



广东电力发展股份有限公司

2019 年半年度报告

2019 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。

公司负责人王进、主管会计工作负责人刘维及会计机构负责人(会计主管人员)蒙飞声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

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
温淑斐	董事	因事	王 进
文联合	董事	因事	郑云鹏
梁培露	董事	因事	尹中余
毛庆汉	董事	因事	沙奇林
马晓茜	独立董事	因事	沈洪涛

本半年度报告涉及公司未来发展战略、经营计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

本公司主营业务为火力发电业务，火力发电业务受电力需求、燃料价格及售电价格等因素影响较大，有关内容可阅读本年报第四节经营情况讨论与分析第十项“公司面临的风险和应对措施”部分。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、释义	1
第二节 公司简介和主要财务指标	5
第三节 公司业务概要	8
第四节 经营情况讨论与分析	21
第五节 重要事项	21
第六节 股份变动及股东情况	37
第七节 优先股相关情况	40
第八节 董事、监事、高级管理人员情况	41
第九节 公司债相关情况	42
第十节 财务报告	46
第十一节 备查文件目录	164

释义

释义项	指	释义内容
广东能源集团	指	广东省能源集团有限公司
广前公司	指	深圳市广前电力有限公司
博贺公司	指	广东粤电博贺煤电有限公司
大埔公司	指	广东粤电大埔发电有限公司
广东风电公司	指	广东省风力发电有限公司
临沧公司	指	临沧粤电能源有限公司
曲界风电公司	指	广东粤电曲界风力发电有限公司
售电公司	指	广东粤电电力销售有限公司
安信检修公司	指	广东粤电安信电力检修安装有限公司
通道风电公司	指	通道粤新风力发电有限公司
滨海湾公司	指	广东粤电滨海湾能源有限公司
中粤公司	指	湛江中粤能源有限公司
粤江公司	指	广东省韶关粤江发电有限责任公司
永安天然气公司	指	广东粤电永安天然气热电有限公司
雷州风电公司	指	广东粤电雷州风力发电有限公司
湛江公司	指	湛江电力有限公司
湛江风电公司	指	广东粤电湛江风力发电有限公司
惠州天然气公司	指	广东惠州天然气发电有限公司
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
红海湾公司	指	广东红海湾发电有限公司
花都天然气公司	指	广东粤电花都天然气热电有限公司
虎门发电公司	指	广东粤电虎门发电有限公司
粤嘉公司	指	广东粤嘉电力有限公司
平海发电厂	指	广东惠州平海发电厂有限公司
平电综合能源公司	指	惠州平电综合能源有限公司
臻诚综合能源公司	指	广东粤电臻诚综合能源有限公司
电白风电公司	指	广东粤电电白风电有限公司
阳江风电公司	指	广东粤电阳江海上风电有限公司

和平风电公司	指	广东粤电和平风电有限公司
平远风电公司	指	广东粤电平远风电有限公司
珠海风电公司	指	广东粤电珠海海上风电有限公司
武宣风电公司	指	广西武宣粤风新能源有限公司
溆浦风电公司	指	湖南溆浦粤风新能源有限公司
石碑山风电	指	广东粤电石碑山风能开发有限公司
惠来风电公司	指	惠来风力发电有限公司
粤电燃料公司	指	广东省电力工业燃料有限公司
粤电自保公司	指	广东粤电财产保险自保有限公司
山西能源公司	指	山西粤电能源有限公司
粤电航运公司	指	广东粤电航运有限公司
粤电西投公司	指	广东粤电控股西部投资有限公司
粤电财务公司	指	广东粤电财务有限公司
国华台山公司	指	广东国华粤电台山发电有限公司
威信能源公司	指	云南能投威信能源有限公司
中心坑水电站	指	阳山中心坑电力有限公司
江坑水电站	指	阳山县江坑水电站
南方海上风电	指	南方海上风电联合开发有限公司
阳光保险	指	阳光保险集团股份有限公司
深创投	指	深圳市创新投资集团有限公司
国义招标	指	国义招标股份有限公司
深圳能源	指	深圳能源集团股份有限公司
申能股份	指	申能股份有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

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	王进		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘维	秦晓
联系地址	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 35 楼	广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 36 楼
电话	(020)87570276	(020)87570251
传真	(020)85138084	(020)85138084
电子信箱	liuw@ged.com.cn	qinxiao@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 2018 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 2018 年年报。

3、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

2019年5月21日，公司2018年年度股东大会审议批准对公司《章程》部分条款进行修订。修订后的公司《章程》全文详见巨潮资讯网：<http://www.cninfo.com.cn>，披露日期为2019年5月22日。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需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
营业收入（元）	12,874,181,250	13,894,985,179	-7.35%
归属于上市公司股东的净利润（元）	581,569,383	448,833,518	29.57%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	588,588,917	413,141,718	42.47%
经营活动产生的现金流量净额（元）	3,803,441,801	3,795,532,708	0.21%
基本每股收益（元/股）	0.1108	0.0855	29.59%
稀释每股收益（元/股）	0.1108	0.0855	29.59%
加权平均净资产收益率	2.37%	1.88%	0.49%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	72,888,042,485	73,329,662,306	-0.60%
归属于上市公司股东的净资产（元）	24,551,367,214	24,227,302,288	1.34%

五、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

√ 适用 □ 不适用

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	581,569,383	448,833,518	24,551,367,214	24,227,302,288
按国际会计准则调整的项目及金额				
同一控制下的企业合并对商誉确认的差异			64,623,000	64,623,000
企业合并时对土地使用价值确认的差异	-315,000	-315,000	17,285,000	17,600,000

对少数股东权益影响	27,060	27,060	4,837,279	4,810,219
按国际会计准则	581,281,443	448,545,578	24,638,112,493	24,314,335,507

2、同时按照境外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

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外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。

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

(a) 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

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

(b) 少数股东的影响

上述的企业合并对土地价值确认差异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。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：人民币元

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）	-13,971,117	部分子公司发电资产报废损失
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）	1,721,047	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-250,472	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-719,920	
减：所得税影响额	-3,243,410	
少数股东权益影响额（税后）	-2,957,518	
合计	-7,019,534	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

公司主要从事电力项目的投资、建设和经营管理，电力的生产和销售业务，属中国证监会《上市公司行业分类指引》中的电力、热力生产和供应业。公司自成立以来，一直坚持“取资于民，用资于电，惠之于众”的经营宗旨和“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。除从事大型燃煤发电厂的开发、建设和运营外，还拥有LNG发电、风力发电和水力发电等清洁能源项目，通过电网公司向用户提供可靠、清洁的能源。截至报告期末，公司可控装机容量为2142万千瓦，其中燃煤发电可控装机容量1714万千瓦，LNG发电可控装机容量372万千瓦，风电、水电等可再生能源发电可控装机容量56万千瓦。

公司主要收入来源为电力生产和销售，主营业务收入主要来源于广东省内。公司销售电价分为以国家发改委为主的价格主管部门根据相关政策核定的标杆电价以及根据《广东电力市场交易基本规则》及其配套文件实施市场交易产生的交易电价。报告期内，公司售电量315.23亿千瓦时，同比下降13.18%；合并报表售电均价为459.74元/千瓦时（含税，下同），同比上升20.16元/千千瓦时，增幅为4.59%；营业总收入1,287,418万元，同比下降102,081万元，降幅7.35%。

公司主营业务以燃煤发电为主，燃料成本在营业成本中占有较大比重，煤炭价格波动对公司经营业绩影响较大。报告期内，公司发电燃料成本782,839万元，占营业总成本的65.04%，受发电量及煤价双降影响，比上年同期减少142,587万元，降幅-15.41%。

报告期内，受电煤价格同比下降、减税降费政策实施的红利以及公司对各项成本费用有效管控的综合影响，公司发电毛利及归母净利润同比增加，实现归属于母公司股东的净利润58,157万元，同比增长29.57%，每股收益0.1108元。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	无重大变化
固定资产	无重大变化
无形资产	无重大变化
在建工程	无重大变化

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

1、广东省最大电力上市公司

公司主要发电资产位于广东省内，资产规模总额超过700亿，是广东省最大的电力上市公司。

2、广东能源集团已把公司定位为境内发电资产整合的唯一上市平台

公司控股股东广东能源集团作为华南地区最大发电集团之一，利用其资源、资产规模等优势，一直以来积极支持公司的发展和扩张。广东能源集团已把公司定位为境内发电资产整合的唯一上市平台，广东能源集团在境内电源项目开发、资产收购等方面给予公司优先选择权。

3、机组性能先进，受益于节能调度政策的实施

公司机组参数高、容量大、运行效率高、煤耗低、运行稳定、环保性能优越，在节能调度政策实施时属于优先调度的序列，从而使公司火电机组在发电上网时具有较强的竞争优势。

4、产业结构、电源结构逐步优化

公司“十三五”规划确定了以发电为核心主业，优化发展煤电，稳步发展气电，大力发展风电、水电等清洁能源，不断优化电源结构，走高效、清洁、低碳之路的总体战略。2018年，公司持续优化调整电源结构，进一步提升风电、天然气发电等清洁能源占比。2019年上半年，公司新增30万千瓦可控海上风电项目获得核准，以及一批气电、风电项目正在投资建设，将在2018~2020年期间陆续投产。按照公司“十三五”规划总体目标，争取“十三五末”清洁能源占比由目前的约15%（含天然气发电）提升到约29%左右（含天然气发电）。

5、管理经验丰富、生产技术水平高

公司的管理层和技术骨干在电厂运行和管理方面拥有丰富经验，主要人员均拥有多年的电力行业实践经验。公司通过加强对安全生产、节能减排、市场营销等方面的管理，不断提升企业运营的质量效益。

6、抓牢“电改”机遇，实现从发电企业向能源综合服务企业转型

为顺应电力市场化改革，公司于2015年7月全资成立了广东粤电电力销售有限公司，参与售电侧市场竞争。广东粤电电力销售有限公司是首批获得市场准入的售电公司，编号“SD01”。从2015年成立至今，经过市场竞争的磨砺，粤电售电已成为广东电力市场的知名品牌，形成了市场领头羊地位，近年来在年度长协签约电量、月度集中竞价中标电量和中标率方面稳居市场前茅。未来公司将继续大力推进售电业务，根据国家电力体制改革的相关政策采取积极措施，拓展配售电业务和能源综合服务，实现从发电企业向能源综合服务企业的转型。

7、结合粤港澳大湾区发展规划，积极参与粤港澳大湾区能源布局

公司作为广东省能源主力军，地处粤港澳大湾区建设的最前沿。公司将紧密围绕《粤港澳大湾区发展规划纲要》中提出的“建设清洁、低碳、安全、高效的能源供给体系”目标和省委、省政府关于构建“一核一带一区”发展新格局，为大湾区建设提供安全可靠的能源供应保障。一是充分利用好沙角A电厂退役改建、惠州天然气扩建、广前天然气扩建等机会，打造湾区气、电、热、冷联供超强能源供给基地；省地合作加快沙角电厂土地开发，积极探索湾区智慧能源网、高端电力技术综合服务总部的建设。二是大力发展清洁能源，继续推进花都天然气、肇庆永安天然气、珠海金湾海上风电项目建设。三是服务沿海经济带发展，大力推进煤电清洁发展，加强低碳发展及节能环保技术的交流合作，进一步推广清洁生产技术，助力湾区建设清洁、低碳、安全、高效的能源供给体系。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2019年上半年，广东省全社会用电量3026.1亿千瓦时，同比增长3.3%，增速比去年同期回落6%。西电送广东达918.5亿千瓦时，同比增长20.7%，超计划赠送225.7亿千瓦时。受西电同比增长20.7%、核电同比增长28%（新增核电装机284万千瓦）以及省内水电机组多发影响，广东统调火电机组上网电量大幅下降近15%，公司火电机组上网电量亦同比下降13.65%。2019年上半年，公司完成上网电量315.23亿千瓦时，同比下降13.18%；控股燃煤机组平均利用小时数为1824小时，同比下降390小时；燃气机组平均利用小时数为1984小时，同比增加324小时；风电机组平均利用小时数为1136小时，同比增加311小时。

2019年，广东省市场化交易规模继续扩大，总量达2000亿千瓦时（比2018年增加约27%）。根据广东电力交易中心公布的数据，其组织开展的2019年度双边协商交易电量为1189亿千瓦时，成交平均价差-45.09厘/千瓦时；2019年上半年，月度集中竞价交易电量272.11亿千瓦时，平均出清价差-32厘/千瓦时。2019年，公司预算上网电量709.81亿千瓦时，其中基数电量211.2亿千瓦时，占比约30%；已签约年度长协356.6亿千瓦时，占比约50%；剩余部分为月度竞价电量，占比约20%。2019年上半年，公司合并报表售电均价为459.74元/千千瓦时（不含税），同比上升20.16元/千千瓦时。

2019年上半年，受电煤价格同比下降、减税降费政策实施的红利以及公司对各项成本费用有效管控的综合影响，公司盈利情况同比好转。截至2019年6月，公司合并报表口径总资产728.88亿元，比年初减少0.6%，归属于母公司股东的权益245.51亿元，比年初增加1.34%。公司实现合并报表口径营业收入128.74亿元，同比下降7.35%；归属于母公司股东的净利润5.82亿元，同比增长29.57%；每股收益0.1108元。公司合并报表口径负债合计407.58亿元，资产负债率55.92%。

2019年上半年，公司控股建设的惠州天然气发电项目#6机投入商业运行，增加可控装机容量46万千瓦。截至2019年6月，公司可控装机容量2142万千瓦，其中：燃煤发电可控装机容量1714万千瓦，占比80.03%；气电可控装机容量372万千瓦，占比17.37%；风电、水电等可再生能源发电可控装机容量56万千瓦，占比2.60%。

二、主营业务分析

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：人民币元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	12,874,181,250	13,894,985,179	-7.35%	
营业成本	11,024,143,476	12,200,856,427	-9.64%	
销售费用	12,844,788	10,316,130	24.51%	为把握电力市场改革机遇，公司加强了对电力市场营销业务投入力度，故销售费用同比上升。
管理费用	270,884,804	270,794,513	0.03%	
财务费用	635,395,970	631,118,798	0.68%	
所得税费用	309,835,930	307,767,578	0.67%	

研发投入	347,523	2,238,543	-84.48%	主要是湛江电力、臻能公司及沙角 A 电厂今年研发投入大幅下降。
经营活动产生的现金流量净额	3,803,441,801	3,795,532,708	0.21%	
投资活动产生的现金流量净额	-1,616,320,253	-1,699,538,040	-4.90%	
筹资活动产生的现金流量净额	-2,560,881,610	-1,163,991,471	120.01%	主要由于本年偿还借款同比增加 8.30 亿,取得借款同比减少 5.79 亿。
现金及现金等价物净增加额	-373,760,017	932,003,290	-140.10%	主要由于今年偿还借款导致现金变动较大。

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。

主营业务构成情况

单位：人民币元

	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、蒸气销售及劳务收入	12,744,689,154	11,021,172,212	13.52%	-7.44%	-9.66%	2.12%
分产品						
电力销售	12,657,308,705	10,965,375,272	13.37%	-7.54%	-9.78%	2.16%
热力销售	67,875,105	43,332,946	36.16%	8.55%	44.74%	-15.96%
劳务收入	19,505,344	12,463,994	36.10%	9.06%	-19.12%	22.26%
分地区						
广东省	12,717,948,615	10,993,694,869	13.56%	-7.47%	-9.70%	2.13%
云南省	26,740,539	27,477,343	-2.76%	9.79%	7.09%	2.58%

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：人民币元

	本报告期末		上年同期末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		

货币资金	5,199,734,595	7.13%	5,928,583,780	8.14%	-1.01%	
应收账款	3,264,118,313	4.48%	2,904,469,301	3.99%	0.49%	
存货	1,812,173,995	2.49%	2,006,400,069	2.76%	-0.27%	
投资性房地产	10,097,905	0.01%	7,978,840	0.01%	0%	
长期股权投资	6,495,819,304	8.91%	5,926,328,997	8.14%	0.77%	
固定资产	40,097,107,758	55.01%	40,052,143,800	55%	0.01%	
在建工程	8,373,522,376	11.49%	9,122,852,147	12.53%	-1.04%	
短期借款	6,916,200,000	9.49%	10,035,000,000	13.78%	-4.29%	
长期借款	17,660,996,020	24.23%	18,349,294,665	25.20%	-0.97%	

2、以公允价值计量的资产和负债

√ 适用 □ 不适用

单位：人民币元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	期末数
金融资产							
1. 交易性金融资产(不含衍生金融资产)		30,626			6,577		37,203
4. 其他权益工具投资	1,565,806,331	76,683,442	781,025,960		78,162,240		1,720,652,013
上述合计	1,565,806,331	76,683,442	781,025,960		78,199,443		1,720,689,216
金融负债	0						0

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

√ 是 □ 否

报告期内公司主要资产计量属性发生重大变化的原因说明及对其经营成果和财务状况影响

(1) 变更原因

① 财务报表格式调整的会计政策

财政部于 2018 年 6 月 15 日发布了《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)，要求执行企业会计准则的非金融企业应当按照企业会计准则和通知要求编制财务报表。公司根据上述财会〔2018〕15 号文件的要求，对财务报表格式的相关内容进行了相应变更。

② 新金融工具准则的会计政策

财政部于 2017 年修订发布了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》，并要求境内上市的企业自 2019 年 1 月 1 日起施行新金融工具相关会计准则。

(2) 影响

本次会计政策的变更，仅对公司财务报表相关科目列示产生影响，不会对当期和本次会计政策变更之前公司总资产、负债总额、净资产及净利润产生任何影响。

根据新金融工具准则的衔接规定，公司无需重述前期可比数，比较财务报表列报的信息与新准则要求不一致的无须调整。首

日执行新准则的差异调整计入 2019 年期初留存收益或其他综合收益，不重溯 2018 年末可比数，本次会计政策变更不影响公司 2018 年度相关财务指标。

3、截至报告期末的资产权利受限情况

(1)于 2019 年 6 月 30 日,本公司共有账面价值为人民币 297,273,413 元的应收账款(2018 年 12 月 31 日:人民币 396,323,295 元),连同若干发电子公司的上网销售收费权质押给银行以取得人民币 3,664,700,634 的长期借款,其中:一年内到期的长期借款余额为人民币 234,638,568 元(2018 年 12 月 31 日:人民币 2,765,356,586 元,其中:一年内到期的长期借款余额为人民币 213,259,115 元),具体情况如下:

①于 2019 年 6 月 30 日,以下子公司之长期质押借款系以电费收费权及应收账款作为质押物:

单位:元

子公司名称	2019年6月30日	2018年12月31日
广东省韶关粤江发电有限责任公司	2,070,813,700	2,151,963,439
广东粤电雷州风力发电有限公司	236,829,612	236,829,612
广东粤电湛江风力发电有限公司	130,185,000	138,945,000
广东粤电徐闻风力发电有限公司	164,714,222	74,798,535
广东粤电曲界风力发电有限公司	1,062,158,100	162,820,000
合计	3,664,700,634	2,765,356,586

②于 2019 年 6 月 30 日,以下子公司之一年内到期的长期质押借款系以电费收费权及应收账款作为质押物:

单位:元

子公司名称	2019年6月30日	2018年12月31日
广东省韶关粤江发电有限责任公司	188,255,792	186,859,840
广东粤电雷州风力发电有限公司	1,597,115	1,597,115
广东粤电湛江风力发电有限公司	18,274,167	18,274,167
广东粤电徐闻风力发电有限公司	18,355,494	6,527,993
广东粤电曲界风力发电有限公司	8,156,000	
合计	234,638,568	213,259,115

2、于 2019 年 6 月 30 日,本公司以融资租赁方式租入固定资产的账面价值约为 1,583,671,996 元(原值人民币 3,021,850,800 元)

①湛江中粤能源有限公司之融资租赁方式租入固定资产的账面价值为 568,834,796 元(原值人民币 900,000,000 元);

②广东省韶关粤江发电有限责任公司之融资租赁方式租入固定资产的账面价值为 814,420,533 元(原值人民币 1,121,850,800 元);

③广东粤电靖海发电有限公司之融资租赁方式租入固定资产的账面价值为 200,416,667 元(原值人民币 1,000,000,000 元);

3、于 2019 年 6 月 30 日,本公司以售后租回形成融资租赁的在建工程的账面价值为 1,231,242,021 元(2018 年 12 月 31 日:人民币 1,147,811,958 元)

①广东粤电博贺煤电有限公司融资租赁的在建工程的账面价值为 906,843,821 元(2018 年 12 月 31 日:人民币 906,981,377 元)

②广东粤电曲界风力发电有限公司融资租赁的在建工程的账面价值为 324,398,200 元(2018 年 12 月 31 日:人民币 240,830,581 元)

4、于 2019 年 6 月 30 日,其他货币资金为人民币 3,111,720 元(2018 年 12 月 31 日:4,000,000 元),系本公司之子公司惠州平电综合能源有限公司为在广东电力交易中心参与售电业务而向银行申请开具履约保函的保证金存款 2,000,000 元及本公司受限碳排放账户余额 1,111,720 元。

五、投资状况分析

1、总体情况

√ 适用 □ 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
980,162,240	546,000,000	79.52%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
广东省风力发电有限公司	风力发电	增资	39,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	7 台风机已全部吊装完成，待受电并网。		--	否	2018 年 08 月 31 日	《关于向广东省风力发电有限公司增资用于海湾石风电场拆旧建新技术改造的公告》（2018-46），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
广东省风力发电有限公司	风力发电	增资	200,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	已完成 EPC 总承包招标，正在进行陆上集控中心桩基施工。		-156,758	否	2019 年 01 月 26 日	《关于投资建设珠海金湾海上风电场项目的公告》（2019-05），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电博贺煤电有限公司	燃煤发电	增资	603,000,000	67%	自有资金	广东省能源集团有限公司：33%	长期	电力	截至报告期末，电厂项目总体施工进度完成约 79.4%，码头项目		-6,735,031	否	2018 年 09 月 20 日	《关于广东粤电博贺煤电有限公司增资扩股的关联交易公告》（2018-49），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。

									总体施工进度完成约 57%。					
广东粤电大埔发电有限公司	燃煤发电	增资	40,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	#1、#2 机组已分别于 2015 年 12 月、2016 年 6 月投产。	-18,252,297	否	2012 年 10 月 31 日	《关于对外投资的公告》(2012-45)，刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网	
广东粤电曲界风力发电有限公司	风力发电	增资	20,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	新寮项目 2018 年 12 月 5 日获得核准。正在开展核准后开工前所需的专题编制。	--	否	2018 年 10 月 31 日	《第九届董事会第六次会议决议公告》(2018-54)，刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网	
深圳市创新投资集团有限公司	投资	增资	78,162,240	3.67%	自有资金	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会(持股比例: 28.1952%)	长期	创新投资	正常经营中	--	否	2018 年 09 月 20 日	《关于参与深圳市创新投资集团有限公司增资扩股的对外投资公告》(2018-50)，刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。	
合计	--	--	980,162,240	--	--	--	--	--	--	0	--	--	--	

