

广东电力发展股份有限公司

2013 半年度报告

2013 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半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半年报的董事会会议

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
潘力	董事长	因事	刘谦
李灼贤	董事	因事	高仕强
孔惠天	董事	因事	洪荣坤
李明亮	董事	因事	林诗庄
张雪球	董事	因事	宋献中
王珺	独立董事	因事	张华
朱卫平	独立董事	因事	宋献中
刘涛	独立董事	因事	冯晓明

公司计划不派发现金红利，不送红股，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：保证本半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半年度报告全文，本半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 半年度报告	2
第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介	5
第三节 会计数据和财务指标摘要	7
第四节 董事会报告	9
第五节 重要事项	21
第六节 股份变动及股东情况	24
第七节 董事、监事、高级管理人员情况	25
第八节 财务报告	122
第九节 备查文件目录	122

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
电白风电公司	指	广东粤电电白风电有限公司

第二节 公司简介

一、公司简介

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（如有）	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		

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、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

☐ 适用 ☒ 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2012 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

☐ 适用 ☒ 不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2012 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司注册登记日期和地点、企业法人营业执照注册号、税务登记号码、组织机构代码等注册情况在报告期无变化，具体可参见 2012 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐ 适用 ☒ 不适用

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

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减 (%)
		调整前	调整后	调整后
营业收入 (元)	14,547,027,472.00	7,826,479,881.00	14,497,823,581.00	0.34%
归属于上市公司股东的净利润 (元)	1,357,484,280.00	292,168,221.00	577,436,462.00	135.09%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 (元)	1,346,200,677.00	250,524,005.00	244,643,660.00	450.27%
经营活动产生的现金流量净额 (元)	5,323,290,861.00	1,948,724,416.00	3,939,884,455.00	35.11%
基本每股收益 (元/股)	0.31	0.11	0.15	106.67%
稀释每股收益 (元/股)	0.31	0.11	0.15	106.67%
加权平均净资产收益率 (%)	8.02%	2.83%	4.24%	3.78%
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减 (%)
		调整前	调整后	调整后
总资产 (元)	67,875,048,962.00	40,496,085,419.00	65,708,659,470.00	3.3%
归属于上市公司股东的净资产 (元)	17,274,732,546.00	10,333,482,304.00	16,255,322,328.00	6.27%

注：本公司没有因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整事项。因 2012 年 12 月 31 日公司完成重大资产重组，出现同一控制下的企业合并，公司重述了 2012 年上半年的会计数据和财务指标。如剔除重组因素对公司业绩的影响，公司 2013 年半年度实现归属于上市公司股东的净利润同比增幅为 364.62%。

二、境内外会计准则下会计数据差异

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

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	1,357,484,280.00	577,436,462.00	17,274,732,546.00	16,255,322,328.00
按国际会计准则调整的项目及金额				

土地使用权摊销	-972,000.00	-373,600.00	0.00	972,000.00
同一控制下的企业合并对商誉确认的差异	0.00	0.00	64,623,000.00	64,623,000.00
企业合并对土地使用权价值确认的差异	-315,000.00	-315,000.00	21,065,000.00	21,380,000.00
对少数股东权益影响	110,559.00	348,000.00	4,512,559.00	4,402,000.00
按国际会计准则	1,356,307,839.00	573,733,462.00	17,364,105.00	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。

(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。

三、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	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）	-151,445.00	
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）	8,477,089.00	
对外委托贷款取得的损益	9,914,014.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	12,527,075.00	
计提的各项资产减值准备	-17,500,000.00	本年上半年湛江公司计提存货减值准备 1000 万元、固定资产减值准备 750 万元。
减：所得税影响额	60,832.00	
少数股东权益影响额（税后）	1,922,298.00	
合计	11,283,603.00	--

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，国民经济增速放缓，广东省电力需求低于预期，同时受西电增送的不利影响，发电企业经营环境仍不容乐观。全省全社会用电量2223.64亿千瓦时，同比增长2.87%，增幅同比回落4.35个百分点，其中购西电电量496.47亿千瓦时，同比增长31.76%，省内发电机组市场份额收到严重挤压，全省发电量1788.74亿千瓦时，同比减少3.43%。

报告期内，公司由于完成重大资产重组，合并报表范围新增加5家子公司，按照会计准则规定，在编制合并报表时对去年同期数进行追溯调整。受益于燃煤价格同比大幅回落，以及重大资产重组完成后发挥的整体效益，实现营业收入145.47亿元，同比增长85.88%（追溯调整后同比增长0.34%），公司营业利润和归属于上市公司股东的净利润分别为23.96亿元和13.57亿元，同比分别增长554.64%和364.62%（追溯调整后同比分别增长120.13%和135.09%）。

报告期内，公司继续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）已于1月份投产发电。茂名电厂#7机组项目（1×600MW）、茂名博贺煤电码头项目（2×1000MW）、惠州LNG电厂二期热电联产项目（3×460MW）、以及韶关、梅县“上大压小”等项目正在按计划推进。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，完成6亿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，实现公司跨越式发展。

二、主营业务分析

概述

公司主营业务范围是投资、建设、经营管理电力项目及进行电力的生产和销售的大型发电公司。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减 (%)	变动原因
营业收入	14,547,027,472.00	14,497,823,581.00	0.34%	
营业成本	11,025,868,327.00	12,182,528,843.00	-9.49%	
销售费用	1,753,357.00	956,644.00	83.28%	电力营销力度加大。
管理费用	401,370,835.00	381,031,604.00	5.34%	
财务费用	983,330,573.00	950,536,536.00	3.45%	
所得税费用	493,910,564.00	263,926,877.00	87.14%	盈利增加导致负担的所得税费用增加。
经营活动产生的现金流量净额	5,323,290,861.00	3,939,884,455.00	35.11%	燃料价格下跌使得购买燃料款支付的现金减少。
投资活动产生的现金流量净额	-351,913,463.00	-1,307,700,413.00	-74.09%	投资活动现金流入增加及购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金减少。

筹资活动产生的现金流量净额	-2,183,559,164.00	-2,567,018,278.00	-14.94%	
现金及现金等价物净增加额	2,787,818,234.00	65,165,764.00	4,178.04%	主要是公司经营活动现金流量增加所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

☐ 适用 ☒ 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中披露的未来发展与规划延续至报告期内的情况

☐ 适用 ☒ 不适用

公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中没有披露未来发展与规划延续至报告期内的情况。

公司回顾总结前期披露的经营计划在报告期内的进展情况

(1) 报告期内，公司完成合并报表口径发电量339.47亿千瓦时，同比下降0.21%；完成上网电量319.21亿千瓦时，同比下降0.3%，完成全年上网电量计划的43.23%，未完成电量计划进度的主要原因是市场需求增长低于预期，同时西电增送对省内机组发电造成负面影响。

(2) 报告期内，公司实际完成对外投资53000万元，完成年度对外投资计划的26.4%，投资完成率偏低的主要原因是部分开展前期工作的项目尚未取得政府部门核准，未进行大规模投入。

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						
电力销售、供热及提供劳务	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00	23.98%	0.44%	-9.62%	8.46%
分产品						
电力销售	14,409,858,983.00	10,949,388,014.00	24.01%	0.48%	-9.6%	8.47%
供热	36,352,088.00	30,989,583.00	14.75%	-9.83%	-7.68%	-1.99%
提供劳务	13,236,344.00	11,052,171.00	16.5%	-9.78%	-31.49%	26.46%
分地区						
广东省	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00	23.98%	0.44%	-9.62%	8.46%

报告期内，由于燃料成本下降，公司发电业务毛利率水平有所上升。

四、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

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。

五、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（%）
530,000,000.00	271,650,000.00	95.1%
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；电力行业的承包工程、技术咨询和技术服务。	100%
广东粤电电白风电有限公司	电厂建设、生产和经营，电力及其附属产品的生产和销售；电力项目技术咨询和服务。	100%
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%
广东粤电雷州风力发电有限公司	电厂建设、生产和经营，电力及其附属产品的生产和销售；电力项目技术咨询和服务。	70%

(2) 持有金融企业股权情况

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（%）	期末账面价值（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%	42,252,000.00	7,980,000.00	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	1.28%	55,532,250	1.28%	211,022,550.00	34,429,995.00	可供出售金融资产	受让取得
合计		251,728,615.50	63,932,250	--	63,932,250	--	253,274,550.00	42,409,995.00	--	--

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
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	--	9,500	--	--	--

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	
报告期内，公司通过发行公司债券（7 年期，票面年利率 4.95%）募集资金 12 亿元人民币，该部分资金已按募集用途用于偿还公司短期贷款及补充公司流动资金。	

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	13,557,948,383	3,426,398,543	3,144,970,145	536,482,261	403,993,853
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	8,134,835,916	2,119,003,664	2,214,158,886	691,065,277	518,311,781

湛江电力有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	2,875,440,00	4,524,550,835	3,979,635,123	1,320,927,889	276,548,350	203,909,113
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	2,749,750,00	11,041,909,367	3,029,465,019	2,189,764,514	209,440,327	156,648,032
湛江中粤能源有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,454,300,00	5,938,472,747	1,320,580,303	1,276,507,038	148,850,725	112,086,193
深圳市广前电力有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,030,292,500	2,507,884,939	1,233,006,294	656,215,661	36,227,530	30,401,924
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	3,663,505,793	1,045,692,164	564,837,672	36,308,942	26,930,292
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	971,321,877	380,328,518	60,676,062	17,345,863	16,706,343
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	2,628,481,713	1,278,617,034	582,527,627	9,468,191	16,159,354
广东粤嘉电力有限公司	子公司	电力	电力生产及电站建设	1,200,000,000	827,908,430	611,666,019	303,514,610	3,939,990	5,561,990
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	3,757,005,158	269,236,342	696,142,841	2,673,935	4,643,935
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	53,306,575	43,157,429	44,871,229	2,810,142	2,106,108
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	119,660,285	119,660,285	0	-339,715	-339,715
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	149,129,184	144,226,651	0	-416,202	-416,561

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	486,978,197	241,366,217	34,044,496	-1,860,488	-2,724,470
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	485,000,000	502,053,467	453,074,194	0	-3,310,569	-3,310,569
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	300,000,000	512,383,172	300,000,000	0	0	0
广东粤电 电白风电 有限公司	子公 司	电 力	风力发 电及电 站建设	10,000,000	10,000,000	10,000,000	0	0	0
广东国华 粤电台山 发电有限 公司	参股 公司	电 力	电力生 产及电 站建设	2,700,000,000	15,365,880,389	4,937,259,396	5,309,711,621	1,390,206,241	1,043,087,320

5、非募集资金投资的重大项目情况

单位：万元

项目名称	计划投资总额	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	项目进度	项目收益情况
广东粤电博贺煤电有限公司	222,957	20,000	48,500	工程建设阶段	尚未有收益
合计	222,957	20,000	48,500	--	--

六、对 2013 年 1-9 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

七、公司报告期利润分配实施情况

报告期内实施的利润分配方案特别是现金分红方案、资本公积金转增股本方案的执行或调整情况

☒ 适用 ☐ 不适用

公司2012年度利润分配方案已经2013年5月21日公司2012年年度股东大会审议通过，并于2013年6月26日在指定媒体刊登了《2012年度权益分派实施公告》。2013年7月2日（B股为7月5日）进行股权登记，除息日为2013年7月3日，并于7月3日（A股）、7月5日（B股）派发了现金股息。

八、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

第五节 重要事项

一、公司治理情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的要求规范运作，不断完善公司内部控制制度和法人治理结构，保证制度落实和有效执行，提高公司治理水平。公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

二、重大诉讼仲裁事项

☐ 适用 ☒ 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

三、媒体质疑情况

☐ 适用 ☒ 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

2013 年半年度日常关联交易经 2012 年年度股东大会审议批准执行，详细内容参见本报告的财务报告“九关联方关系及其交易（5）关联方交易”。

本公司与关联方主要在采购燃料和材料、公共生产费用分摊、接受劳务和服务、提供劳务和服务、销售产品、场地租赁、存款和收取存款利息等存在关联交易。

上述关联交易的定价政策：1、燃料采购价格执行供需双方签订合同的中长期协议价格或者市场价格，关联方承诺提供价格不会高于其同期提供予第三方同质量的价格；2、公共生产费用分摊是按照成本价格，根据会计制度统一核算后，按实际开支情况进行分摊；3、材料价格、接受与提供劳务/服务、销售产品和租赁费用是根据成本和市场同类服务价格为参考，按双方约定价格为准；4、存款和收取存款利息是按中国人民银行相关规定执行。

上述关联交易均以现金方式结算，对公司利润无不利影响，与预计情况不存在显著差异。

2、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，由湛江风电公司设立广东粤电雷州风力发电有限公司的议案，经第七届董事会2013年第一次通讯会议审议批准执行。

（2）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，经第七届董事会2013年第三次通讯会议审议批准执行。

（3）公司全资控股子公司广东粤电博贺煤电有限公司收购关联方关停机组容量指标的议案，经第七届董事会2013年第

三次通讯会议审议批准执行。

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

五、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	2,058	连带责任保证	15 年	否	否
临沧云投粤电水电开发有限公司	2006 年 07 月 22 日	1,372	2008 年 07 月 29 日	823	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	2,900	2007 年 11 月 30 日	2,900	连带责任保证	13 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	1,305	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	1,450	2007 年 11 月 30 日	1,450	连带责任保证	8 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	4,350	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 12 月 19 日	4,350	2007 年 12 月 25 日	4,350	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	7,250	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	17,400	2009 年 05 月 27 日	7,250	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	11,600	2009 年 06 月 22 日	9,367	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 05 月 27 日	7,250	2010 年 06 月 23 日	7,250	连带责任保 证	5 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	14,500	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	93,680	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	35,280	2012 年 11 月 28 日	12,250	连带责任保 证	20 年	否	否
威信云投粤电扎西 能源有限公司	2012 年 03 月 08 日	93,680	2013 年 04 月 11 日	19,400	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）		0		报告期内对外担保实际发生 额合计（A2）		9,000		
报告期末已审批的对外担保额 度合计（A3）		243,917		报告期末实际对外担保余额 合计（A4）		165,783		
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 发电有限公司	2009 年 04 月 29 日	15,700	2010 年 10 月 09 日	13,200	连带责任保 证	20 年	否	否
广东省韶关粤江发 电有限责任公司	2011 年 06 月 29 日	32,500	2011 年 07 月 28 日	26,000	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	19,500	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）		16,900		报告期内对子公司担保实际 发生额合计（B2）		-78,075		
报告期末已审批的对子公司担 保额度合计（B3）		67,700		报告期末对子公司实际担保 余额合计（B4）		58,700		
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）		16,900		报告期内担保实际发生额合 计（A2+B2）		-69,075		
报告期末已审批的担保额度合 计（A3+B3）		311,617		报告期末实际担保余额合计 （A4+B4）		224,483		

实际担保总额（即 A4+B4）占公司净资产的比例（%）	12.99%
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）	196,152
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）	196,152

采用复合方式担保的具体情况说明

六、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					
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，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。	2011 年 11 月 03 日	5 年	履行中
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				

七、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

☐ 是 ☒ 否

八、其他重大事项的说明

1、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（以公司公告为准）。

报告期内，公司新增发行了12亿元人民币公司债券，票面利率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（以公司公告为准）。

公司前十名债券股东持有数量

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	1,000,000
	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
	中国太平洋保险（集团）股份有限公司	500,000
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
	王斌	1,000
	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

2、其他重大事项信息披露说明

序号	事件内容	披露日期	披露索引
1	关于设立广东粤电雷州风力发电有限公司的公告	2013年01月10日	《中国证券报》、《证券时报》、《香港商报》（境外英文）、巨潮资讯（www.cninfo.com.cn）
2	关于组建花都天然气热电冷联供项目公司开展项目前期工作的对外投资公告	2013年01月30日	
3	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	
4	关于2012年公司债券发行公告	2013年03月14日	
5	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	
6	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	

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

	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 %						1,720,739,907	39.33%
2、国有法人持股	1,715,872,525	39.22 %						1,715,872,525	39.22%
3、其他内资持股	4,863,685	0.11%						4,863,685	0.11%
其中：境内法人持股	4,620,370	0.11%						4,620,370	0.11%
境内自然人持股	243,315	0.01%						243,315	0.01%
5、高管股份	3,697	0%						3,697	0%
二、无限售条件股份	2,654,496,748	60.67 %						2,654,496,748	60.67%
1、人民币普通股	1,989,156,748	45.46 %						1,989,156,748	45.46%
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

