u>	<u>金额</u>	<u>坏账准备</u>
粤电集团公司	-	-	422,451,302	-

(6) 其他应收关联方款项情况

<u>单位名称</u>	<u>与本公司关系</u>	<u>金额</u>	<u>占其他应 收款总额 的比例 (%)</u>
威信云投	本公司联营企业	95,000,000	85.35%
粤电环保	同受粤电集团公司控制	9,514,539	8.55%
沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	654,064	0.59%
粤电置业	同受粤电集团公司控制	597,764	0.53%
省风力	本公司子公司	238,831	0.21%
粤电物业	同受粤电集团公司控制	195,188	0.18%
安信检修	本公司子公司	81,593	0.07%
合计		106,281,979	95.48%

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

2、 其他应收款 (续)

(7) 于2013年12月31日及2012年12月31日，其他应收款中没有以外币计量的余额。

3、 长期股权投资

(1) 长期股权投资分类如下：

<u>项目</u>	<u>附注</u>	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
子公司		14,747,215,648	13,010,238,574
对合营企业的投资	五、11(2)	580,941,667	548,487,534
对联营企业的投资	五、11(2)	5,938,571,170	4,968,141,939
其他长期股权投资	五、11(2)	505,503,707	481,503,707
		<hr/>	<hr/>
小计		21,772,232,192	19,008,371,754
减：减值准备		(455,584,267)	(333,154,746)
		<hr/>	<hr/>
合计		21,316,647,925	18,675,217,008
		<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

3、 长期股权投资 (续)

(2) 长期股权投资本年变动情况分析如下:

子公司

被投资单位	投资成本	年初余额	增减变动	年末余额	在被投资单位 持股比例 (%)	在被投资 单位表决权 比例 (%)	在被投资单位 持股比例与 表决权比例 不一致的说明	减值准备	本年计提 减值准备	本年 现金红利
湛江电力	2,185,334,400	2,185,334,400	-	2,185,334,400	76.00%	76.00%	不适用	-	-	227,366,992
粤嘉电力	701,279,338	701,279,338	-	701,279,338	58.00%	55.56%	附注四、1.(5)	(455,584,267)	(122,429,521)	-
粤江发电	586,694,674	500,500,000	86,194,674	586,694,674	90.00%	90.00%	不适用	-	-	-
茂名臻能	595,005,970	595,005,970	-	595,005,970	58.27%	58.27%	不适用	-	-	-
靖海发电	1,930,395,668	1,930,395,668	-	1,930,395,668	65.00%	65.00%	不适用	-	-	189,301,031
湛江风力	242,277,000	242,277,000	-	242,277,000	70.00%	60.00%	附注四、1.(5)	-	-	10,493,980
安信检修	20,000,000	20,000,000	-	20,000,000	100.00%	100.00%	不适用	-	-	5,278,594
虎门发电	90,000,000	90,000,000	-	90,000,000	60.00%	60.00%	不适用	-	-	-
中粤能源	1,150,248,115	1,150,248,115	-	1,150,248,115	90.00%	90.00%	不适用	-	-	-
博贺煤电	1,085,000,000	285,000,000	800,000,000	1,085,000,000	100.00%	100.00%	不适用	-	-	-
广前电力	1,353,153,223	1,353,153,223	-	1,353,153,223	100.00%	100.00%	不适用	-	-	150,548,853
石碑山	170,863,481	170,863,481	-	170,863,481	70.00%	60.00%	附注四、1.(5)	-	-	5,598,716
红海湾	2,220,023,386	2,220,023,386	-	2,220,023,386	65.00%	65.00%	不适用	-	-	352,692,345
平海发电厂	720,311,347	720,311,347	-	720,311,347	45.00%	85.00%	附注四、1.(4)	-	-	-
惠州天然气	845,846,646	845,846,646	-	845,846,646	67.00%	67.00%	不适用	-	-	90,197,700
花都天然气	78,000,000	-	78,000,000	78,000,000	65.00%	65.00%	不适用	-	-	-
大埔发电	600,000,000	-	600,000,000	600,000,000	100.00%	100.00%	不适用	-	-	-
省风力	172,782,400	-	172,782,400	172,782,400	100.00%	100.00%	不适用	-	-	-
小计	14,747,215,648	13,010,238,574	1,736,977,074	14,747,215,648				(455,584,267)	(122,429,521)	1,031,478,211.