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
------	------	------	--------	--------	--------	------------	---------------	--------	--------	-------	--------	--------	------

境内外股票	000027	深圳能源	15,890,628	公允价值 计量	66,150,000	11,970,000	62,229,372			630,000	78,120,000	其他权益 工具投资	自有资金
境内外股票	600642	申能股份	235,837,988	公允价值 计量	270,997,380	62,751,442	97,910,834			11,106,450	333,748,822	其他权益 工具投资	自有资金
境内外股票	831039	国义招标	3,600,000	公允价值 计量	3,618,000	1,962,000	1,980,000			360,000	5,580,000	其他权益 工具投资	自有资金
境内外股票	603863	松炆资源	6,577	公允价值 计量	0	30,626	30,626	6,577		0	37,203	交易性金 融资产	自有资金
合计			255,335,193	--	340,765,380	76,714,068	162,150,832	6,577	0	12,096,450	417,486,025	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期			2018年10月31日										
证券投资审批股东会公告披露日期 (如有)													

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：人民币元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
广东惠州平海发电厂有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,370,000,000	5,654,076,507	2,121,408,065	1,493,690,021	280,041,530	208,701,960
广东惠州天然气发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,455,893,000	4,098,332,907	1,843,306,509	1,803,498,057	132,299,520	99,075,750
广东红海湾发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,749,750,000	6,445,421,973	3,312,516,376	1,806,352,342	236,637,015	177,421,053
深圳广前电力有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,030,292,500	1,623,236,503	1,392,592,886	664,476,433	88,505,051	64,871,883
湛江电力有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,875,440,000	4,466,327,667	4,111,030,557	838,699,914	175,009,973	145,678,540
广东粤电靖海发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,919,272,000	8,707,447,364	3,526,079,234	2,001,094,521	164,763,068	123,407,270
广东国华粤电台山发电有限公司	参股公司	电力生产及电站建设	4,669,500,000	11,206,433,834	8,304,717,114	2,972,152,342	548,109,271	406,942,250
山西粤电能源有限公司	参股公司	煤矿投资	1,000,000,000	4,079,041,655	3,784,585,962	3,986,327	283,006,660	282,977,172

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
广东粤电滨海湾能源有限公司	投资设立	报告期内，尚未开展实际经营

主要控股参股公司情况说明

报告期内，受电煤价格同比下降、减税降费政策实施的红利以及公司对各项成本费用有效管控的综合影响，公司属下燃煤电厂整体盈利水平同比有所好转，粤江公司、臻能公司及大埔电厂经营亏损同比大幅下降，中粤公司同比扭亏为盈。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、对 2019 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

十、公司面临的风险和应对措施

（一）可能面对的风险

1、西电东送和省内装机扩大加剧电量竞争

上半年，全社会用电量呈现中低速增长态势，西电大幅增送，省内新机组陆续投产，使省内火电机组利用小时维持在较低水平，1~6月公司燃煤机组平均利用小时数同比下降390小时，预计火电机组长期低负荷运行的状况将持续相当一段时期。

2、电力市场化进程加快的，售电侧竞争日趋激烈

2019年广东电力市场交易规模扩大为2000亿千瓦时，同比增加400亿千瓦时，约占省内发电量的45%。电力市场化的进程加快，对电力营销提出了更高的要求，预计下半年广东省电力现货交易投入试运行，广东电力市场竞争将日趋激烈，电力现货交易将带来全新挑战。

3、迎峰度夏煤炭需求回升，燃煤价格存在反弹空间

受煤炭去产能政策持续影响，下半年国内煤炭供需形势仍延续紧张局面，特别是随着迎峰度夏煤炭需求的逐步回升及极端天气的影响，短期需求较强，燃煤价格可能反弹。

4、项目发展受限，能源结构调整任务艰巨

在当前的政策环境下，燃煤机组的整体经济效益较差，仅沿海地区的大机组较为稳定。近年公司清洁能源业务虽然有较大进展，但整体比重仍然较低，且新投产热电联产项目投资收益有待提高，主业结构优化任务艰巨。

（二）应对措施

1、强化经营管理，努力提升经营绩效

积极应对电力市场深化改革，组织学习电力现货市场的政策和规则，加强交易人员的培训，完善企业经营分析和决策机制。树立市场先行的理念，做好市场营销机构的设置、决策机制和营销工作，持续完善符合电力市场化改革的营销体系。

2、坚持目标和问题导向，加强财务管理

继续坚持目标导向和问题导向，继续发挥全面预算管理的导向功能，加强财务资金管理的积极作用，着力化解管理难题。推动40亿元公司债及40亿元绿色永续期企业债注册工作，打通全部债券市场融资渠道。

3、落实发展战略，推进基建项目建设

科学推动博贺电厂及码头的建设，积极推进永安热电等一批燃机项目的前期工作。推动花都热电项目尽快完善开工条件并组织动工，东莞宁洲厂址替代电源项目按省政府的统一部署组织实施。

4、围绕中心工作，强化监督管理

充分发挥纪检监察、审计、风控、监事会工作合力，努力构建大监督格局，促进合规管理和风险控制。围绕中心，服务大局，健全内部审计制度体系，有序开展内部审计、内控评价、风险管理报告等工作，加强投融资监督，紧抓煤价、煤耗、电量等关键指标的对标监控，确保上市公司的规范运作。强化监督执纪问责，落实监督措施，持续纠正“四风”，扎实推进党风廉政建设和反腐败工作，为公司营造风清气正的发展环境。

5、践行绿色发展理念，大力推进“碧水工程”

按照“绿水青山就是金山银山”的理念，积极响应广东能源集团“碧水工程”的要求，推进属下火电厂的废水零排放项目建设，做好全过程的项目监督管理。安全平稳推进天然气机组脱硝系统改造、以及粤江W型火焰锅炉和循环流化床锅炉超低排放改造项目。深入研究环保法规和政策形势，加强政策研读和风险预判，完善公司环保监督机构和体系建设，积极识别和防范环保风险。

第五节 重要事项

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2019 年第一次临时股东大会	临时股东大会	72.72%	2019 年 02 月 21 日	2019 年 02 月 22 日	《2019 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2019-10），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。
2018 年年度股东大会	年度股东大会	73.26%	2019 年 05 月 21 日	2019 年 05 月 22 日	《2018 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2019-25），刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

公司报告期不存在公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

四、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

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结 果及影响	诉讼(仲裁)判 决执行情况	披露日期	披露索引
2019年4月1日,公司控股子公司广东惠州平海发电厂有限公司收到广东省惠州市中级人民法院《应诉通知书》、《传票》及《民事起诉书》等法律文书一套,涉及中国能源建设集团广东火电工程有限公司诉平海发电厂建设工程施工合同纠纷一案,案号为(2018)粤13民初363号。诉讼请求包括:1、判令平海发电厂向广东火电支付工程款16,597.8408万元(本金)及利息7,247.8979万元(暂自2011年5月1日计算至2018年10月31日,最终利息计算截至实际支付之日,按照中国人民银行同期同类贷款基准利率计算),以上本息共计23,845.7387万元;2、判令平海发电厂承担本案受理费、鉴定费等所有诉讼费用。	23,845.74	否	本案于2019年5月14日、2019年7月18日在广东省惠州市中级人民法院进行了两次庭前准备会,开庭时间待定。	本次诉讼事项尚未开庭审理,最终判决结果及执行存在不确定因素,暂无法判断对公司2019年及以后年度利润产生的影响。	无	2019年04月04日	《关于子公司涉及重大诉讼的公告》(公告编号:2019-12),刊登于《中国证券报》、《证券时报》、巨潮资讯网。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否形成 预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判 决执行情况	披露日期	披露索引
------------	--------------	--------------	----------	---------------	------------------	------	------

<p>2019 年 1 月 30 日，公司控股子公司广东惠州平海发电厂有限公司收到广东省惠东县人民法院《传票》等法律文书一套，涉及中国能源建设集团广东火电工程有限公司诉平海发电厂烟气脱硫工程施工合同纠纷一案，案号为（2019）粤 1323 民初 164 号。诉讼请求包括：1、平海电厂支付广东火电工程款本金 1208.048 万元及工程款利息 555.431 万元，本息合计 1763.479 万元；2、平海电厂承担本案受理费、鉴定费所有诉讼费用。</p>	1,763.48	否	<p>惠东县人民法院原定本案于 2019 年 3 月 19 日开庭审理，平海电厂于 2019 年 2 月 2 日向惠东县法院提交《管辖权异议申请书》，请求将本案移送惠州市中级法院审理。惠东县人民法院于 2019 年 4 月 17 日作出《民事裁定书》，驳回平海发电公司对本案管辖权提出的异议。本案开庭时间待惠东县人民法院另行书面通知确定。</p>	<p>本次诉讼事项最终判决结果及执行存在不确定因素，暂无法判断对公司 2019 年及以后年度利润产生的影响。 本诉讼涉案金额为 1763.48 万元，按照公司最近一期（2018 年）归属于母公司股东的净利润 4.74 亿元计算，上述诉讼涉及金额影响归属于母公司股东的净利润约 793.57 万元，约占最近一期经审计净利润的 1.67%，对本公司不构成重大影响。</p>	无		
--	----------	---	---	--	---	--	--

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十二、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 公司 2019 年度日常关联交易经 2019 年第一次临时股东大会审议批准执行。报告期内日常关联交易详细内容可参见本报告的财务报告“十二 关联方及关联交易 5、关联交易情况”。

(2) 公司及部分控股子公司 2019 年度向关联方广东粤电财务有限公司申请合计 220 亿元贷款额度、办理存款结算等金融服务的议案，经公司 2018 年年度股东大会审议批准执行。

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
《2019 年日常关联交易预计公告》	2019 年 01 月 26 日	巨潮资讯网
《关于与广东粤电财务有限公司的关联交易公告》	2019 年 04 月 12 日	巨潮资讯网

十三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

十四、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

根据广东能源集团关于承诺履行有关事项的说明，为避免同业竞争、履行相关同业竞争的承诺，公司与广东能源集团签署了《股权托管协议》，将广东能源集团托管范围内公司除所有权、收益权、处分权之外的股东权利托管至本公司，预计收取托管费用为245万/年。详情请见公司于2018年1月13日在中国证券报、证券时报、巨潮资讯网披露的《广东电力发展股份有限公司关于与广东省粤电集团有限公司签署〈股权托管协议〉的关联交易公告》（公告编号：2018-04）。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

本公司作为承租方向粤电置业公司租入房屋及广告牌，本年发生租赁费3,455,180元；

本公司作为承租方向粤电融资租赁公司租入发电设备，本年发生租赁费31,569,867元；

本公司母公司作为出租方向广东省电力通信信息公司、广东省电力调度中心等单位和个人出租房屋及车位，本年确认租赁收入680,980元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

适用 不适用

(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	担保额度	实际发生日期	实际担保	担保类型	担保期	是否履行	是否为关联

	公告披露日期		(协议签署日)	金额			完毕	方担保
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	2,030	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11月30日	319	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	2009年05月27日	9,367	2009年06月22日	5,307	连带责任保证	18年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2009年05月27日	7,250	2009年05月27日	1,450	连带责任保证	14年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计 (A1)				报告期内对外担保实际发生额合计 (A2)		-725		
报告期末已审批的对外担保额度合计 (A3)		190,835		报告期末实际对外担保余额合计 (A4)		9,106		
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
湛江风力发电有限公司	2009年04月29日	18,571.7	2010年10月09日	7,152	连带责任保证	18年	否	否
广东省韶关粤江发电有限公司	2013年11月16日	9,000	2014年01月28日	1,350	连带责任保证	7年	否	否
广东省韶关粤江发电有限公司	2013年11月16日	8,100	2014年01月29日	450	连带责任保证	7年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)				报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)		-2,488.3		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		141,536		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)		8,951.55		
子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
公司担保总额 (即前三大项的合计)								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)				报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)		-3,213.3		
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		332,371		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)		18,057.55		
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				0.74%				

其中：	
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余额（E）	10,906
上述三项担保金额合计（D+E+F）	10,906

采用复合方式担保的具体情况说明

（2）违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十五、社会责任情况

1、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度 (mg/Nm ³)	执行的污染物排放标准	排放总量 (吨)	核定的排放总量 (吨)	超标排放情况
沙角 A 电厂	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.73	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) 特别排放限值	20.05	20.05	无
沙角 A 电厂	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	16.20	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) 特别排放限值	187.75	187.75	无
沙角 A 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	26.13	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011) 特别排放限值	302.89	302.89	无
广东粤电大埔发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.51	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	13.776	593	无
广东粤电大埔发电	二氧化硫	通过烟囱	2 个	厂区内	8.45	《火电厂大气污染	77.257	1447	无

有限公司		集中排放				物排放标准》 (GB13223-2011)			
广东粤电大埔发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	24.75	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	226.303	1502	无
湛江中粤能源有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.38	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	11.33	480	无
湛江中粤能源有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	13.10	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	107.92	1200	无
湛江中粤能源有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	25.07	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	206.53	1587	无
广东省韶关粤江发电有限责任公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	330MW: 6.35 600MW: 1.16	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	28.18	358.89	无
广东省韶关粤江发电有限责任公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	330MW: 80.84 600MW: 12.22	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	355.70	1151.78	无
广东省韶关粤江发电有限责任公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	330MW: 93.46 600MW: 25.42	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	499.12	1404.5	无
湛江电力有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	14.40	未核定	无
湛江电力有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	13	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	141.14	未核定	无
湛江电力有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	28	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	298.65	未核定	无
广东粤电靖海发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	4 个	厂区内	1.99	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	46.08	1770	无
广东粤电靖海发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	4 个	厂区内	17.54	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	405.84	6502	无
广东粤电靖海发电	氮氧化物	通过烟囱	4 个	厂区内	32.86	《火电厂大气污染	760.13	4687	无

有限公司		集中排放				物排放标准》 (GB13223-2011)			
广东红海湾发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	4 个	厂区内	3.12	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	52.35	未核定	无
广东红海湾发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	4 个	厂区内	9.10	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	163.18	未核定	无
广东红海湾发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	4 个	厂区内	23.88	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	421.55	未核定	无
茂名臻能热电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	1.69	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	11.06	168.12	无
茂名臻能热电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	12.35	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	88.72	385.51	无
茂名臻能热电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	35.85	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	214.58	689.58	无
广东惠州平海发电厂有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	2.54	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	16.59	700	无
广东惠州平海发电厂有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	25.16	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	317.55	3500	无
广东惠州平海发电厂有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	38.46	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	476.21	1750	无
广东国华粤电台山发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	2.17	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	60.26	未核定	无
广东国华粤电台山发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	14.05	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	390.45	未核定	无
广东国华粤电台山发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	27.61	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	767.16	未核定	无
前湾 LNG 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3 个	厂区内	15.42	《火电厂大气污染物排放标准》	100.77	1312.5	无

						(GB13223-2011)			
惠州 LNG 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	28.69	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	636.5	2033	无

防治污染设施的建设和运行情况

按照国家环保计划，公司属下各电厂积极落实《煤电节能减排升级与改造行动计划（2014-2020年）》和《国家能源局综合司关于分解落实煤电节能减排升级改造目标任务的通知》等政策要求，积极推进超低排放改造项目。目前，公司属下燃煤机组已全部完成超低排放改造工作，出口烟气污染物排放浓度在原有环保排放标准基础上再次大幅度降低。报告期内，属下各电厂已建成的污染防治设施运行正常。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

公司已经获得政府部门核准的建设项目均进行了环境影响评价，并取得了其它必要的环境保护行政许可。

突发环境事件应急预案

结合《中华人民共和国环境保护法》、《环保部关于加强环境应急管理工作的意见》等法律法规对环境风险监控的要求，公司属下各发电企结合自身实际，制定了《突发环境事件应急预案》，从环境事故风险分析、应急指挥机构及职责、处置程序、处置措施等各个方面对突发环境事件的处理进行了规范完善，提高应对突发环境事件的能力，确保突发环境事件发生后，公司能及时、有序、高效地组织应急救援工作，防止污染周边环境，将事件造成的损失与社会危害降到最低，维护社会稳定，保障公众生命健康和财产安全。

环境自行监测方案

报告期内，公司属下发电企业按照国家《污染源自动监控管理办法》（国家环保总局令第28号）等法律法规要求编制年度环境自行监测方案，按照监测方案开展环境自行监测工作，并将自行监测结果在广东省重点污染源监管信息平台 and 全国污染源监测信息与共享平台进行公布，公布率和完成率均达到100%。

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

报告期，公司属下发电企业不存在重大环保或其他重大社会安全问题。

2、履行精准扶贫社会责任情况

（1）精准扶贫规划

公司深入贯彻中央扶贫开发工作会议和习近平总书记关于扶贫开发的系列重要讲话精神，积极贯彻落实广东省关于“精准扶贫、精准脱贫”的工作总体部署和安排，坚持创新、协调、绿色、开放、共享的发展理念，增强先富帮后富、实现共同富裕的大局观念和责任意识，充分发挥优势，对帮扶村实施精准扶贫精准脱贫措施，有效增强当地“造血”功能，着力提升帮扶村集体经济实力、发展环境和社会民生事业水平，增加扶贫开发对象收入，确保完成各项目目标任务。

1、抓实产业扶贫。制定帮扶村特色产业发展计划，实施“一村一品”产业推进行动，挖掘优势资源，选准主导产业和主导产品，扶持建设贫困户参与程度高的特色农业基地，支持种养大户、专业合作社、小微企业等对贫困户带动能力强的农业经营主体加快发展。探索“互联网+精准扶贫”模式，加强贫困村农村电商人才培养，鼓励农户开设网店自谋发展。

- 2、探索股份扶贫。推广贫困村集体经济增收模式，允许财政专项扶贫资金和其他涉农资金在不改变用途的情况下，投资设施农业、养殖、工业园、水电、乡村旅游等项目，形成的资产收益可折股量化给贫困村、贫困户分红。配合当地探索推进土地经营权确权入股，引导贫困户尤其是丧失劳动能力的贫困户依法自愿流转土地经营权，以土地、农业设施及扶贫到户资金等资产作价入股，按股分享经营收入。
- 3、配合培训就业。以提高贫困人口能力就业为导向，协助开展各类政策性培训。推动相关职业院校招收贫困户子女，实现靠技能脱贫。
- 4、完善基础设施。配合当地改善帮扶村的交通条件和发展环境；扶持重点帮扶村安全饮水项目；完善农田水利设施；完善排污设施；完善垃圾收集处理及保洁制度；完善村文体休闲活动场所、公厕、美化绿化等设施；确保相关指标达到省定标准。
- 5、助推教育文化。配合当地教育文化部门，大力推进教育扶贫，让帮扶村的孩子们都能接受良好的教育。加大对贫困家庭的教育资助，确保贫困户家庭子女不因贫困而辍学；关注留守儿童，建设留守儿童服务中心。
- 6、协助改善环境。配合当地多渠道筹集资金帮助贫困户完成危房改造，全面完成帮扶村低收入人群住房改造建设任务。协助做好生活垃圾处理、污水治理、公厕和村庄绿化美化，以整村推进为平台，加快改善贫困村生产生活条件，扎实推进美丽乡村宜居乡村建设，实现旧村新貌。
- 7、夯实基层基础。配合当地坚持党建和扶贫两手抓、两融合，以党建带扶贫，以扶贫促党建。定期组织召开村“两委”会议，研究扶贫工作；派驻干部要协助村“两委”做好组织群众、服务群众、团结群众的工作，提升贫困村“两委”干部带领群众脱贫奔康能力；要不断强化基层干部的发展意识、市场意识、教思路、教方法、教经验，把基层干部带起来、把基层组织强起来，鼓起脱贫攻坚的干劲，打造一支“永不走的扶贫工作队”，为贫困村的持续健康发展奠定基础。
- 8、引导多方参与。引导行业、企业、社会组织、个人等参与扶贫。鼓励企业积极承担社会责任，充分激发市场活力，通过资源开发、村企共建等多种形式到帮扶村投资兴业、培训技能、吸纳就业、捐资助贫。
- 9、加强扶贫宣传。坚持舆论导向，全面宣传、准确解读“精准扶贫、精准脱贫”的决策部署、政策举措，加强思想教育引领，增强干部群众对扶贫开发工作的向心力和凝聚力。引导村民改变落后风俗习惯，激发贫困群众奋发有为的热情，营造积极向上、自力更生、脱贫致富的良好氛围。

（2）半年度精准扶贫概要

报告期内，公司积极贯彻落实广东省关于“精准扶贫、精准脱贫”的工作总体部署和安排，积极组织人力、物力、财力投入到扶贫工作中，属下粤江公司、红海湾公司、臻能公司、湛江公司、大埔公司、湛江风电公司等六家子公司积极开展了精准扶贫对口帮扶工作。

一、粤江公司对口帮扶南雄全安镇密下水村

2019年是决胜全面建成小康社会第一个百年奋斗目标的关键之年，也是打赢脱贫攻坚战的关键之年。根据省市有关文件部署安排，粤江发电公司选派一名干部担任第二期省定贫困村驻村党建指导员，协助韶关市政府办开展密下水村精准扶贫精准脱贫工作：

- 1、加强党建工作。围绕中央、省市县关于抓党建促脱贫的部署要求，结合南雄市和全安镇实际，重点在“抓点、扩面、提质、强能”四个方面下功夫，充分发挥好党员示范带头作用。6月27日召开密下水村党总支党员会议，组织听党课—《党员教育管理条例解读》《党支部工作条例解读》。
- 2、做好民生保障。全面落实“三保障”政策，完成贫困户叶呈祥危房改造项目资料上报工作；按照政策要求，全面落实贫困户扶贫教育保障；扎实推进医疗保障全覆盖，全面落实医疗保障政策，资助41户贫困户购买城乡医疗保险；实施贫困户送温暖慰问项目，1月份向全部贫困户开展春节前送温暖慰问活动。
- 3、精准识别：6月初驻村工作队会同镇干部、村委干部入户了解姚世辉、叶呈明两户困难户的贫困信息、综合分析核查信息后上报南雄市扶贫办，拟将姚世辉、叶呈明两户纳入贫困户。
- 4、2019年继续围绕打造廖屋、姚屋、刘屋、石岗等4个精品村，上半年已基本完成相关地段“三清三拆”工作，积极争取上级政策支持，扎实推进新农村示范村建设。
- 5、结合《南雄市2019年精准扶贫精准脱贫“以奖代补”实施方案》要求，对贫困户上半年养猪、种花生落实“以奖代补”。
- 6、扎实推进优质水稻、百香果产业扶贫。力促密下水村众志合作社与南雄市金友公司签订优质稻收购协议，通过合作社统

一对外销售，打通优质稻销售市场，提高市场议价能力；依托密下水村百香果种植示范基地，积极引导和帮助密下水村10户贫困户参与百香果种植，定期对种植户进行技术指导，并通过“企业+合作社+贫困户”的经营模式进行经营，按统一标准进行种植和管理，采取保底价收购，确保贫困户的收益。