股份变动的批准情况

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动的过户情况

☐ 适用 ☒ 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数		119,701						
持股 5%以上的股东持股情况								
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	0	1,715,872,525	1,232,425,342		
深圳广发电力投资有 限公司	国有法人	2.33%	101,777,185	0	0	101,777,185		
广东省电力开发公司	国有法人	1.8%	78,639,451	0	0	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	0	32,242,039		
中国人寿保险股份有 限公司－分红－个人 分红-005L-FH002 深	境内非国 有法人	0.67%	29,396,791	-1,758,177	0	29,396,791		
GUOTAI JUNAN SECURITIES(HONGK ONG) LIMITED	境外法人	0.46%	20,146,756	3,471,654	0	20,146,756		
GOLDEN CHINA MASTER FUND	境外法人	0.39%	17,169,316	1,000,000	0	17,169,316		
雷国权	境内自然 人	0.37%	16,128,612	16,128,612	0	16,128,612		
BBH A/C VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	境外法人	0.32%	14,149,537	7,960,159	0	14,149,537		
NORGES BANK	境外法人	0.3%	12,958,132	12,958,132	0	12,958,132		
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为第一大股东广东省粤电集团有限公司的全资子公司， 两者存在关联关系；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	1,232,425,342	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	
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红-005L-FH002 深	29,396,791	人民币普通股	
GUOTAI JUNAN SECURITIES(HONGKONG) LIMITED	20,146,756	境内上市外资股	
GOLDEN CHINA MASTER FUND	17,169,316	境内上市外资股	
雷国权	16,128,612	人民币普通股	
BBH A/C VANGUARD EMERGING MARKETS STOCK INDEX FUND	14,149,537	境内上市外资股	
NORGES BANK	12,958,132	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为第一大股东广东省粤电集团有限公司的全资子公司，两者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

☐ 是 ☒ 否

三、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

实际控制人报告期内变更

☐ 适用 ☒ 不适用

第七节 董事、监事、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

☐ 适用 ☒ 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2012 年年报。

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

☐ 是 ☒ 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	5,661,716,771.00	2,870,764,537.00
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据		
应收账款	3,183,775,508.00	3,059,549,427.00
预付款项	1,357,169,513.00	1,109,012,578.00
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	2,979,424.00	1,818,495.00
应收股利	52,366,200.00	
其他应收款	281,120,281.00	710,718,239.00
买入返售金融资产		
存货	1,959,319,749.00	1,839,022,991.00
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,363,504,073.00	1,571,152,356.00
流动资产合计	13,861,951,519.00	11,162,038,623.00

非流动资产：		
发放委托贷款及垫款		
可供出售金融资产	253,274,550.00	295,684,545.00
持有至到期投资		
长期应收款	103,898,949.00	360,202,625.00
长期股权投资	6,274,089,810.00	5,998,133,180.00
投资性房地产	11,156,829.00	11,474,629.00
固定资产	40,497,294,904.00	38,449,069,665.00
在建工程	4,586,169,165.00	7,300,925,262.00
工程物资	300,948,106.00	303,125,786.00
固定资产清理	83,976,826.00	1,462,082.00
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	1,175,300,778.00	1,193,080,413.00
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	50,080,294.00	76,814,134.00
其他非流动资产	676,907,232.00	556,648,526.00
非流动资产合计	54,013,097,443.00	54,546,620,847.00
资产总计	67,875,048,962.00	65,708,659,470.00
流动负债：		
短期借款	10,756,268,375.00	13,573,100,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
交易性金融负债		
应付票据	1,997,303,196.00	1,308,493,869.00
应付账款	3,700,003,866.00	3,233,698,785.00
预收款项	5,411,690.00	1,142,996.00
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	245,749,078.00	186,520,319.00
应交税费	525,795,526.00	550,331,980.00

应付利息	244,252,188.00	143,696,116.00
应付股利	114,489,632.00	12,488,428.00
其他应付款	3,510,197,738.00	3,456,801,202.00
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
一年内到期的非流动负债	1,949,288,355.00	1,850,200,316.00
其他流动负债	1,313,418,889.00	
流动负债合计	24,362,178,533.00	24,316,474,011.00
非流动负债：		
长期借款	14,670,188,380.00	14,786,327,736.00
应付债券	3,188,453,075.00	1,994,144,734.00
长期应付款	2,250,277,696.00	2,515,664,982.00
专项应付款	15,008,161.00	16,904,604.00
预计负债		
递延所得税负债	9,262,365.00	2,057,101.00
其他非流动负债	98,072,701.00	102,329,774.00
非流动负债合计	20,231,262,378.00	19,417,428,931.00
负债合计	44,593,440,911.00	43,733,902,942.00
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	4,375,236,655.00	4,375,236,655.00
资本公积	4,993,481,560.00	5,025,289,056.00
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	4,203,571,277.00	3,955,568,618.00
一般风险准备		
未分配利润	3,702,443,054.00	2,899,227,999.00
外币报表折算差额		
归属于母公司所有者权益合计	17,274,732,546.00	16,255,322,328.00
少数股东权益	6,006,875,505.00	5,719,434,200.00
所有者权益（或股东权益）合计	23,281,608,051.00	21,974,756,528.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计	67,875,048,962.00	65,708,659,470.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

2、母公司资产负债表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,102,960,809.00	373,626,540.00
交易性金融资产		
应收票据		
应收账款	302,358,189.00	269,908,526.00
预付款项	221,285,912.00	222,709,377.00
应收利息	661,407.00	1,282,187.00
应收股利	250,822,326.00	9,155,096.00
其他应收款	131,236,804.00	571,884,980.00
存货	168,362,267.00	142,126,173.00
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	86,670,258.00	99,887,231.00
流动资产合计	2,264,357,972.00	1,690,580,110.00
非流动资产：		
可供出售金融资产	253,274,550.00	295,684,545.00
持有至到期投资		
长期应收款		258,780,000.00
长期股权投资	19,539,173,637.00	18,675,217,008.00
投资性房地产	11,156,829.00	11,474,629.00
固定资产	1,166,070,865.00	1,111,673,900.00
在建工程	72,651,614.00	128,218,795.00
工程物资		
固定资产清理	19,542,844.00	
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	104,446,429.00	104,363,622.00
开发支出		
商誉		

长期待摊费用		
递延所得税资产	8,545,398.00	
其他非流动资产		102,000,000.00
非流动资产合计	21,174,862,166.00	20,687,412,499.00
资产总计	23,439,220,138.00	22,377,992,609.00
流动负债：		
短期借款	1,415,000,000.00	2,464,100,000.00
交易性金融负债		
应付票据	100,000,000.00	180,000,000.00
应付账款	528,468,692.00	425,185,891.00
预收款项		
应付职工薪酬	33,577,741.00	35,754,954.00
应交税费	10,072,697.00	15,624,389.00
应付利息	67,767,941.00	107,224,999.00
应付股利	7,628,640.00	7,558,762.00
其他应付款	156,319,840.00	120,858,146.00
一年内到期的非流动负债	560,000,000.00	40,000,000.00
其他流动负债	610,882,667.00	
流动负债合计	3,489,718,218.00	3,396,307,141.00
非流动负债：		
长期借款	129,000,000.00	1,229,000,000.00
应付债券	3,188,453,075.00	1,994,144,734.00
长期应付款		
专项应付款		
预计负债		
递延所得税负债		2,057,101.00
其他非流动负债	27,864,241.00	27,066,924.00
非流动负债合计	3,345,317,316.00	3,252,268,759.00
负债合计	6,835,035,534.00	6,648,575,900.00
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	4,375,236,655.00	4,375,236,655.00
资本公积	5,586,052,039.00	5,617,859,535.00
减：库存股		
专项储备		

盈余公积	4,203,571,277.00	3,955,568,618.00
一般风险准备		
未分配利润	2,439,324,633.00	1,780,751,901.00
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	16,604,184,604.00	15,729,416,709.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计	23,439,220,138.00	22,377,992,609.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

3、合并利润表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	14,547,027,472.00	14,497,823,581.00
其中：营业收入	14,547,027,472.00	14,497,823,581.00
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	12,529,956,769.00	13,572,155,627.00
其中：营业成本	11,025,868,327.00	12,182,528,843.00
利息支出		0.00
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	100,133,677.00	57,102,000.00
销售费用	1,753,357.00	956,644.00
管理费用	401,370,835.00	381,031,604.00
财务费用	983,330,573.00	950,536,536.00
资产减值损失	17,500,000.00	
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		

投资收益（损失以“－”号填列）	379,355,414.00	162,957,368.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	348,882,444.00	127,642,527.00
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	2,396,426,117.00	1,088,625,322.00
加：营业外收入	22,045,003.00	55,383,319.00
减：营业外支出	1,192,282.00	1,231,410.00
其中：非流动资产处置损失	190,368.00	27,562.00
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	2,417,278,838.00	1,142,777,231.00
减：所得税费用	493,910,564.00	263,926,877.00
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	1,923,368,274.00	878,850,354.00
其中：被合并方在合并前实现的净利润		
归属于母公司所有者的净利润	1,357,484,280.00	577,436,462.00
少数股东损益	565,883,994.00	301,413,892.00
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.31	0.15
（二）稀释每股收益	0.31	0.15
七、其他综合收益	-31,807,496.00	3,163,984.00
八、综合收益总额	1,891,560,778.00	882,014,338.00
归属于母公司所有者的综合收益总额	1,325,676,784.00	580,600,446.00
归属于少数股东的综合收益总额	565,883,994.00	301,413,892.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

4、母公司利润表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	1,494,929,807.00	1,544,981,110.00
减：营业成本	1,190,666,864.00	1,387,282,791.00

营业税金及附加	9,292,875.00	5,994,320.00
销售费用	191,849.00	263,005.00
管理费用	74,898,654.00	68,732,493.00
财务费用	172,176,352.00	196,319,231.00
资产减值损失		
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
投资收益（损失以“—”号填列）	1,163,629,634.00	476,013,186.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	348,882,444.00	234,407,052.00
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	1,211,332,847.00	362,402,456.00
加：营业外收入	1,786,767.00	1,991,782.00
减：营业外支出	277,657.00	1,027,797.00
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	1,212,841,957.00	363,366,441.00
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,212,841,957.00	363,366,441.00
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		
六、其他综合收益	-31,807,496.00	3,163,984.00
七、综合收益总额	1,181,034,461.00	366,530,425.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

5、合并现金流量表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	16,886,304,978.00	16,804,909,948.00
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		

向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置交易性金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还	8,677,089.00	4,814,380.00
收到其他与经营活动有关的现金	65,219,924.00	107,886,580.00
经营活动现金流入小计	16,960,201,991.00	16,917,610,908.00
购买商品、接受劳务支付的现金	9,110,963,679.00	11,177,576,657.00
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	667,731,364.00	572,797,637.00
支付的各项税费	1,595,629,720.00	981,089,256.00
支付其他与经营活动有关的现金	262,586,367.00	246,262,903.00
经营活动现金流出小计	11,636,911,130.00	12,977,726,453.00
经营活动产生的现金流量净额	5,323,290,861.00	3,939,884,455.00
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	258,780,000.00	32,000,000.00
取得投资收益所收到的现金	73,871,656.00	169,206,416.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,853,086.00	64,956,714.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	422,451,302.00	
投资活动现金流入小计	757,956,044.00	266,163,130.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,085,719,507.00	1,558,939,257.00

投资支付的现金	24,000,000.00	14,781,600.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	150,000.00	142,686.00
投资活动现金流出小计	1,109,869,507.00	1,573,863,543.00
投资活动产生的现金流量净额	-351,913,463.00	-1,307,700,413.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	42,000,000.00	90,332,375.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	42,000,000.00	90,332,375.00
取得借款收到的现金	13,518,405,946.00	12,237,771,989.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	13,560,405,946.00	12,328,104,364.00
偿还债务支付的现金	14,125,818,695.00	12,735,102,617.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,612,454,756.00	2,072,024,801.00
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	5,691,659.00	87,995,224.00
筹资活动现金流出小计	15,743,965,110.00	14,895,122,642.00
筹资活动产生的现金流量净额	-2,183,559,164.00	-2,567,018,278.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	2,787,818,234.00	65,165,764.00
加：期初现金及现金等价物余额	2,813,898,537.00	4,040,520,194.00
六、期末现金及现金等价物余额	5,601,716,771.00	4,105,685,958.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

6、母公司现金流量表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		

销售商品、提供劳务收到的现金	1,724,451,124.00	1,864,051,062.00
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	52,590,539.00	22,682,205.00
经营活动现金流入小计	1,777,041,663.00	1,886,733,267.00
购买商品、接受劳务支付的现金	1,112,888,534.00	1,183,908,500.00
支付给职工以及为职工支付的现金	163,137,690.00	137,424,003.00
支付的各项税费	112,610,103.00	82,941,412.00
支付其他与经营活动有关的现金	49,545,061.00	58,631,685.00
经营活动现金流出小计	1,438,181,388.00	1,462,905,600.00
经营活动产生的现金流量净额	338,860,275.00	423,827,667.00
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	366,200,000.00	32,000,000.00
取得投资收益所收到的现金	671,864,697.00	506,549,752.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	9,746,181.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	422,451,302.00	
投资活动现金流入小计	1,470,262,180.00	538,549,752.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	90,348,412.00	86,788,014.00
投资支付的现金	610,000,000.00	471,726,621.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	700,348,412.00	558,514,635.00
投资活动产生的现金流量净额	769,913,768.00	-19,964,883.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	3,011,000,000.00	1,594,100,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	3,011,000,000.00	1,594,100,000.00
偿还债务支付的现金	2,834,100,000.00	1,480,000,000.00

分配股利、利润或偿付利息支付的现金	506,907,377.00	356,084,890.00
支付其他与筹资活动有关的现金	9,432,397.00	383,348.00
筹资活动现金流出小计	3,350,439,774.00	1,836,468,238.00
筹资活动产生的现金流量净额	-339,439,774.00	-242,368,238.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	769,334,269.00	161,494,546.00
加：期初现金及现金等价物余额	333,626,540.00	417,749,940.00
六、期末现金及现金等价物余额	1,102,960,809.00	579,244,486.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

7、合并所有者权益变动表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	4,375,236,655.00	5,025,289,056.00			3,955,568,618.00		2,899,227,999.00		5,719,434,200.00	21,974,756,528.00
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	4,375,236,655.00	5,025,289,056.00			3,955,568,618.00		2,899,227,999.00		5,719,434,200.00	21,974,756,528.00
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		-31,807,496.00			248,002,659.00		803,215,055.00		287,441,305.00	1,306,851,523.00
（一）净利润							1,357,484,280.00		565,883,994.00	1,923,368,274.00
（二）其他综合收益		-31,807,496.00								-31,807,496.00

上述（一）和（二）小计		-31,807,496.00					1,357,484,280.00		565,883,994.00	1,891,560,778.00
（三）所有者投入和减少资本									42,000,000.00	42,000,000.00
1. 所有者投入资本									42,000,000.00	42,000,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
（四）利润分配					248,002,659.00		-554,269,225.00		-320,442,689.00	-626,709,255.00
1. 提取盈余公积					248,002,659.00		-248,002,659.00			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配							-306,266,566.00		-320,442,689.00	-626,709,255.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										
四、本期期末余额	4,375,236,655.00	4,993,481,560.00			4,203,571,277.00		3,702,443,054.00		6,006,875,505.00	23,281,608,051.00

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本（或	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他

	股本)									
一、上年年末余额	2,797,451,138.00	1,848,718,571.00			3,775,481,032.00		1,784,972,625.00		3,044,879,534.00	13,251,502,900.00
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整		2,770,320,959.00					412,566,757.00		2,423,575,230.00	5,606,462,946.00
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	2,797,451,138.00	4,619,039,530.00			3,775,481,032.00		2,197,539,382.00		5,468,454,764.00	18,857,965,846.00
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		2,537,787.00			180,087,586.00		-70,177,782.00		42,611,893.00	155,059,484.00
（一）净利润							577,436,462.00		301,413,892.00	878,850,354.00
（二）其他综合收益		3,163,984.00								3,163,984.00
上述（一）和（二）小计		3,163,984.00					577,436,462.00		301,413,892.00	882,014,338.00
（三）所有者投入和减少资本		-626,197.00							90,958,572.00	90,332,375.00
1．所有者投入资本		-626,197.00							90,958,572.00	90,332,375.00
2．股份支付计入所有者权益的金额										
3．其他										
（四）利润分配					180,087,586.00		-647,614,244.00		-349,760,571.00	-817,287,229.00
1．提取盈余公积					180,087,586.00		-180,087,586.00			
2．提取一般风险准备										
3．对所有者（或股东）的分配							-467,526,658.00		-349,760,571.00	-817,287,229.00
4．其他										
（五）所有者权益内部结转										
1．资本公积转增资本（或股本）										

2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										
四、本期期末余额	2,797,451,138.00	4,621,577,317.00			3,955,568,618.00		2,127,361,600.00		5,511,066,657.00	19,013,025,330.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	4,375,236,655.00	5,617,859,535.00			3,955,568,618.00		1,780,751,901.00	15,729,416,709.00
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	4,375,236,655.00	5,617,859,535.00			3,955,568,618.00		1,780,751,901.00	15,729,416,709.00
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）		-31,807,496.00			248,002,659.00		658,572,732.00	874,767,895.00
（一）净利润							1,212,841,957.00	1,212,841,957.00
（二）其他综合收益		-31,807,496.00						-31,807,496.00
上述（一）和（二）小计		-31,807,496.00					1,212,841,957.00	1,181,034,461.00
（三）所有者投入和减少资本								

1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					248,002,659.00		-554,269,225.00	-306,266,566.00
1. 提取盈余公积					248,002,659.00		-248,002,659.00	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-306,266,566.00	-306,266,566.00
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本(或股本)								
2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	4,375,236,655.00	5,586,052,039.00			4,203,571,277.00		2,439,324,633.00	16,604,184,604.00