本公司子公司的相关信息参见附注四。

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

3、 长期股权投资 (续)

(2) 长期股权投资本年变动情况分析如下 (续):

如附注五、13(1)(b) 所述, 管理层原预计粤嘉电力 4 台发电机组将于 2015 年前后陆续关停, 因此, 本公司管理层在评估了此项长期股权投资的可回收金额后, 于 2009 年及 2011 年按照本公司应享有的粤嘉电力的权益份额与本公司对粤嘉电力的投资成本的差额计提了减值准备, 共计人民币 333,154,746 元。

2013 年, 根据最新获得的信息, 管理层预计粤嘉电力将于 2016 年初关停。由于粤嘉电力未来预计上网电量下降及报废机组设备的处置价格下滑等因素, 管理层认为本公司对粤嘉电力的长期股权投资出现进一步减值迹象。本公司管理层在评估了此项投资的可回收金额后, 对粤嘉电力的长期股权投资进一步计提了减值准备人民币 122,429,521 元。

于 2013 年 12 月 31 日, 对粤嘉电力的长期投资减值准备的余额为人民币 455,584,267 元 (2012 年: 人民币 333,154,746 元)。

(3) 重要合营企业和联营企业信息

本公司投资的合营企业及联营企业信息参见附注五、11

4、 营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

<u>项目</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
主营业务收入	2,879,625,638	3,044,430,321
其他业务收入	41,578,367	37,308,207
营业成本	(2,305,829,511)	(2,640,403,345)

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

4、 营业收入、营业成本 (续)

(2) 主营业务 (分产品)

产品名称	2013 年		2012 年	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
售电收入	2,876,076,932	(2,272,914,554)	3,039,919,686	(2,613,132,639)
蒸气收入	3,548,706	(2,468,744)	4,510,635	(3,256,529)
合计	2,879,625,638	(2,275,383,298)	3,044,430,321	(2,616,389,168)

(3) 本公司主要客户的营业收入情况

本公司的主要收入为对广东电网的售电收入，对其营业收入总额为人民币 2,876,076,932 元 (2012 年度：人民币 3,039,919,686 元)，占本公司全部营业收入的比例为 98.46% (2012 年度：98.64%)。

5、 投资收益 (损失以“-”号填列)

(1) 投资收益明细

项目	注	2013 年	2012 年
成本法核算的长期股权投资收益	(2)	1,044,610,711	303,875,127
权益法核算的长期股权投资收益	(3)	706,492,821	594,403,395
可供出售金融资产持有期间取得的投资收益		7,503,870	6,393,225
委托贷款利息收入		23,456,264	47,757,086
处置长期股权投资产生的投资收益		10,100	-
其他		1,542,586	-
合计		1,783,616,352	952,428,833

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

5、 投资收益 (损失以“-”号填列) (续)

- (2) 按成本法核算的长期股权投资收益中, 投资收益占利润总额 5% 以上, 或不到 5% 但占投资收益金额前五名的情况如下:

<u>被投资单位</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>	<u>较上年变动原因</u>
红海湾	352,692,345	-	2012 年年末购入
湛江电力	227,366,992	154,179,513	被投资单位分配股利增加
靖海发电	189,301,031	117,193,433	被投资单位分配股利增加
广前电力	150,548,853	-	2012 年年末购入
惠州天然气	90,197,702	-	2012 年年末购入
合计	<u>1,010,106,923</u>	<u>271,372,946</u>	

如附注一所述, 本公司通过同一控制下合并收购了红海湾、广前电力、石碑山、平海发电厂及惠州天然气。其中, 红海湾、广前电力、石碑山和惠州天然气于合并日 2012 年 12 月 31 日前为本公司之联营企业, 在完成收购前, 本公司按照变更前的持股比例以权益法确认对该等公司的投资收益。