二、红海湾公司对口帮扶陆河县螺溪镇欧田村

（一）积极主动完成推动村项目建设

- 1、帮助村集体经济发展项目。组织贫困户进行番薯种植，蜜蜂养殖项目。
- 2、落实入股新河工业园区精准扶贫产业园项目的收益。为建立长效脱贫机制，防止脱贫返贫现象发生，以村集体为主体，利用帮扶资金入股产业园，帮扶单位帮助村投入帮扶资金100万元，每年按照10%保底分红，华侨城螺溪谷旅游项目50万元，每年按照10%保底分红，用于贫困人员脱贫。
- 3、开展贫困人员劳动技能及转移就业培训项目。根据贫困人员需求，分别组织贫困户培训农业适用技术50人、转移就业相关内容培训50人。投入培训资金15620元。
- 4、积极引进华侨城螺溪谷项目。驻村工作队积极与深圳东部华侨城协调、沟通，主动与县相关部门联系，2017年6月，深圳华侨城东部集团正式落户欧田村，启动华侨城螺溪谷乡村旅游项目，2018年6月华侨城螺溪谷乡村旅游项目正式投入使用，2019年上半年通过乡村旅游产业的发展，带动贫困户脱贫致富。
- 5、完成欧田村党群服务中心建设投入资金29.5万元。

（二）全面部署，主动落实，积极推动完成户项目建设。

- 1、积极主动落实减贫计划。按照县扶贫办下达计划，2019年上半年前完成脱贫52户217人，剩余3户11人未脱贫，主要未脱贫原因是危房改造没有验收，经济收入已经达到脱贫条件。完全超额完成县扶贫办下达脱贫计划。
- 2、大力推进医保社保帮扶。完成帮助240人购买医保社保费用。
- 3、完成贫困户学生59人的生活费补助。

（三）加强基层党建工作，工作队积极参与并组织开展村三会一课和两学一做和党的十九大会议精神专题学习活动，为村的脱贫攻坚和新农村建设工作打好政治基础。

（四）危房改造情况。贫困户危房改造22户，已经全部验收完成19户，待验收3户。

三、臻能公司对口帮扶茂名市电白区沙琅镇新陂村

- 1、做好电白区、茂名市两级2018年度精准扶贫考核迎检准备工作，顺利通过两级扶贫成效考核，在茂名市市级考核中最终得分98分。
- 2、开展结对帮扶。根据人员变动和工作需要，及时调整结对帮扶责任人，落实好“一对一”结对帮扶要求；帮扶责任人每季度不少于1次走访挂钩帮扶贫困户，了解存在问题，分析原因，制定和落实帮扶措施，坚持扶贫与励志、日常帮助和临时救济、物质帮助和精神激励相结合，不断提高贫困户认识，发挥其主体作用，通过自身努力实现稳定脱贫。开展贫困户识别和新增工作。2019年度，新陂村拟新增贫困户1户。经新陂寨下村村民廖桃花（人口3，二级肢体残疾，无劳动力，8岁男童，5岁男童）申请、村两委和驻村扶贫工作队实地察看、村两委会议讨论、村民代表大会表决、村级公示等程序，于6月3日，新陂村向沙琅镇扶贫办提交了有关材料，现已进入镇级公示阶段。另外，6月中旬已督促沙琅镇社会事务办向上级提交将廖桃花两儿子纳入低保的材料。该户无劳动力，应实施兜底保障，由广发银行茂名分行结对帮扶。
- 3、扶贫产业园。按照工作计划，2019年4月起，新陂村韭菜产业园（60亩）转型为石榴产业园（50亩），计划2019年度投资30万元建设，种植红心番石榴，2020初有产出，种植时长10年。至2019年6月30日，已完成土地平整、栽种、第一轮除草等，水肥一体化建设接近完工，投入资金超过18万元。
- 4、扶贫慰问。在春节、七一前夕，组织帮扶单位和帮扶责任人到村慰问贫困户，送上慰问品和节日问候。
- 5、组织部分贫困户有劳动能力人员参加沙琅镇组织的汽车美容相关业务技能培训，提高贫困劳力技能水平；另一方面动员并协助贫困劳力参加电白区组织的招聘会、外出务工或就近就业，通过积极务工提高收入。跟踪公益性岗位提供和有关待遇落实。

四、湛江公司对口帮扶雷州市南兴镇外园村

2019年上半年公司扶贫工作人员在公司党委的关心和领导下，按照省委、省政府及湛江市的统一部署，扎实认真的开展各项扶贫工作，驻村工作组多次走访贫困户，了解贫困户情况，和全体村委干部开会研究扶贫工作，制定帮扶措施，现已完成所

有贫困户项目的实施，并已产生收益。现概括总结如下：

（一）长效扶贫项目情况

- 1、完成光伏发电项目的投资并已产生收益。
- 2、完成投资广东羽洁生态农业发展有限公司，2019年开始有收益。
- 3、完成投资雷州市吃草猪种养一体化产业，2019年开始有收益。

（二）至2019年上半年湛电公司支持的公益项目

- 1、村民饮用水建设项目2项，投资7.99万元。
- 2、排污沟及垃圾池建设，投资6.2万元。
- 3、文体设施建设，投资12.4万元。
- 4、村委会及党建建设，投资11万元。
- 5、贫困户危房改造3.8万元。
- 6、节日慰问贫困户9万元。

（三）2019年上半年开展的工作

- 1、整理完善扶贫资料。
- 2、组织协助村委开展党建工作。
- 3、组织召开扶贫工作会议八次。
- 4、组织协助村委开展乡村振兴工作。
- 5、组织协助村委开展“扫黑除恶”工作。
- 6、组织协助村委开展禁毒工作。
- 7、组织协助村委开展“三拆除三清理”工作。
- 8、组织党员进行二次党课及六次党日活动。
- 9、不定期对贫困户进行走访。

五、大埔公司对口帮扶梅州市大埔县枫朗镇下木村

2019年，大埔发电公司继续派出党建指导员和广州市海珠区江海街道办一起帮扶梅州市大埔县枫朗镇下木村，开展了如下帮扶工作：

- 1、扎实基层党建：投入2.95万元建设村委新党员活动室并购置一批办公桌椅，做好党建宣传栏和制度上墙；
- 2、开展庆祝建党98周年纪念活动，慰问4名60周岁老党员，组织党员开展“不忘初心、牢记使命”主题革命传统教育；
- 3、投入2.10万元用于70户贫困户春节慰问；
- 4、截止2019年6月30日，经动态管理目前全村贫困户70户142人，脱贫65户133人，脱贫人口占比93.7%，其中一般贫困户8户19人，五保户15户15人，低保户42户99人。

六、湛江风电公司对口帮扶徐闻县新寮镇后海村

2019年上半年，湛江风电公司继续在徐闻县新寮镇后海村和和安镇水头村（担任驻村党建指导员）开展精准扶贫工作。在上级党委的坚强领导，以及村“两委”干部的大力配合和驻村工作队的努力下，积极为贫困户实施各项扶贫项目，省市扶贫专项资金使用率达100%。另外利用帮扶单位自筹资金用于帮扶贫困户和村集体解决实际困难。此外，为了切实做到精准施策，精准帮扶，充分体现一户一策的帮扶特色，积极挖掘亮点，从而起到以点带面，影响带动身边的贫困户想方设法增加收入，达到稳定脱贫和致富，并且收到了显著的效果。截至2019年6月30日，完成后海村总共贫困户95户，贫困人口368人。已脱贫89户337人，达到脱贫标准，占后海村贫困人口368人的91.58%，取得了良好的阶段性成果，并且受到上级党委的充分肯定和表扬。党建指导员在镇党委领导下，紧紧依靠村党组织，指导党建工作、宣传政策法规、收集社情民意，有效推动了基层党组织建设，为精准扶贫工作提供了坚强支撑。

（3）精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
----	------	---------

一、总体情况	---	---
其中：1. 资金	万元	243.65
2. 物资折款	万元	4.82
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	1,028
二、分项投入	---	---
1. 产业发展脱贫	---	---
其中： 1.1 产业发展脱贫项目类型	---	农林产业扶贫
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	4
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	19
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	195
2. 转移就业脱贫	---	---
其中： 2.1 职业技能培训投入金额	万元	0.5
2.2 职业技能培训人数	人次	45
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数	人	36
3. 易地搬迁脱贫	---	---
4. 教育扶贫	---	---
其中： 4.1 资助贫困学生投入金额	万元	10.21
4.2 资助贫困学生人数	人	51
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	万元	0.3
5. 健康扶贫	---	---
其中： 5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	万元	1.44
6. 生态保护扶贫	---	---
其中： 6.1 项目类型	---	开展生态保护与建设
6.2 投入金额	万元	6.27
7. 兜底保障	---	---
8. 社会扶贫	---	---
9. 其他项目	---	---
其中： 9.1. 项目个数	个	9
9.2. 投入金额	万元	126.75
9.3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	563
三、所获奖项（内容、级别）	---	---

（4）后续精准扶贫计划

公司将继续贯彻落实省、市、县关于精准扶贫的有关规定，因地制宜，找准精准脱贫路径。一是继续抓党建强作风，推动对

口帮扶村“两委”班子加强思想建设。二是抓学习提能力，继续抓好学习习近平同志系列重要讲话精神，学习好精准扶贫有关文件精神，学习好扶贫相关业务知识，学习好与群众打交道的方式方法，进一步提升为民办事能力。三是抓重点促落实，各扶贫工作组将继续围绕精准扶贫这个核心，抓住扶贫中心工作，全面协同开展落实好有关工作。对纳入建档立卡卡的贫困户脱贫项目、村集体项目，按照制定的目标任务，主动争取有关部门的支持，协助帮扶村、贫困户实施脱贫项目，以务实的作风，确保全面完成脱贫攻坚目标任务。

十六、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

重要事项概述	公告名称	披露日期	网站查询索引
公司自2019年1月1日起对沙角A电厂固定资产折旧年限进行调整，归属于母公司净利润预计2019年减少约1.74亿元、2020年~2023年每年减少约0.49亿元，归属于母公司所有者权益预计2019年减少约1.74亿元、2020年~2023年每年减少约0.49亿元。	《关于调整沙角A电厂固定资产折旧年限的公告》	2019年01月26日	巨潮资讯网
为进一步推动公司在广东省及东南沿海海上风电规模化发展，经公司第九届董事会第七次会议于2019年1月25日审议，同意公司投资珠海金湾海上风电场项目（30万千瓦），动态总投资564,317万元，其中资本金112,863.4万元，占项目动态总投资的20%。	《关于投资建设珠海金湾海上风电场项目的公告》	2019年01月26日	巨潮资讯网
公司2019年度日常关联交易经2019年2月21日召开的2019年第一次临时股东大会批准执行。	《2019年日常关联交易预计公告》	2019年01月26日	巨潮资讯网
公司控股股东广东省粤电集团有限公司于2019年2月18日更名为“广东省能源集团有限公司”。该事项未涉及控股股东的股权变动，对公司经营活动不构成影响，公司控股股东和实际控制人均未发生变化。	《关于控股股东名称变更的公告》	2019年02月18日	巨潮资讯网
公司原董事周喜安先生由于工作变动原因，不再担任公司董事职务。经2019年2月21日召开的2019年第一次临时股东大会选举，阎明先生担任公司董事。	《2019年第一次临时股东大会决议公告》	2019年02月22日	巨潮资讯网
公司债券“12粤电债”于2019年3月18日完成2019年度付息工作。	《“12粤电债”2019年付息公告》	2019年03月12日	巨潮资讯网
公司控股子公司广东惠州平海发电厂有限公司于2019年4月1日收到广东省惠州市中级人民法院《应诉通知书》、《传票》及《民事起诉书》等法律文书一套，涉及中国能源建设集团广东火电工程有限公司诉平海发电厂建设工程施工合同纠纷一案。	《关于子公司涉及重大诉讼的公告》	2019年04月04日	巨潮资讯网
根据财政部《关于修订印发2018年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15号）、新金融工具相关会计准则等通知，对公司会计政策进行变更。	《关于会计政策变更的公告》	2019年04月12日	巨潮资讯网
为积极贯彻落实广东省委、省政府“在推进沙角电厂机组按期退役的同时，做好天然气替代电源建设等相关工作”的决策部署，加快推进东莞宁洲厂址替代电源项目相关工作，公司全资组建东莞宁洲厂址替代电源项目公司，注册地为东莞市虎门镇，首期注册资本金	《关于组建东莞宁洲厂址替代电源项目公司的对外投资公告》	2019年06月12日	巨潮资讯网

为3,000万元，由项目公司按照项目核准的要求开展宁洲项目前期工作，费用按1,960万元控制。			
---	--	--	--

十七、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

1、公司控股子公司广东惠州平海发电厂有限公司于2016年11月14日收到广东省海洋与渔业局出具的《行政处罚决定书》（粤海执处罚[2016]019号），对平海电厂未经批准实施了平海电厂场地平整及护岸工程，填海16.3947公顷，违反了《中华人民共和国海域使用管理法》第三条规定的行为作出“责令退还非法占用的海域，恢复海域原状，并处非法占用海域16.3947公顷的期间内该海域面积应缴纳的海域使用金十倍罚款，人民币壹亿柒仟贰佰壹拾肆万肆仟叁佰伍拾元整（¥172,144,350）。”的处罚决定。按照公司2015年度经审计的归属于母公司股东的净利润32.38亿元计算，上述行政处罚涉及金额影响归属于母公司股东的净利润约7740万元，约占最近一期经审计净利润的2.39%。

平海电厂不服《行政处罚决定书》的处罚措施，于2017年1月16日依据《中华人民共和国行政复议法》第六条的规定，向广东省人民政府申请行政复议，2017年6月16日，广东省人民政府出具行政复议决定书，“《根据中华人民共和国行政复议法》第二十八条第一款第一项的规定，维持被申请人省海洋与渔业厅做出的《行政处罚决定书》（粤海执处罚（2016）019号）”。平海电厂不服上述行政复议决定，于2017年7月18日向广州海事法院提出行政诉讼，2017年12月28日，广州海事法院出具行政判决书，“依照《中华人民共和国行政诉讼法》第六十九条的规定，判决如下：驳回原告广东惠州平海发电厂有限公司的诉讼请求。”平海电厂不服判决结果，向广东省高级人民法院提出上诉，诉讼结果尚未确定。按照公司上年度（2016年）归属于母公司股东的净利润9.37亿元计算，上述诉讼涉及金额影响归属于母公司股东的净利润约7740万元，约占最近一期经审计净利润的8.26%，对本公司不构成重大影响。

截至本报告披露日，上述行政处罚及行政诉讼事宜尚处于多方沟通协调中。根据广东能源集团与本公司于2012年签订的《发行股份购买资产协议书》，广东能源集团将根据上述事件的结果，按照该等事项造成的实际损失金额向本公司做出补偿。

2、公司控股子公司广东惠州平海发电厂有限公司于2018年11月13日收到惠东县海洋与渔业局出具的《行政处罚决定书》（粤惠东处罚（2019）042-1号），对平海电厂非法占用海域1.2813公顷建造挡沙堤工程的行为，违反了《中华人民共和国海域使用管理法》第三条第二款的规定作出“责令退还非法占用海域，恢复海域原状，并处罚人民币1153.17万元的行政处罚”。按照公司2017年度经审计的归属于母公司股东的净利润7.43亿元计算，上述行政处罚涉及金额影响归属于母公司股东的净利润约518.93万元，约占最近一期经审计净利润的0.7%。平海电厂不服《行政处罚决定书》的处罚措施，向惠东县人民政府提起行政复议申请，2019年4月7日，惠东县人民政府出具《行政复议决定书》（惠东府行复（2019）2号），维持原惠东县海洋与渔业局行政处罚决定。平海电厂不服上述行政复议决定，于2019年4月29日向广州海事法院提出行政诉讼，广州海事法院于2019年6月12日对本案进行了开庭审理，目前暂未判决。

截至本报告披露日，上述行政处罚及行政诉讼事宜尚处于多方沟通协调中。根据广东能源集团与本公司于2012年签订的《发行股份购买资产协议书》，广东能源集团将根据上述事件的结果，按照该等事项造成的实际损失金额向本公司做出补偿。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,897,968,946	36.15%						1,897,968,946	36.15%
2、国有法人持股	1,893,342,621	36.06%						1,893,342,621	36.06%
3、其他内资持股	4,626,325	0.09%						4,626,325	0.09%
其中：境内法人持股	4,620,666	0.09%						4,620,666	0.09%
境内自然人持股	5,659	0%						5,659	0%
二、无限售条件股份	3,352,315,040	63.85%						3,352,315,040	63.85%
1、人民币普通股	2,553,907,040	48.64%						2,553,907,040	48.64%
2、境内上市的外资股	798,408,000	15.21%						798,408,000	15.21%
三、股份总数	5,250,283,986	100%						5,250,283,986	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

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

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

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	98,303	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）	0					
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
广东省能源集团有限公司	国有法人	67.39%	3,538,005,285		1,893,342,621	1,644,662,664		
中国证券金融股份有限公司	国有法人	2.84%	148,862,420					
深圳广发电力投资有限公司	国有法人	2.22%	116,693,602					
广东省电力开发公司	国有法人	1.80%	94,367,341					
李卓	境内自然人	0.61%	31,932,923	390,600				
郑建祥	境内自然人	0.43%	22,625,098	57,400				
哈尔滨哈里实业股份有限公司	境内非国有法人	0.41%	21,758,045	815,400				
全国社保基金一零三组合	境内非国有法人	0.36%	18,994,982	-6,000,000				
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	境外法人	0.29%	15,316,066					
哈尔滨市道里区慈善基金会	境内非国有法人	0.26%	13,730,793	7,900				
上述股东关联关系或一致行动的说明	第四大股东广东省电力开发公司为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，二者存在关联关系；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 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
广东省能源集团有限公司	1,644,662,664	人民币普通股						

中国证券金融股份有限公司	148,862,420	人民币普通股	
深圳广发电力投资有限公司	116,693,602	人民币普通股	
广东省电力开发公司	94,367,341	人民币普通股	
李卓	31,932,923	人民币普通股	
郑建祥	22,625,098	境内上市外资股	
哈尔滨哈里实业股份有限公司	21,758,045	人民币普通股	
全国社保基金一零三组合	18,994,982	人民币普通股	
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	15,316,066	境内上市外资股	
哈尔滨市道里区慈善基金会	13,730,793	人民币普通股	
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	第四大股东广东省电力开发公司为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，二者存在关联关系；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 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	第五大股东李卓通过普通证券账户持有本公司股票 425,600 股，通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 31,507,323 股，合计持有本公司股票 31,932,923 股。第七大股东哈尔滨哈里实业股份有限公司通过普通证券账户持有本公司股票 815,400 股，通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 20,942,645 股，合计持有本公司股票 21,758,045 股。第十大股东哈尔滨市道里区慈善基金会通过普通证券账户持有本公司股票 80,187 股，通过信用交易担保证券账户持有本公司股票 13,650,606 股，合计持有本公司股票 13,730,793 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、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

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 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 2018 年年报。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
阎明	董事	被选举	2019 年 02 月 21 日	经 2019 年第一次临时股东大会选举为公司第九届董事会董事
周喜安	董事	离任	2019 年 02 月 21 日	工作变动

第九节 公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券是

一、公司债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额 (万元)	利率	还本付息方式
广东电力发展股份有限公司 2012 年公司债券	12 粤电债	112162.SZ	2013 年 03 月 18 日	2020 年 03 月 17 日	4,030.65	4.95%	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。
公司债券上市或转让的交易场所	深圳证券交易所						
投资者适当性安排	不适用						
报告期内公司债券的付息兑付情况	2019 年 3 月 18 日，公司向截止 2019 年 3 月 15 日下午深圳证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司登记在册的全体本期债券持有人支付了本年度债券利息。						
公司债券附发行人或投资者选择权条款、可交换条款等特殊条款的，报告期内相关条款的执行情况（如适用）	本期债券的期限为 7 年期，附第 5 年末发行人赎回选择权、发行人上调票面利率选择权和投资者回售选择权。上述条款已于 2018 年内执行完毕，详情可参阅公司《2018 年年度报告》。						

二、债券受托管理人和资信评级机构信息

债券受托管理人：							
名称	中信证券股份有限公司	办公地址	北京市朝阳区亮马桥路 48 号中信证券大厦 22 层	联系人	宋颐岚、杨昕	联系人电话	010-60838888
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							
名称	中诚信证券评估有限公司		办公地址	上海市黄浦区西藏南路 760 号安基大厦 8 楼			

三、公司债券募集资金使用情况

公司债券募集资金使用情况及履行的程序	根据公司 2013 年 3 月 14 日公告的本期债券募集说明书的相关内容，公司拟将 82,000 万元募集资金用于偿还贷款，调整债务结构；剩余 38,000 万元募集资金用于补充公司流动资金，改善公司资金状况。
--------------------	--

期末余额（万元）	0
募集资金专项账户运作情况	本期债券的募集资金净额于 2013 年 3 月 20 日汇入公司指定银行账户，已将 82,000 万元募集资金用于偿还贷款，调整债务结构；剩余 38,000 万元募集资金用于补充公司流动资金，改善公司资金状况。
募集资金使用是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是

四、公司债券信息评级情况

2019年5月14日，中诚信证券评估有限公司对公司及公司发行的“12粤电债”的信用状况进行了跟踪分析。经中诚信证评信用评级委员会最后审定，维持公司主体信用等级为AAA，评级展望稳定；维持本次债券的信用等级为AAA。（评级结果披露网址：<http://www.ccxr.com.cn/>、<http://www.cninfo.com.cn>，《广东电力发展股份有限公司2012年公司债券跟踪评级报告（2019）》）

五、公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施

（1）增信机制：公司本期债券无担保。经中诚信证券评估有限公司综合评定，公司本次发债主体信用等级为AAA，评级展望稳定；本次债券的信用等级为AAA。

（2）偿债计划：本期债券的起息日为2013年3月18日，债券利息将于起息日之后在存续期内每年支付一次，2014年至2020年间每年的3月18日为本期债券上一计息年度的付息日（遇法定节假日或休息日顺延）。2018年度，部分投资者行使回售选择权，“12粤电债”的回售数量为11,596,935张，回售金额为人民币1,217,087,933.25元（含利息）。公司已于2018年3月16日将本次“12粤电债”回售部分债券的本金及利息足额支付至中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司指定银行账户，于2018年3月19日划付至投资者资金账户。剩余债券数量为403,065张，到期日为2020年3月18日，到期支付本金及最后一期利息。

（3）偿债保障措施：为了充分、有效地维护债券持有人的利益，公司为本期债券的按时、足额偿付制定了一系列工作计划，包括确定专门部门与人员、安排偿债资金、制定管理措施、做好组织协调、加强信息披露等，努力形成一套确保债券安全兑付的保障措施。