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	2,797,451,138.00	1,782,543,554.00			3,775,481,032.00		1,420,107,531.00	9,775,583,255.00
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	2,797,451,138.00	1,782,543,554.00			3,775,481,032.00		1,420,107,531.00	9,775,583,255.00
三、本期增减变动金额(减少以		3,163,984.			180,087,58		15,431,786	198,683,35

“—”号填列)		00			6.00		.00	6.00
(一) 净利润							363,366,44 1.00	363,366,44 1.00
(二) 其他综合收益		3,163,984. 00						3,163,984. 00
上述(一)和(二)小计		3,163,984. 00					363,366,44 1.00	366,530,42 5.00
(三) 所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					180,087,58 6.00		-347,934,6 55.00	-167,847,0 69.00
1. 提取盈余公积					180,087,58 6.00		-180,087,5 86.00	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-167,847,0 69.00	-167,847,0 69.00
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本(或股本)								
2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	2,797,451, 138.00	1,785,707, 538.00			3,955,568, 618.00		1,435,539, 317.00	9,974,266, 611.00

法定代表人：潘力

主管会计工作负责人：李晓晴

会计机构负责人：秦敬东

三、公司基本情况

广东电力发展股份有限公司(“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)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。自2006年1月19日起，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6月30日止，由原非流通股股东持有的4,903,555股企业法人股仍暂未实现流通。经过股权分置改革后，粤电集团公司持有的本公司的股份由50.15%减少至46.34%。

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的批复》，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(“石碑山风能”)40%的股权、广东惠州平海发电厂有限公司(“惠州平海”)45%的股权、广东红海湾发电有限公司(“红海湾发电”)40%的股权、广东国华粤电台山发电有限公司(“国华台山”)20%的股权以及广东省电力工业燃料公司(“燃料公司”)15%的股权(上述资产合称“目标资产”)认缴本公司本次非公开发行的人民币普通股(A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。根据约定的限售条件，截至2013年6月30日止，由原非流通股股东持有的1,577,785,517股企业法人股仍暂未实现流通。本次非公开发行结束后，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(“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23至26楼。粤电集团公司为本公司的母公司。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表的编制基础

本中期财务报表根据中华人民共和国财政部(以下简称“财政部”)颁布的《企业会计准则第32号——中期财务报告》和中国证券监督管理委员会(以下简称“证监会”)颁布的《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第3号——半年度报告的内

容与格式》(2007年修订)的要求编制。编制本中期财务报表所采用的会计政策与上年度财务报表所采用的会计政策一致。按照《企业会计准则第32号——中期财务报告》，本中期财务报表附注相对年度财务报表附注而言进行了适当的简化。

2、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2013年6月30日的合并及公司财务状况以及2013年1月1日至2013年6月30日至六个月期间的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量等有关信息。

3、会计期间

会计年度为公历1月1日起至12月31日止。本财务报表的会计期间为2013年1月1日起至6月30日止六个月期间。

4、记账本位币

记账本位币为人民币。

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) 同一控制下企业合并

合并方支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，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。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。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，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。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本

公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。

7、现金及现金等价物的确定标准

现金及现金等价物是指库存现金，可随时用于支付的存款，以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金及价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

9、金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

（1）金融工具的分类

金融资产于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本集团对金融资产的持有意图和持有能力。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。

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。

可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。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。

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。本年度，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。

其他金融负债期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

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，计入所有者权益。回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少所有者权益。于2013年6月30日，除股本外，本集团未发行其他权益工具。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时，按公允价值在资产负债表内确认。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。

可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量，但在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按照成本计量；应收款项采用实际利率法，以摊余成本计量。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位已宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。

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，以公允价值进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

借款及应付债券按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；(3) 该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

（4）金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法等。采用估值技术时，尽可能最大程度使用可观察到的市场参数，减少使用与本集团特定相关的参数。

（6）金融资产（不含应收款项）减值测试方法、减值准备计提方法

本集团于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌。本集团于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查，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

50%(含50%)或低于其初始投资成本持续时间超过一年(含一年)的,则表明其发生减值;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%的,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。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时,按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额,计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复,且客观上与确认该损失后发生的事项有关,原确认的减值损失予以转回,计入当期损益。

可供出售金融资产发生减值时,原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资,在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的,原确认的减值损失予以转回并且计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资,期后公允价值上升直接计入股东权益。

10、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

应收款项包括应收账款、其他应收款等。本集团对外销售商品或提供劳务形成的应收账款,按从购货方或劳务接受方应收的合同或协议价款的公允价值作为初始确认金额。

应收款项坏账准备的确认标准

对于所有应收款项,单独进行减值测试。当存在客观证据表明本集团将无法按应收款项的原有条款收回款项时,计提坏账准备。

应收款项坏账准备的计提方法

根据应收款项的预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额进行计提。

(1) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	当存在客观证据表明本集团将无法按应收款项的原有条款收回款项时计提坏账准备
坏账准备的计提方法	根据应收款项的预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额进行计提

11、存货

(1) 存货的分类

存货主要包括燃料、备品备件及其他等,按成本与可变现净值孰低计量。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法:加权平均法

存货发出时的成本按加权平均法核算。

（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

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以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确定。

（4）存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

包装物

摊销方法：一次摊销法

12、长期股权投资

（1）投资成本的确定

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资、以及本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资。子公司是指本公司能够对其实施控制的被投资单位；合营企业是指本集团能够与其他方对其实施共同控制的被投资单位；联营企业是指本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算；对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算。对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，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，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的，继续确认投资损失并作为预计负债核算。被投资单位除净损益以外股东权益的其他变动，在本集团持股比例不变的情况下，按照持

股比例计算应享有或承担的部分直接计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

控制是指有权决定被投资单位的财务和经营政策，并能据以从其经营活动中获取利益。在确定能否对被投资单位实施控制时，被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素也同时予以考虑。共同控制是指按照合同约定对某项经济活动所享有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。重大影响是指对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。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、合营公司、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的其他长期股权投资发生减值时，按其账面价值超过按类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认减值损失。减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

13、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对所有投资性房地产进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率计提折旧。投资性房地产的预计使用寿命30~41年、净残值率5%、年折旧率2.32~3.17%。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产。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。

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

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。

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。

14、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产包括房屋及建筑物、发电设备、运输工具及其他设备等。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。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。本公司在进行公司制改建时，国有股

股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。与固定资产有关的后续支出，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，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

（2）融资租入固定资产的认定依据、计价方法

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为融资租赁。融资租入固定资产以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中的较低者作为租入资产的入账价值。租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用。融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时将取得租入资产所有权的，租入固定资产在其预计使用寿命内计提折旧；否则，租入固定资产在租赁期与该资产预计使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

（3）各类固定资产的折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。固定资产的预计使用寿命、预计净残值率及年折旧率列示如下：

	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	10年至35年	5%-10%	2.57%至9.5%
发电设备	8年至18年	5%-10%	5%至11.88%
运输工具	8年至10年	5%-10%	9%至11.88%
其他设备	5年至10年	5%-10%	9%至19%

对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

（4）固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。（附注25（1））

（5）其他说明

固定资产的处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

15、在建工程

（1）在建工程的类别

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达

到预定可使用状态所发生的必要支出。实际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形成的收入的净额。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

（3）在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额（附注25（1））

16、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之固定资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、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，开始资本化并计入该资产的成本。

（2）借款费用资本化期间

当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。

（3）暂停资本化期间

如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

（4）借款费用资本化金额的计算方法

对于为购建符合资本化条件的固定资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的固定资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为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金额所使用的利率。

17、无形资产

（1）无形资产的计价方法

无形资产包括土地使用权、海域使用权、软件、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。

（2）使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

（a）土地使用权及海域使用权

土地使用权按使用年限20年至70年平均摊销。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。

海域使用权按使用年限50年平均摊销。

（b）输变电配套工程、微波工程及交通运输工程

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。自开始使用起，在预计受益年限10年内平均摊销。

交通运输工程在预计受益年限10年至20年内平均摊销。

（c）其他无形资产

除土地使用权、海域使用权以及输变电配套工程及微波工程和交通运输工程以外的其他无形资产，按预计使用年限在2年至25年内平均摊销。

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权及海域使用权	20-70 年	使用权按使用年限
输变电配套、微波工程及交通运输工程	10-20 年	预计受益年限
其他	2-25 年	预计使用年限

（3）无形资产减值准备的计提

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额。（附注25（1））

18、预计负债

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会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。

（1）预计负债的确认标准

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

（2）预计负债的计量方法

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作出适当调整，以反映当前的最佳估计数。

19、收入

（1）销售商品收入确认时间的具体判断标准

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时，已收或应收合同或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。与交易相关的经济利益能够流入本集团，相关的收入能够可靠计量且满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时，确认相关的收入：（a）销售电力及热能于电力、热能输出时确认销售收入。（b）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；— 双方已协议销售价格；— 本公司已生产相关电力；— 相关 CERs 已获联合国认证。

（2）确认让渡资产使用权收入的依据

利息收入按照其他方使用本集团货币资金的时间，采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

（3）确认提供劳务收入的依据

本集团对外提供的维修服务，根据已发生成本占估计总成本的比例确定完工进度，按照完工百分比确认收入。

20、政府补助

（1）类型

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

(2) 会计处理方法

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，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；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，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。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

21、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 确认递延所得税资产的依据

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。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、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

(2) 确认递延所得税负债的依据

对与子公司、合营公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、合营公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：(a) 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；(b) 本集团内该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。

22、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

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为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入相关资产成本或当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

以租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额作为长期应付款列示。

23、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

(1) 长期资产减值

固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业及联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

测试结果表明资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额根据资产组或资产组组合中各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减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。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

(2) 职工薪酬

职工薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等其他与获得职工提供的服务相关的支出。

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，当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、且本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时，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，同时计入当期费用。

除因解除与职工的劳动关系给予的补偿外，于职工提供服务的期间确认应付的职工薪酬，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

20、股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

(3) 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) 与本集团同受一方控制、共同控制的企业或个人；
- (e) 本集团的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (f) 本集团的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (g) 本集团的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (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。

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：

- (l) 持有本公司5%以上股份的企业或者一致行动人；
- (m) 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；
- (n) 在过去12个月内或者根据相关协议安排在未来12个月内，存在上述(a)，(c)和(l)情形之一的企业；
- (o) 在过去12个月内或者根据相关协议安排在未来12个月内，存在(h)，(i)和(m)情形之一的个人；及
- (p) 由(h)，(i)，(m)和(o)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。

(4) 重要会计估计和判断

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

(a) 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。

(b) 其他长期资产减值的估计

根据附注25(1)中所述，本集团于资产负债表日对存在减值迹象的固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业及联营企业的长期股权投资等长期资产，进行减值测试。

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)资产继续使用或处置而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)预期未来现金流量现值中使用的重要假设是否适当。

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。

(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。

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	17%及 13%
营业税	应纳税营业额	5%及 3%
城市维护建设税	实际缴纳的增值税和营业税	5%及 7%
企业所得税	应纳税所得额	0%,15%及 25%
教育费附加	实际缴纳的增值税和营业税	3%
地方教育费附加	实际缴纳的增值税和营业税	2%

各分公司、分厂执行的所得税税率

除本公司的子公司—深圳市广前电力有限公司(“广前电力”)、广东粤电徐闻风力发电有限公司(“徐闻风力”)之外，本集团适用的企业所得税率为25%。

2、税收优惠及批文

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。于2012年1月1日，徐闻风力未获利，但2012年被认定为其第一个获利年度。因此徐闻风力

2013 年度的适用企业所得税率为零。

广前电力于 2011 年 10 月获得高新技术企业资质证书，该资质自 2011 年开始有效期为三年，并在 2012 年 7 月通过了深圳市宝安区税务局“深地税宝备[2012]331 号”备案，可享有高新技术企业税率优惠，因此广前电力 2013 年度适用的企业所得税率为 15%。

此外，石碑山风能、湛江风能根据财税[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。

3、其他说明

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

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	期末实 际投资 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	少数股 东权益	少数股 东权益 中用于 冲减少 数股东 损益的 金额	从母公 司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 有者权 益中所 享有份 额后的 余额
茂名臻能热电有限公司(“臻能电厂”)	直接	茂名市	电力	1,019,535,500	电力生产及电站建设	595,005,967.00		58.27%	58.27%	是	436,367,340.00		
广东粤	直接	揭阳市	电力	2,919,2	电力生	1,930,3		65%	65%	是	1,199,2		

电靖海发电有限公司 (“靖海发电”)				72,000	产及电站建设	95,668.00					39,490.00		
广东粤电湛江风力发电有限公司 (“湛江风能”)	直接	湛江市	电力	346,110,000	新能源开发及电力生产	242,277,000.00		70%	60%	是	54,512,917.00		
广东粤电安信电力检修安装有限公司 (“安信检修”)	直接	东莞市	电力	20,000,000	提供检修及安装服务	20,000,000.00		100%	100%	是			
广东粤电虎门发电有限公司 (“虎门电厂”)	直接	东莞市	电力	150,000,000	电力生产及电站建设	90,000,000.00		60%	60%	是	57,690,661.00	-166,624.00	
广东粤电博贺煤电有限公司 (“博贺电厂”)	直接	茂名市	电力	285,000,000.00	煤炭码头建设, 电厂建设, 电力项目技术咨询和服务	485,000,000.00		100%	100%	是			
广东粤电花都天然气热电有限公司 (“花都天然气”)	直接	广州市	电力	120,000,000	发电厂和热力管网的建设、投资和管理	78,000,000.00		65%	65%	是	41,881,100.00	-118,900.00	

广东粤电大埔发电有限公司 (“大埔发电”)	直接	梅州市	电力	300,000,000	投资电力业、电力工程技术的咨询服务	300,000,000.00		100%	100%	是			
广东粤电电白风电有限公司 (“电白风电”)	直接	茂名市	电力	10,000,000	电厂建设、经营和管理	10,000,000.00		100%	100%	是			
湛江宇恒电力检修安装有限公司 (“湛江宇恒”)	间接	湛江市	电力	20,000,000	提供维修及安装服务	15,200,000.00		76%	76%	是	6,085,705.00		
广东粤电徐闻风力发电有限公司 (“徐闻风力”)	间接	湛江市	电力	173,190,000	电力生产及电站建设	121,233,000.00		70%	60%	是	53,583,374.00		
广东粤电雷州风力发电有限公司 (“雷州风力”)	间接	湛江市	电力	20,000,000	电厂建设、电力项目技术咨询服务	14,000,000.00		70%	60%	是	6,002,264.09		

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

(2) 同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

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	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少	从母公司所有者权益中冲减子
-------	-------	-----	------	------	------	---------	--------------	---------	----------	--------	--------	--------------	---------------

							的其他 项目余 额					数股东 损益的 金额	公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 所有者 权益中 所享有 份额后 的余额
湛江电 力有限 公司 (“湛江 电力”)	直接	湛江市	电力	2,875,4 40,000	电力生 产及电 站建设	2,185,3 34,400. 00		76%	76%	是	949,026 ,724.00		
广东粤 嘉电力 有限公 司(“粤 嘉电 力”)	直接	梅州市	电力	1,200,0 00,000	电力生 产及电 站建设	701,279 ,338.00		58%	55.56%	是	256,899 ,728.00		
广东省 韶关粤 江发电 有限责 任公司 (“粤江 电力”)	直接	韶关市	电力	770,000 ,000	电力生 产及电 站建设	500,500 ,000.00		65%	65%	是	94,232, 720.00		
湛江中 粤能源 有限公 司(“中 粤能 源”)	直接	湛江市	电力	1,454,3 00,000	电力生 产及电 站建设	1,150,2 48,115.0 0		90%	90%	是	132,058 ,030.00		
深圳市 广前电 力有限 公司 (“广前	直接	深圳市	电力	1,030,2 92,500	电力生 产及电 站建设	1,353,1 53,223. 00		100%	100%	是			

电力”)													
广东惠州天然气发电有限公司(“惠州天然气”)	直接	惠州市	电力	963,000,000	电力生产及电站建设	845,846,646.00		67%	67%	是	421,120,813.00		
广东惠州平海发电厂有限公司(“惠州平海”)	直接	惠州市	电力	1,370,000,000	电力生产及电站建设	720,311,347.00		45%	85%	是	1,165,452,015.00		
广东粤电石碑山风能开发有限公司(“石碑山风能”)	直接	揭阳市	电力	231,700,000	风力发电及电站建设	170,863,481.00		70%	60%	是	72,409,865.00	-817,341.00	
广东红海湾发电有限公司(“红海湾发电”)	直接	汕尾市	电力	2,749,750,000	电力生产及电站建设	2,220,023,386.00		65%	65%	是	1,060,312,757.00		

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

2、特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位： 元

名称	与公司主要业务往来	在合并报表内确认的主要资产、负债期末余额
----	-----------	----------------------

特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体的其他说明

3、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

√ 适用 □ 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 3 家，因为

(1)本期本公司新设立全资子公司广东粤电大埔发电有限公司，于2013年1月16日办妥工商设立登记手续，并取得注册号为441422000011855的《企业

法人营业执照》。自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。

(2)本期本公司新设立子公司广东粤电花都天然气热电有限公司，控股65%，于2013年2月6日办妥工商设立登记手续，并取得注册号为440121000136484的《企业