- (3) 按权益法核算的长期股权投资收益中, 投资收益占利润总额 5% 以上, 或不到 5% 但占投资收益金额前五名的情况, 参见附注五、48(3)。

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

6、现金流量表补充资料

<u>项目</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
(1) 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	1,735,234,539	708,579,024
加: 资产减值准备	129,194,215	111,252,200
固定资产折旧	151,627,270	157,438,642
无形资产摊销	3,663,915	3,478,787
处置固定资产、无形资产和 其他长期资产的损失	35,352,791	18,217,778
财务费用	353,907,608	389,725,812
投资收益	(1,783,616,352)	(952,428,833)
递延所得税资产减少 (增加以“-”号填列)	(2,640,869)	2,049,283
存货的减少 (增加以“-”号填列)	(6,221,827)	50,057,559
经营性应收项目的减少	129,470,727	4,805,134
经营性应付项目的增加 (减少以“-”号填列)	(62,111,776)	149,299,397
经营活动产生的现金流量净额	683,860,241	642,474,783
(2) 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的年末余额	296,476,854	333,626,540
减: 现金的年初余额	(333,626,540)	(417,749,940)
现金净减少额	(37,149,686)	(84,123,400)

十一、母公司财务报表主要项目注释 (续)

6、 现金流量表补充资料 (续)

<u>项目</u>	<u>2013 年</u>	<u>2012 年</u>
(3) 现金的构成:		
货币资金	296,476,854	373,626,540
减: 受限资金	-	(40,000,000)
	<hr/>	<hr/>
年末现金余额	296,476,854	333,626,540
	<hr/>	<hr/>
其中: 库存现金	3,307	213
可随时用于支付的银行存款	296,473,547	333,626,327

补充资料

1、 2013 年非经常性损益明细表

项目	2013 年	2012 年
(1) 非流动资产处置损失 / (收益)	27,133,645	(9,235,199)
(2) 计入当期损益的政府补助 (与企业业务密切相关, 按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	(17,577,691)	(25,664,265)
(3) 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收益	-	(2,045,467,498)
(4) 对外委托贷款取得的收益	(12,854,063)	(28,684,421)
(5) 因关停计划而计提的长期资产减值准备	201,115,258	-
(6) 因清算而计提的其他流动资产减值准备	-	111,252,200
(7) 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	(4,737,368)	-
(8) 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	(6,576,176)	1,617,047
(9) 所得税影响额	7,329,176	489,607,853
(10) 少数股东权益影响额 (税后)	(80,516,074)	845,854,159
合计	113,316,707	(660,720,124)

注：上述各非经常性损益项目按税前金额列示。

补充资料 (续)

2、 境内外会计准则下会计数据差异

同时按照国际财务报告准则与按中国会计准则披露的财务报告中合并财务报表净利润和净资产差异情况:

	归属于母公司股东的净利润		归属于母公司股东权益	
	2013 年	2012 年	2013 年	2012 年
按中国会计准则	3,086,428,618	1,698,728,966	19,054,914,050	16,255,322,328
按国际财务报告准则				
调整的项目及金额:				
a. 土地使用权摊销	(972,000)	(7,472,000)	-	972,000
b. 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异	-	-	64,623,000	64,623,000
c. 企业合并时对土地使用价值确认的差异	(630,000)	(630,000)	20,750,000	21,380,000
d. 对少数股东权益影响	137,619	696,000	4,539,619	4,402,000
按国际财务报告准则	3,084,964,237	1,691,322,966	19,144,826,669	16,346,699,328

(1) 土地使用权摊销

土地使用权摊销年限不同产生的差异。

(2) 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

新的中国会计准则下要求,同一控制下的企业合并形成的商誉不予以确认,应当调整资本公积;而在国际财务报告准则下,同一控制下的企业合并形成的商誉将被予以确认,商誉等于合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。同时,合并中取得的被购买方的各项资产应当按照公允价值计量。因此,此项差异将继续存在。

(3) 少数股东影响

上述的土地使用权摊销在本公司及部分控股子公司中,因此产生了对少数股东权益的影响。

补充资料 (续)

3、 净资产收益率及每股收益

本集团按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010 年修订) 以及会计准则相关规定计算的净资产收益率和每股收益如下:

报告期利润	加权平均 净资产收益率 (%)	基本 每股收益	稀释 每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	17.49%	0.71	0.71
扣除非经常性损益后归属于公司 普通股股东的净利润	18.13%	0.73	0.73

4、 公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

金额异常或比较期间变动异常的报表项目 (如两个期间的数据变动幅度达 30% 以上, 或占公司报表日资产总额 5% 或报告期利润总额 10% 以上的)、非会计准则指定的报表项目、名称反映不出其性质或内容的报表项目, 应说明该项目的具体情况及变动原因。