六、报告期内债券持有人会议的召开情况

报告期内，公司未召开债券持有人会议。

七、报告期内债券受托管理人履行职责的情况

公司债券受托管理人中信证券股份有限公司依法维护债券持有人享有的法定权利以及行使债券募集说明书和其他公开披露文件中约定的职责，在受托期间对公司的有关情况进行持续跟踪与了解，根据对公司的持续跟踪所了解的情况向债券持有人出具并提供债券受托管理人定期报告。

报告期内，中信证券股份有限公司于2019年5月9日出具《广东电力发展股份有限公司2012年公司债券受托管理事务报告（2018年度）》，本公司于2019年5月10日在巨潮资讯网对报告进行了披露。

八、截至报告期末和上年末（或报告期和上年相同期间）公司的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	60.28%	62.89%	-2.61%
资产负债率	55.92%	57.02%	-1.10%
速动比率	46.63%	47.35%	-0.72%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
EBITDA 利息保障倍数	2.41	2.56	-5.86%
贷款偿还率	100 %	100 %	0 %
利息偿付率	100 %	100 %	0 %

上述会计数据和财务指标同比变动超过 30%的主要原因

适用 不适用

九、公司逾期未偿还债项

适用 不适用

公司不存在逾期未偿还债项。

十、报告期内对其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

- 1、本公司于2013年3月18日向社会公开发行12粤电债，票面金额为人民币1,200,000,000元，期限为5+2年的实名制记账式公司债券，报告期内偿还本息：1,995,172 元。
- 2、本公司于2018年8月27日发行18粤电发MTN001，发行金额为人民币800,000,000元，期限为3年，报告期内偿还本息：0元。
- 3、本公司于2018年8月24日发行18粤电发SCP002，发行金额为人民币600,000,000元，期限为180天，报告期内偿还本息：610,652,055 元。
- 4、本公司于2018年12月27日发行18粤电发SCP004，发行金额为人民币500,000,000元，期限为152天，报告期内偿还本息：506,413,151 元。
- 5、本公司于2019年2月18日发行19粤电发SCP001，发行金额为人民币600,000,000元，期限为180天，报告期内偿还本息：0元。
- 6、本公司于2019年5月24日发行19粤电发SCP002，发行金额为人民币600,000,000元，期限为180天，报告期内偿还本息：0元。

十一、报告期内获得的银行授信情况、使用情况以及偿还银行贷款的情况

报告期内，公司已签约无条件可用银行额度约为人民币472.99亿，已使用额度约为人民币246.88亿元，剩余可用银行额度合计约为人民币226.11亿元。本年公司偿还银行贷款约人民币79.32亿元，银行贷款余额约为人民币268.04亿元。

十二、报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

公司承诺按照“12粤电债”发行募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息及兑付本期债券本金。2019年3月18日，公司向截止2019年3月15日下午深圳证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司登记在册的全体本期债券持有人支付了本年度债券利息。

十三、报告期内发生的重大事项

无

十四、公司债券是否存在保证人

是 否

第十节 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	2019年6月30日	2018年12月31日
流动资产：		
货币资金	5,199,734,595	5,574,382,892
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	37,203	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	3,264,118,313	3,358,331,949
应收款项融资		
预付款项	844,155,255	906,261,046
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	298,620,587	222,976,826
其中：应收利息	23,038,895	18,856,569
应收股利		
买入返售金融资产		

存货	1,812,173,995	1,481,817,270
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	309,914,282	617,853,476
流动资产合计	11,728,754,230	12,161,623,459
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
可供出售金融资产		1,565,806,331
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款	90,938,922	89,762,071
长期股权投资	6,495,819,304	6,395,134,754
其他权益工具投资	1,720,652,013	
其他非流动金融资产		
投资性房地产	10,097,905	10,810,722
固定资产	40,097,107,758	41,157,594,848
在建工程	8,373,522,376	7,740,754,343
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	1,845,115,425	1,863,588,771
开发支出		
商誉	2,449,886	2,449,886
长期待摊费用	20,482,276	22,089,179
递延所得税资产	456,618,087	448,431,684
其他非流动资产	2,046,484,303	1,871,616,258
非流动资产合计	61,159,288,255	61,168,038,847
资产总计	72,888,042,485	73,329,662,306
流动负债：		
短期借款	6,916,200,000	7,526,000,000
向中央银行借款		
拆入资金		

交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,247,696,862	941,161,107
应付账款	2,251,908,661	2,196,600,415
预收款项	292,713	343,894
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	251,270,338	235,741,179
应交税费	489,590,123	397,001,706
其他应付款	3,842,521,518	4,152,518,495
其中：应付利息	147,098,684	59,316,077
应付股利	9,796,594	9,703,930
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
合同负债		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	3,249,068,381	2,779,347,654
其他流动负债	1,207,789,479	1,107,904,110
流动负债合计	19,456,338,075	19,336,618,560
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	17,660,996,020	18,802,292,664
应付债券	798,457,333	838,326,742
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	2,267,578,098	2,311,513,249
长期应付职工薪酬	107,427,012	122,913,388
预计负债		
递延收益	132,740,704	133,043,646

递延所得税负债	167,777,137	100,726,841
其他非流动负债	166,405,569	166,405,569
非流动负债合计	21,301,381,873	22,475,222,099
负债合计	40,757,719,948	41,811,840,659
所有者权益：		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,102,846,886	5,102,846,886
减：库存股		
其他综合收益	607,522,715	550,010,133
专项储备		
盈余公积	8,245,767,593	7,834,155,143
一般风险准备		
未分配利润	5,344,946,034	5,490,006,140
归属于母公司所有者权益合计	24,551,367,214	24,227,302,288
少数股东权益	7,578,955,323	7,290,519,359
所有者权益合计	32,130,322,537	31,517,821,647
负债和所有者权益总计	72,888,042,485	73,329,662,306

法定代表人：王进

主管会计工作负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年6月30日	2018年12月31日
流动资产：		
货币资金	438,191,159	385,577,463
交易性金融资产	37,203	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	225,163,808	264,537,475
应收款项融资		

预付款项	47,036,819	44,826,500
其他应收款	94,567,387	375,296,228
其中：应收利息	700,566	1,121,522
应收股利		447,956
存货	159,909,737	187,058,140
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	199,679	199,679
流动资产合计	965,105,792	1,257,495,485
非流动资产：		
债权投资		
可供出售金融资产		1,565,806,331
其他债权投资		
持有至到期投资		
长期应收款	306,460,000	306,460,000
长期股权投资	25,698,970,548	24,699,820,321
其他权益工具投资	1,720,652,013	
其他非流动金融资产		
投资性房地产	7,343,242	7,661,041
固定资产	842,115,992	978,022,437
在建工程	12,665,153	9,394,075
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	84,959,102	86,681,362
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	356,004,000	356,004,000
非流动资产合计	29,029,170,050	28,009,849,567
资产总计	29,994,275,842	29,267,345,052
流动负债：		

短期借款	1,500,000,000	1,500,000,000
交易性金融负债		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	155,190,455	223,827,319
预收款项		
合同负债		
应付职工薪酬	46,544,032	53,346,100
应交税费	46,340,743	48,590,195
其他应付款	114,622,158	98,528,954
其中：应付利息	31,200,062	15,787,356
应付股利	9,796,594	9,703,930
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	40,284,563	
其他流动负债	1,207,789,479	1,107,904,110
流动负债合计	3,110,771,430	3,032,196,678
非流动负债：		
长期借款	1,500,000,000	1,500,000,000
应付债券	798,457,333	838,326,742
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	3,025,750	4,340,898
长期应付职工薪酬	30,668,978	32,170,769
预计负债		
递延收益	48,362,943	48,362,943
递延所得税负债	166,511,917	99,461,621
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,547,026,921	2,522,662,973
负债合计	5,657,798,351	5,554,859,651
所有者权益：		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986

其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	5,605,794,601	5,605,794,601
减：库存股		
其他综合收益	607,522,715	550,010,133
专项储备		
盈余公积	8,245,767,593	7,834,155,143
未分配利润	4,627,108,596	4,472,241,538
所有者权益合计	24,336,477,491	23,712,485,401
负债和所有者权益总计	29,994,275,842	29,267,345,052

3、合并利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业总收入	12,874,181,250	13,894,985,179
其中：营业收入	12,874,181,250	13,894,985,179
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	12,036,981,919	13,213,530,804
其中：营业成本	11,024,143,476	12,200,856,427
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	93,365,358	99,532,565
销售费用	12,844,788	10,316,130
管理费用	270,884,804	270,794,513
研发费用	347,523	912,371
财务费用	635,395,970	631,118,798

其中：利息费用	664,009,453	657,904,963
利息收入	31,661,505	29,906,705
加：其他收益	39,472,856	17,030,759
投资收益（损失以“-”号填列）	304,451,356	291,018,592
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	273,618,214	272,404,985
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	30,626	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-523,441	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		388,507
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,180,630,728	989,892,233
加：营业外收入	5,293,187	52,608,901
减：营业外支出	20,234,696	1,814,323
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,165,689,219	1,040,686,811
减：所得税费用	309,835,930	307,767,578
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	855,853,289	732,919,233
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	855,853,289	732,919,233
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司所有者的净利润	581,569,383	448,833,518
2. 少数股东损益	274,283,906	284,085,715

六、其他综合收益的税后净额	57,512,582	-46,851,817
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	57,512,582	-46,851,817
(一)不能重分类进损益的其他综合收益	57,512,582	
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	57,512,582	
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二)将重分类进损益的其他综合收益		-46,851,817
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.可供出售金融资产公允价值变动损益		-46,851,817
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6.其他债权投资信用减值准备		
7.现金流量套期储备		
8.外币财务报表折算差额		
9.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	913,365,871	686,067,416
归属于母公司所有者的综合收益总额	639,081,965	401,981,701
归属于少数股东的综合收益总额	274,283,906	284,085,715
八、每股收益：		

(一) 基本每股收益	0.1108	0.0855
(二) 稀释每股收益	0.1108	0.0855

法定代表人：王进

主管会计工作负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

4、母公司利润表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业收入	984,909,082	1,148,346,022
减：营业成本	978,133,881	1,083,181,215
税金及附加	5,890,693	4,615,124
销售费用	675,889	917,618
管理费用	36,863,889	37,549,008
研发费用	269,693	912,371
财务费用	100,956,761	100,072,564
其中：利息费用	101,909,495	100,909,911
利息收入	2,477,731	2,753,042
加：其他收益	10,000	284,896
投资收益（损失以“-”号填列）	1,065,475,482	1,075,719,889
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	270,083,891	270,075,688.23
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	30,626	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-303,753	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	3,218,915	-32,933
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	930,549,546	997,069,974
加：营业外收入	7,842	127,262

减：营业外支出	1,181,405	676,668
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	929,375,983	996,520,568
减：所得税费用	47,879,436	
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	881,496,547	996,520,568
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	881,496,547	996,520,568
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	57,512,582	-46,851,818
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	57,512,582	
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动	57,512,582	
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-46,851,818
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-46,851,818
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
6. 其他债权投资信用减值准备		
7. 现金流量套期储备		
8. 外币财务报表折算差额		
9. 其他		

六、综合收益总额	939,009,129	949,668,750
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1680	0.1898
（二）稀释每股收益	0.1680	0.1898

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
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	14,705,585,514	16,141,817,697
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		
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		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	40,296,334	21,858,952
收到其他与经营活动有关的现金	162,228,929	214,249,915
经营活动现金流入小计	14,908,110,777	16,377,926,564
购买商品、接受劳务支付的现金	9,504,880,179	10,919,230,182
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		
为交易目的而持有的金融资产净增加额		
拆出资金净增加额		
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	779,694,520	729,285,216
支付的各项税费	468,777,176	691,950,014
支付其他与经营活动有关的现金	351,317,101	241,928,444
经营活动现金流出小计	11,104,668,976	12,582,393,856
经营活动产生的现金流量净额	3,803,441,801	3,795,532,708
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	197,809,412	165,708,684
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,295,896
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	197,809,412	168,004,580
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,735,190,767	1,769,542,620
投资支付的现金	78,938,898	98,000,000
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	1,814,129,665	1,867,542,620
投资活动产生的现金流量净额	-1,616,320,253	-1,699,538,040
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	297,000,000	4,000,000
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	297,000,000	4,000,000
取得借款收到的现金	6,396,276,411	7,575,961,501
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	6,693,276,411	7,579,961,501
偿还债务支付的现金	7,933,799,586	7,102,027,135
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,320,358,435	1,505,845,837
其中：子公司支付给少数股东的	282,847,942	327,712,545

股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金		136,080,000
筹资活动现金流出小计	9,254,158,021	8,743,952,972
筹资活动产生的现金流量净额	-2,560,881,610	-1,163,991,471
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	45	93
五、现金及现金等价物净增加额	-373,760,017	932,003,290
加：期初现金及现金等价物余额	5,570,382,892	4,996,580,490
六、期末现金及现金等价物余额	5,196,622,875	5,928,583,780

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2019 年半年度	2018 年半年度
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	1,136,209,449	1,280,393,400
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	26,129,308	30,151,895
经营活动现金流入小计	1,162,338,757	1,310,545,295
购买商品、接受劳务支付的现金	881,437,635	1,071,447,386
支付给职工以及为职工支付的现金	139,542,668	142,438,363
支付的各项税费	40,999,760	30,081,576
支付其他与经营活动有关的现金	26,198,514	34,140,083
经营活动现金流出小计	1,088,178,577	1,278,107,408
经营活动产生的现金流量净额	74,160,180	32,437,887
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	300,209,927	187,920,000
取得投资收益收到的现金	969,950,713	959,750,429
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,808,750	19,137
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	1,273,969,390	1,147,689,566
购建固定资产、无形资产和其他	11,242,719	57,108,206

长期资产支付的现金		
投资支付的现金	980,554,158	546,000,000
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	991,796,877	603,108,206
投资活动产生的现金流量净额	282,172,513	544,581,360
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	1,499,400,000	3,030,805,608
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	1,499,400,000	3,030,805,608
偿还债务支付的现金	1,401,515,857	3,059,693,500
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	401,603,186	567,661,585
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	1,803,119,043	3,627,355,085
筹资活动产生的现金流量净额	-303,719,043	-596,549,477
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	45	93
五、现金及现金等价物净增加额	52,613,695	-19,530,137
加：期初现金及现金等价物余额	385,577,463	429,724,538
六、期末现金及现金等价物余额	438,191,158	410,194,401

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	5,250,283,986				5,102,846,886		550,010,133		7,834,155,143		5,490,006,140		24,227,302,288	7,290,519,359	31,517,821,647
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	5,250,283,986				5,102,846,886		550,010,133		7,834,155,143		5,490,006,140		24,227,302,288	7,290,519,359	31,517,821,647
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							57,512,582		411,612,450		-145,060,106		324,064,926	288,435,964	612,500,890
（一）综合收益总额							57,512,582				581,569,383		639,081,965	274,283,906	913,365,871
（二）所有者投入和减少资本														297,000,000	297,000,000
1. 所有者投入的普通股														297,000,000	297,000,000

2. 其他权益工具持有者投入资本																				
3. 股份支付计入所有者权益的金额																				
4. 其他																				
(三) 利润分配									411,612,450		-726,629,489		-315,017,039		-282,847,942		-597,864,981			
1. 提取盈余公积									411,612,450		-411,612,450									
2. 提取一般风险准备																				
3. 对所有者（或股东）的分配											-315,017,039		-315,017,039		-282,847,942		-597,864,981			
4. 其他																				
(四) 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. 设定受益计划变动额结转留存收益																				
5. 其他综合收益结转留存收益																				
6. 其他																				
(五) 专项储备																				

1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	5,250,283,986				5,102,846,886	607,522,715	8,245,767,593	5,344,946,034	24,551,367,214	7,578,955,323	32,130,322,537				

上期金额

单位：元

项目	2018 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
一、上年期末余额	5,250,283,986				5,004,250,685		137,001,523		7,590,363,724		5,713,290,735		23,695,190,653	6,007,669,360	29,702,860,013	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	5,250,283,986				5,004,250,685		137,001,523		7,590,363,724		5,713,290,735		23,695,190,653	6,007,669,360	29,702,860,013	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)							-46,851,817		243,791,419		-215,017,477		-18,077,875	-175,706,830	-193,784,705	
(一) 综合收益总额							-46,851,817				448,833,518		401,981,701	284,085,715	686,067,416	
(二) 所有者投入和减少资本											-36,857		-36,857	-132,080,000	-132,116,857	
1. 所有者投入的普通														4,000,000	4,000,000	

1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	5,250,283,986				5,004,250,685	90,149,706	7,834,155,143		5,498,273,258		23,677,112,778	5,831,962,530	29,509,075,308	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2019 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	5,250,283,986				5,605,794,601		550,010,133		7,834,155,143	4,472,241,538		23,712,485,401
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,250,283,986				5,605,794,601		550,010,133		7,834,155,143	4,472,241,538		23,712,485,401
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							57,512,582		411,612,450	154,867,058		623,992,090
（一）综合收益总额							57,512,582			881,496,547		939,009,129
（二）所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												

4. 其他												
(三) 利润分配								411,612,450	-726,629,489			-315,017,039
1. 提取盈余公积								411,612,450	-411,612,450			
2. 对所有者（或股东）的分配												-315,017,039
3. 其他												
(四) 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. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	5,250,283,986				5,605,794,601		607,522,715	8,245,767,593	4,627,108,596			24,336,477,491

上期金额

单位：元

项目	2018 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	5,250,283,986				5,605,794,601		137,001,523		7,590,363,724	3,960,056,960		22,543,500,794

加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,250,283,986				5,605,794,601		137,001,523		7,590,363,724	3,960,056,960		22,543,500,794
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-46,851,817		243,791,419	332,669,573		529,609,175
（一）综合收益总额							-46,851,817			996,520,568		949,668,751
（二）所有者投入和减少资本										-36,857		-36,857
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他										-36,857		-36,857
（三）利润分配									243,791,419	-663,814,138		-420,022,719
1. 提取盈余公积									243,791,419	-243,791,419		
2. 对所有者（或股东）的分配										-420,022,719		-420,022,719
3. 其他												
（四）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. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												

1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	5,250,283,986				5,605,794,601		90,149,706		7,834,155,143	4,292,726,533		23,073,109,969

三、公司基本情况

广东电力发展股份有限公司(以下简称“本公司”)是由原广东省电力工业总公司、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,注册地及总部地址为中华人民共和国广东省广州市天河东路2号粤电广场南塔楼33至36楼。广东省能源集团有限公司(“广东能源集团公司”)为本公司的母公司,广东省人民政府国有资产监督管理委员会为本公司的最终母公司。

本公司发行的人民币普通股(“A股”)及境内上市外资股(“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挂牌上市交易。于2019年06月30日,本公司的总股本为人民币5,250,283,986元,每股面值1元。

本财务报表由本公司董事会于2019年08月29日批准报出。

本公司及子公司(以下合称“本集团”)主要在中国广东省从事电厂的发展和经营业务。

本报告期内,本集团合并范围变化的情况参见附注八。

本公司子公司的相关信息参见附注九。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部于2006年2月15日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定(以下合称“企业会计准则”)、以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制。

2、持续经营

公司自本报告期末至少12个月内具备持续经营能力,无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

具体会计政策和会计估计提示:

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判断进行持续的评价。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) 其他长期资产减值的估计

本集团在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的预期可获得的现金流量现值是否低于资产的账面价值;以及(3)预计未来现金流量现值中使用的假设是否适当。

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

(b) 所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

(c) 递延所得税资产

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。

在估计未来期间能够取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣暂时性差异时，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，并以预期收回该资产期间的适用所得税税率为基础计算并确认相关递延所得税资产。本集团需要运用判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，并根据现行的税收政策及其他相关政策对未来的适用所得税税率进行合理的估计和判断，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来期间实际产生的利润的时间和金额或者实际适用所得税税率与管理层的估计存在差异，该差异将对递延所得税资产的金额产生影响。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合中华人民共和国财政部（以下简称“财政部”）颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2019年6月30日的合并及公司财务状况以及2019年1月1日至2019年6月30日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。

2、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2019年1月1日起至2019年6月30日止六个月期间。

3、营业周期

本公司将从购买生产电力等的资产起至实现现金或现金等价物的期间作为正常营业周期。本公司主要业务的营业周期通常小于12个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，编制财务报表采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(a) 同一控制下的企业合并

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。

(b) 非同一控制下的企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购

买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小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，计入当期损益。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

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、当期净损益及综合收益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本集团根据集团在合营安排的正常经营中享有的权利和承担的义务，来确定合营安排的分类。对权利和义务进行评价时，考虑该合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素。

本集团确认集团与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （一）确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- （二）确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- （三）确认出售集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- （四）按集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- （五）确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本集团向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，集团全额确认该损失。

本集团自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本集团按其承担的份额确认该部分损失。

8、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、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

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。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10、金融工具

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，采用以下方式进行计量：

以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收账款、其他应收款和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产。

权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

(ii) 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来12个月内

的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

低风险组合 应收电力销售款、应收政府款项和应收关联方款项、应收补充医疗保险基金款项等。

其他组合本组合为除低风险组合之外的应收款项。

对于划分为组合的应收账款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

(iii) 终止确认

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。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余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其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以摊余成本计量的金融负债和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。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。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团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。

(c) 金融工具的公允价值确定

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。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可观察输入值。

11、应收票据

12、应收账款

13、应收款项融资

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

15、存货

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

(a) 分类

存货主要包括燃料和备品备件等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 发出存货的计价方法

燃料发出时的成本按加权平均法核算。备品备件在领用时采用一次转销法进行摊销。

(c) 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。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

16、合同资产

17、合同成本

18、持有待售资产

同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：(a) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(b) 本集团已与其他方签订具有法律约束力的出售协议且已取得相关批准，预计出售将在一年内完成。符合持有待售条件的非流动资产(不包括金融资产、以公允价值计量的投资性房地产以及递延所得税资产)，以账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低计量，公允价值减去出售费用后的净额低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。

被划分为持有待售的非流动资产和处置组中的资产和负债，分类为流动资产和流动负债，并在资产负债表中单独列示。

终止经营为满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被处置或划归为持有待售类别：(a) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；(b) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；(c) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

利润表中列示的终止经营净利润包括其经营损益和处置损益。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

长期股权投资包括：本公司对子公司的长期股权投资；本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为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。

(a) 投资成本确定

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，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中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。

(b) 后续计量及损益确认方法

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预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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。

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

共同控制是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

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。

(d) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、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。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)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	22年 - 30年	5%	3.17% - 4.32%

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，基于转换当日投资性房地产的账面价值确定固定资产的账面价值。

对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧(摊销)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计入当期损益。

24、固定资产

(1) 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。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，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) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	6 - 50 年	5%	1.90% - 15.83%
发电设备	年限平均法	3 - 31 年	0% - 5%	3.06% - 33.33%
运输工具	年限平均法	5 - 15 年	0% - 5%	6.33% - 20 %
其他设备	年限平均法	3 - 22 年	0% - 5%	4.32% - 33.33%

根据目前沙角 A 电厂的机组关停计划，本公司预计其中部分固定资产使用寿命将大幅缩短。根据《企业会计准则第 4 号——固定资产》第十九条，本公司拟对沙角 A 电厂房屋及建筑物、发电设备及其他设备相关固定资产折旧年限进行相应调整，使之更加符合固定资产的实际使用状况。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