法人营业执照》。自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。

(3)本期本公司新设立全资子公司广东粤电电白风电有限公司，于2013年6月20日办妥工商设立登记手续，并取得注册号为440923000030022的《企业

法人营业执照》。自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。

与上年相比本年（期）减少合并单位 0 家，因为

不适用。

4、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位： 元

名称	期末净资产	本期净利润
广东粤电花都天然气热电有限公司	119,660,285.20	-339,714.80
广东粤电大埔发电有限公司	300,000,000.00	0.00
广东粤电电白风电有限公司	10,000,000.00	0.00

本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

单位： 元

名称	处置日净资产	年初至处置日净利润
----	--------	-----------

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体其他说明

七、合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位： 元

项目	期末数			期初数		
	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：	--	--	163,933.00	--	--	154,999.00
人民币	--	--	163,933.00	--	--	154,999.00
银行存款：	--	--	5,601,552,838.00	--	--	2,813,743,538.00
人民币	--	--	5,601,542,581.00	--	--	2,813,731,909.00

港币	12,876.00	0.7966	10,257.00	12,875.00	0.8108	10,440.00
美元				189.00	6.2855	1,189.00
其他货币资金:	--	--	60,000,000.00	--	--	56,866,000.00
人民币	--	--	60,000,000.00	--	--	56,866,000.00
合计	--	--	5,661,716,771.00	--	--	2,870,764,537.00

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明

其他货币资金60,000,000元(2012年12月31日: 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。

2、应收股利

单位: 元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
账龄一年以内的 应收股利	0.00	52,366,200.00		52,366,200.00		
其中:	--	--	--	--	--	--
应收粤电财务公 司股利	0.00	52,366,200.00		52,366,200.00	预计三季度可收 回	否
其中:	--	--	--	--	--	--
合计		52,366,200.00		52,366,200.00	--	--

说明

3、应收利息

(1) 应收利息

单位: 元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
应收存款利息	605,025.00	21,327,285.00	19,219,639.00	2,712,671.00
应收委托贷款利息	1,213,470.00	10,675,131.00	11,621,848.00	266,753.00
合计	1,818,495.00	32,002,416.00	30,841,487.00	2,979,424.00

(2) 逾期利息

单位: 元

贷款单位	逾期时间(天)	逾期利息金额
------	---------	--------

(3) 应收利息的说明

4、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	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	3,155,420,103.05	98.98%	3,938,096.00	0.12%	3,054,325,361.00	99.7%	3,938,096.00	0.13%
按组合计提坏账准备的应收账款								
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	32,425,844.95	1.02%	132,344.00	0.41%	9,294,506.00	0.3%	132,344.00	1.42%
合计	3,187,845,948.00	--	4,070,440.00	--	3,063,619,867.00	--	4,070,440.00	--

应收账款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
应收电费	3,132,893,992.25	3,938,096.00	0.5%	根据实际情况单项计提
应收核证减排量收入款	10,947,640.80			预计可全额收回
应收副产品销售款	11,578,470.00			预计可全额收回
合计	3,155,420,103.05	3,938,096.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
--------	------	------	---------	------

应收电费	15,493,385.46			预计可全额收回
应收蒸汽款	6,591,682.45			预计可全额收回
应收拖轮服务费	3,010,000.00			预计可全额收回
应收检修服务款	4,322,717.71			预计可全额收回
应收核证减排量收入款	1,447,116.67			预计可全额收回
应收副产品销售款	715,102.00	132,344.00		根据实际情况单项计提
其他	845,840.66			预计可全额收回
合计	32,425,844.95	132,344.00	--	--

(2) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
广东电网公司	第三方	2,948,509,584.00	一年以内	92.61%
广东电网公司深圳供电局	第三方	180,446,312.00	一年以内	5.67%
京都电力公司	第三方	12,394,757.00	一年以内	0.39%
广东粤电环保有限公司	同受粤电集团公司控制	12,161,228.00	一年以内	0.38%
广东电网公司揭阳供电局	第三方	7,801,174.00	一年以内	0.25%
合计	--	3,161,313,055.00	--	99.3%

(3) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
广东粤电环保有限公司本部	同受粤电集团公司控制	12,161,228.00	0.38%
广东省粤电集团有限公司珠海发电厂	同受粤电集团公司控制	1,850,000.00	0.06%
广东粤电集团有限公司沙角C电厂	同受粤电集团公司控制	832,515.00	0.03%
广东粤电湛江生物质发电有限公司	同受粤电集团公司控制	838,595.19	0.03%
广东珠海金湾发电有限公司	同受粤电集团公司控制	384,315.75	0.01%
合计	--	16,066,653.94	0.51%

5、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	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	271,309,824.28	95.61%	122,481.00	0.05%	676,781,252.00	94.87%		
按组合计提坏账准备的其他应收款								
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	12,465,249.72	4.39%	2,532,312.00	20.31%	36,591,780.00	5.13%	2,654,793.00	7.26%
合计	283,775,074.00	--	2,654,793.00	--	713,373,032.00	--	2,654,793.00	--

其他应收款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例(%)	理由
一年内到期委托贷款	95,000,000.00			预计可全额收回
代垫代扣款	107,229,042.71			预计可全额收回
保证金及押金	1,200,000.00			预计可全额收回
材料款	31,693,806.03			预计可全额收回
备用金	12,632,945.67	122,481.00	2%	根据实际情况单项计提
其他	23,554,029.87			预计可全额收回
合计	271,309,824.28	122,481.00	--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
备用金	5,871,420.33	22,398.00	1.92%	根据实际情况单项计提
材料款	350,403.97			预计可全额收回
代垫代扣款	1,636,382.29	33,011.00	5.48%	根据实际情况单项计提
押金	2,045,899.36	3,288.00	2%	根据实际情况单项计提
其他	2,561,143.77	2,473,615.00	100%	根据实际情况单项计提
合计	12,465,249.72	2,532,312.00	--	--

(2) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例(%)
威信云投公司	95,000,000.00	一年内到期委托贷款	33.79%
广东珠投燃料有限公司	49,720,000.00	代垫款	17.69%
惠东县财政局	21,318,970.00	代垫土地款	7.58%
广东大鹏液化天然气有限公司	10,509,140.00	其他	3.74%
粤电环保公司	8,323,336.00	材料款	2.96%
合计	184,871,446.00	--	65.76%

说明

(3) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
威信云投公司	联营公司	95,000,000.00	1-2 年	33.79%
广东珠投燃料有限公司	第三方	49,720,000.00	1-2 年	17.69%
惠东县财政局	第三方	21,318,970.00	1-2 年	7.58%
风电筹备组	同受粤电集团公司控制	14,978,071.00	1 年以内	5.33%
广东大鹏液化天然气有限公司	第三方	10,509,140.00	1 年以内	3.74%
合计	--	191,526,181.00	--	68.13%

(4) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
威信云投公司	联营公司	95,000,000.00	33.79%
超康投资有限公司	同受粤电集团公司控制	220,434.00	0.08%
广东粤电环保有限公司	同受粤电集团公司控制	16,287,767.00	5.79%
广东粤电集团有限公司沙角C电厂	同受粤电集团公司控制	1,253,261.00	0.45%
广东粤电物业管理有限公司	同受粤电集团公司控制	256,152.00	0.09%
广东粤电置业投资有限公司	同受粤电集团公司控制	783,544.00	0.28%
韶关发电厂	同受粤电集团公司控制	2,880.69	0%
合计	--	113,804,038.69	40.48%

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	715,247,914.00	52.7%	702,081,939.00	63.31%
1至2年	463,851,613.00	34.18%	229,080,760.00	20.66%
2至3年	765,134.00	0.06%	176,731,800.00	15.94%
3年以上	177,304,852.00	13.06%	1,118,079.00	0.1%
合计	1,357,169,513.00	--	1,109,012,578.00	--

预付款项账龄的说明

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
广东省电力工业燃料有限公司	合营企业及同受粤电集团公司控制	1,183,157,592.00	2010年至2013年	购煤保证金，合同尚未到期
广东珠投电力燃料有限公司	第三方	71,111,908.00	2013年	购煤保证金，合同尚未到期
广深铁路股份有限公司广州车务段	第三方	19,543,636.00	2013年	预付运输费用
广州港股份有限公司西基港务分公司	第三方	8,821,280.00	2013年	预付运输费用
中国人民财产保险股份有限公司	非关联方	7,712,666.00	2013年	预付保险费

有限公司深圳市分公司				
合计	--	1,290,347,082.00	--	--

预付款项主要单位的说明

7、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,128,105,460.00		1,128,105,460.00	1,029,116,360.00		1,029,116,360.00
备品备件	835,156,184.00	31,580,152.00	803,576,032.00	798,824,439.00	21,580,152.00	777,244,287.00
其他	27,638,257.00		27,638,257.00	32,662,344.00		32,662,344.00
合计	1,990,899,901.00	31,580,152.00	1,959,319,749.00	1,860,603,143.00	21,580,152.00	1,839,022,991.00

(2) 存货跌价准备

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
备品备件	21,580,152.00	10,000,000.00			31,580,152.00
合 计	21,580,152.00	10,000,000.00			31,580,152.00

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
待处置其他流动资产（a）	57,387,152.00	85,146,000.00
待抵扣增值税	1,247,696,858.00	1,427,689,627.00
其他（b）	56,895,805.00	56,792,470.00
预缴所得税	1,524,258.00	1,524,259.00
合计	1,363,504,073.00	1,571,152,356.00

其他流动资产说明

（a）本公司的原子公司一油页岩发电于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及留存收益转入其他流动资产核算。

（b）其他主要为本公司的子公司一湛江风能广东省财政厅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”转贷的美元贷款中尚未支取的余额。

9、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
可供出售权益工具	253,274,550.00	295,684,545.00
合计	253,274,550.00	295,684,545.00

本期将持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，本期重分类的金额 0.00 元，该金额占重分类前持有至到期投资总额的比例 0%。

可供出售金融资产的说明

10、长期应收款

单位：元

种类	期末数	期初数
融资租赁	103,898,949.00	101,422,625.00
其他		258,780,000.00
合计	103,898,949.00	360,202,625.00

11、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业							
广东省电力工业燃料有限公司	50%	50%	3,247,080,433.64	2,363,056,565.45	884,023,868.19	9,395,469,193.13	68,773,062.46
二、联营企业							
粤电控股西部投资公司	26%	26%	8,695,911,744.93	6,662,852,771.56	2,033,058,973.37	2,070,955,349.12	-8,862,669.65
临沧云投粤电水电开发有限公司	49%	49%	651,685,351.71	416,264,536.53	235,420,815.18	5,534,226.36	-2,772,482.86
广东粤电航运有限公司	35%	35%	6,447,644,839.04	3,860,544,564.60	2,587,100,274.45	842,830,957.24	2,504,521.21
威信云投粤电扎西能源有限	40%	40%	8,153,649,333.	6,488,983,189.	1,664,666,143.	569,192,338.52	48,889,244.45

公司			62	87	75		
华能汕头风力发电有限责任公司	25%	25%	488,640,614.32	236,153,058.94	252,487,555.38	37,653,978.07	11,313,903.95
山西粤电能源有限公司	40%	40%	2,230,075,691.15	392,916,059.04	1,837,159,632.11		154,246,357.73
广东粤电财务有限公司	25%	25%	14,864,991,832.19	12,519,235,385.31	2,345,756,446.88	372,169,789.18	190,816,962.49
云南保山槟榔江水电开发有限公司	29%	29%	3,920,326,777.31	3,277,049,958.28	643,276,819.03	75,055,731.98	-41,162,067.92
广东国华粤电台山发电有限公司	20%	20%	15,365,880,388.85	10,428,620,993.21	4,937,259,395.64	5,309,711,621.21	1,043,087,319.69

合营企业、联营企业的重要会计政策、会计估计与公司的会计政策、会计估计存在重大差异的说明

12、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	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	本期计提减值准备	本期现金红利
广东国华粤电台山发电有限公司	权益法	1,439,659,331.00	1,439,659,331.00	197,432,183.00	1,637,091,514.00	20%	20%				
广东省电力工业燃料有限公司	权益法	380,079,195.00	548,487,534.00	-7,075,879.00	541,411,655.00	50%	50%				41,462,409.00
云南保山槟榔江水电开发有限公司	权益法	252,858,100.00	215,692,850.00	-11,937,000.00	203,755,850.00	29%	29%				
广东粤电财务有限	权益法	500,000,000.00	604,378,602.00	-4,661,959.00	599,716,643.00	25%	25%				52,366,200.00

公司											
山西粤电能源有限公司	权益法	400,000,000.00	648,012,895.00	61,698,543.00	709,711,438.00	40%	40%				
华能汕头风力发电有限责任公司	权益法	48,547,500.00	54,496,364.00	2,828,476.00	57,324,840.00	25%	25%				
威信云投粤电扎西能源有限公司	权益法	694,000,000.00	694,457,243.00	19,555,699.00	714,012,942.00	40%	40%				
广东粤电航运有限公司	权益法	863,030,000.00	905,835,163.00	-259,415.00	905,575,748.00	35%	35%				1,136,000.00
临沧云投粤电水电开发有限公司	权益法	122,500,000.00	116,849,741.00	-1,358,517.00	115,491,224.00	49%	49%				
粤电控股西部投资公司	权益法	220,324,000.00	274,959,262.00	-3,579,932.00	271,379,330.00	26%	26%				1,275,637.00
阳山中心坑电力公司	权益法	6,060,000.00	7,747,736.00		7,747,736.00	40%	40%				
阳山江坑水电站	权益法	5,000,000.00	6,052,752.00	-685,569.00	5,367,183.00	25%	25%				685,571.00
南方海上风电联合开发有限公司	成本法	30,000,000.00	6,000,000.00	24,000,000.00	30,000,000.00	10%	10%				
阳光保险控股股份有限公司	成本法	356,000,000.00	356,000,000.00		356,000,000.00	5.34%	5.34%				
国义招标股份有限公司	成本法	3,600,000.00	3,600,000.00		3,600,000.00	1.97%	1.97%				
深圳创新科技投资公司	成本法	115,000,000.00	115,000,000.00		115,000,000.00	3.67%	3.67%				12,862,500.00

茂名电力 供水有限 公司	成本法	903,707.0 0	903,707.0 0		903,707.0 0	15%	15%				
合计	--	5,437,561 ,833.00	5,998,133 ,180.00	275,956,6 30.00	6,274,089 ,810.00	--	--	--			109,788,3 17.00

13、投资性房地产

(1) 按成本计量的投资性房地产

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	20,135,165.00			20,135,165.00
1.房屋、建筑物	20,135,165.00			20,135,165.00
二、累计折旧和累计 摊销合计	8,660,536.00	317,800.00		8,978,336.00
1.房屋、建筑物	8,660,536.00	317,800.00		8,978,336.00
三、投资性房地产账 面净值合计	11,474,629.00	-317,800.00		11,156,829.00
1.房屋、建筑物	11,474,629.00	-317,800.00		11,156,829.00
五、投资性房地产账 面价值合计	11,474,629.00	-317,800.00		11,156,829.00
1.房屋、建筑物	11,474,629.00	-317,800.00		11,156,829.00

单位：元

	本期
--	----

14、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加		本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计：	55,735,442,396.00	3,923,345,636.00		472,546,915.00	59,186,241,117.00
其中：房屋及建筑物	12,366,474,614.00	736,994,514.00		6,361,402.00	13,097,107,726.00
机器设备	41,716,807,814.00	3,171,315,008.00		461,558,039.00	44,426,564,783.00
运输工具	712,040,683.00	7,970,342.00		3,233,614.00	716,777,411.00
其他设备	940,119,285.00	7,065,772.00		1,393,860.00	945,791,197.00
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额

二、累计折旧合计：	16,858,787,675.00		1,723,798,365.00	328,724,883.00	18,253,861,157.00
其中：房屋及建筑物	3,411,273,715.00		244,072,471.00	4,449,825.00	3,650,896,361.00
机器设备	12,654,074,997.00		1,431,974,634.00	320,026,047.00	13,766,023,584.00
运输工具	358,392,072.00		33,755,904.00	3,047,945.00	389,100,031.00
其他设备	435,046,891.00		13,995,356.00	1,201,066.00	447,841,181.00
--	期初账面余额		--		本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	38,876,654,721.00		--		40,932,379,960.00
其中：房屋及建筑物	8,955,200,899.00		--		9,446,211,365.00
机器设备	29,062,732,817.00		--		30,660,541,199.00
运输工具	353,648,611.00		--		327,677,380.00
其他设备	505,072,394.00		--		497,950,016.00
四、减值准备合计	427,585,056.00		--		435,085,056.00
其中：房屋及建筑物	84,289,158.00		--		84,289,158.00
机器设备	339,537,290.00		--		347,037,290.00
运输工具	2,245,506.00		--		2,245,506.00
其他设备	1,513,102.00		--		1,513,102.00
五、固定资产账面价值合计	38,449,069,665.00		--		40,497,294,904.00
其中：房屋及建筑物	8,870,911,741.00		--		9,361,922,207.00
机器设备	28,723,195,527.00		--		30,313,503,909.00
运输工具	351,403,105.00		--		325,431,874.00
其他设备	503,559,292.00		--		496,436,914.00