	附注	2013 年 12 月 31 日合并 (人民币元)	2012 年 12 月 31 日合并 (人民币元)	变动率
货币资金	1	4,377,311,176	2,870,764,537	52%
预付款项	2	1,497,883,626	1,109,012,578	35%
应收利息	3	5,788,038	1,818,495	218%
其他应收款	4	327,650,307	710,718,239	-54%
其他流动资产	5	1,057,135,500	1,571,152,356	-33%
长期应收款	6	114,478,124	360,202,625	-68%
长期股权投资	7	7,025,016,544	5,998,133,180	17%
固定资产	8	41,524,036,240	38,449,069,665	8%
在建工程	9	3,883,361,454	7,300,925,262	-47%

补充资料 (续)

4、 公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明 (续)

	附注	2013 年 12 月 31 日合并 (人民币元)	2012 年 12 月 31 日合并 (人民币元)	变动率
工程物资	10	2,229,432	303,125,786	-99%
固定资产清理	11	2,588,660	1,462,082	77%
递延所得税资产	12	47,041,613	76,814,134	-39%
其他非流动资产	13	1,667,947,551	556,648,526	200%
短期借款	14	(9,361,000,000)	(13,573,100,000)	-31%
应付账款	15	(2,743,864,659)	(3,233,698,785)	-15%
应交税费	16	(797,347,744)	(550,331,980)	45%
应付利息	17	(188,370,219)	(143,696,116)	31%
长期借款	18	(15,272,003,561)	(14,786,327,736)	3%
应付债券	19	(3,190,970,481)	(1,994,144,734)	60%
专项应付款	20	(10,779,740)	(16,904,604)	-36%
未分配利润	21	(5,431,387,393)	(2,899,227,999)	87%
	附注	2013 年度合并 (人民币元)	2012 年度合并 (人民币元)	变动率
营业收入	22	(30,830,757,337)	(29,489,273,619)	5%
营业成本	23	22,684,318,308	23,335,411,211	-3%
汇兑损益净额	24	(442,640)	189,361	-334%
其他财务费用	25	13,258,215	220,626,242	-94%
资产减值损失	26	276,281,636	123,959,752	123%
投资收益	27	(741,525,840)	(320,111,221)	132%
营业外支出	28	69,895,078	39,701,852	76%
所得税费用	29	(1,237,227,573)	(885,978,896)	40%

补充资料 (续)

4、 公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明 (续)

- 1、 本年末货币资金余额较上年末有较大的增幅，主要是由于本集团于本年发行债券及短期融资券合计约人民币 25 亿元，且本集团各子公司本年经营情况较上年改善。
- 2、 本年度中粤能源以及靖海发电对于工业燃料的采购由信用方式转变为预付形式，增加燃料款约人民币 5 亿元；由于煤价下降导致各子公司预付的燃料款下降约人民币 1.6 亿元。
- 3、 应收利息包括应收存款利息及应收委托贷款利息。本年末应收利息余额较上期末相比增加了人民币 397 万元，主要是本年该公司及其下属子公司经营结果乐观，资金充裕，因此存款利息上升。
- 4、 其他应收款减少主要由于 2012 年本公司应收粤电集团公司收购目标资产现金差约人民币 4.2 亿元已于本年收回。
- 5、 其他流动资产本年减少主要由于待抵扣增值税进项税额本年末较上年末下降了约人民币 5 亿元，其中子公司靖海发电、茂名臻能为其新建成机组购建固定资产产生的待抵扣进项税、子公司中粤能源因以前年度进行油改煤技改工程带来的留抵进项税共约人民币 3.4 亿元已于 2013 年抵扣完毕，此外，自 2012 年开始，发电燃煤价格持续走低，直接带动本公司下属各火电子公司进项税额大幅下降。
- 6、 长期应收款减少主要是由于本年度本公司提前收回通过受托人向三家联营企业山西粤电能源、威信云投和临沧云投提供的到期日在一年以上的委托贷款约人民币 2.59 亿元。
- 7、 2012 年末本公司取得台山发电 20% 股权和及增持工业燃料 15% 股权，因此，本年根据相应持股比例以权益法确认相关投资收益导致长期股权投资增加约人民币 4.4 亿元；同时本年本公司对台山发电及临沧云投增资使长期股权投资增加约人民币 4.2 亿元。