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。

25、在建工程

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。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。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。

26、借款费用

本集团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。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。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。

对于为购建符合资本化条件的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。

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产主要包括土地使用权、海域使用权、软件、特许经营权、输变电配套工程、微波工程及交通运输工程，以成本计量。公司制改建时国有股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

(a) 土地使用权及海域使用权

土地使用权按使用年限20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16年内平均摊销。

交通运输工程在预计受益年限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。

(d) 定期复核使用寿命和摊销方法

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。

(e) 无形资产减值

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。

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。为研究研发项目而进行的有计划的调查、评价和选择阶段的支出为研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；大规模生产之前，针对研发项目最终应用的相关设计、测试阶段的支出为开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化：研发项目开发已经技术团队进行充分论证；

管理层已批准研发项目开发的预算；前期市场调研的研究分析说明研发项目所生产的产品具有市场推广能力；有足够的技术和资金支持，以进行项目的开发活动及后续的大规模生产；以及相关开发的支出能够可靠地归集。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

31、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、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。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

32、长期待摊费用

长期待摊费用包括经营租入固定资产改良及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

33、合同负债

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费、短期带薪缺勤等。本集团在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险、失业保险及补充养老保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴费基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。

补充养老保险

本集团为职工购买了补充养老保险，并按照母公司广东能源集团公司的有关规定支付保险金。

本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工

的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

内退福利

本集团向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利，是指向未达到国家规定的退休年龄、经本集团管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本集团自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本集团比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利，列示为流动负债。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

根据本公司及本集团部分子公司所属地方社会医疗保险的相关规定，本集团参加城镇职工基本医疗保险的职工个人，达到法定退休年龄时，累计缴费年限未满当地规定年限的，本集团需在员工退休后继续缴费至规定年限。本集团将预计未来在员工退休后仍需支付医疗保险至规定年限的现金流量现值确认为长期应付职工薪酬，并计入当期损益或相关资产成本。

35、租赁负债

36、预计负债

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

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。

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

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列示为流动负债。

37、股份支付

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

是否已执行新收入准则

是 否

收入确认

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很可能流入本集团，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) 销售电力及热能收入

本集团于电力、热能供应至电网公司或客户时确认销售收入。

(b) 副产品销售收入

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

(c) 提供劳务

本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定提供劳务收入金额。

本集团对外提供电力交易服务和维修服务。

本集团对外提供的电力交易服务，于用电方接受电力服务时，依据采购的电价与销售电价之差额，确认电力交易销售收入。

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。

(d) 让渡资产使用权

利息收入按照存款的存放时间或借出货币资金的时间，采用实际利率计算确定。

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认为收入。

注：说明收入确认原则和计量方法。公司应结合实际生产经营特点制定收入确认会计政策，说明具体收入确认时点及计量方法，同类业务采用不同经营模式在不同时点确认收入的，应当分别说明。按完工百分比法确认提供劳务和建造合同收入的收入的，说明确定合同完工进度的依据和方法。

40、政府补助

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。

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，是指本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

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按照合理、系统的方法分摊计入损益；与收益相关的政府补助，若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。若用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，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。本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

本集团收到的政策性优惠利率贷款，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

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。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，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、联营企业及合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：

- 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；

- 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。

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

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。

经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。

(2) 融资租赁的会计处理方法

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。

43、其他重要的会计政策和会计估计

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判断进行持续的评价。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) 长期资产减值的估计

本集团在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：(i) 影响资产减值的事项是否已经发生；(ii) 资产继续使用或处置的预期可获得的现金流量现值是否低于资产的账面价值；以及 (iii) 预计未来现金流量现值中使用的假设是否适当。

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

(b) 固定资产的折旧年限及残值率

固定资产的折旧年限及残值率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。折旧年限和残值率在每年年度终了时进行检讨并作出适当调整。

固定资产折旧年限及残值率的变化，可能会对本集团的净利润产生重大影响。

(c) 所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

(d) 递延所得税资产

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。

在估计未来期间能够取得足够的应纳税所得额用以利用可抵扣亏损及暂时性差异时，本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣亏损及暂时性差异的应纳税所得额为限，并以预期收回该资产期间的适用所得税税率为基础计算并确认相关递延所得税资产。本集团需要运用判断来估计未来取得应纳税所得额的时间和金额，并根据现行的税收政策及其他相关政策对未来的适用所得税税率进行合理的估计和判断，以决定应确认的递延所得税资产的金额。如果未来期间实际产生的利润的时间和金额或者实际适用所得税税率与管理层的估计存在差异，该差异将对递延所得税资产的金额产生影响。

44、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
根据财政部 2017 年 3 月 31 日修订发布的企业会计准则 22 号、企业会计准则 23 号、企业会计准则 24 号和 2017 年 5 月 2 日修订发布的企业会计准则第 37 号(以下简称:新金融工具准则),以及 2019 年 4 月 30 日发布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2019]6 号)要求,结合本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征,将所持有的三家公司的投资,由原来以成本法核算的可供出售金融资产核算,调整为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算,在其他权益工具投资列报。	2019 年 3 月 20 日,公司第九届董事会审计委员会第五次会议审议通过了《关于会计政策变更的议案》,同意将该议案提交公司董事会审议。2018 年 4 月 11 日,公司第九届董事会第八次会议审议通过了《关于会计政策变更的议案》,公司独立董事和监事会分别就此事项发表了独立意见和审核意见。	

(2) 重要会计估计变更

√ 适用 □ 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
根据《广东省发展改革委关于做好沙角 A 电厂 1 号机和沙角 B 电厂 2 号机组关停工作的通知》(粤发改能电函(2018)5354 号)及《广东省发展改革委关于沙角 A 电厂退役及替代电源建设问题的请示》(粤发改能电(2018)361 号),公司分支机构沙角 A 电厂 1 号机已于 2018 年 11 月关停,2、3 号机预计于 2019 年底前关停,4、5 号机预计于 2023 年底前关停。根据目前沙角 A 电厂的机组关停计划,本公司预计其中部分固定资产使用寿命将大幅缩短。根据《企业会计准则第 4 号——固定资产》第十九条,本公司拟对沙角 A 电厂相关固定资产折旧年限进行相应调整,使之更加符合固定资产的实际使用状况。	2018 年 12 月 27 日,公司第九届董事会审计委员会召开第四次会议,对《关于调整沙角 A 电厂固定资产折旧年限的议案》进行了审查,同意提交公司董事会审议。2019 年 1 月 25 日,公司第九届董事会第七次会议审议通过了《关于调整沙角 A 电厂固定资产折旧年限的议案》,公司独立董事和监事会分别就此事项发表了独立意见和核查意见。根据《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所主板上市公司规范运作指引(2015 年修订)》的有关规定,本次调整沙角 A 电厂固定资产折旧年限事项无需提交股东大会审议。	2019 年 01 月 01 日	

1、固定资产折旧:预计 2019 年增加约 1.74 亿元,预计 2020 年-2023 年每年增加约 0.49 亿元;

2、归属于母公司净利润:预计 2019 年减少约 1.74 亿元,预计 2020 年-2023 年每年减少约 0.49 亿元;

3、归属于母公司所有者权益:预计 2019 年减少约 1.74 亿元,预计 2020 年-2023 年每年减少约 0.49 亿元。

(3) 首次执行新金融工具准则、新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

√ 适用 □ 不适用

合并资产负债表

单位:元

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 01 月 01 日	调整数
----	------------------	------------------	-----

流动资产：			
货币资金	5,574,382,892	5,574,382,892	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	3,358,331,949	3,358,331,949	
应收款项融资			
预付款项	906,261,046	906,261,046	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	222,976,826	222,976,826	
其中：应收利息	18,856,569	18,856,569	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	1,481,817,270	1,481,817,270	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	617,853,476	617,853,476	
流动资产合计	12,161,623,459	12,161,623,459	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	1,565,806,331		-1,565,806,331
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	89,762,071	89,762,071	
长期股权投资	6,395,134,754	6,395,134,754	
其他权益工具投资		1,565,806,331	1,565,806,331

其他非流动金融资产			
投资性房地产	10,810,722	10,810,722	
固定资产	41,157,594,848	41,157,594,848	
在建工程	7,740,754,343	7,740,754,343	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,863,588,771	1,863,588,771	
开发支出			
商誉	2,449,886	2,449,886	
长期待摊费用	22,089,179	22,089,179	
递延所得税资产	448,431,684	448,431,684	
其他非流动资产	1,871,616,258	1,871,616,258	
非流动资产合计	61,168,038,847	61,168,038,847	
资产总计	73,329,662,306	73,329,662,306	
流动负债：			
短期借款	7,526,000,000	7,526,000,000	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	941,161,107	941,161,107	
应付账款	2,196,600,415	2,196,600,415	
预收款项	343,894	343,894	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	235,741,179	235,741,179	
应交税费	397,001,706	397,001,706	
其他应付款	4,152,518,495	4,152,518,495	
其中：应付利息	59,316,077	59,316,077	

应付股利	9,703,930	9,703,930	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
合同负债			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	2,779,347,654	2,779,347,654	
其他流动负债	1,107,904,110	1,107,904,110	
流动负债合计	19,336,618,560	19,336,618,560	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	18,802,292,664	18,802,292,664	
应付债券	838,326,742	838,326,742	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	2,311,513,249	2,311,513,249	
长期应付职工薪酬	122,913,388	122,913,388	
预计负债			
递延收益	133,043,646	133,043,646	
递延所得税负债	100,726,841	100,726,841	
其他非流动负债	166,405,569	166,405,569	
非流动负债合计	22,475,222,099	22,475,222,099	
负债合计	41,811,840,659	41,811,840,659	
所有者权益：			
股本	5,250,283,986	5,250,283,986	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	5,102,846,886	5,102,846,886	
减：库存股			
其他综合收益	550,010,133	550,010,133	
专项储备			
盈余公积	7,834,155,143	7,834,155,143	
一般风险准备			

未分配利润	5,490,006,140	5,490,006,140	
归属于母公司所有者权益合计	24,227,302,288	24,227,302,288	
少数股东权益	7,290,519,359	7,290,519,359	
所有者权益合计	31,517,821,647	31,517,821,647	
负债和所有者权益总计	73,329,662,306	73,329,662,306	

调整情况说明

根据财政部2017年3月31日修订发布的企业会计准则22号、企业会计准则23号、企业会计准则24号和2017年5月2日修订发布的企业会计准则第37号(以下简称:新金融工具准则),以及2019年4月30日发布了《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2019]6号)要求,结合本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征,将所持有的三家公司的投资,由原来以成本法核算的可供出售金融资产核算,调整为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算,在其他权益工具投资列报。

母公司资产负债表

单位:元

项目	2018年12月31日	2019年01月01日	调整数
流动资产:			
货币资金	385,577,463	385,577,463	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	264,537,475	264,537,475	
应收款项融资			
预付款项	44,826,500	44,826,500	
其他应收款	375,296,228	375,296,228	
其中:应收利息	1,121,522	1,121,522	
应收股利	447,956	447,956	
存货	187,058,140	187,058,140	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	199,679	199,679	
流动资产合计	1,257,495,485	1,257,495,485	
非流动资产:			
债权投资			
可供出售金融资产	1,565,806,331		-1,565,806,331

其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	306,460,000	306,460,000	
长期股权投资	24,699,820,321	24,699,820,321	
其他权益工具投资		1,565,806,331	1,565,806,331
其他非流动金融资产			
投资性房地产	7,661,041	7,661,041	
固定资产	978,022,437	978,022,437	
在建工程	9,394,075	9,394,075	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	86,681,362	86,681,362	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产	356,004,000	356,004,000	
非流动资产合计	28,009,849,567	28,009,849,567	
资产总计	29,267,345,052	29,267,345,052	
流动负债：			
短期借款	1,500,000,000	1,500,000,000	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	223,827,319	223,827,319	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	53,346,100	53,346,100	
应交税费	48,590,195	48,590,195	
其他应付款	98,528,954	98,528,954	
其中：应付利息	15,787,356	15,787,356	

应付股利	9,703,930	9,703,930	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	1,107,904,110	1,107,904,110	
流动负债合计	3,032,196,678	3,032,196,678	
非流动负债：			
长期借款	1,500,000,000	1,500,000,000	
应付债券	838,326,742	838,326,742	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	4,340,898	4,340,898	
长期应付职工薪酬	32,170,769	32,170,769	
预计负债			
递延收益	48,362,943	48,362,943	
递延所得税负债	99,461,621	99,461,621	
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,522,662,973	2,522,662,973	
负债合计	5,554,859,651	5,554,859,651	
所有者权益：			
股本	5,250,283,986	5,250,283,986	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	5,605,794,601	5,605,794,601	
减：库存股			
其他综合收益	550,010,133	550,010,133	
专项储备			
盈余公积	7,834,155,143	7,834,155,143	
未分配利润	4,472,241,538	4,472,241,538	
所有者权益合计	23,712,485,401	23,712,485,401	
负债和所有者权益总计	29,267,345,052	29,267,345,052	

调整情况说明

根据财政部2017年3月31日修订发布的企业会计准则22号、企业会计准则23号、企业会计准则24号和2017年5月2日修订发布的企业会计准则第37号(以下简称：新金融工具准则)，以及 2019年4月30日发布了《关于修订印发2019年度一般企业财务报

表格式的通知》(财会[2019]6号)要求,结合本集团管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征,将所持有的三家公司的投资,由原来以成本法核算的可供出售金融资产核算,调整为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算,在其他权益工具投资列报。

(4) 首次执行新金融工具准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

45、其他

六、税项

1、主要税种及税率

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)	3%、6%、9%、10%、13%及16% (根据财政部、税务总局、海关总署颁布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财税[2019]39号)及相关规定,自2019年4月1日起,本集团原适用16%和10%税率的业务,税率分别调整为13%、9%。)
城市维护建设税	缴纳的增值税及消费税税额	5%至7%
企业所得税	应纳税所得额	0%、12.5%、15%、20%及25%
教育费附加	实际缴纳增值税	3%
地方教育费附加	实际缴纳增值税	2%
房产税	房产的租金收入或房产的原值减除扣除比例后的余值	12%及1.2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
广东粤电电白风电有限公司	12.50%
广东粤电曲界风力发电有限公司	12.50%
广东粤电雷州风力发电有限公司	0%
湛江电力有限公司	15%
湛江宇恒电力检修安装有限公司	20%

2、税收优惠

(a) 根据财税[2008]46号及国税发[2009]80号文的批准,电白风电、曲界风力和雷州风力自获利年度起,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。电白风电及曲界风力的第一个获利年度为2016年,雷州风力第一个获利年度为2017年。因此电白风电、曲界风力和雷州风力2019年度的适用企业所得税率分别为12.5%、12.5%及0%(2018年度分别为:0%、0%及0%)。

此外,广东粤电石碑山风能开发有限公司(“石碑山风电”)、广东粤电湛江风力发电有限公司(“湛江风力”)、广东粤电徐

闻风力发电有限公司(“徐闻风力”)、电白风电、曲界风力、雷州风力和惠来风力发电有限公司(“惠来风力”)根据财税[2015]74号文《关于风力发电增值税政策的通知》，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。

(b) 于2018年，本公司的子公司湛江电力取得广东省科学技术厅、广东省财政厅、广东省国家税务局、广东省地方税务局联合颁发的《高新技术企业证书》(证书编号为GR201744007248)，该证书的有效期为3年，发证日期为2017年12月11日。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条及国家税务总局公告[2017]24号文的有关规定，自高新技术企业证书注明的发证时间所在年度起申报享受税收优惠，2019年度湛江电力适用的企业所得税税率为15% (2018年：15%)。

(c) 根据财税[2018]77号文的批准，宇恒电力的年应纳税所得额低于100万元，属于小型微利企业，其所得减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。因此，宇恒电力适用企业所得税率为20% (2018年：20%)。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	42,282	31,413
银行存款	5,196,580,593	5,570,351,479
其他货币资金	3,111,720	4,000,000
合计	5,199,734,595	5,574,382,892

其他说明

1. 截止2019年6月30日，公司于粤电财务公司存款为4,915,764,758元(2018年12月31日：4,978,118,712元)粤电财务存款指存放于广东粤电财务有限公司(“粤电财务”)的存款。粤电财务为一家经中国人民银行批准设立的金融机构。粤电财务的母公司为广东能源集团公司。

2. 于2019年6月30日，其他货币资金为人民币3,111,720元(2018年12月31日：4,000,000元)，系本集团之子公司惠州平电综合能源有限公司(“平电综合”)为在广东电力交易中心参与售电业务而向银行申请开具履约保函的保证金存款2,000,000元(2018年12月31日：4,000,000元)，及本集团受限碳排放账户余额1,111,720元。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	37,203	
其中：		
其中：		
合计	37,203	

其他说明：

3、衍生金融资产

不适用

4、应收票据

不适用

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	3,264,298,468	100 %	180,155	0.01%	3,264,118,313	3,358,489,658	100 %	157,709	0.01%	3,358,331,949
其中：										
低风险组合	3,255,023,499	99.72%	0	0 %	3,255,023,499	3,345,279,051	99.61%	0	0 %	3,345,279,051
其他组合	9,274,969	0.28%	180,155	1.94%	9,094,814	13,210,607	0.39%	157,709	1.19%	13,052,898
合计	3,264,298,468	100 %	180,155	0.01%	3,264,118,313	3,358,489,658	100 %	157,709	0.01%	3,358,331,949

按单项计提坏账准备：

不适用

按组合计提坏账准备：

不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

√ 适用 □ 不适用

(i) 于2019年6月30日，本集团无单独计提坏账准备的应收账款。

(ii) 于2019年6月30日，按组合计提坏账准备的应收账款分析如下：

	账面余额	坏账准备	
	金额	整个存续期预期信用损失	金额
低风险组合	33,255,023,499	0.00%	-
其他组合	9,274,969	1.94%	180,155
	3,264,298,468		180,155

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	3,264,118,313
1 年以内	3,264,118,313
合计	3,264,118,313

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	核销	
应收账款	157,709	22,446			180,155
合计	157,709	22,446			180,155

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

不适用

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

欠款方	账面金额	坏账准备	总额占比
广东电网有限责任公司	2,963,751,203	-	90.79%
深圳市供电局有限公司	248,592,385	-	7.62%
广东电网公司湛江供电局	17,543,877	-	0.54%
广东电网公司茂名供电局	11,552,907	-	0.35%
云南电网有限责任公司	4,274,812	-	0.13%
合计	3,245,715,184	-	99.43%

6、应收款项融资

不适用

7、预付款项**(1) 预付款项按账龄列示**

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例

1 年以内	841, 263, 197	99. 66%	898, 559, 234	99. 16%
1 至 2 年	1, 266, 197	0. 15%	6, 388, 849	0. 70%
2 至 3 年	963, 210	0. 11%	756, 896	0. 08%
3 年以上	662, 651	0. 08%	556, 067	0. 06%
合计	844, 155, 255	—	906, 261, 046	—

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

于 2019 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为人民币 2, 892, 058 元，主要为预设备品备件款及材料款。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额 (元)	与预付账款期末 余额合计数的比率	未结算原因
广东省电力工业燃料有限公司	合营企业及广东能源集团控制	523, 735, 826	62. 02%	
广东珠投电力燃料有限公司	第三方	126, 998, 446	15. 04%	
广东粤电天然气有限公司	关联方	44, 552, 246	5. 28%	
广州港股份有限公司铁路分公司	第三方	37, 503, 567	4. 44%	
广珠铁路有限责任公司高栏港站收入专户	第三方	22, 950, 521	2. 72%	
合计	—	755, 740, 606	89. 49%	

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	23, 038, 895	18, 856, 569
其他应收款	275, 581, 692	204, 120, 257
合计	298, 620, 587	222, 976, 826

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	23, 038, 895	18, 856, 569
合计	23, 038, 895	18, 856, 569

2) 重要逾期利息

不适用

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

不适用

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收补充医疗保险基金	81,803,575	74,967,255
应收副产品销售款	106,675,936	61,562,471
应收土地定金	23,446,000	23,446,000
应收备用金	13,373,636	8,207,879
应收垫付款	13,569,871	5,423,464
应收政府补助款	3,909,598	5,208,887
其他	42,748,926	34,749,156
合计	285,527,542	213,565,112

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	2,437,143		7,007,712	9,444,855
2019年1月1日余额在本期	—	—	—	—
本期计提	500,995			500,995
2019年6月30日余额	2,938,138		7,007,712	9,945,850

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	234,638,906

一年以内	234,638,906
1至2年	39,552,832
2至3年	20,259
3年以上	1,369,695
3至4年	315,000
5年以上	1,054,695
合计	275,581,692

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	
其他应收款	9,444,855	500,995		9,945,850
合计	9,444,855	500,995		9,945,850

(i) 于2019年6月30日, 处于第一阶段的其他应收款的坏账准备分析如下:

	账面余额	未来12个月内预期信用损失率	坏账准备	理由
低风险组合	215,835,109	0.00%	-	预期信用损失法
其他组合	62,684,721	4.69%	2,938,138	预期信用损失法
合计	278,519,830		2,938,138	

(ii) 于2019年6月30日, 本集团不存在处于第二阶段的其他应收款。

(iii) 于2019年6月30日, 处于第三阶段的其他应收款的坏账准备分析如下:

	账面余额	整个存续期预期信用损失率	坏账准备	理由
单项计提	7,007,712	100.00%	7,007,712	预计无法收回

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

不适用

4) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广东粤电环保有限公司	应收副产品销售款	94,790,847	一年以内	33.20%	0
泰康养老保险股份有限公司广东分公司	应收补充医疗保险基金	81,803,575	一年以内	28.65%	0
茂名博贺新港区建设指挥部办公室	应收土地定金	23,446,000	一至两年	8.21%	0
茂名石化胜利水泥有限公司	应收副产品销售款	4,270,034	一年以内	1.50%	0
惠来县税务局	应收政府补助款	3,490,978	一至二年	1.22%	0

合计	--	207,801,434	--	72.78%	0
----	----	-------------	----	--------	---

5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
惠来县税务局	增值税即征即退款	3,490,978	一至二年	预计次年收回
徐闻县税务局	增值税即征即退款	418,619	一至二年	预计次年收回

9、存货

是否已执行新收入准则

 是 否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	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	1,102,803,086	0	1,102,803,086	780,978,630	1,429,525	779,549,105
备品备件	694,073,908	18,128,209	675,945,699	697,094,406	18,128,209	678,966,197
其他	33,425,210	0	33,425,210	23,301,968	0	23,301,968
合计	1,830,302,204	18,128,209	1,812,173,995	1,501,375,004	19,557,734	1,481,817,270

公司是否需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第4号—上市公司从事种业、种植业务》的披露要求
否

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	1,429,525	0	0	1,429,525	0	0
备用备件	18,128,209	0	0	0	0	18,128,209
合计	19,557,734	0	0	1,429,525	0	18,128,209