本期折旧额 1,723,798,365.00 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 3,844,399,091.00 元。

（2）通过融资租赁租入的固定资产

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	账面净值
机器设备	4,172,900,000.00	690,515,821.00	3,482,384,179.00

（3）未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
----	-----------	------------

固定资产说明

于2013年6月30日，本集团尚有部分子公司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。

15、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	4,586,965,626.00	796,461.00	4,586,169,165.00	7,301,721,723.00	796,461.00	7,300,925,262.00
合计	4,586,965,626.00	796,461.00	4,586,169,165.00	7,301,721,723.00	796,461.00	7,300,925,262.00

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源	期末数
靖海发电 3、4 号机组	7,174,620,000.00	2,958,837,639.00	223,545,001.00	3,182,382,640.00		100%	100%	941,067,777.00	4,513,265.00	6.32%	借款	0.00
靖海发电 50KV 送出线路	352,273,800.00	289,345,374.00	73,649,087.00	362,994,461.00		103.04%	100%	8,355,600.00	0.00	6.32%	借款	0.00
靖海发电 1、2 号机组脱硝	158,000,000.00	138,845.00	52,365,963.00			23.22%	23.22%				借款、自有资金	52,504,808.00
臻能电厂 600MW #7 号机组	2,474,620,000.00	1,633,267,240.00	74,467,101.00	1,432,611.00		68.95%	68.95%	173,624,409.00	39,676,526.00	6.61%	借款、自有资金	1,706,301,730.00
粤江电力 2x600MW 上大压小工程	4,960,000,000.00	1,237,553,451.00	75,385,011.00			26.47%	26.47%	167,059,761.00	34,447,471.00	2.93%	借款	1,312,938,462.00
大埔电厂	5,659,000,000.00	285,321,793.00	26,849,499.00			5.52%	5.52%	29,462,280.00	3,439,000.00	5.7%	贷款	312,171,292.00

2*600MW 燃煤机组												
博贺 1000MW 机组项目	9,289,240,000.00	149,779,038.00	126,208,363.00			2.97%	2.97%	5,530,604.00	712,833.00	5.9%	借款、自有资金	275,987,401.00
虎门电厂 2×1000MW 机组扩建工程	7,789,510,000.00	128,565,334.00	7,968,530.00			1.75%	1.75 %				自有资金	136,533,864.00
徐闻风力发电项目	4,796,990,000.00	12,897,128.00	11,112,830.00			0.5%	0.50 %				自有资金	24,009,958.00
沙角 A 电厂脱硝	352,000,000.00	44,690,741.00	40,213,520.00	58,500,000.00		41.17%	41.17 %				自有资金	26,404,261.00
红海湾公司#1、2 号机脱硝工程	195,000,000.00	215,429.00	6,385,964.00			3.39%	3.39%				借款、自有资金	6,601,393.00
技术改造及其他		561,109,711.00	415,968,616.00	239,089,379.00	4,476,491.00						自有资金	733,512,457.00
合计	43,201,253,800.00	7,301,721,723.00	1,134,119,485.00	3,844,399,091.00	4,476,491.00	--	--	1,325,100,431.00	82,789,095.00	--	--	4,586,965,626.00

在建工程项目变动情况的说明

(3) 在建工程减值准备

单位： 元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	计提原因
湛江电力公司旧办公楼改造	796,461.00			796,461.00	
合计	796,461.00			796,461.00	--

(4) 重大在建工程的工程进度情况

项目	工程进度	备注
靖海发电 1、2 号机组脱硝	23.22%	
臻能电厂 600MW#7 号机组	68.95%	
粤江电力 2x600MW 上大压小工程	26%	
大埔电厂 2*600MW 燃煤机组	5.52%	
博贺 1000MW 机组项目	2.97%	
虎门电厂 2x1000MW 机组扩建工程	1.75 %	
徐闻风力发电项目	0.50 %	
沙角 A 电厂脱硝	41.17 %	
红海湾公司#1、2 号机脱销工程	3.39%	

(5) 在建工程的说明

重大在建工程于2013年6月30日的工程进度均以完成的工程量为基础进行估计。

16、工程物资

单位： 元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
专用设备	302,948,334.00	6,839,203.00	9,473,649.00	300,313,888.00
为生产准备的工具及器具	177,452.00	456,766.00		634,218.00
合计	303,125,786.00	7,295,969.00	9,473,649.00	300,948,106.00

工程物资的说明

17、固定资产清理

单位： 元

项目	期初账面价值	期末账面价值	转入清理的原因
发电设备	1,462,082.00	83,976,826.00	技改拆除，报废未处置
合计	1,462,082.00	83,976,826.00	--

说明转入固定资产清理起始时间已超过 1 年的固定资产清理进展情况

18、无形资产**(1) 无形资产情况**

单位： 元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	1,804,781,375.00	5,410,569.00	364,993.00	1,809,826,951.00
软件	46,043,329.00	5,285,569.00	364,993.00	50,963,905.00
土地使用权	1,190,724,723.00	125,000.00		1,190,849,723.00
非专利技术	110,290.00			110,290.00
特许经营权	13,804,736.00			13,804,736.00
海域使用权	89,111,941.00			89,111,941.00
输变电配套工程及微波工程	442,517,684.00			442,517,684.00
交通运输工程	22,468,672.00			22,468,672.00
二、累计摊销合计	588,274,462.00	22,828,253.00	3,042.00	611,099,673.00
软件	33,459,511.00	2,975,754.00	3,042.00	36,432,223.00
土地使用权	123,495,437.00	12,990,070.00		136,485,507.00
非专利技术	1,838.00	11,029.00		12,867.00
特许经营权	5,179,162.00	483,071.00		5,662,233.00
海域使用权	9,270,089.00	886,462.00		10,156,551.00
输变电配套工程及微波工程	395,920,309.00	5,299,400.00		401,219,709.00
交通运输工程	20,948,116.00	182,467.00		21,130,583.00
三、无形资产账面净值合计	1,216,506,913.00	-17,417,684.00	361,951.00	1,198,727,278.00
软件	12,583,818.00	2,309,815.00	361,951.00	14,531,682.00
土地使用权	1,067,229,286.00	-12,865,070.00		1,054,364,216.00
非专利技术	108,452.00	-11,029.00		97,423.00
特许经营权	8,625,574.00	-483,071.00		8,142,503.00
海域使用权	79,841,852.00	-886,462.00		78,955,390.00
输变电配套工程及微波工程	46,597,375.00	-5,299,400.00		41,297,975.00
交通运输工程	1,520,556.00	-182,467.00		1,338,089.00
四、减值准备合计	23,426,500.00			23,426,500.00
软件				
土地使用权				
非专利技术				
特许经营权				
海域使用权				
输变电配套工程及微波工	23,426,500.00			23,426,500.00

程				
交通运输工程				
无形资产账面价值合计	1,193,080,413.00	-17,417,684.00	361,951.00	1,175,300,778.00
软件	12,583,818.00	2,309,815.00	361,951.00	14,531,682.00
土地使用权	1,067,229,286.00	-12,865,070.00		1,054,364,216.00
非专利技术	108,452.00	-11,029.00		97,423.00
特许经营权	8,625,574.00	-483,071.00		8,142,503.00
海域使用权	79,841,852.00	-886,462.00		78,955,390.00
输变电配套工程及微波工程	23,170,875.00	-5,299,400.00		17,871,475.00
交通运输工程	1,520,556.00	-182,467.00		1,338,089.00

本期摊销额 22,828,253.00 元。

19、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位： 元

项目	报告期末互抵后的 递延所得税资产或 负债	报告期末互抵后的 可抵扣或应纳税暂 时性差异	报告期初互抵后的 递延所得税资产或 负债	报告期初互抵后的 可抵扣或应纳税暂 时性差异
递延所得税资产	50,080,294.00	215,446,603.18	76,814,134.00	322,379,839.00
递延所得税负债	9,262,365.00	37,049,461.00	2,057,101.00	8,228,404.00

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位： 元

项目	本期互抵金额
本部的资本性政府补助（资产）与计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动	386,483.95
臻能电厂的应付职工薪酬（资产）与试运行成本导致折旧差异（负债）互抵	730,309.92
中粤能源可抵扣亏损（资产）与试运行成本导致折旧差异（负债）互抵	4,342,281.48

递延所得税资产和递延所得税负债的说明

20、资产减值准备明细

单位： 元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	6,725,231.00				6,725,231.00
二、存货跌价准备	21,580,152.00	10,000,000.00			31,580,152.00
七、固定资产减值准备	427,585,056.00	7,500,000.00			435,085,056.00
九、在建工程减值准备	796,461.00				796,461.00
十二、无形资产减值准备	23,426,500.00				23,426,500.00
合计	480,113,400.00	17,500,000.00			497,613,400.00

资产减值明细情况的说明

21、其他非流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
预付工程款及设备款	319,505,439.00	87,647,780.00
未实现售后租回损失	357,401,793.00	367,000,746.00
预付投资款		102,000,000.00
合计	676,907,232.00	556,648,526.00

其他非流动资产的说明

22、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款		148,000,000.00
信用借款	10,756,268,375.00	13,425,100,000.00
合计	10,756,268,375.00	13,573,100,000.00

短期借款分类的说明

(a) 于2013年6月30日，短期信用借款中由粤电财务提供的借款为 3,517,000,000.00 元(2012年12月31日：5,188,000,000元)，由超康投资提供的借款为500,000,000.00 元(2012年12月31日：200,000,000元)；

(b) 于2013年6月30日，本集团无逾期未偿还的短期借款。

23、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票	260,000,000.00	300,000,000.00
银行承兑汇票	1,737,303,196.00	1,008,493,869.00
合计	1,997,303,196.00	1,308,493,869.00

下一会计期间将到期的金额 1,997,303,196.00 元。

应付票据的说明

24、应付账款

(1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
应付燃料款	3,205,766,232.00	2,797,342,980.00
应付材料及备品备件款	339,538,917.00	311,826,687.00
应付维护管理费	104,968,655.00	95,314,206.00
其他	49,730,062.00	29,214,912.00
合计	3,700,003,866.00	3,233,698,785.00

(2) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

于2013年6月30日，账龄超过一年的大额应付账款为66,890,725.64元(2012年12月31日：69,280,588元)，主要为应付材料款及业务承包款。

25、预收账款

(1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
预收款	5,411,690.00	1,142,996.00
合计	5,411,690.00	1,142,996.00

26、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	10,979,753.00	453,009,941.00	390,767,651.00	73,222,043.00
二、职工福利费	11,314,879.00	40,203,204.00	40,707,412.00	10,810,671.00
三、社会保险费	18,555,868.00	116,108,490.00	113,845,461.00	20,818,897.00
其中：1.基本医疗保险费	137,510.00	12,221,348.00	12,188,400.00	170,458.00
2.补充医疗保险费	16,698,457.00	9,203,841.00	6,914,058.00	18,988,240.00
3.基本养老保险费	1,198,792.00	64,677,395.00	64,749,021.00	1,127,166.00
4.企业年金		23,384,902.00	23,384,902.00	
5.失业保险费	521,109.00	2,103,946.00	2,097,047.00	528,008.00
6.工伤保险费		3,145,956.00	3,144,171.00	1,785.00
7.生育保险费		1,371,102.00	1,367,862.00	3,240.00
四、住房公积金	32,433.00	75,997,928.00	75,997,928.00	32,433.00
五、辞退福利	97,704,076.00	276,260.00	10,673,212.00	87,307,124.00
六、其他	47,933,310.00	26,451,654.00	20,827,054.00	53,557,910.00
合计	186,520,319.00	712,047,477.00	652,818,718.00	245,749,078.00

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 47,330,590.00 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 0.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

因内退员工给予补偿的余额为87,307,124.00元。应付工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费将于2013年全部发放和使用完毕，社会保险费及住房公积金将于2013年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。

27、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	155,126,367.00	63,124,657.00
营业税	1,603,172.00	2,716,791.00
企业所得税	328,138,782.00	385,076,861.00
个人所得税	5,811,556.00	36,487,399.00

城市维护建设税	8,219,278.00	12,534,868.00
房产税	5,480,584.00	14,004,415.00
土地使用税	3,051,917.00	9,881,416.00
教育费附加	6,285,739.00	8,689,164.00
其他税费	12,078,131.00	17,816,409.00
合计	525,795,526.00	550,331,980.00

应交税费说明，所在地税务机关同意各分公司、分厂之间应纳税所得额相互调剂的，应说明税款计算过程

28、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	112,624,799.00	30,193,168.10
企业债券利息	57,681,084.00	89,205,479.00
短期借款应付利息	73,946,305.00	24,297,468.90
合计	244,252,188.00	143,696,116.00

应付利息说明

29、应付股利

单位：元

单位名称	期末数	期初数	超过一年未支付原因
普通股股东	7,628,640.00	7,558,762.00	未办股改，暂不支付
韶关发电 D 厂有限公司	3,521,191.00	3,521,190.00	粤江电力董事会决议批准，该部分股利将待粤江电力视其资金需求安排支付。
韶关市曲江区公共资产管理中心	1,408,476.00	1,408,476.00	粤江电力董事会决议批准，该部分股利将待粤江电力视其资金需求安排支付。
广东启创投资发展有限公司	72,808,089.00		
惠来县沿海电力投资有限公司	29,123,236.00		
合计	114,489,632.00	12,488,428.00	--

应付股利的说明

30、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
应付工程质保金	472,145,438.00	483,351,062.00
应付工程及设备款	2,757,323,862.00	2,732,457,873.00
应付容量购置款	106,507,200.00	137,560,800.00
应付韶关发电厂代垫款	30,184,898.00	26,228,082.00
其他	144,036,340.00	77,203,385.00
合计	3,510,197,738.00	3,456,801,202.00

(2) 本报告期其他应付款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

(3) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

于2013年6月30日，账龄超过一年的大额其它应付款为1,232,597,367.05元，主要为应付工程质保金及部分工程的尾款，由于对应工程尚处于质保期中，因此，该部分的质保金与部分尾款尚未结算。

(4) 金额较大的其他应付款说明内容

31、预计负债

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
----	-----	------	------	-----

预计负债说明

32、一年内到期的非流动负债

(1) 一年内到期的非流动负债情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年内到期的长期借款	1,178,140,000.00	1,032,550,000.00
1 年内到期的长期应付款	771,148,355.00	817,650,316.00
合计	1,949,288,355.00	1,850,200,316.00

(2) 一年内到期的长期借款

一年内到期的长期借款

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	114,020,000.00	171,030,000.00
抵押借款	80,000,000.00	200,000,000.00
信用借款	984,120,000.00	661,520,000.00
合计	1,178,140,000.00	1,032,550,000.00

一年内到期的长期借款中属于逾期借款获得展期的金额元。

金额前五名的一年内到期的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
中国建设银行	2011年03月01日	2014年02月28日	人民币元	5.54%		460,000,000.00		470,000,000.00
中国农业银行	2007年12月03日	2014年06月05日	人民币元	5.9%		111,000,000.00		111,000,000.00
交通银行	2011年03月31日	2014年03月31日	人民币元	6.15%		100,000,000.00		100,000,000.00
中国银行	2005年12月21日	2020年06月21日	人民币元	5.89%		87,060,000.00		130,590,000.00
粤电财务公司	2008年12月18日	2013年12月17日	人民币元	5.76%		50,000,000.00		50,000,000.00
合计	--	--	--	--	--	808,060,000.00	--	861,590,000.00

一年内到期的长期借款中的逾期借款

单位：元

贷款单位	借款金额	逾期时间	年利率(%)	借款资金用途	逾期未偿还原因	预期还款期
------	------	------	--------	--------	---------	-------

资产负债表日后已偿还的金额元。

一年内到期的长期借款说明

(3) 一年内到期的应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
------	----	------	------	------	--------	--------	--------	--------	------

一年内到期的应付债券说明

(4) 一年内到期的长期应付款

单位：元

借款单位	期限	初始金额	利率 (%)	应计利息	期末余额	借款条件
靖海发电	一年内	1,000,000,000.00	5.85%	43,783,055.00	131,653,162.00	融资租赁
靖海发电	一年内	600,000,000.00	7.05%	29,953,175.00	120,285,651.00	融资租赁
中粤能源	一年内	900,000,000.00	6.19%	39,200,986.00	81,303,666.00	融资租赁
粤江发电	一年内	619,500,000.00	5.54%	20,147,711.00	203,453,236.00	融资租赁
红海湾	一年内	1,000,000,000.00	6.08%	33,807,800.00	234,452,640.00	融资租赁

一年内到期的长期应付款的说明

33、其他流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
短期融资券	1,313,418,889.00	
合计	1,313,418,889.00	

其他流动负债说明

34、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
质押借款	277,860,000.00	277,860,000.00
抵押借款	603,600,000.00	701,600,000.00
信用借款	13,608,963,344.00	13,627,102,700.00
欧洲投资银行借款	179,765,036.00	179,765,036.00
合计	14,670,188,380.00	14,786,327,736.00