补充资料 (续)**4、 公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明 (续)**

- 8、 本年增加主要是由于靖海发电 4 号机组以及茂名臻能 7 号机组转固所致。
- 9、 在建工程的减少主要是源于靖海发电 4 号机组和茂名臻能 7 号机组的转固。
- 10、 茂名臻能 7 号机组在本年已经基本完工，使工程物资大幅下降。
- 11、 本年末固定资产清理主要为因为本公司及湛江电力因技术改造替换下来的处置的发电设备。
- 12、 减少主要因为随着子公司中粤能源本年扭亏为盈，使用了以前年度确认的人民币约 4,114 万元可抵扣亏损形成的递延所得税资产。
- 13、 本年增加主要为大埔发电以及博贺煤电本期由于基建工程进展预付的工程设备款。
- 14、 短期借款较上年同期下降约人民币 42.1 亿元，主要由于本公司减少短期借款约人民币 10.6 亿元，本公司子公司靖海发电减少短期借款约人民币 11.6 亿元，以及其他各家子公司减少短期借款约人民币 18.9 亿元。
- 15、 应付账款减少主要由于 2013 年粤电力下属子公司减少燃煤存储，同时 2013 年煤的价格相对 2012 年有大幅下降，因此应付燃料款减少人民币 5.3 亿元。
- 16、 本集团本年毛利润大幅上升，导致应交税费和所得税费用均有大幅上升。
- 17、 应付利息较上一年增加约人民币 4,500 万元，主要是因为 2013 年 3 月新发行了 12 亿长期债券，而尚没赎回其他长期债券。
- 18、 本年末长期借款余额较上年末增加人民币 8.9 亿元，主要由于：本公司于本年 3 月份发行了公司债券及短期融资债券。且本公司子公司粤江发电本年 6 月向交银国际信托有限公司新借入长期借款。
- 19、 主要为 2013 年发行的 12 亿元公司债券。

补充资料 (续)

4、 公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明 (续)

- 20、 专项应付款为向石碑山实际支出支付迁建工程款后的赔偿款余额。本年减少为本年实际支付的赔偿款。
- 21、 本年的净利润大幅上升，因此本年度的未分配利润相应增加。
- 22、 随着 2012 年 12 月靖海发电#3 机组、徐闻风电勇士风电场 33 台风力发电机组投入使用，2013 年 1 月靖海发电#4 机组转固，使得 2013 年发电量相比 2012 年有所增加，虽然火电售电平均单价较上年略有下调，但本集团的整体售电收入还是有所提高。
- 23、 受到天然煤采购价格下降的影响，本年燃料成本下降人民币 16 亿元；随着集团部分机组陆续开展脱硝升级改造，2013 年计划的机组检修较上年增多，导致维修费用上升人民币 2.3 亿元；同时，随着靖海发电#3、#4 号机组及徐闻风电电场交付使用，本年折旧增加约人民币 5.2 亿元。
- 24、 本年度的汇兑损失主要是徐闻风电的欧投行美元贷款 2,090 万元 (人民币 12,846 万元) 所致，本年度人民币持续升值，徐闻风电的美元贷款导致汇兑损失增加。
- 25、 本年度本公司发行人民币 13 亿元短期融资券，发行费用合计为人民币 465 万元，因此其他财务费用相应增加。
- 26、 主要由于湛江电力的技改工程及粤江发电大修过程中替换下来的机组相关设备无法满足生产需要，故计提人民币 5,209 万元的减值准备。
- 27、 本年的增加主要为 2012 年末本公司取得台山发电 20% 股权及增持工业燃料 15% 股权，因此年末根据相应持股比例以权益法确认相关投资收益导致长期股权投资增加约人民币 4.4 亿。
- 28、 本年的增加主要是本集团处置固定资产损失增加约人民币 1,600 万元，以及补缴的 2008-2013 年土地使用税的相关滞纳金约人民币约 1,000 万元。
- 29、 本集团本年毛利润大幅上升，导致应交税费和所得税费用均有大幅上升。

第十一节 备查文件目录

- (一) 载有法定代表人、主管会计工作的负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
- (二) 载有会计师事务所盖章、注册会计师亲笔签字的审计报告及财务报表。
- (三) 报告期内在《中国证券报》、《证券时报》、《香港商报》（境外英文）公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。
- (四) 中文版的年度报告。

上述备查文件存放在公司办公地点，随时（公共假期、星期六、星期日除外）供股东查阅。

广东电力发展股份有限公司董事会
董事长：潘力
二〇一四年四月二十四日