我司子公司之广东惠州天然气发电有限公司于2019年4月处置了250#重油，转销跌价准备1,429,525元。

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

不适用

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

不适用

10、合同资产

不适用

11、持有待售资产

不适用

12、一年内到期的非流动资产

不适用

13、其他流动资产

是否已执行新收入准则

 是 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	306,883,288	613,635,937
待处置其他流动资产	24,272	35,828
预缴所得税	3,006,722	4,181,711
合计	309,914,282	617,853,476

14、债权投资

不适用

15、其他债权投资

不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

售后租回保证金	90,938,922	0	90,938,922	89,762,071	0	89,762,071	5.40%-7.30%
合计	90,938,922	0	90,938,922	89,762,071	0	89,762,071	—

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额	0	0	0	0
2019 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
2019 年 6 月 30 日余额	0	0	0	0

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用**(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款**

不适用

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
工业燃料	602,584,896			39,224,948			68,053,122			573,756,722	
小计	602,584,896			39,224,948			68,053,122			573,756,722	
二、联营企业											
阳山江坑	5,694,710			512,329						6,207,039	
阳山中心坑	7,808,826			1,235,845						9,044,671	
西部投资	135,652,349			5,381,585						141,033,934	
粤电航运	935,111,350			-27,338,357						907,772,993	
山西粤电	1,440,189,806			113,185,370			40,000,000			1,513,375,176	

能源										
粤电财务	728,955,751		53,798,544			64,106,710			718,647,585	
台山发电	1,969,208,996		66,275,437						2,035,484,433	
粤电自保	258,026,177		7,437,804			773,832			264,690,149	
威信云投	257,636,706		10,370,386						268,007,092	25,010,686
华能汕头	54,265,187		3,534,323						57,799,510	
小计	5,792,549,858		234,393,266			104,106,710			5,922,062,582	25,010,686
合计	6,395,134,754		273,618,214			172,933,664			6,495,819,304	25,010,686

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
深圳市创新投资集团有限公司	877,203,191	799,040,951
阳光保险控股股份有限公司	356,000,000	356,000,000
上海申能股份有限公司	333,748,822	270,997,380
深圳能源股份有限公司	78,120,000	66,150,000
南方海上风电联合开发有限公司	70,000,000	70,000,000
国义招标股份有限公司	5,580,000	3,618,000
合计	1,720,652,013	1,565,806,331

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
深圳市创新投资集团有限公司	18,483,929	618,905,751			本公司持有该资产既不是为了出售,也不是为了获得合同现金流量,其公允价值变动不会影响损益,因此放在该科目。	
上海申能股份有限公司	11,106,450	97,910,835			本公司持有该资产既不是为了出售,也不是为了获得合同现金流量,其公允价值变动不会影响损益,因此放在该科目。	
深圳能源股份有限公司	630,000	62,229,373			本公司持有该资产既不是为了出售,也不是为了获得合同现金流量,其公允价值变动不会影响损益,因此放在该科目。	
国义招标股份	360,000	1,980,000			本公司持有该资产既不是为了	

有限公司					出售,也不是为了获得合同现金流量,其公允价值变动不会影响损益,因此放在该科目。	
阳光保险控股股份有限公司					本公司持有该资产既不是为了出售,也不是为了获得合同现金流量,其公允价值变动不会影响损益,因此放在该科目。	
南方海上风电联合开发有限公司					本公司持有该资产既不是为了出售,也不是为了获得合同现金流量,其公允价值变动不会影响损益,因此放在该科目。	

19、其他非流动金融资产

不适用

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	23,350,683			23,350,683
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	23,350,683			23,350,683
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	12,539,961			12,539,961
2. 本期增加金额	712,817			712,817

(1) 计提或摊销	712,817			712,817
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	13,252,778			13,252,778
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	10,097,905			10,097,905
2. 期初账面价值	10,810,722			10,810,722

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

不适用

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	40,070,396,463	41,146,148,282
固定资产清理	26,711,295	11,446,566
合计	40,097,107,758	41,157,594,848

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	18,598,681,407	58,157,094,942	601,983,027	1,313,127,190	78,670,886,566
2. 本期增加金额	7,119,065	773,024,472	3,747,214	6,310,881	790,201,632
(1) 购置	5,043,075	7,787,045	3,747,214	5,138,609	21,715,943
(2) 在建工程转入	2,075,990	765,237,427		1,172,272	768,485,689
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	26,229,160	178,806,243	9,003,281	10,912,394	224,951,078
(1) 处置或报废	26,229,160	178,806,243	9,003,281	10,912,394	224,951,078
4. 期末余额	18,579,571,312	58,751,313,171	596,726,960	1,308,525,677	79,236,137,120
二、累计折旧					
1. 期初余额	6,520,345,627	28,700,016,782	445,707,863	881,635,550	36,547,705,822
2. 本期增加金额	233,021,737	1,525,292,052	8,871,066	93,700,948	1,860,885,803
(1) 计提	233,021,737	1,525,292,052	8,871,066	93,700,948	1,860,885,803
3. 本期减少金额	10,789,488	38,169,855	7,882,224	5,365,656	62,207,223
(1) 处置或报废	10,789,488	38,169,855	7,882,224	5,365,656	62,207,223
4. 期末余额	6,742,577,877	30,200,504,064	446,696,704	969,970,842	38,346,384,402
三、减值准备					
1. 期初余额	137,793,202	833,579,211	1,656,135	4,003,914	977,032,462
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额		157,676,207			157,676,207
(1) 处置或报废		157,676,207			157,676,207

4. 期末余额	137,793,202	675,903,004	1,656,135	4,003,914	819,356,255
四、账面价值					
1. 期末账面价值	11,699,200,233	27,888,271,188	148,374,121	334,550,921	40,070,396,463
2. 期初账面价值	11,940,542,578	28,623,498,949	154,619,029	427,487,726	41,146,148,282

(2) 暂时闲置的固定资产情况

不适用

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
靖海融资租赁租入资产	1,000,000,000	799,583,333		200,416,667
中粤融资租赁租入资产	900,000,000	331,165,204		568,834,796
粤江融资租赁租入资产	1,121,850,800	307,430,267		814,420,533

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	1,240,810

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋、建筑物	174,479,826	暂处于政府批复阶段

其他说明

于2019年6月30日，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。

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
已报废发电设备部件	22,791,513	11,136,365
其他设备	3,919,782	310,201

合计	26,711,295	11,446,566
----	------------	------------

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	8,371,820,766	7,739,308,786
工程物资	1,701,610	1,445,557
合计	8,373,522,376	7,740,754,343

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
博贺煤电一体化项目	5,589,561,855		5,589,561,855	5,412,887,911		5,412,887,911
曲界外罗海上风电项目	1,276,013,697		1,276,013,697	543,716,851		543,716,851
阳江沙扒海上风电项目	232,363,528		232,363,528	232,363,528		232,363,528
珠海金湾海上风电场项目	43,915,032		43,915,032	43,915,032		43,915,032
虎门电厂 2×1000MW 机组项目	137,373,040	137,373,040	0	137,373,040	137,373,040	0
花都热电联产项目	106,288,566		106,288,566	89,786,127		89,786,127
惠州天然气热电联产扩建项目	13,756,102		13,756,102	554,922,342		554,922,342
红海湾 5、6 号机组工程	26,446,446		26,446,446	26,446,446		26,446,446
技术改造及其他工程	544,309,630		544,309,630	437,488,696		437,488,696
其他基建工程	567,888,563	28,722,653	539,165,910	426,504,506	28,722,653	397,781,853
合计	8,537,916,459	166,095,693	8,371,820,766	7,905,404,479	166,095,693	7,739,308,786

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	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
博贺煤电一体化项目	9,785,950,000	5,412,887,911	176,673,944			5,589,561,855	60.44%	60.44%	497,010,566	47,084,319	4.62%	金融机构贷款
惠州天然气热电联产扩建项目	3,326,370,000	554,922,342	171,126,659	668,577,854	43,715,045	13,756,102	78.86%	99.90%	64,496,444	946,438	4.41%	金融机构贷款
曲界外罗海上风电项目	7,339,450,000	543,716,851	732,296,846			1,276,013,697	8%	8%	3,903,984	1,301,328	4.41%	金融机构贷款
红海湾 5、6 号机组工程	7,714,370,000	26,446,446				26,446,446	0.30%	0.30%				其他
阳江沙扒海上风电项目	5,999,710,000	232,363,528				232,363,528	3.87%	3.87%	951,428	2,041	4.41%	金融机构贷款
珠海金湾海上风电场项目	5,659,710,000	43,915,032				43,915,032	0.78%	0.78%				其他
花都热电联产项目	3,593,160,000	89,786,127	16,502,439			106,288,566	2.60%	2.60%				其他
其他基建工程		397,781,853	147,355,503	5,971,446		539,165,910			156,332,165	1,394,551		其他
技术改造及其他工程		437,488,696	203,127,765	93,936,389	2,370,442	544,309,630			1,419,376	846,076		其他
合计	43,418,720,000	7,739,308,786	1,447,083,156	768,485,689	46,085,487	8,371,820,766	--	--	724,113,963	51,574,753		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

不适用

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	1,701,610		1,701,610	1,445,557		1,445,557
合计	1,701,610		1,701,610	1,445,557		1,445,557

23、生产性生物资产

不适用

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	特许经营权	海域使用权	交通运输工程	输变电配套工程及微波工程	其他	合计
一、账面原值										
1. 期初余额	2,111,186,109		881,063	116,800,217	13,720,736	129,906,544	22,468,672	442,517,684	2,148,357	2,839,629,382
2. 本期增加金额				5,548,669					8,928,924	14,477,593
(1) 购置				5,548,669					8,928,924	14,477,593
(2) 内部研发										
(3) 企业合并增加										
3. 本期减少金额				540,902					2,765,281	3,306,183
(1) 处置				540,902					2,765,281	3,306,183
4. 期末余额	2,111,186,109		881,063	121,807,984	13,720,736	129,906,544	22,468,672	442,517,684	8,312,000	2,850,800,792
二、累计摊销										
1. 期初余额	336,059,121		252,445	84,731,838	10,192,847	23,103,892	21,447,068	409,328,310	211,739	885,327,260
2. 本期增加金额	23,406,992		69,398	5,343,876	141,071	1,034,226			104,540	30,100,103
(1) 计提	23,406,992		69,398	5,343,876	141,071	1,034,226			104,540	30,100,103
3. 本期减少金额				455,347						455,347

(1) 处置				455,347						455,347
4. 期末余额	359,466,113		321,843	89,620,367	10,333,918	24,138,118	21,447,068	409,328,310	316,279	914,972,016
三、减值准备										
1. 期初余额	56,502,373						1,021,604	33,189,374		90,713,351
2. 本期增加金额										
(1) 计提										
3. 本期减少金额										
(1) 处置										
4. 期末余额	56,502,373						1,021,604	33,189,374		90,713,351
四、账面价值										
1. 期末账面价值	1,695,217,623		559,220	32,187,617	3,386,818	105,768,426			7,995,721	1,845,115,425
2. 期初账面价值	1,718,624,615		628,618	32,068,379	3,527,889	106,802,652			1,936,618	1,863,588,771

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	33,714,612	正在办理用地审批手续

27、开发支出

不适用

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
广东省风力发电有限公司	2,449,886			2,449,886
临沧粤电能源有限公司	25,036,894			25,036,894
合计	27,486,780			27,486,780

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
临沧能源	25,036,894			25,036,894
合计	25,036,894			25,036,894

29、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入资产改良支出	4,773,551	456,942	1,049,762		4,180,731
长期租赁费	17,315,628		1,014,083		16,301,545
合计	22,089,179	456,942	2,063,845		20,482,276

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	592,790,665	138,530,294	592,790,665	138,530,294
可抵扣亏损	852,332,149	211,980,510	1,023,611,123	254,800,254

集团内部交易	175,871,684	43,967,921	184,890,744	46,222,686
计入在建工程的试运行净收入	169,034,589	39,513,222	169,034,589	39,513,222
应付职工薪酬	98,124,525	22,227,221	98,124,525	22,227,221
固定资产折旧	77,115,313	19,278,829	77,115,313	19,278,829
资本性政府补助	78,570,400	19,642,600	78,570,400	19,642,600
土地使用权摊销	3,313,344	828,336	3,313,344	828,336
合计	2,047,152,669	495,968,933	2,227,450,703	541,043,442

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他权益工具投资公允价值变动	759,500,054	189,875,013	704,342,515	176,085,629
计入在建工程的试运行净支出	52,176,856	13,044,215	52,176,856	13,044,215
土地使用权摊销	16,835,020	4,208,755	16,835,020	4,208,755
合计	828,511,930	207,127,983	773,354,391	193,338,599

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	-39,350,846	456,618,087	-92,611,758	448,431,684
递延所得税负债	-39,350,846	167,777,137	-92,611,758	100,726,841

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	964,810,647	1,101,102,084
可抵扣亏损	1,367,174,206	1,124,573,498
合计	2,331,984,853	2,225,675,582

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2019	3,341,528	3,341,528	
2020	172,104	172,104	
2021	141,098,222	141,098,222	
2022	412,387,834	412,387,834	
2023	567,573,810	567,573,810	
2024	242,600,708		
合计	1,367,174,206	1,124,573,498	--

31、其他非流动资产

是否已执行新收入准则

 是 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预付设备款	588,980,888	482,385,711
预付工程款	444,656,343	462,720,385
未实现售后租回损失	330,906,435	340,505,389
待抵扣进项税	677,697,588	581,667,123
预付土地款	3,732,680	3,732,680
其他	510,369	604,970
合计	2,046,484,303	1,871,616,258

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	6,916,200,000	7,526,000,000
合计	6,916,200,000	7,526,000,000

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

不适用

33、交易性金融负债

不适用

34、衍生金融负债

不适用

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	353,460,212	386,161,107
银行承兑汇票	894,236,650	555,000,000
合计	1,247,696,862	941,161,107

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款**(1) 应付账款列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	1,814,337,311	1,671,130,460
应付材料及备品备件款	343,544,018	473,108,337
其他	94,027,332	52,361,618
合计	2,251,908,661	2,196,600,415

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付材料及备品备件款	33,747,988	双方约定付款时间安排
其他	1,909,800	双方约定付款时间安排
合计	35,657,788	--

37、预收款项

是否已执行新收入准则

 是 否

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收物资处置款	186,712	155,328
其他	106,001	188,566
合计	292,713	343,894

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

不适用

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

不适用

38、合同负债

不适用

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	179,432,031	684,956,270	653,720,264	210,668,037
二、离职后福利-设定提存计划	29,372,990	107,468,194	132,605,506	4,235,678
三、辞退福利	26,936,158	11,039,650	1,609,185	36,366,623
合计	235,741,179	803,464,114	787,934,955	251,270,338

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴		512,674,815	484,328,372	28,346,443
2、职工福利费	1,859,343	37,215,304	37,224,626	1,850,021
3、社会保险费	85,197,432	35,536,713	30,463,824	90,270,321

其中：医疗保险费	85,197,432	30,703,784	25,630,895	90,270,321
工伤保险费		627,745	627,745	
生育保险费		2,909,663	2,909,663	
其他		1,295,521	1,295,521	
4、住房公积金		61,840,329	61,840,329	
5、工会经费和职工教育经费	87,233,778	36,933,650	36,780,093	87,387,335
8、其他短期薪酬	5,141,478	755,459	3,083,020	2,813,917
合计	179,432,031	684,956,270	653,720,264	210,668,037

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		67,544,559	67,544,559	
2、失业保险费		3,234,332	3,234,332	
3、企业年金缴费	29,372,990	36,689,303	61,826,615	4,235,678
合计	29,372,990	107,468,194	132,605,506	4,235,678

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	272,210,040	242,647,263
企业所得税	172,208,123	115,757,551
个人所得税	1,440,060	12,437,608
城市维护建设税	6,675,145	4,418,167
土地使用税	5,447,223	2,122,128
房产税	18,600,036	3,347,609
教育费附加	5,518,077	3,469,767
环保税	730,212	3,389,557
水资源费	4,399,438	6,706,870
其他	2,361,769	2,705,186
合计	489,590,123	397,001,706

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	147,098,684	59,316,077
应付股利	9,796,594	9,703,930
其他应付款	3,685,626,240	4,083,498,488
合计	3,842,521,518	4,152,518,495

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	93,902,831	29,830,979
企业债券利息	43,425,034	17,070,842
短期借款应付利息	9,416,652	10,103,964
其他	354,167	2,310,292
合计	147,098,684	59,316,077

重要的已逾期未支付的利息情况：

不适用

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	9,796,594	9,703,930
合计	9,796,594	9,703,930

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	3,212,430,170	3,622,672,965
应付工程质保金	134,459,293	118,821,787
应付海洋局行政处罚款	183,676,050	183,676,050
应付代垫款	1,113,204	1,153,204
其他	153,947,523	157,174,482

合计	3,685,626,240	4,083,498,488
----	---------------	---------------

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付工程及设备款	710,257,877	
应付工程质保金	64,587,250	
应付海洋局行政处罚款	183,676,050	
其他	8,276,410	
合计	966,797,587	---

其他说明

主要为应付工程设备款及质保金等，由于对应工程尚未完成综合验收决算或处于质保期中，因此这部分的工程款与质保金尚未结算。

42、持有待售负债

不适用

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	2,226,732,604	1,745,797,372
一年内到期的应付债券	739,205,765	698,667,556
一年内到期的长期应付款	283,130,012	334,882,726
合计	3,249,068,381	2,779,347,654

44、其他流动负债

是否已执行新收入准则

 是 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,207,789,479	1,107,904,110
合计	1,207,789,479	1,107,904,110

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
广东电力发展股份有限公司 2018 年度第二期超短期融资券	600,000,000	24/08/2018	180 天	600,000,000	607,740,000		2,912,055		610,652,055	0
广东电力发展股份有限公司 2018 年度第四期超短期融资券	500,000,000	27/12/2018	152 天	500,000,000	500,164,110		6,249,041		506,413,151	0
广东电力发展股份有限公司 2019 年度第一期超短期融资券	600,000,000	18/02/2019	180 天	600,000,000		600,000,000	6,077,918			606,077,918
广东电力发展股份有限公司 2019 年度第二期超短期融资券	600,000,000	24/05/2019	180 天	600,000,000		600,000,000	1,711,562			601,711,562
合计	--	--	--	2,300,000,000	1,107,904,110	1,200,000,000	16,950,576		1,117,065,206	1,207,789,480

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	3,664,700,634	2,552,097,471
保证借款	1,603,859,978	1,550,285,000
信用借款	12,392,435,408	14,699,910,193
合计	17,660,996,020	18,802,292,664

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
12 粤电债	0	40,269,409
广东电力发展股份有限公司 2018 年第一期中期票据	798,457,333	798,057,333
合计	798,457,333	838,326,742

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	转出一年内到期的非流动负债	期末余额
12 粤电债	40,306,500	2013/3/18	7 年	1,200,000,000	40,269,409		997,586	15,154		-40,284,563	0
广东电力发展股份有限公司 2018 年第一期中期票据	800,000,000	2018/8/27	3 年	800,000,000	798,057,333		16,760,000	400,000			798,457,333
合计	--	--	--	2,000,000,000	838,326,742		17,757,586	415,154		-40,284,563	798,457,333

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

不适用

47、租赁负债

不适用

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,188,024,740	2,221,230,656
专项应付款	79,553,358	90,282,593
合计	2,267,578,098	2,311,513,249

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	2,098,024,740	2,131,230,656
应付股权回购款	90,000,000	90,000,000

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
扩容配套资金	24,960,000			24,960,000	
三供一业分离移交项目	65,322,593	15,128,125	25,857,360	54,593,358	
合计	90,282,593	15,128,125	25,857,360	79,553,358	--

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
二、辞退福利	71,450,993	87,394,930
三、其他长期福利	35,976,019	35,518,458
合计	107,427,012	122,913,388

50、预计负债

不适用

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	133,043,646	280,000	582,942	132,740,704	
合计	133,043,646	280,000	582,942	132,740,704	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入 其他收益 金额	本期冲减 成本费用 金额	其他 变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
扩容通流改造工程	3,625,048						3,625,048	与资产相关
降氮脱硝项目	2,276,894						2,276,894	与资产相关
空气预热器改造项目	2,887,651						2,887,651	与资产相关
沙角 A 发电厂镇口泵房	27,806,791						27,806,791	与资产相关
东莞市电机能效提升奖励资金	8,238,437						8,238,437	与资产相关
沙 A—2016 年中央财政节能减排资金	3,528,123						3,528,123	与资产相关
2018 年茂名市茂南区财政专项资金专户超低排放改造事后补奖款	4,066,154						4,066,154	与资产相关
淡水工程	923,078						923,078	与资产相关
循环水泵技改专项资金	923,077						923,077	与资产相关
#1、2 机空预器节能改造项目	923,077						923,077	与资产相关
中粤能源#1、2 发电机组汽轮机节能综合技术改造项目	9,230,769						9,230,769	与资产相关
节能专项拨款	16,750,528			387,877			16,362,651	与资产相关
韶关市曲江區财政国库支付中心政府补贴	2,927,354			85,228			2,842,126	与资产相关
300MW 机组脱硝及节能改造专项资金补助	1,220,014			109,837			1,110,177	与资产相关
2X600MW 机组超低排放改造—汽轮机冷端系统及锅炉主要附注设备技术改造项目	923,077						923,077	与资产相关
湛江市赤坎区财政局转来 2018 年省级促进经济发展专项资金—高耗能低压电机升级改造	112,729						112,729	与资产相关
深圳市循环经济与节能减排专	2,460,655						2,460,655	与资产相关

项奖励								
1.2 号机超低排放事后奖补	6,912,340						6,912,340	与资产相关
2018 年科技奖励补贴	732,500						732,500	与资产相关
汕尾市大型工业企业研发机构建设奖补资金	3,000,000						3,000,000	与资产相关
节能减排财政政策综合示范典型示范项目第二批奖励资金	7,650,000						7,650,000	与资产相关
电白热水风电场工程项目	3,000,000						3,000,000	与资产相关
国产设备退税	14,925,350						14,925,350	与资产相关
国资委发展竞争基金	8,000,000						8,000,000	与资产相关
2019 年省促进经济高质量发展专项资金		280,000					280,000	与资产相关
合计	133,043,646	280,000		582,942			132,740,704	

52、其他非流动负债

是否已执行新收入准则

是 否

单位：元

项目	期末余额	期初余额
注资款	166,405,569	166,405,569
合计	166,405,569	166,405,569

其他说明：

于2019年6月30日及2018年12月31日，本集团之子公司粤江发电收到少数股东2017年的注资款人民币16,405,569元，由于尚未完成工商变更登记，所以记入其他非流动负债。

于2019年6月30日，本集团之子公司省风力和曲界风力收到由广东能源集团公司转入的省国资委的专项资金分别为人民币100,000,000元（2018年12月31日：人民币100,000,000元）及人民币50,000,000元（2018年12月31日：人民币50,000,000元），将专项用于阳江沙扒海上风电场项目及曲界外罗海上风电项目，截至2019年6月30日由于未完成工商变更登记，所以记入其他非流动负债。