长期借款分类的说明

(2) 金额前五名的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
中国农业银行	2007年12月03日	2025年12月03日	人民币元	5.9%		1,831,500.00 0.00		1,887,000.00 0.00
中国建设银行	2006年01月13日	2021年12月31日	人民币元	5.96%		1,126,000.00 0.00		1,196,000.00 0.00

交通银行	2013 年 06 月 06 日	2012 年 06 月 05 日	人民币元	6.15%		1,200,000,000.00		
中国银行	2010 年 11 月 26 日	2031 年 07 月 14 日	人民币元	6.35%		1,050,000,000.00		1,050,000,000.00
粤电财务公司	2007 年 12 月 05 日	2025 年 12 月 05 日	人民币元	5.9%		825,000,000.00		850,000,000.00
合计	--	--	--	--	--	6,032,500,000.00	--	4,983,000,000.00

长期借款说明，因逾期借款获得展期形成的长期借款，应说明获得展期的条件、本金、利息、预计还款安排等

35、应付债券

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
2008 年广东电力发展股份有限公司公司债券	2,000,000,000.00	2008 年 03 月 10 日	7 年	2,000,000,000.00	89,205,479.00	54,999,988.00	110,000,000.00	34,205,467.00	1,994,763,551.00
2013 年广东电力发展股份有限公司公司债券	1,200,000,000.00	2013 年 03 月 18 日	7 年	1,200,000,000.00		17,160,000.00		17,160,000.00	1,193,689,524.00

应付债券说明，包括可转换公司债券的转股条件、转股时间

36、长期应付款

(1) 金额前五名长期应付款情况

单位：元

单位	期限	初始金额	利率 (%)	应计利息	期末余额	借款条件
靖海发电	10 年	1,000,000,000.00	5.85%	23,811,262.00	679,306,415.00	融资租赁
靖海发电	6 年	600,000,000.00	7.05%	17,438,313.00	361,441,337.00	融资租赁
中粤能源	10 年	600,000,000.00	6.19%	13,187,066.00	403,062,827.00	融资租赁
粤江发电	3 年	300,000,000.00	5.54%	7,991,245.00	156,359,492.00	融资租赁
红海湾公司	5 年	1,000,000,000.00	6.08%	21,534,902.00	306,989,239.00	融资租赁

(2) 长期应付款中的应付融资租赁款明细

单位：元

单位	期末数		期初数	
	外币	人民币	外币	人民币
粤江公司应付融资租赁款		286,687,030.00		372,097,705.00
靖海公司应付融资租赁款		1,040,747,752.00		1,125,032,945.00
湛江中粤公司应付融资租赁款		615,853,675.00		615,853,675.00
红海湾公司应付融资租赁款		306,989,239.00		402,680,657.00
合计		2,250,277,696.00		2,515,664,982.00

由独立第三方为公司融资租赁提供担保的金额元。

长期应付款的说明

37、专项应付款

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注说明
子公司石碑山风电公司风机迁移项目	16,904,604.00		1,896,443.00	15,008,161.00	
合计	16,904,604.00		1,896,443.00	15,008,161.00	--

专项应付款说明

38、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
港口费和港口建设费（a）	2,821,728.00	2,395,385.00
扩容通流改造工程（b）	5,610,000.00	5,610,000.00
节能专项拨款（c）	509,435.00	600,000.00
沙 A 电厂#5 机组降氮脱硝项目（d）	2,000,000.00	
沙 A 电厂#5 机组脱硫工程（e）	16,923,077.00	18,461,539.00
售后租回固定资产融资收益（f）	24,844,540.00	29,898,929.00
国资委发展竞争基金（g）	12,000,000.00	12,000,000.00
淡水工程（h）	1,846,154.00	1,846,154.00
国产设备退税（i）	31,517,767.00	31,517,767.00
合计	98,072,701.00	102,329,774.00

其他非流动负债说明，包括本报告期取得的各类与资产相关、与收益相关的政府补助及其期末金额

（a）系沙角A电厂本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，本集团将于发生修理费时对其进行冲销；

(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。于2013年6月30日，本集团尚未完成该项目的建设，因此尚未对此进行摊销；

(c) 系沙角A电厂本年度收到的5号机组凝汽机增加胶球清洗装置项目的节能专项拨款。于2013年6月30日，本集团尚未完成该项目的建设，未对此进行摊销；

(d) 系沙角A电厂本年度收到降氮脱硝项目专项拨款。于2013年6月30日，本集团尚未完成该项目的建设，未对此进行摊销；

(e) 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；

(f) 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；

(g) 系湛江风能于2011年度收到的改革与发展专项基金，与未来长期收益相关，故尚未摊销；

(h) 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；

(i) 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；

39、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,375,236,655.00						4,375,236,655.00

股本变动情况说明，本报告期内有增资或减资行为的，应披露执行验资的会计师事务所名称和验资报告文号；运行不足3年的股份有限公司，设立前的年份只需说明净资产情况；有限责任公司整体变更为股份公司应说明公司设立时的验资情况

40、库存股

库存股情况说明

41、专项储备

专项储备情况说明

42、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	4,455,652,497.00			4,455,652,497.00
其他资本公积	1,601,300.00			1,601,300.00
可供出售金融资产公允价值变动	32,966,949.00		31,807,496.00	1,159,453.00
原制度资本公积转入	20,474,592.00			20,474,592.00

粤电集团公司的投入	395,000,000.00			395,000,000.00
评估增值	119,593,718.00			119,593,718.00
合计	5,025,289,056.00		31,807,496.00	4,993,481,560.00

资本公积说明

43、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	1,603,194,865.00	70,857,902.00		1,674,052,767.00
任意盈余公积	2,352,373,753.00	177,144,757.00		2,529,518,510.00
合计	3,955,568,618.00	248,002,659.00		4,203,571,277.00

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议

44、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	2,899,227,999.00	--
调整后年初未分配利润	2,899,227,999.00	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,357,484,280.00	--
减：提取法定盈余公积	70,857,903.00	10%
提取任意盈余公积	177,144,756.00	25%
应付普通股股利	306,266,566.00	
期末未分配利润	3,702,443,054.00	--

调整年初未分配利润明细：

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

未分配利润说明，对于首次公开发行证券的公司，如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有，应明确予以说明；如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有，公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数

45、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	14,459,447,415.00	14,396,202,898.00
其他业务收入	87,580,057.00	101,620,683.00
营业成本	11,025,868,327.00	12,182,528,843.00

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
发电	14,409,858,983.00	10,949,388,014.00	14,341,214,244.00	12,112,135,201.00
供热	36,352,088.00	30,989,583.00	40,317,167.00	33,568,281.00
劳务	13,236,344.00	11,052,171.00	14,671,487.00	16,131,922.00
合计	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00	14,396,202,898.00	12,161,835,404.00

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
售电收入	14,409,858,983.00	10,949,388,014.00	14,341,214,244.00	12,112,135,201.00
蒸气收入	36,352,088.00	30,989,583.00	40,317,167.00	33,568,281.00
劳务收入	13,236,344.00	11,052,171.00	14,671,487.00	16,131,922.00
合计	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00	14,396,202,898.00	12,161,835,404.00

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
广东省	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00	14,396,202,898.00	12,161,835,404.00
合计	14,459,447,415.00	10,991,429,768.00	14,396,202,898.00	12,161,835,404.00

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例(%)
广东电网公司	13,665,532,702.00	93.94%
广东电网深圳供电局	656,215,661.00	4.51%
广东电网揭阳供电局	34,044,496.00	0.23%
广东电网湛江供电局	54,066,125.00	0.37%
惠州惠菱化成有限公司	31,155,486.00	0.21%
合计	14,441,014,470.00	99.26%

营业收入的说明

46、合同项目收入

单位：元

固定造价合同	合同项目	金额	累计已发生成本	累计已确认毛利(亏损以“-”号表示)	已办理结算的金额
成本加成合同	合同项目	金额	累计已发生成本	累计已确认毛利(亏损以“-”号表示)	已办理结算的金额

合同项目的说明

47、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	1,921,755.00	2,150,456.00	应纳税营业额，5%及3%。
城市维护建设税	51,658,693.00	28,880,807.00	实际缴纳的增值税和营业税，5%及7%。
教育费附加	46,553,229.00	26,070,737.00	实际缴纳的增值税和营业税，3%及2%。
合计	100,133,677.00	57,102,000.00	--

营业税金及附加的说明

48、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用	1,753,357.00	956,644.00
合计	1,753,357.00	956,644.00

49、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	150,317,543.00	147,779,501.00
折旧费	23,694,383.00	19,731,865.00
修理费	4,828,049.00	2,602,841.00
办公费	6,649,372.00	7,892,515.00
保险费	2,025,435.00	1,221,567.00
差旅费	4,016,178.00	5,102,010.00
董事会费	2,648,746.00	2,996,449.00
业务招待费	9,629,076.00	12,307,862.00
低值易耗品摊销	1,895,738.00	1,018,678.00
无形资产摊销	22,825,211.00	18,770,749.00
排污费	28,162,994.00	32,162,290.00
咨询费	2,102,357.00	1,328,495.00
聘请中介机构费	8,126,935.00	6,825,979.00
税金	52,031,006.00	42,773,123.00
物业管理劳务费	11,004,037.00	8,143,742.00
消防警卫费	13,153,896.00	12,817,633.00
堤围防护费	10,040,087.00	9,853,377.00
卫生绿化费	7,237,013.00	4,551,032.00
其他	40,982,779.00	43,151,896.00
合计	401,370,835.00	381,031,604.00

50、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	997,545,951.12	972,445,417.61
利息收入	-21,327,285.00	-28,810,517.00
其他	7,111,906.88	6,901,635.39
合计	983,330,573.00	950,536,536.00

51、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

公允价值变动收益的说明

52、投资收益

(1) 投资收益明细情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	12,862,500.00	14,681,250.00
权益法核算的长期股权投资收益	348,882,444.00	127,642,527.00
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益	9,764,014.00	13,897,780.00
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	7,503,870.00	6,393,225.00
其他	342,586.00	342,586.00
合计	379,355,414.00	162,957,368.00

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
深圳创新科技投资公司	12,862,500.00	13,781,250.00	被投资单位分配股利变动
国义招标股份有限公司		900,000.00	被投资单位分配股利变动
合计	12,862,500.00	14,681,250.00	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
广东国华粤电台山发电有限公司	197,432,184.00	0.00	为上年末新购入资产
广东省电力工业燃料有限公司	34,386,531.00	25,866,210.00	被投资单位盈利增加
山西粤电能源有限公司	61,698,543.00	67,496,318.00	被投资单位投资收益有所下降
广东粤电财务有限公司	47,704,241.00	43,722,378.00	被投资单位盈利增加
威信云投粤电扎西能源有限公司	19,555,698.00	0.00	被投资单位上年同期尚未投产
合计	360,777,197.00	137,084,906.00	--

投资收益的说明，若投资收益汇回有重大限制的，应予以说明。若不存在此类重大限制，也应做出说明

53、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失	10,000,000.00	
七、固定资产减值损失	7,500,000.00	
合计	17,500,000.00	

54、营业外收入**(1) 营业外收入情况**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	38,922.00	42,366,939.00	38,922.00
其中：固定资产处置利得	38,922.00	42,366,939.00	38,922.00
政府补助	8,677,089.00	4,623,146.00	8,677,089.00
其他	13,328,992.00	8,393,234.00	13,328,992.00
合计	22,045,003.00	55,383,319.00	22,045,003.00

(2) 政府补助明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	说明
增值税即征即退收入	1,846,628.00	1,698,185.00	
政府补助摊销	1,538,461.00	1,538,461.00	
江海堤加固补助	1,700,000.00	1,186,500.00	
节能降耗专项补助	2,370,000.00		
其他	1,222,000.00	200,000.00	
合计	8,677,089.00	4,623,146.00	--

营业外收入说明

55、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额

非流动资产处置损失合计	190,368.00	27,562.00	
其中：固定资产处置损失	190,368.00	26,133.00	
其他	1,001,914.00	1,203,848.00	-1,191,923.00
合计	1,192,282.00	1,231,410.00	1,191,923.00

营业外支出说明

56、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	449,368,961.00	279,526,692.00
递延所得税调整	44,541,603.00	-15,599,815.00
合计	493,910,564.00	263,926,877.00

57、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(a)基本每股收益

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

	2013年上半年	2012年上半年
归属于母公司普通股股东的净利润	1,357,484,280	577,436,462
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	0.31	0.15

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，本年在编制比较会计报表时，对合并报表上年同期数进行重溯。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年上半年每股收益时，同一控制下企业合并中作为对价发行的普通股，也应当视同列报最早期间期初就已发行在外，计入各列报期间普通股的加权平均数。

(b)稀释每股收益

稀释每股收益以根据稀释性潜在普通股调整后的归属于母公司普通股股东的合并净利润除以调整后的本公司发行在外普通股的加权平均数计算。于2013年上半年和2012年上半年，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。

58、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
1.可供出售金融资产产生的利得（损失）金额	-42,409,995.00	4,218,645.00
减：可供出售金融资产产生的所得税影响	-10,602,499.00	1,054,661.00
小计	-31,807,496.00	3,163,984.00
合计	-31,807,496.00	3,163,984.00

其他综合收益说明

59、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
保险赔款	19,372,468.00
利息收入	21,327,285.00
政府补助	7,718,344.00
收回的往来款	6,222,904.00
其他	10,578,923.00
合计	65,219,924.00

收到的其他与经营活动有关的现金说明

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
排污费	28,162,994.00
保险费	45,130,952.00
设备清洁及卫生绿化费	11,731,413.00
运输费	3,127,050.00
消防警卫费	9,964,693.00
业务招待费	9,776,139.00
中介咨询费	4,304,357.00
堤围防护费	6,656,102.00
办公费	7,606,222.00

差旅费	6,587,031.00
租赁费	7,780,535.00
试验检验费	3,451,579.00
企业宣传费	2,109,989.00
董事会费及其他会议费	2,241,521.00
土地使用费及海域使用费	753,984.00
信息系统维护费	1,914,321.00
水电费	5,197,407.00
研究开发费	5,169,649.00
物业管理劳务费	12,070,119.00
保证金	8,860,818.00
其他	79,989,492.00
合计	262,586,367.00

支付的其他与经营活动有关的现金说明

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位： 元

项目	金额
收到粤电集团公司资产重组补充款	422,451,302.00
合计	422,451,302.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位： 元

项目	金额
委托贷款手续费	150,000.00
合计	150,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位： 元

项目	金额
----	----

收到的其他与筹资活动有关的现金说明

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	金额
筹集资金支付相关费用	5,691,659.00
合计	5,691,659.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

60、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	1,923,368,274.00	878,850,354.00
加：资产减值准备	17,500,000.00	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,723,798,366.00	1,492,879,461.00
无形资产摊销	22,828,253.00	18,770,749.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	38,922.00	-42,348,939.00
财务费用（收益以“—”号填列）	1,004,657,858.00	959,902,023.00
投资损失（收益以“—”号填列）	-379,355,414.00	-162,957,368.00
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	26,733,840.00	-16,654,477.00
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	17,807,763.00	1,054,662.00
存货的减少（增加以“—”号填列）	-130,296,757.00	-160,083,875.00
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-151,298,282.00	-1,353,035,976.00
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	1,247,506,038.00	2,323,507,841.00
经营活动产生的现金流量净额	5,323,290,861.00	3,939,884,455.00
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	5,601,716,771.00	4,105,685,958.00
减：现金的期初余额	2,813,898,537.00	4,040,520,194.00
现金及现金等价物净增加额	2,787,818,234.00	65,165,764.00

(2) 本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数	期初数
一、现金	5,601,716,771.00	2,813,898,537.00
其中：库存现金	163,933.00	154,999.00
可随时用于支付的银行存款	5,601,552,838.00	2,813,743,538.00
三、期末现金及现金等价物余额	5,601,716,771.00	2,813,898,537.00

现金流量表补充资料的说明

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码
粤电集团公司	控股股东	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%	粤电集团公司	73048602-2

本企业的母公司情况的说明

2、本企业的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	组织机构代码
湛江电力	控股子公司	有限责任公司	湛江市	刘谦	电力生产及电站建设	2,875,440,000.00	76%	76%	23210093-2