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	5,250,283,986						5,250,283,986

54、其他权益工具

不适用

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,544,074,067			4,544,074,067
其他资本公积	2,919,327			2,919,327
评估增值	119,593,718			119,593,718
广东能源集团公司的投入	395,000,000			395,000,000
按持股比例享有被投资单位的权益	20,785,182			20,785,182
原制度资本公积转入	20,474,592			20,474,592
合计	5,102,846,886			5,102,846,886

56、库存股

不适用

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	550,010,133	76,683,443			19,170,861	57,512,582	607,522,715
权益法下不能转损益的其他综合收益	21,753,244						21,753,244
其他权益工具投资公允价值变动	528,256,889	76,683,443			19,170,861	57,512,582	585,769,471
其他综合收益合计	550,010,133	76,683,443			19,170,861	57,512,582	607,522,715

58、专项储备

不适用

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,711,362,444	117,603,557		2,828,966,001
任意盈余公积	5,122,792,699	294,008,893		5,416,801,592
合计	7,834,155,143	411,612,450		8,245,767,593

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	5,490,006,140	5,713,290,735
调整后期初未分配利润	5,490,006,140	5,713,290,735
加：本期归属于母公司所有者的净利润	581,569,383	448,833,518
减：提取法定盈余公积	117,603,557	69,654,691
提取任意盈余公积	294,008,893	174,136,728
应付普通股股利	315,017,039	420,022,719
其他		-36,857
期末未分配利润	5,344,946,034	5,498,273,258

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	12,744,689,154	11,021,172,212	13,769,537,895	12,199,733,160
其他业务	129,492,096	2,971,264	125,447,284	1,123,267

合计	12,874,181,250	11,024,143,476	13,894,985,179	12,200,856,427
----	----------------	----------------	----------------	----------------

是否已执行新收入准则

是 否

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	30,241,304	28,091,275
教育费附加	23,031,039	13,922,867
房产税	22,352,992	27,082,866
土地使用税	5,461,173	7,021,580
车船使用税	83,028	94,146
印花税	6,314,189	7,610,193
环境保护税	3,985,003	6,184,766
地方教育费附加	1,876,767	9,171,847
其他	19,863	353,025
合计	93,365,358	99,532,565

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业务费	913,871	817,279
职工薪酬	11,185,482	6,876,798
宣传费	67,665	92,459
折旧费	110,473	61,663
市场交易服务费	0	1,806,329
其他	567,297	661,602
合计	12,844,788	10,316,130

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	129,857,707	147,444,649
折旧费	23,986,049	21,770,448

修理费	2,999,404	1,900,338
办公费	3,772,065	4,691,502
保险费	1,102,110	1,492,619
差旅费	2,674,485	2,432,849
董事会费	318,139	372,681
业务招待费	1,322,204	1,701,606
低值易耗品摊销	363,422	548,624
无形资产摊销	29,404,100	26,304,830
咨询费	507,869	758,257
聘请中介机构费	4,272,891	3,353,003
税金	0	1,211
物业管理劳务费	13,258,724	8,534,397
消防警卫费	17,319,844	20,205,693
卫生绿化费	3,240,225	4,332,777
其他	36,485,566	24,949,029
合计	270,884,804	270,794,513

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	347,523	912,371
合计	347,523	912,371

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	664,009,453	657,904,963
利息收入	-31,661,505	-29,906,705
其他	3,048,022	3,120,540
合计	635,395,970	631,118,798

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额

与资产相关的政府补助	573,598	2,073,849
增值税即征即退收入	5,546,395	4,559,728
2017 年南沙总部企业奖励	0	9,990,000
增值税附加税退回	32,205,414	0
其他	1,147,449	407,182

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	273,618,214	272,404,985
处置交易性金融资产取得的投资收益	252,763	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	30,580,379	
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		18,256,500
其他		357,107
合计	304,451,356	291,018,592

69、净敞口套期收益

不适用

70、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
交易性金融资产	30,626	
合计	30,626	

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-22,446	
应收账款坏账损失	-500,995	
合计	-523,441	

72、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得		388,507
无形资产处置利得		

73、营业外收入

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
政府补助		3,087,100	
理赔及补偿收入	346,670	45,458,540	346,670
其他	4,946,517	4,063,261	4,946,517
合计	5,293,187	52,608,901	5,293,187

计入当期损益的政府补助：

不适用

74、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
对外捐赠	43,072	550,000	43,072
非流动资产报废损失	13,971,117		13,971,117
罚款及滞纳金	250,472	395,966	250,472
“三供一业”改造项目支出	4,775,708		4,775,708
其他	1,194,327	868,357	1,194,327
合计	20,234,696	1,814,323	20,234,696

75、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	253,874,530	308,558,550

递延所得税费用	50,134,201	-2,265,559
汇算清缴差异调整	5,827,199	1,474,587
合计	309,835,930	307,767,578

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,165,689,219
按法定/适用税率计算的所得税费用	291,553,164
调整以前期间所得税的影响	5,827,199
非应税收入的影响	-37,715,103
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,076,349
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,214,885
其他	47,879,436
所得税费用	309,835,930

76、其他综合收益

详见附注 57。

77、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	32,169,354	27,629,939
政府补助	406,900	20,517,100
理赔及补偿收入	2,818,641	46,053,407
租赁收入	8,428,819	4,887,200
其他	118,405,215	115,162,269
合计	162,228,929	214,249,915

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
排污费	0	1,487,368
保险费	43,682,878	18,676,033
设备清洁及卫生绿化费	11,124,545	11,320,655
交通费用	11,201,658	11,072,669
消防警卫费	16,275,293	16,380,176
业务招待费	1,805,882	1,787,193
聘请中介机构费	4,804,268	3,259,329
办公费	3,982,263	5,596,884
差旅费	3,857,890	3,334,922
租赁费	5,804,293	5,065,084
企业宣传费	2,001,013	1,714,510
信息系统维护费	2,842,793	2,475,084
水电费	20,708,798	12,191,809
研究开发费	352,193	1,481,032
物业管理劳务费	11,745,589	14,805,188
汽车费用	6,557,024	10,861,165
工会经费	6,093,910	7,710,630
其他	198,476,811	112,708,713
合计	351,317,101	241,928,444

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

不适用

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

不适用

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

不适用

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
粤嘉支付少数股东减资款		136,080,000

合计		136,080,000
----	--	-------------

78、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	855,853,289	732,919,233
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,861,598,620	1,676,623,536
无形资产摊销	30,100,103	27,017,578
长期待摊费用摊销	2,063,845	1,673,448
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）		-388,507
财务费用（收益以“-”号填列）	665,863,419	682,245,650
投资损失（收益以“-”号填列）	-304,451,356	-291,018,592
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-8,186,403	-10,801,782
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	67,050,296	-388,473
存货的减少（增加以“-”号填列）	-330,356,725	-478,765,296
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	213,746,816	-590,048,116
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	750,159,897	2,046,464,029
经营活动产生的现金流量净额	3,803,441,801	3,795,532,708
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	5,196,622,875	5,928,583,780
减：现金的期初余额	5,570,382,892	4,996,580,490
现金及现金等价物净增加额	-373,760,017	932,003,290

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	5,196,622,875	5,570,382,892
其中：库存现金	42,282	31,413
可随时用于支付的银行存款	5,196,580,593	5,570,351,479
三、期末现金及现金等价物余额	5,196,622,875	5,570,382,892

79、所有者权益变动表项目注释

不适用

80、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	3,111,720	履约保函的保证金存款及受限碳排放账户总余额
固定资产	1,583,671,996	融资租入的固定资产
应收账款	297,273,413	长期借款质押电费收费权
在建工程	1,231,242,021	融资租赁形成的在建工程
合计	3,115,299,150	--

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	12,565
其中：美元	179	6.8747	1,232
欧元			
港币	12,883	0.8797	11,333
应收账款	--	--	

其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	--	--	68,514,280
其中：美元	9,453,137	6.8747	64,987,478
欧元	451,171	7.8170	3,526,802
港币			
一年内到期的长期借款			7,754,527
其中：美元	949,568	6.8747	6,527,994
欧元	156,906	7.8170	1,226,533
港币			

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

适用 不适用

82、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
2017 年省级工业和信息化发展专项资金企业技术改造方向资金	573,598	其他收益	573,598
增值税即征即退收入	5,546,395	其他收益	5,546,395
节能专项拨款	20,000	其他收益	20,000
增值税附加税返还	32,205,414	其他收益	32,205,414
其他	1,127,449	其他收益	1,127,449
合计	39,472,856		39,472,856

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

不适用

2、同一控制下企业合并

不适用

3、反向购买

不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

本年度新设子公司：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本 (元)	持股比例 (%)	取得方式
广东粤电滨海湾能源有限公司	广东省东莞市	广东省东莞市	电力	30,000,000	100%	投资设立

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
茂名臻能	茂名市	茂名市	电力	46.54%		投资成立
靖海发电	揭阳市	揭阳市	电力	65 %		投资成立
湛江风力	湛江市	湛江市	电力	70 %		投资成立

广东粤电安信检修安装有限公司	东莞市	东莞市	电力	100 %		投资成立
广东粤电虎门发电有限公司	东莞市	东莞市	电力	60 %		投资成立
广东粤电博贺煤电有限公司	茂名市	茂名市	电力	67 %		投资成立
湛江宇恒电力检修安装有限公司	湛江市	湛江市	电力		76 %	同一控制下的企业合并
徐闻风力	湛江市	湛江市	电力		70 %	投资成立
广东粤电花都天然气热电有限公司	广州市	广州市	电力	65 %		投资成立
广东粤电大埔发电有限公司	梅州市	梅州市	电力	100 %		投资成立
雷州风力	雷州市	雷州市	电力	80 %	14 %	投资成立
电白风电	茂名市	茂名市	电力		100 %	投资成立
湛江电力	湛江市	湛江市	电力	76 %		同一控制下的企业合并
粤嘉电力	梅州市	梅州市	电力	58 %		同一控制下的企业合并
粤江发电	韶关市	韶关市	电力	90 %		同一控制下的企业合并
中粤能源	湛江市	湛江市	电力	90 %		同一控制下的企业合并
广东粤电电力销售有限公司	广州市	广州市	电力	100 %		投资成立
曲界风力	湛江市	湛江市	电力	100 %		投资成立
广东粤电阳江海上风电有限公司	阳江市	阳江市	电力		100 %	投资成立
临沧能源	云南省临沧市	云南省临沧市	电力	100 %		非同一控制下的企业合并
广前电力	深圳市	深圳市	电力	100 %		同一控制下的企业合并
广东惠州天然气发电有限公司	惠州市	惠州市	电力	67 %		同一控制下的企业合并
平海发电厂	惠州市	惠州市	电力	45 %		同一控制下的企业合并
石碑山风电	揭阳市	揭阳市	电力		70 %	同一控制下的企业合并
红海湾发电	汕尾市	汕尾市	电力	65 %		同一控制下的企业合并
省风力	广州市	广州市	电力	100 %		非同一控制下的企业合并
通道公司	湖南省怀化市	湖南省怀化市	电力	100 %		投资成立
广东粤电平远风电有限公司	梅州市	梅州市	电力		100 %	投资成立
广东粤电和平风电有限公司	河源市	河源市	电力		100 %	投资成立
惠来风力	揭阳市	揭阳市	电力		83.33%	非同一控制下的企业合并
广东粤江鸿锐电力科技发展有限公司	韶关市	韶关市	电力		90 %	投资成立
广东粤电永安天然气热电有限公司	肇庆市	肇庆市	电力	90 %		投资成立
溆浦粤风	湖南省怀化市	湖南省怀化市	电力		100 %	投资成立
武宣粤风	广西壮族 自治区	广西壮族 自治区	电力		100 %	投资成立
平电综合	惠州市	惠州市	电力		45 %	投资成立
广东粤电臻诚综合能源有限公司	茂名市	茂名市	电力		37.23%	投资成立

珠海风电	珠海市	珠海市	电力		100 %	投资成立
滨海新能源	东莞市	东莞市	电力	100 %		投资成立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

茂名臻能于2018年11月30日吸收合并广东能源集团公司100%持股的茂名热电厂，合并后广东能源集团公司持有茂名臻能30.12%的股权，根据本公司与广东能源集团公司的协定，广东能源集团公司委派的股东代表及董事在茂名臻能的股东会及董事会上行使表决权时，与本公司委派的股东代表及董事保持一致行动，因此本公司对茂名臻能拥有控制权。另外，根据上述本公司与广东能源集团公司的一致行动协议，本公司对茂名臻能直接持股80%的子公司臻诚综合的表决权为61.33%，因此本公司对臻诚综合拥有控制权。

（2）重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分配的股利	期末少数股东权益余额
靖海发电	35 %	43,192,545	37,316,905	1,234,127,732
湛江电力	24 %	34,962,850	29,388,829	986,647,334
惠州天然气	33 %	32,694,998	76,897,073	608,291,148
平海发电厂	55 %	114,786,078	80,823,689	1,166,774,436
红海湾发电	35 %	62,097,368	58,421,446	1,159,380,732

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
靖海发电	967,946,446	7,739,500,918	8,707,447,364	2,306,788,110	2,874,580,021	5,181,368,130	1,204,643,294	7,994,284,373	9,198,927,667	2,607,699,843	3,081,936,132	5,689,635,975
湛江电力	3,050,560,963	1,415,766,704	4,466,327,667	335,456,521	19,840,590	355,297,111	2,970,589,465	1,477,137,298	4,447,726,762	332,108,966	27,812,324	359,921,290
惠州天然气	669,997,452	3,428,335,455	4,098,332,907	856,202,351	1,398,824,047	2,255,026,398	702,242,889	3,486,104,916	4,188,347,804	816,535,612	1,394,560,000	2,211,095,612
平海发电厂	1,336,920,821	4,317,155,686	5,654,076,507	1,241,850,241	2,290,818,202	3,532,668,443	1,213,521,627	4,504,301,231	5,717,822,858	1,167,600,035	2,490,564,556	3,658,164,591
红海湾发电	910,767,894	5,534,654,079	6,445,421,973	1,530,980,757	1,601,924,840	3,132,905,597	943,046,924	5,759,863,814	6,702,910,738	1,582,252,157	1,818,644,840	3,400,896,997

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
靖海发电	2,001,094,521	123,407,270	123,407,270	896,075,553	2,554,248,635	89,849,281	89,849,281	622,618,317
湛江电力	838,699,914	145,678,540	145,678,540	200,115,171	1,078,438,774	96,981,054	96,981,054	218,826,214
惠州天然气	1,803,498,057	99,075,750	99,075,750	241,821,580	819,208,378	157,838,111	157,838,111	437,818,955
平海发电厂	1,493,690,021	208,701,960	208,701,960	534,843,205	1,859,200,437	283,060,847	283,060,847	268,101,867
红海湾发电	1,806,352,342	177,421,053	177,421,053	318,628,249	2,130,697,649	133,881,934	133,881,934	403,607,731

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

不适用

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
合营企业						
工业燃料	广州市	广州市	燃料贸易	50 %		权益法
联营企业						
粤电财务	广州市	广州市	金融	25 %		权益法
山西粤电能源	太原市	太原市	煤炭投资	40 %		权益法
台山发电	台山市	台山市	电力	20 %		权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	工业燃料	工业燃料
流动资产	3,034,818,060	2,925,805,788
其中：现金和现金等价物	579,560,307	1,358,381,277
非流动资产	228,312,934	229,601,671
资产合计	3,263,130,994	3,155,407,459
流动负债	2,114,867,550	1,948,258,211
非流动负债	750,000	750,000
负债合计	2,115,617,550	1,949,008,211
归属于母公司股东权益	1,147,513,444	1,206,399,248
按持股比例计算的净资产份额	573,756,722	603,199,624
调整事项		-614,728
对合营企业权益投资的账面价值	573,756,722	602,584,896
营业收入	8,564,566,924	12,060,789,171
财务费用	-2,556,396	3,124,608
所得税费用	26,149,965	27,987,136

净利润	78,449,896	82,556,997
综合收益总额	78,449,896	82,556,997
本年度收到的来自合营企业的股利	68,053,122	75,493,986

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	粤电财务	山西能源	台山发电	粤电财务	山西能源	台山发电
流动资产	5,741,906,849	382,020,843	1,430,697,799	8,618,449,490	237,368,764	999,098,037
非流动资产	13,736,545,586	3,697,020,812	9,775,932,428	13,958,043,611	3,605,637,997	12,126,348,269
资产合计	19,478,452,435	4,079,041,655	11,206,630,227	22,576,493,101	3,843,006,761	13,125,446,306
流动负债	16,673,892,676	108,496,833	2,501,716,719	19,713,970,097	55,783,287	2,373,171,787
非流动负债	0	185,958,861	400,000,000		185,614,684	905,200,000
负债合计	16,673,892,676	294,455,693	2,901,716,719	19,713,970,097	241,397,971	3,278,371,787
少数股东权益	0	1,148,421	1,029,541	0	1,134,674	1,029,541
归属于母公司股东权益	2,804,559,759	3,783,437,540	10,177,422,165	2,862,523,004	3,600,474,115	9,846,044,978
按持股比例计算的净资产份额	705,322,585	1,513,375,176	2,035,484,433	715,630,751	1,440,189,807	1,969,208,996
—商誉	13,325,000			13,325,000		
对联营企业权益投资的账面价值	718,647,585	1,513,375,176	2,035,484,433	728,955,751	1,440,189,807	1,969,208,996
营业收入	359,366,978	3,986,327	2,951,909,787	353,187,954	786,668	4,256,108,141
净利润	215,194,176	282,977,172	421,427,601	226,957,586	277,283,881	498,549,464
综合收益总额	215,194,176	282,977,172	421,427,601	226,957,586	277,283,881	498,549,464
本年度收到的来自联营企业的股利	64,106,710	40,000,000		57,221,066	4,000,000	

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	1,596,755,878	1,599,930,118

下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-2,400,408	-18,107,558
--综合收益总额	-2,400,408	-18,107,558

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

不适用

4、重要的共同经营

不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

不适用

6、其他

不适用

十、与金融工具相关的风险

不适用

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值
----	--------

	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(一) 交易性金融资产	37,203			37,203
1. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	37,203			37,203
(2) 权益工具投资	37,203			37,203
(三) 其他权益工具投资	1,720,652,013			1,720,652,013
持续以公允价值计量的资产总额	1,720,689,216			1,720,689,216
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采取估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、信用点差、流动性溢价、EBITDA 乘数、缺乏流动性折价等。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	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
广东省能源集团有限公司	广州	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	23,000,000,000	67.39%	67.39%

本企业的母公司情况的说明

2001年8月8日，广东省政府在全国率先实行电力体制改革，粤电集团承继原广东省电力集团公司的发电业务而组建。公司注册资本金230亿元人民币，由广东省人民政府和中国华能集团公司分别持有76%和24%的股权，现有员工13000多人，是广东省实力最强、规模最大的发电企业。

2019年2月18日，经广东省人民政府国有资产监督管理委员会同意，并经广东省市场监督管理局核准，原“广东省粤电集团有限公司”更名为“广东省能源集团有限公司”。

本企业最终控制方是广东省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东省电力工业燃料有限公司（“工业燃料”）	合营企业
广东粤电财务有限公司（“粤电财务”）	联营企业
广东粤电航运有限公司（“粤电航运”）	联营企业

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广东粤电环保有限公司（“粤电环保”）	同受广东能源集团公司控制
广东粤电物业管理有限公司（“粤电物业”）	同受广东能源集团公司控制
广州市黄埔电力工程有限公司（“黄埔电力工程”）	同受广东能源集团公司控制
广东阳江港港务有限公司（“阳江港”）	同受广东能源集团公司控制
广东粤电置业投资有限公司（“粤电置业”）	同受广东能源集团公司控制
广东粤电信息科技有限公司（“粤电信息科技”）	同受广东能源集团公司控制
广州市黄埔粤华发电运营人力资源有限公司（“黄埔粤华人力”）	同受广东能源集团公司控制

资源”)	
广东粤电天然气有限公司 (“粤电天然气”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电融资租赁有限公司 (“粤电融资租赁”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电长潭发电有限责任公司本部 (“粤电长潭发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东珠海金湾发电有限公司 (“珠海金湾”)	同受广东能源集团公司控制
广州开发区粤电新能源有限公司 (“粤电新能源”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电云河发电有限公司 (“云河发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东省粤泷发电有限责任公司 (“粤泷发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东广合电力有限公司 (“广合电力”)	同受广东能源集团公司控制
内蒙古粤电蒙华新能源有限责任公司 (“粤电蒙华新能源”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电中山热电厂有限公司 (“中山热电”)	同受广东能源集团公司控制
深圳天鑫保险经纪有限公司 (“深圳天鑫”)	同受广东能源集团公司控制
韶关曲江粤电新能源有限公司 (“曲江新能源”)	同受广东能源集团公司控制
广东省能源集团有限公司本部 (“集团本部”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电财产保险自保有限公司 (“粤电自保”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤华发电有限责任公司 (“粤华发电”)	同受广东能源集团公司控制
广东省粤电集团有限公司沙角 C 电厂 (“沙角 C 电厂”)	同受广东能源集团公司控制
广东粤电新会发电有限公司 (“新会电厂”)	同受广东能源集团公司控制

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
工业燃料	采购燃料	5,927,855,461		否	7,135,671,591
粤电天然气	采购燃料	1,032,808,240		否	38,228,155
粤电环保	采购材料	83,714,919		否	74,236,581
粤电物业	接受物业服务	7,091,341		否	12,018,032
粤电置业	接受租赁服务	3,455,180		否	27,293
阳江港	接受拖轮服务	2,945,775		否	3,910,865
黄埔电力工程	接受检修服务	2,703,922		否	5,023,823
粤电信息科技	接受管理服务	1,041,073		否	1,103,961
粤电航运	接受拖轮服务				8,252,359
黄埔粤华人力资源	接受人力资源外包业务				2,925,678

粤电融资租赁	接受租赁服务				194,654
粤电长潭发电	接受管理服务				226,415
茂名热电厂	接受租赁服务				595,944
韶关发电厂	接受租赁服务				24,000
珠海金湾	采购电力	51,778,472		否	51,056,560
广合电力	采购电力	44,918,434		否	54,456,828
云河发电	采购电力	24,292,659		否	26,020,204
粤华发电	采购电力	10,509,583		否	25,056,294
粤泷发电	采购电力	10,007,613		否	17,468,048
新会发电	采购电力	3,230,849		否	
中山热电	采购电力	1,706,351		否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
粤电环保	销售材料收入	94,544,225	52,048,796
沙角C电厂	提供检修服务收入	11,062,339	6,794,858
云河发电	提供检修服务收入	6,745,533	12,374,579
新会发电	提供劳务服务	2,880,388	
珠海金湾	提供检修服务收入		2,934,438
粤电新能源	提供劳务服务		7,518
粤电航运	提供租赁服务		21,622