湛江宇恒	控股子公司	有限责任公司	湛江市	沈明德	提供维修及 安装服务	20,000,000. 00	76%	76%	78942832-9
粤嘉电力	控股子公司	外商投资企业	梅州市	林诗庄	电力生产及 电站建设	1,200,000,0 00.00	58%	55.56%	61741361-4
粤江电力	控股子公司	有限责任公司	韶关市	林诗庄	电力生产及 电站建设	770,000,000 .00	65%	65%	70752208-0
臻能电厂	控股子公司	有限责任公司	茂名市	胡效雷	电力生产及 电站建设	1,019,535,5 00.00	58.27%	58.27%	76656459-8
靖海发电	控股子公司	有限责任公司	揭阳市	李明亮	电力生产及 电站建设	2,919,272,0 00.00	65%	65%	77307022- X
湛江风能	控股子公司	外商投资企业	湛江市	林诗庄	新能源开发 及电力生产	346,110,000 .00	70%	60%	79295197-0
徐闻风力	控股子公司	有限责任公司	湛江市	林诗庄	电力生产及 电站建设	173,190,000 .00	70%	60%	69473177-1
雷州风力	控股子公司	有限责任公司	湛江市	林诗庄	电厂建设、 电力项目技 术咨询服务	20,000,000. 00	70%	60%	06512991-3
安信检修	控股子公司	有限责任公司	东莞市	饶苏波	提供检修及 安装服务	20,000,000. 00	100%	100%	66498489-0
虎门电厂	控股子公司	有限责任公司	东莞市	林诗庄	电力生产及 电站建设	150,000,000 .00	60%	60%	68056908-0
中粤能源	控股子公司	有限责任公司	湛江市	刘谦	电力生产及 电站建设	1,454,300,0 00.00	90%	90%	74367331-0
博贺电厂	控股子公司	有限责任公司	茂名市	罗志恒	煤炭码头建 设,电厂建 设, 电力项 目技术咨询 和服务	485,000,000 .00	100%	100%	55168364-5
花都天然气	控股子公司	有限责任公司	广州市	文联合	发电厂和热 力管网的建 设、投资和 管理	120,000,000 .00	65%	65%	06114033-0
大埔发电	控股子公司	有限责任公司	梅州市	林诗庄	投资电力 业、电力工 程技术的咨 询服务	300,000,000 .00	100%	100%	06145024-0
电白风电	控股子公司	有限责任公司	茂名市	罗志恒	电厂建设、 经营和管理	10,000,000. 00	100%	100%	07191181-3
广前电力	控股子公司	有限责任公司	深圳市	文联合	电力生产及 电站建设	1,030,292,5 00.00	100%	100%	70842633-0

石碑山风能	控股子公司	有限责任公司	揭阳市	李承军	风力发电及 电站建设	231,700,000.00	70%	60%	76384872-0
红海湾发电	控股子公司	有限责任公司	汕尾市	文联合	电力生产及 电站建设	2,749,750,000.00	65%	65%	76061818-8
惠州平海	控股子公司	有限责任公司	惠州市	郑汉全	电力生产及 电站建设	1,370,000,000.00	45%	85%	79117246-5
惠州天然气	控股子公司	有限责任公司	惠州市	高仕强	电力生产及 电站建设	963,000,000.00	67%	67%	76380066-3

3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	关联关系	组织机构代码
一、合营企业									
燃料公司	国有控股	广州市	祝德俊	燃料贸易	630,000,000	50%	50%	合营企业	190326035
二、联营企业									
国华台山	国有控股	台山市	秦定国	发电	2,700,000,000	20%	20%	联营企业	72784029-7
槟榔江水电	国有控股	保山市	刘忆宾	发电	613,000,000	29%	29%	联营企业	75066253-X
山西能源	国有控股	太原市	梁建	煤矿	1,000,000,000	40%	40%	联营企业	790216374
粤电财务	国有控股	广州市	杨选兴	金融	2,000,000,000	25%	25%	联营企业	71226867-0
西部投资	国有控股	广州市	李灼贤	发电	847,400,000	26%	26%	联营企业	75285691-X
粤电航运	国有控股	广州市	梁建	船运	2,465,800,000	35%	35%	联营企业	775555474
临沧云投	国有控股	临沧市	黄宁	发电	196,600,000	49%	49%	联营企业	77048814-5
威信云投	国有控股	昭通市	杨国文	发电	1,168,277,400	40%	40%	联营企业	77859169-X
汕头风力	国有控股	汕头市	杨清	发电	194,190,000	25%	25%	联营企业	783853842
江坑水电站	国有控股	清远市	李观盛	发电	22,839,076	25%	25%	联营企业	61806551-9
中心坑电力	国有控股	清远市	林杨	发电	15,150,000	40%	40%	联营企业	70760320-0

4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
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
新丰江检修	同受粤电集团公司控制	751086546
珠海发电	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
广东阳江港港务有限公司(“阳江港务”)	同受粤电集团公司控制	77622217X
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	69692475-3
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
黄埔粤华人力资源	同受粤电集团公司控制	190536892
超康投资	同受粤电集团公司控制	港资公司，无组织机构代码

本企业的其他关联方情况的说明

5、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
广东省电力工业燃料有限公司	采购燃料	协议价	5,563,733,954.51	65.46%	6,813,876,578.59	67.4%

广东珠投电力燃料有限公司	采购燃料	协议价	639,863,356.87	7.53%	581,724,820.86	5.75%
珠海恒大能源发展有限公司	采购燃料	协议价	916,054.99	0.01%	1,122,657.59	0.01%
广东粤电环保有限公司	采购材料	协议价	49,436,054.94	74.63%	30,257,239.84	55.95%
广东粤电物业管理有限公司	接受物业服务	协议价	7,137,111.93	64.86%	7,149,887.62	59.96%
广东粤电信息科技有限公司	接受管理劳务	协议价	1,111,789.51	0.54%	3,865,054.26	2.08%
广州市黄埔电力工程有限公司	接受检修服务	协议价	8,055,578.52	1.57%	9,390,123.12	2.45%
广州市黄埔粤华发电运营人力资源有限公司	外包服务	协议价	1,525,000.00	7.57%	1,602,616.00	7.82%
茂名热电厂	接受劳务	协议价	28,001,525.20	6.41%	28,684,053.20	6.56%
粤电航运公司	接受拖轮服务	协议价	12,905,660.40	100%	11,995,000.00	100%
粤电置业公司	接受租赁服务	协议价	1,793,292.00	6.91%	1,793,292.00	6.77%

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)
广东粤电环保有限公司	销售材料	协议价	45,606,021.38	60.93%	12,417,301.50	16.41%
广东省粤电集团有限公司沙角 C 电厂	提供服务	协议价	8,957,264.99	67.67%	8,376,421.41	57.09%
广东粤电集团有限公司珠海发电厂	提供服务	协议价	948,717.95	7.17%	1,581,196.58	10.78%
广东珠海金湾发电有限公司	提供服务	协议价	1,297,827.85	9.81%	2,446,667.43	16.68%

(2) 关联租赁情况

公司出租情况表

单位：元

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	租赁收益定价依据	本报告期确认的租赁收益
-------	-------	--------	-------	-------	----------	-------------

公司承租情况表

单位：元

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	本报告期确认的租赁费
粤电置业公司	广东电力发展股份有限公司	房屋租赁	2013 年 01 月 01 日	2013 年 12 月 31 日	协议价	1,793,292.00
粤电置业公司	广东粤电石碑山风能开发有限公司	房屋租赁	2013 年 01 月 01 日	2013 年 12 月 31 日	协议价	557,340.00
茂名热电厂	茂名臻能热电有限公司	土地租赁	2007 年 01 月 01 日	2037 年 12 月 31 日	协议价	364,861.00
茂名热电厂	茂名臻能热电有限公司	房屋租赁	2013 年 01 月 01 日	2013 年 12 月 31 日	协议价	155,405.00

关联租赁情况说明

(3) 关联担保情况

单位：元

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
广东电力发展股份有限公司	临沧云投	34,300,000.00	2006 年 12 月 25 日	2022 年 01 月 19 日	否
广东电力发展股份有限公司	临沧云投	13,720,000.00	2008 年 07 月 29 日	2020 年 07 月 29 日	否
广东电力发展股份有限公司	临沧云投	122,500,000.00	2012 年 11 月 18 日	2032 年 12 月 31 日	否
广东电力发展股份有限公司	威信云投	200,000,000.00	2009 年 09 月 22 日	2016 年 03 月 20 日	否
广东电力发展股份有限公司	威信云投	334,800,000.00	2012 年 03 月 27 日	2027 年 03 月 27 日	否
广东电力发展股份有限公司	威信云投	56,495,000.00	2013 年 04 月 11 日	2030 年 04 月 19 日	否
广东电力发展股份有限公司	威信云投	48,021,000.00	2013 年 04 月 11 日	2030 年 04 月 23 日	否
广东电力发展股份有限公司	威信云投	28,247,000.00	2013 年 04 月 11 日	2030 年 04 月 28 日	否
广东电力发展股份有限公司	威信云投	141,237,000.00	2013 年 04 月 11 日	2030 年 05 月 10 日	否
广东电力发展股份	槟榔江水电	29,000,000.00	2007 年 11 月 30 日	2021 年 03 月 12 日	否

有限公司					
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	120,000,000.00	2008 年 03 月 18 日	2028 年 06 月 05 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	58,000,000.00	2008 年 10 月 31 日	2027 年 10 月 30 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	13,050,000.00	2007 年 11 月 30 日	2019 年 06 月 30 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	14,500,000.00	2007 年 11 月 30 日	2015 年 11 月 25 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	43,500,000.00	2007 年 12 月 25 日	2024 年 12 月 18 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	43,500,000.00	2007 年 12 月 19 日	2022 年 08 月 30 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	93,670,000.00	2009 年 06 月 22 日	2029 年 08 月 24 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	72,500,000.00	2008 年 11 月 14 日	2020 年 11 月 14 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	72,500,000.00	2009 年 05 月 27 日	2023 年 05 月 27 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	72,500,000.00	2010 年 06 月 23 日	2015 年 07 月 15 日	否
广东电力发展股份有限公司	槟榔江水电	145,000,000.00	2010 年 12 月 16 日	2020 年 07 月 15 日	否

关联担保情况说明

(4) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
粤电财务公司	300,000,000.00	2013 年 02 月 26 日	2014 年 02 月 25 日	
粤电财务公司	300,000,000.00	2012 年 08 月 29 日	2013 年 09 月 24 日	
粤电财务公司	30,000,000.00	2012 年 08 月 09 日	2013 年 08 月 08 日	
粤电财务公司	50,000,000.00	2012 年 08 月 28 日	2013 年 08 月 27 日	
粤电财务公司	70,000,000.00	2012 年 11 月 21 日	2013 年 11 月 20 日	
粤电财务公司	100,000,000.00	2012 年 12 月 01 日	2013 年 11 月 30 日	
粤电财务公司	30,000,000.00	2012 年 12 月 04 日	2013 年 12 月 03 日	
粤电财务公司	50,000,000.00	2013 年 01 月 05 日	2014 年 01 月 04 日	

粤电财务公司	80,000,000.00	2013 年 04 月 01 日	2014 年 03 月 31 日	
粤电财务公司	120,000,000.00	2013 年 05 月 07 日	2014 年 05 月 06 日	
粤电财务公司	70,000,000.00	2013 年 06 月 17 日	2014 年 06 月 16 日	
粤电财务公司	50,000,000.00	2013 年 06 月 04 日	2013 年 12 月 03 日	
粤电财务公司	200,000,000.00	2013 年 06 月 18 日	2013 年 12 月 17 日	
粤电财务公司	705,000,000.00	2013 年 01 月 01 日	2013 年 12 月 31 日	
粤电财务公司	80,000,000.00	2013 年 06 月 05 日	2013 年 12 月 04 日	
粤电财务公司	80,000,000.00	2013 年 06 月 17 日	2013 年 12 月 16 日	
粤电财务公司	60,000,000.00	2013 年 07 月 09 日	2014 年 01 月 08 日	
粤电财务公司	113,040,000.00	2013 年 02 月 21 日	2013 年 12 月 13 日	
粤电财务公司	372,000,000.00	2013 年 01 月 15 日	2013 年 12 月 13 日	
粤电财务公司	50,000,000.00	2013 年 02 月 04 日	2014 年 02 月 04 日	
粤电财务公司	50,000,000.00	2013 年 05 月 07 日	2014 年 05 月 07 日	
超康公司	100,000,000.00	2012 年 12 月 28 日	2013 年 12 月 27 日	
超康公司	100,000,000.00	2013 年 04 月 25 日	2014 年 04 月 24 日	
拆出				

（5）其他关联交易

（a）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年上半年，本集团从沙角C电厂收取的公共费用为4,180,891.99元。

（b）利息收入

	2013年上半年	2012年上半年
粤电财务公司存款利息	17,555,849	13,732,221
威信云投	7,147,966	8,076,520
西部投资		75,440
临沧云投	118,771	521,373
山西能源	3,408,393	5,567,036
合计	28,230,979	27,972,590
占利息收入的比例	88.22%	64.98%

存放于粤电财务的存款利率与同期的银行存款利率相同。

（c）利息支出

	2013年上半年	2012年上半年
粤电财务的借款利息(含贴现息)	170,231,094	193,581,388
超康公司的借款利息	7,774,863	
粤电集团公司的借款利息		10,097,383

广合电力的借款利息		11,275,911
合计	178,005,957	214,954,683
占利息支出的比例	17.88%	22.32%

(D) 共同投资

于2013年6月30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：

粤电集团公司

所占的权益比例

粤电财务	65%
燃料公司	50%
山西能源	60%
西部投资	35%
粤电航运	45%

(e) 与粤电财务的现金池安排

根据本公司母公司-粤电集团公司《关于配合做好资金统一结算管理工作的通知》（粤电财[2009]241号），本集团的银行收入账户和支出账户由粤电财务进行权对统一结算管理。本公司及各子公司在指定银行开设唯一的收入账户并向财务公司办理授权，由粤电财务统一办理对外付款。

于2013年6月30日，本集团存于粤电财务的存款余额为人民币4,122,389,192元（2012年12月31日：人民币1,858,171,651元）。

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	粤电财务	4,122,389,192.00		1,858,171,651.00	
应收账款	沙角 C 电厂	832,515.00		18,944,756.00	
应收账款	生物质发电	838,595.19		602,202.00	
应收账款	粤电环保	12,293,572.00	132,344.00	29,009,296.00	
应收账款	珠海发电厂	1,850,000.00		740,000.00	
应收账款	珠海金湾	384,315.75		9,493.00	
其他应收款	超康投资	220,434.36		220,434.00	
其他应收款	沙角 C 电厂	1,253,260.55		2,450,490.00	
其他应收款	韶关发电厂	2,880.69			
其他应收款	威信云投	95,000,000.00		100,886,148.00	
其他应收款	粤电环保	16,287,767.08		18,618,310.00	
其他应收款	粤电物业	256,152.00		256,152.00	

其他应收款	粤电置业	783,544.00		783,544.00	
其他应收款	粤电集团	0.00		422,451,302.00	
其他应收款	山西能源	0.00		8,014,630.00	
其他应收款	临沧云投	0.00		5,011,426.00	
应收股利	粤电财务	52,366,199.75			
应收利息	粤电财务	2,712,671.67		613,197.10	
预付账款	燃料公司	1,183,157,591.67		943,652,991.00	
预付账款	深圳天鑫	445,276.66		3,116,937.00	
长期应收款	山西能源	0.00		153,200,000.00	
长期应收款	威信云投	0.00		100,000,000.00	
长期应收款	临沧云投	0.00		5,580,000.00	

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应付账款	茂名热电厂	99,681,330.00	88,385,062.00
应付账款	粤电环保	60,711,029.00	27,292,333.00
应付账款	粤电信息科技	667,000.00	434,900.00
应付账款	新丰江电力检修	130,175.00	91,356.00
应付账款	粤电物业	2,194,084.00	471,878.00
应付账款	黄埔电力工程	204,000.00	4,878,489.00
应付账款	燃料公司	1,468,357,472.00	2,603,606,636.00
应付账款	云浮锦辉	90,582.00	90,582.00
应付账款	超康投资	0.00	1,519,323.00
应付利息	粤电财务	6,133,066.00	9,820,839.00
应付利息	超康投资	7,900,833.00	126,530.00
应付股利	韶关 D 厂	3,521,190.00	3,521,190.00
应付票据	粤电财务	1,410,000,000.00	526,200,000.00
短期借款	粤电财务	3,517,000,000.00	5,188,000,000.00
短期借款	超康投资	500,000,000.00	200,000,000.00
长期借款（含一年内到期）	粤电财务	476,390,000.00	1,405,400,000.00
其他应付款	茂名热电厂	15,000,000.00	30,000,000.00
其他应付款	韶关发电厂	11,847,397.00	26,228,082.00
其他应付款	粤电环保	1,084,284.00	14,301,697.00
其他应付款	粤电信息科技	587,700.00	251,500.00

其他应付款	新丰江电力检修	91,356.00	1,127,200.00
其他应付款	粤电物业	5,000.00	2,447,177.00
其他应付款	黄埔电力工程	8,569,472.00	9,566,490.00
其他应付款	深圳天鑫	70,000.00	70,000.00
其他应付款	黄埔粤华人力资源	1,499,583.00	622,708.00
其他应付款	广珠发电	68,107,200.00	102,160,800.00
其他应付款	粤电航运	8,140,000.00	3,500,000.00
其他应付款	韶关 D 厂	1,750,737.00	1,750,737.00
其他应付款	粤阳公司	18,000,000.00	0.00

九、或有事项

1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

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本公司的子公司惠州平海发出了律师函。律师函中提出因惠州平海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3,000,000元，而且损失可能进一步扩大。养殖场场主要求惠州平海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。

本集团认为上述养殖场位于惠州平海用海海域之外，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。惠州平海拟通过法律程序解决此问题。

截至本财务报表批准报出日止，本公司董事由于尚无法对因此而可能承担的损失进行合理估计，故未在财务报表中计提任何的准备金或负债。

十、承诺事项

1、重大承诺事项

本公司2013年3月7日召开的七届十二次董事会通过了《关于向广东国华粤台山发电有限公司增资的议案》。根据议案本公司按照20%的出资比例向广东国华粤台山发电有限公司增加注册资本金360,000,000元。截至2013年6月30日止，本公司尚未对广东国华粤台山发电有限公司增资。

本公司2013年3月7日召开的七届十二次董事会通过了《关于投资成立广东粤电电白风电有限公司的议案》。根据议案本公司出资 117,940,000元成立广东粤电电白风电有限公司为全资子公司，负责建设运营热水风电项目。截至2013年6月30日止，本公司已向电白风电公司出资10,000,000.00元。

本公司2013年4月24日召开的七届十四次董事会通过了《关于投资惠州LNG电厂二期热电联产项目的议案》。根据议案本公司按照67%的出资比例，投资建设惠州LNG电厂二期热电联产项目，项目资本金总额849,000,000元，我公司按照67%股权比例以现金方式出资569,000,000元，由公司根据项目建设进度和资金需求情况分批注入。截至2013年6月30日止，本公司尚未对该项目进行增资。

2、前期承诺履行情况

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900,000,000元，本公司按照该项目资本金总额的10%需出资90,000,000元，截至2013年6月30日止，本公司已向南方风电投入30,000,000.00元。

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%股权比例向威信云投增资239,600,000元，增资完成后我公司投入资本金合计为733,600,000元。截至2013年6月30日止，本公司已向威信云投实际增资200,000,000元。

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，注册资本暂定为1,104,000,000元，首期注册资本为300,000,000元。截至2013年6月30日止，本公司已完成首期注资300,000,000元，广东粤电大埔发电有限公司已成立。

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》。根据议案本公司将向博贺电厂增资854,570,000元。截至2013年6月30日止，本公司已向博贺电厂增资200,000,000元。

本公司2012年11月20日召开的第七届董事会2012年第三次通讯会议通过了《关于组建花都天然气热电冷联供项目公司开展项目前期工作的议案》，并于2013年1月28日召开的第七届董事会2013年第二次通讯会议通过了《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》。根据议案本公司与广州国叶坤盛投资管理有限公司分别按照65%、35%持股比例合作组建花都天然气，首次注册资本金为120,000,000元，本公司按65%股比的出资额为78,000,000元。截至2013年6月30日止，本公司已完成首期注资78,000,000.00元，广东粤电花都天然气热电有限公司已成立。

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增资35,000,000元。截至2013年6月30日止，本公司已向汕头风力增资12,472,500元。

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%的持股比例向靖海发电增资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6月30日止，本公司已向靖海发电增资445,014,000元。

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湛江风能增资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6月30日止，本公司已向湛江风能注资75,733,000元。

十一、其他重要事项

1、租赁

融资租入固定资产

于2013年6月30日，账面价值3,482,384,179元(原价4,172,900,000元)的固定资产系融资租入(2012年12月31日：账面价值

3,606,569,905元, 原价4,172,900,000元)。

本集团通过售后回租方式租入发电设备, 未来应支付租金汇总如下:

	2013年6月30日	2012年12月31日
一年以内	805,490,822	817,650,316
一年至二年	805,023,419	805,347,957
二年至三年	642,067,316	806,273,212
三年以上	1,369,019,552	1,624,439,928
合计	3,621,601,109	4,053,711,413

于2013年6月30日, 未确认的融资费用余额为617,063,969元(2012年12月31日: 720,396,115元)。

2、以公允价值计量的资产和负债

单位: 元

项目	期初金额	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	期末金额
金融资产					
3.可供出售金融资产	295,684,545.00	-42,409,995.00	1,545,935.77		253,274,550.00
上述合计	295,684,545.00	-42,409,995.00	1,545,935.77		253,274,550.00
金融负债	0.00				0.00

十二、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款

单位: 元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	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	302,358,189.00	100%			269,908,526.00	100%		
按组合计提坏账准备的应收账款								
合计	302,358,189.00	--		--	269,908,526.00	--		--

应收账款种类的说明

广东电网为本公司所生产的电力的唯一客户, 年末应收账款余额均为应收广东电网的售电款。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
广东电网公司	302,358,189.00			预计可全额收回
合计	302,358,189.00		--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

（2）应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例（%）
广东电网公司	第三方	302,358,189.00	一年以内	100%
合计	--	302,358,189.00	--	100%

2、其他应收款

（1）其他应收款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）	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	126,933,712.00	96.72%			556,113,466.00	97.24%		
按组合计提坏账准备的其他应收款								
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	4,303,092.00	3.28%			15,771,514.00	2.76%		
合计	131,236,804.00	--		--	571,884,980.00	--		--

其他应收款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例（%）	理由
一年内到期委托贷款	95,000,000.00			1 年年内到期委贷本息，预计可收回。
应收风电筹备组代垫款	14,978,071.00			预计可收回
应收虎门金帆实业公司代垫款	5,821,793.00			预计可全额收回
应收粉煤灰款	3,750,958.00			预计可全额收回
应收沙角 C 电厂共同分摊费用	1,253,261.00			预计可全额收回
押金	1,200,000.00			预计可全额收回
其他	4,929,629.00			预计可全额收回
合计	126,933,712.00		--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
押金	1,254,305.00			预计可全额收回
代扣代垫款	1,065,896.00			预计可全额收回
备用金	832,807.00			预计可全额收回
其他	1,150,084.00			预计可全额收回
合计	4,303,092.00		--	--

（2）金额较大的其他应收款的性质或内容

（3）其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比
------	--------	----	----	------------

				例(%)
威信云投公司	联营公司	95,000,000.00	1-2 年	72.39%
风电筹备组	同受粤电集团公司控制	14,978,071.00	1-2 年	11.41%
东莞市虎门金帆实业总公司-	第三方	5,821,793.00	1 年以内	4.44%
广东粤电环保有限公司	同受粤电集团公司控制	3,750,958.00	1 年以内	2.86%
广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	1,253,261.00	1 年以内	0.95%
合计	--	120,804,083.00	--	92.05%

(4) 其他应收关联方账款情况

单位： 元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
威信云投公司	联营公司	95,000,000.00	72.39%
广东粤电环保有限公司	同受粤电集团公司控制	3,750,958.00	2.86%
广东粤电集团有限公司沙角 C 电厂	同受粤电集团公司控制	1,253,261.00	0.95%
粤电置业	同受粤电集团公司控制	597,764.00	0.46%
粤电物业	同受粤电集团公司控制	195,188.00	0.15%
风电筹备组	同受粤电集团公司控制	14,978,071.00	11.41%
合计	--	115,775,242.00	88.22%

(5)

不符合终止确认条件的其他应收款项的转移金额为元。

(6) 以其他应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

3、长期股权投资

单位： 元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	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	本期计提减值准备	本期现金红利
湛江电力	成本法	2,185,334	2,185,334		2,185,334	76%	76%				90,566.99

		,400.00	,400.00		,400.00						2.00
粤嘉电力	成本法	701,279,38.00	701,279,38.00		701,279,38.00	58%	55.56%		-333,154,746.00		
粤江电力	成本法	500,500,00.00	500,500,00.00		500,500,00.00	65%	65%				
臻能电厂	成本法	595,005,967.00	595,005,970.00		595,005,969.00	58.27%	58.27%				
靖海发电	成本法	1,930,395,668.00	1,930,395,668.00		1,930,395,668.00	65%	65%				189,301,031.00
湛江风能	成本法	242,277,00.00	242,277,00.00		242,277,00.00	70%	60%				
安信检修	成本法	20,000,00.00	20,000,00.00		20,000,00.00	100%	100%				
虎门电厂	成本法	90,000,00.00	90,000,00.00		90,000,00.00	60%	60%				
中粤能源	成本法	1,150,248,115.00	1,150,248,115.00		1,150,248,115.00	90%	90%				
博贺电厂	成本法	485,000,00.00	285,000,00.00	200,000,00.00	485,000,00.00	100%	100%				
广前电力	成本法	1,353,153,223.00	1,353,153,223.00		1,353,153,223.00	100%	100%				150,548,853.00
石碑山风能	成本法	170,863,481.00	170,863,481.00		170,863,481.00	70%	60%				
红海湾发电	成本法	2,220,023,386.00	2,220,023,386.00		2,220,023,386.00	65%	65%				352,692,345.00
惠州平海	成本法	720,311,347.00	720,311,347.00		720,311,347.00	45%	85%				
惠州天然气	成本法	845,846,46.00	845,846,46.00		845,846,46.00	67%	67%				
燃料公司	权益法	380,079,195.00	548,487,534.00	-7,075,879.00	541,411,655.00	50%	50%				41,462,409.00
国华台山	权益法	1,439,659,331.00	1,439,659,331.00	197,432,183.00	1,637,091,514.00	20%	20%				
槟榔江水电	权益法	252,858,100.00	215,692,850.00	-11,937,00.00	203,755,850.00	29%	29%				
山西能源	权益法	400,000,00.00	648,012,895.00	61,698,543.00	709,711,438.00	40%	40%				
粤电财务	权益法	500,000,00.00	604,378,602.00	-4,661,959.00	599,716,643.00	25%	25%				52,366,200.00

粤电航运	权益法	863,030,000.00	905,835,163.00	-259,415.00	905,575,748.00	35%	35%				1,136,000.00
西部投资	权益法	220,324,000.00	274,959,262.00	-3,579,932.00	271,379,330.00	26%	26%				1,275,637.00
临沧云投	权益法	122,500,000.00	116,849,741.00	-1,358,517.00	115,491,224.00	49%	49%				
威信云投	权益法	694,000,000.00	694,457,243.00	19,555,699.00	714,012,942.00	40%	40%				
汕头风力	权益法	48,547,500.00	54,496,364.00	2,828,476.00	57,324,840.00	25%	25%				
江坑水电站	权益法	5,000,000.00	6,052,752.00	-685,569.00	5,367,183.00	25%	25%				685,571.00
中心坑电力	权益法	6,060,000.00	7,747,736.00		7,747,736.00	40%	40%				
阳光保险	成本法	356,000,000.00	356,000,000.00		356,000,000.00	5.34%	5.34%				
深圳创投	成本法	115,000,000.00	115,000,000.00		115,000,000.00	3.67%	3.67%				12,862,500.00
南方风电	成本法	30,000,000.00	6,000,000.00	24,000,000.00	30,000,000.00	10%	10%				
茂名供水	成本法	903,707.00	903,707.00		903,707.00	15%	15%				
国义招标	成本法	3,600,000.00	3,600,000.00		3,600,000.00	1.97%	1.97%				
大埔发电	成本法	300,000,000.00		300,000,000.00	300,000,000.00	100%	100%				
花都天然气	成本法	78,000,000.00		78,000,000.00	78,000,000.00	65%	65%				
电白风电	成本法	10,000,000.00		10,000,000.00	10,000,000.00	100%	100%				
合计	--	19,035,800,404.00	19,008,371,754.00	863,956,630.00	19,872,328,383.00	--	--	--	-333,154,746.00		892,897,538.00

长期股权投资的说明

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	1,475,801,370.00	1,530,732,633.00
其他业务收入	19,128,437.00	14,248,477.00
合计	1,494,929,807.00	1,544,981,110.00
营业成本	1,190,666,864.00	1,387,282,791.00

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
发电	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00	1,530,732,633.00	1,379,449,305.00
合计	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00	1,530,732,633.00	1,379,449,305.00

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
售电收入	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00	1,530,732,633.00	1,379,449,305.00
合计	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00	1,530,732,633.00	1,379,449,305.00

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
广东省	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00	1,530,732,633.00	1,379,449,305.00
合计	1,475,801,370.00	1,174,729,882.00	1,530,732,633.00	1,379,449,305.00

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例(%)
广东电网公司	1,475,801,370.00	98.72%
合计	1,475,801,370.00	98.72%

营业收入的说明

5、投资收益

(1) 投资收益明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	795,971,720.00	210,054,196.00
权益法核算的长期股权投资收益	348,882,444.00	234,407,052.00
持有至到期投资取得的投资收益期间取得的投资收益	10,929,014.00	24,816,127.00
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益	7,503,870.00	6,393,225.00
其他	342,586.00	342,586.00
合计	1,163,629,634.00	476,013,186.00

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
靖海发电	189,301,031.00	117,193,433.00	被投资单位分派的股利增加。
红海湾发电	352,692,345.00	0.00	上年末完成资产重组，权益法转成本法。
广前电力	150,548,852.00	0.00	上年末完成资产重组，权益法转成本法。
湛江电力	90,566,992.00	78,179,513.00	被投资单位分派的股利增加
深圳创新科技	12,862,500.00	13,781,250.00	被投资单位分派的股利减少
国义招标		900,000.00	
合计	795,971,720.00	210,054,196.00	--

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
广东国华粤电台山发电有限公司	197,432,184.00		为上年末新入购资产
广东省电力工业燃料有限公司	34,386,531.00	25,866,210.00	为上年末新入购资产
山西粤电能源有限公司	61,698,543.00	67,496,318.00	被投资单位投资收益有所下降
广东粤电财务有限公司	47,704,241.00	43,722,378.00	被投资单位盈利增加
威信云投粤电扎西能源有限公司	19,555,698.00		被投资单位上年同期尚未投产
合计	360,777,197.00	137,084,906.00	--

投资收益的说明

本公司2012年通过同一控制合并下收购了红海湾发电、广前电力、石碑山风能、惠州平海及惠州天然气。其中，红海湾发电、广前电力、石碑山风能及惠州天然气，于合并日2012年12月31日前为本公司之联营公司，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。

6、现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	1,212,841,957.00	363,366,441.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	75,147,694.00	78,651,076.00
无形资产摊销	1,806,124.00	1,739,394.00
财务费用（收益以“—”号填列）	176,608,705.00	196,319,231.00
投资损失（收益以“—”号填列）	-1,163,629,634.00	-476,013,186.00
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）		1,054,662.00
存货的减少（增加以“—”号填列）	-26,236,094.00	24,956,908.00
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	24,584,130.00	-40,606,065.00
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	36,940,077.00	274,359,206.00
其他	797,316.00	
经营活动产生的现金流量净额	338,860,275.00	423,827,667.00
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	1,102,960,809.00	579,244,486.00
减：现金的期初余额	333,626,540.00	417,749,940.00
现金及现金等价物净增加额	769,334,269.00	161,494,546.00

十三、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	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）	-151,445.00	
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）	8,477,089.00	
对外委托贷款取得的损益	9,914,014.00	

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	12,527,075.00	
计提的各项资产减值准备	-17,500,000.00	本年上半年湛江公司计提存货减值准备 1000 万元、固定资产减值准备 750 万元。
减：所得税影响额	60,832.00	
少数股东权益影响额（税后）	1,922,298.00	
合计	11,283,603.00	--

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

2、境内外会计准则下会计数据差异

（1）同时按照国际会计准则与按照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	1,357,484,280.00	577,436,462.00	17,274,732,546.00	16,255,322,328.00
按国际会计准则调整的项目及金额				
土地使用权摊销	-972,000.00	-373,600.00	0.00	972,000.00
同一控制下的企业合并对商誉确认的差异	0.00	0.00	64,623,000.00	64,623,000.00
企业合并对土地使用权价值确认的差异	-315,000.00	-315,000.00	21,065,000.00	21,380,000.00
对少数股东权益影响	110,559.00	348,000.00	4,512,559.00	4,402,000.00
按国际会计准则	1,356,307,839.00	573,733,462.00	17,364,105.00	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。

(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。

3、净资产收益率及每股收益

单位：元

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	8.02%	0.31	0.31
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.95%	0.308	0.308

4、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

货币资金:期末数较年初数增加27.91亿元，主要原因是公司经营活动现金流量增加所致；

预付账款:期末数较年初数增加2.48亿元。主要是靖海公司新机组投产预付燃料款增加；

其他应收款:期末数较年初数减少4.30亿元。主要由于收回粤电集团公司资产重组补充款4.22亿元。

长期应收款:期末数较年初数减少2.56亿元，主要是本部收回威信委贷1.05亿元、山西能源委贷1.61亿元。

固定资产:期末数较年初数增加20.48亿元，主要是靖海公司机组转固以及本期折旧计提所致；

在建工程:期末数较年初数减少27.15亿元，主要是靖海公司#4机组、沙A电厂脱销工程和部分技改工程转固减少，以及博贺项目、粤江公司上大压小项目在建工程增加所致；

短期借款:期末数较年初数减少28.17亿元，主要是公司上半年发行公司债12亿元、短期融资券共13亿元、并倾向采用低成本票据融资方式，以此置换了部分短期借款。

应付票据:期末数较年初数增加6.89亿元。公司更多地使用应付票据来支付煤款和工程设备款项。

应付账款:期末数较年初数增加4.66亿元。主要是由于靖海公司新机组投产，应付燃料款增加4.14亿元。

其他流动负债:期末数较年初数增加13.13亿元，主要本期新发短期融资券（本部6亿元、红海湾公司5亿元、广前公司2亿元）。

应付债券:期末数较年初数增加11.94亿元，主要公司本年发行公司债12亿元。

第九节 备查文件目录

(一)载有董事长签名的半年度报告文本；

(二)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；

(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)公司《章程》文本；

(五)英文版的半年度报告。

上述备查文件存放在公司的办公地点，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

二〇一三年八月二十二日