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

采购电力金额按电力销售公司与关联方电厂双方约定的先行上网电价下浮价差及所购电量确定。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
广东省能源集团有限公司	广东电力发展股份有限公司	除所有权、收益权、处分权之外的股东权利	2018年01月01日		收取每家广东能源集团直接控股一级标的公司的托管费用为10万元/年,收取每家广东能源集团间接控股二级标的公司的托管费用为5万元/年,托管期间不满一个完整会计年度的,每家标的公司的托管费用计算公式为:按托管天数计算。本次托管范围包括一级标的公司20家、二级标的公司9家,预计发生	0.00

					托管费用 245 万元/年。	
--	--	--	--	--	----------------	--

关联托管/承包情况说明

根据广东能源集团关于承诺履行有关事项的说明，为避免同业竞争、履行相关同业竞争的承诺，公司与广东能源集团签署了《股权托管协议》，将广东能源集团托管范围内公司除所有权、收益权、处分权之外的股东权利托管至本公司，预计收取托管费用为 245 万/年。

本公司委托管理/出包情况表：

不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
航运公司	房租租赁		21,622

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
粤电置业	房租租赁	3,455,180	27,293
茂名热电厂	房租租赁		595,944
韶关发电厂	房租租赁		24,000
粤电融资租赁	融资租赁	33,718,740	194,654

关联租赁情况说明

根据本公司与粤电融资租赁于 2018 年 8 月签订的《融资租赁合作框架协议》，粤电融资租赁承诺向本集团提供合计不超过人民币 50 亿元的融资额度，协议期内，融资额度可循环使用，协议期限为一年。于 2019 年 6 月 30 日，博贺煤电由售后租回形成融资租赁的长期应付款余额为人民币 906,843,821 元(2018 年 12 月 31 日：906,981,377 元)，本年度计入在建工程的利息费用为人民币 28,009,750 元(2018 年 12 月 31 日：25,860,877 元)；曲界风力由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币 324,398,200 元(2018 年 12 月 31 日：240,830,581 元)，本年度计入在建工程的利息费用为人民币 5,708,990 元(2018 年 12 月 31 日：2,469,636 元)。

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

本公司作为被担保方

单位：元

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
广东能源集团有限公司	1,500,000,000	2013 年 08 月 14 日	2022 年 08 月 13 日	否

(5) 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				
广东粤电财务有限公司	30,000,000	2019年06月20日	2020年06月19日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2018年07月02日	2019年07月01日	
广东粤电财务有限公司	150,000,000	2018年07月13日	2019年07月12日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2018年07月23日	2019年07月22日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2018年10月12日	2019年10月11日	
广东粤电财务有限公司	200,000,000	2018年12月14日	2019年12月13日	
广东粤电财务有限公司	150,000,000	2019年04月22日	2020年04月21日	
广东粤电财务有限公司	150,000,000	2019年05月22日	2020年05月21日	
广东粤电财务有限公司	200,000,000	2019年06月10日	2020年06月09日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2014年11月12日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	75,000,000	2014年12月10日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2015年02月04日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	45,000,000	2015年06月17日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	25,000,000	2015年07月23日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	24,000,000	2015年09月15日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	30,000,000	2015年09月28日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	19,000,000	2015年10月13日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	144,500,000	2015年12月16日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	12,000,000	2018年06月20日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	17,000,000	2018年09月20日	2029年10月27日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2017年06月19日	2020年06月18日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2018年08月31日	2019年08月30日	
广东粤电财务有限公司	70,000,000	2018年10月30日	2019年10月29日	
广东粤电财务有限公司	40,000,000	2018年11月02日	2019年11月01日	
广东粤电财务有限公司	40,000,000	2018年11月06日	2019年11月05日	
广东粤电财务有限公司	40,000,000	2018年12月05日	2019年12月04日	
广东粤电财务有限公司	40,000,000	2018年12月06日	2019年12月05日	
广东粤电财务有限公司	40,000,000	2018年12月07日	2019年12月06日	
广东粤电财务有限公司	30,000,000	2018年12月10日	2019年12月09日	
广东粤电财务有限公司	25,000,000	2018年12月11日	2019年12月10日	

广东粤电财务有限公司	30,000,000	2019年05月23日	2020年05月22日	
广东粤电财务有限公司	83,460,211.69	2019年05月31日	2019年08月30日	
广东粤电财务有限公司	150,000,000	2018年12月10日	2019年12月09日	
广东粤电财务有限公司	10,000,000	2018年12月13日	2019年12月12日	
广东粤电财务有限公司	140,000,000	2019年03月06日	2020年03月05日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2019年03月11日	2020年03月10日	
广东粤电财务有限公司	30,000,000	2019年05月10日	2020年05月09日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2019年05月20日	2020年05月19日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000	2019年05月30日	2020年05月29日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2019年06月10日	2020年06月09日	
广东粤电财务有限公司	80,000,000	2019年06月27日	2020年06月26日	
广东粤电财务有限公司	200,000,000	2018年12月27日	2020年12月26日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2019年01月25日	2020年06月25日	
广东粤电财务有限公司	150,000,000	2019年01月24日	2020年06月25日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2018年12月13日	2019年12月12日	
广东粤电财务有限公司	300,000,000	2018年12月21日	2019年12月20日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2014年10月16日	2029年10月13日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2019年04月04日	2020年04月03日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2019年04月12日	2020年04月11日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2019年04月26日	2020年04月25日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2019年05月10日	2020年05月09日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2019年05月22日	2020年05月21日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2019年05月27日	2020年05月26日	
广东粤电财务有限公司	310,805,849	2013年12月25日	2028年12月24日	
广东粤电财务有限公司	240,000,000	2007年12月06日	2025年12月05日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2018年12月10日	2019年12月09日	
广东粤电财务有限公司	100,000,000	2018年12月19日	2019年12月18日	
广东粤电财务有限公司	30,000,000	2019年03月12日	2020年03月11日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2019年03月19日	2020年03月18日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2019年04月12日	2020年04月11日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2019年05月13日	2020年05月12日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000	2019年06月03日	2020年06月02日	
广东粤电财务有限公司	180,000,000	2019年06月14日	2020年06月13日	
广东粤电财务有限公司	120,000,000	2019年03月29日	2019年10月23日	

广东粤电财务有限公司	50,000,000	2019年06月28日	2019年12月24日	
广东粤电财务有限公司	632,991.90	2019年06月26日	2039年06月25日	
广东粤电财务有限公司	53,500,000	2015年02月11日	2033年02月10日	
广东粤电财务有限公司	26,000,000	2018年07月23日	2033年07月22日	
广东粤电财务有限公司	50,000,000	2018年11月25日	2019年12月03日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000	2018年08月13日	2019年08月12日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000	2018年08月29日	2019年08月28日	
广东粤电财务有限公司	20,000,000	2018年09月14日	2019年09月13日	
广东粤电财务有限公司	15,000,000	2018年12月17日	2019年12月16日	
广东粤电财务有限公司	10,000,000	2019年03月18日	2020年03月17日	
广东粤电财务有限公司	15,000,000	2019年05月08日	2020年05月07日	
广东粤电财务有限公司	10,000,000	2019年05月10日	2020年05月08日	
广东粤电财务有限公司	15,000,000	2019年05月31日	2020年05月29日	
广东粤电财务有限公司	5,000,000	2019年06月04日	2020年06月03日	
广东粤电财务有限公司	5,000,000	2019年06月06日	2020年06月05日	
广东粤电财务有限公司	10,000,000	2019年06月12日	2020年06月11日	
广东粤电财务有限公司	10,000,000	2019年06月17日	2020年06月16日	
广东粤电财务有限公司	5,000,000	2019年06月20日	2020年06月19日	
广东粤电财务有限公司	7,842,000	2014年03月24日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	8,540,000	2014年04月24日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	34,250,000	2014年06月24日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	27,940,000	2014年07月19日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	17,090,000	2016年12月19日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	37,720,000	2017年06月28日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	17,448,000	2018年02月01日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	8,000,000	2018年07月13日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	10,050,000	2018年09月26日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	15,000,000	2019年01月11日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	15,390,000	2019年03月15日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	21,510,000	2019年04月12日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	35,490,000	2019年06月10日	2031年03月10日	
广东粤电财务有限公司	45,450,000	2019年06月19日	2031年03月10日	
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

不适用

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
经营者管理年薪	3,321,082	3,039,268

(8) 其他关联交易

(a) 共同费用的分摊

2019年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为1,260,423元。（2018年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为1,930,694元。）

(b) 利息收入

单位：元

	本期	上年同期
粤电财务公司存款利息	23,802,960	26,032,498
占利息收入的比例	73.99%	87.14%

(c) 利息支出

单位：元

	本期	上年同期
粤电财务的借款利息	118,174,115	160,324,500
粤电财务的贴现利息	14,987,476	9,294,260
占利息支出的比例	20.04%	25.81%

(d) 共同投资

	广东能源集团
茂名臻能	30.12%
博贺煤电	33.00%
粤电财务	65.00%
工业燃料	50.00%
山西能源	60.00%
自保公司	51.00%
西部投资	35.00%
粤电航运	65.00%

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	粤电财务	4,915,764,758		4,978,118,712	
应收账款	新会发电	3,254,838			
应收账款	云河发电	2,857,263		2,817,688	
应收账款	沙角 C 电厂	867,996		10,466,023	
应收账款	粤电新能源			1,062,659	
应收账款	惠州新能源			273,740	
应收账款	粤泷发电			18,000	
其他应收款	粤电环保	94,790,847		54,456,181	
其他应收款	沙角 C 电厂	2,789,509		1,663,292	
其他应收款	粤电置业	1,470,258		1,267,802	
其他应收款	粤电物业	461,196		543,732	
其他应收款	云河发电	358,400			
其他应收款	自保公司	267,660			
其他应收款	新会发电			549,900	
应收利息	粤电财务	22,897,739		18,856,569	
预付款项	工业燃料	523,735,826		547,209,560	
预付款项	粤电天然气	44,552,246			
预付款项	天鑫保险	1,728,914			
预付款项	自保公司	1,016,321			
预付款项	信息科技	762,736			

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	工业燃料	1,814,337,311	1,449,619,847
应付账款	粤电环保	44,567,624	34,526,337
应付账款	粤电物业	2,279,764	
应付账款	黄埔粤华人力资源	616,250	286,313

应付账款	科技公司	282,900	
其他应付款	粤电环保	1,328,334	1,414,106
其他应付款	黄埔电力工程	1,051,206	4,818,353
其他应付款	粤电航运	920,000	5,312,830
其他应付款	深圳天鑫	70,000	70,000
其他应付款	粤电信息科技	66,768	1,130,960
其他应付款	曲江粤电新能源	9,000	
其他应付款	粤华发电		58,000,000
其他应付款	粤电物业		7,730,098
其他应付款	黄埔粤华人力资源		1,622,290
其他应付款	粤电自保		400,000
应付利息	粤电财务	24,159,081	13,356,633
应付利息	粤电融资租赁	2,823,933	2,167,970
应付票据	粤电财务	823,460,212	653,161,107
短期借款	粤电财务	4,890,000,000	5,042,000,000
一年内到期的非流动负债	粤电财务	4,000,000	143,919,490
长期借款	粤电财务	3,112,263,365	2,833,766,371
长期应付款	粤电融资租赁	1,467,054,556	1,147,811,958

7、关联方承诺

不适用

8、其他

不适用

十三、股份支付

不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

(a) 本公司 2012 年召开的第七届董事会第十一次会议审议通过了《关于全资组建广东粤电大埔发电有限公司的议案》，为顺利推进大埔电厂项目的后续工作，公司董事会同意由我公司全资组建广东粤电大埔发电有限公司，按照项目总投资 55.2 亿元的 20% 设置资本金，我公司共需投入资本金 11.04 亿元。2019 年上半年，我公司向大埔公司增资 40,000,000 元。于 2019

年 6 月 30 日，本公司已向大埔公司注入资本金人民币 1,040,000,000 元。

(b) 本公司 2018 年 10 月 29 日召开的第九届董事会 2018 年第六次会议审议通过了《关于启动湛江新寮海上风电项目前期工作的议案》，为大力推进公司清洁能源项目建设，构建海上风电项目规模化开发格局，董事会同意由公司全资子公司曲界风电公司开展湛江新寮海上风电项目前期工作，费用控制在 4,800 万元。于 2019 年 6 月 30 日，本公司已向曲界风力注入资本金人民币 20,000,000 元。

(c) 本公司 2018 年 8 月 29 日召开的第九届董事会第五次会议通过了《关于向广东省风力发电有限公司增资的议案》。惠来风力拟对海湾石风电场进行“拆旧建新”技术改造，省风力拟全额增资人民币 39,000,000 元用于海湾石风电场“拆旧建新”技术改造项目。为满足项目技改资金需求，董事会同意本公司向省风力增资人民币 39,000,000 元用于海湾石风电场“拆旧建新”技术改造项目。于 2019 年 6 月 30 日，本公司已向省风电增资 39,000,000 元。

(d) 本公司 2018 年 9 月 19 日召开的第九届董事会 2018 年第二次通讯会议，表决结果审议通过了《关于参与深圳市创新投资集团有限公司增资扩股的议案》，为满足深创投集团战略发展需求，经深圳市国资委函复同意，同意公司按照 3.673%的股权比例向深创投集团增资人民币 213,034,000 元，其中 2018 年增资人民币 65,135,200 元，剩余人民币 147,898,800 元于 2020 年内缴付。2019 年上半年，我公司向深创投增资 78,162,240 元。于 2019 年 6 月 30 日，本公司已支付人民币 143,297,440 元。

(e) 本公司 2018 年 9 月 19 日召开的第九届董事会 2018 年第二次通讯会议，表决结果审议通过了《关于广东粤电博贺煤电有限公司增资扩股的议案》，为推进博贺煤电一体化项目建设，保障博贺电厂项目保护性复工资金需求，董事会同意公司全资子公司博贺公司进行增资扩股，由公司与广东省能源集团有限公司按照 67%:33%目标股权比例向博贺公司增资，增资总额 39.8 亿元，公司需增资 26.67 亿元。于 2019 年 6 月 30 日，本公司已增资 603,000,000 元。

(f) 本公司 2018 年 4 月 26 日召开的第九届董事会第三次会议审议通过了《关于组建珠海金湾海上风电项目公司的议案》，为加快推进珠海金湾海上风电项目的后续工作，董事会同意由全资子公司省风力全资组建珠海风电，负责珠海金湾海上风电项目的投资开发和建设工作，首期资本金为人民币 65,000,000 元。于 2018 年 12 月 31 日，本公司已向珠海风电注资人民币 65,000,000 元。本公司 2018 年 9 月 19 日召开的第九届董事会 2018 年第二次通讯会议，表决结果审议通过了《关于投资建设珠海金湾海上风电场项目的议案》，为进一步推动公司在广东省及东南沿海海上风电规模化发展，董事会同意公司投资珠海金湾海上风电场项目。2019 年上半年，我公司向省风电增资 200,000,000 元。于 2019 年 6 月 30 日，本公司已增资 265,000,000 元。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(1) 于 2019 年 6 月 30 日，本公司为云南保山槟榔江水电开发有限公司的人民币 91,060,000 元的银行借款提供连带责任担保，该连带担保责任解除程序正在办理中。

(2) 于 2019 年 6 月 30 日，本公司为湛江风力的人民币 71,515,472 元的欧洲投资银行贷款提供了连带责任担保，本公司为粤江发电的人民币 20,000,000 元的银行借款按持有粤江发电的股权比例提供了连带责任担保。

(3) 平海发电厂与三间工程承包商因机组建设合同存在结算争议而未能完成结算。

a. 于 2018 年 10 月 22 日，其中一间工程承包商向当地市级人民法院起诉，要求平海发电厂支付因修改合同范围产生的额外工程款人民币 165,978,408 元及延期支付产生的利息人民币 72,478,979 元。

b. 于 2019 年 1 月 8 日，另一间工程承包商向当地县级人民法院起诉平海发电厂，要求平海发电厂支付因修改合同范围产生的额外工程款人民币 12,080,481 元及延期支付产生的利息人民币 5,554,311 元。

c. 于 2019 年 7 月 8 日，另一间工程承包商向当地市级人民法院起诉，要求平海发电厂支付因修改合同范围产生的额外工程款人民币 89,548,053 元及延期支付产生的利息人民币 36,526,452 元。

截至本报告签发日，由于上述诉讼案件尚未开庭审理，经咨询法律顾问意见，本集团管理层目前无法预计诉讼结果，故未在 2019 年半年度度财务报表计提与上述诉讼相关的工程款及利息。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

不适用

2、利润分配情况

不适用

3、销售退回

不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

于2019年7月8日，某工程承包商向当地市级人民法院起诉，要求平海发电厂支付因修改合同范围产生的额外工程款人民币 89,548,053元及延期支付产生的利息人民币36,526,452元。本集团管理层目前无法预计诉讼结果，故暂时无法预计该事项对财务报表的影响。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

不适用

2、债务重组

不适用

3、资产置换

不适用

4、年金计划

不适用

5、终止经营

不适用

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

本集团有 9 个报告分部，负责在不同地区生产并销售电力。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。

资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，负债根据分部的经营进行分配，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

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

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

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

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	母公司	靖海发电	平海发电厂	红海湾发电	茂名臻能	湛江电力	中粤能源	其他	分部间抵销	合计
主营业务收入	958,557,256	1,976,843,440	1,473,073,065	1,789,107,085	628,326,114	827,902,690	722,341,565	4,387,359,347	-18,821,407	12,744,689,154
主营业务成本	977,497,449	1,722,544,264	1,127,634,923	1,459,855,154	594,322,040	673,849,306	639,232,312	3,867,971,289	-36,131,581	11,021,172,212
利润总额	929,375,983	164,543,027	279,896,024	236,561,404	-14,261,406	172,354,660	1,014,284	153,916,406	-758,014,918	1,165,689,219
资产总额	29,994,275,842	8,707,447,364	5,654,076,507	6,445,421,973	3,106,180,830	4,466,327,667	4,201,683,153	32,238,164,352	-21,925,838,956	72,888,042,485
负债总额	5,657,798,351	5,181,368,130	3,532,668,443	3,132,905,597	1,806,448,071	355,297,111	3,301,495,220	19,991,408,532	-2,201,669,507	40,757,719,948

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

不适用

(4) 其他说明

不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

不适用

8、其他

不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	225,185,789	100 %	21,981	0.01%	225,163,808	264,564,281	100 %	26,806	0.01%	264,537,475
其中：										
低风险组合	222,987,641	99.02%			222,987,641	261,883,617	98.99%			261,883,617
其他组合	2,198,148	0.98%	21,981	1 %	2,176,167	2,680,664	1.01%	26,806	1 %	2,653,858
合计	225,185,789	100 %	21,981	0.01%	225,163,808	264,564,281	100 %	26,806	0.01%	264,537,475

按单项计提坏账准备：

不适用

按组合计提坏账准备：

不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额			26,806	26,806
2019 年 1 月 1 日余额在本期	-	-	-	-
--转入第二阶段				-
--转入第三阶段				-
--转回第二阶段				-
--转回第一阶段				-
本期计提	-			-
本期转回			4,825	4,825
本期转销				-
本期核销				-
其他变动				-
2019 年 6 月 30 日余额	-	-	21,981	21,981

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内 (含 1 年)	225,163,808
1 年以内	225,163,808
合计	225,163,808

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	核销	
应收热力销售款	26,806		4,825		21,981
合计	26,806		4,825		21,981

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
东莞市德晋能源科技有限公司	4,825	
合计	4,825	—

(3) 本期实际核销的应收账款情况

不适用

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

欠款方	账面金额	坏账准备	总额占比
广东电网有限责任公司	222,987,641	-	99.02%
东莞市德晋能源科技有限公司	2,198,148	21,981	0.98%
合计	225,185,789.00	21,981.00	100.00%

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

不适用

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	700,566	1,121,522
应收股利		447,956
其他应收款	93,866,821	373,726,750
合计	94,567,387	375,296,228

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	190,323	154,955
委托贷款	510,243	966,567
合计	700,566	1,121,522

2) 重要逾期利息

不适用

3) 坏账准备计提情况

 适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
广东粤电安信电力检修安装有限公司	0	447,956
合计		447,956

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

不适用

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收委托贷款	35,000,000	335,000,000
应收补充医疗保险基金	20,397,398	22,113,731
应收副产品销售款	17,639,348	6,954,775
应收备用金	2,728,919	2,607,574
其他	18,525,095	7,166,030
合计	94,290,760	373,842,110

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2019 年 1 月 1 日余额		115,360		115,360
2019 年 1 月 1 日余额在本期	---	---	---	---
本期计提		323,499		
本期转回		14,920		
2019 年 6 月 30 日余额		423,939		423,939

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内(含 1 年)	91,870,731
1 年以内	91,870,731
1 至 2 年	646,528
3 年以上	1,349,562
3 至 4 年	350,000
5 年以上	999,562
合计	93,866,821

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额		期末余额
		计提	收回或转回	

备用金	42,209		14,920	27,289
垫付款	1,637	1,829		3,466
押金	35,000			35,000
其他	36,514	321,670		358,184
合计	115,360	323,499	14,920	423,939

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
备用金	14,920	收回现金
合计	14,920	--

4) 本期实际核销的其他应收款情况

不适用

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
临沧粤电能源有限公司	应收委托贷款	35,000,000	两到三年	37.12%	
泰康养老保险股份有限公司广东分公司	应收补充医疗保险基金	20,397,398	一年以内	21.63%	
广东粤电环保有限公司	应收副产品销售款	17,639,348	一年以内	18.71%	
广东省粤电集团有限公司沙角 C 电厂	应收水电租金垫付款	2,789,509	一年以内	2.96%	
职工	备用金	2,701,630	一年以内	2.89%	27,289
合计	--	78,527,885	--	83.31%	27,289

6) 涉及政府补助的应收款项

不适用

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

不适用

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

不适用

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	20,512,774,833	1,251,824,079	19,260,950,754	19,610,774,833	1,251,824,079	18,358,950,754
对联营、合营企业投资	6,463,030,480	25,010,686	6,438,019,794	6,365,880,253	25,010,686	6,340,869,567
合计	26,975,805,313	1,276,834,765	25,698,970,548	25,976,655,086	1,276,834,765	24,699,820,321

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
广东粤电靖海发电有限公司	1,930,395,668			1,930,395,668		
广东红海湾发电公司	2,220,023,386			2,220,023,386		
湛江电力有限公司	2,185,334,400			2,185,334,400		
广东惠州平海发电厂有限公司	720,311,347			720,311,347		
深圳广前电力有限公司	1,353,153,223			1,353,153,223		
惠州天然气发电有限公司	1,176,084,946			1,176,084,946		
湛江中粤能源公司	963,000,000			963,000,000		187,248,115
茂名臻能热电有限公司	687,458,978			687,458,978		
广东粤电安信电力检修安装有限公司	20,000,000			20,000,000		
广东粤嘉电力有限公司	0			0		455,584,267
广东韶关粤江发电公司	745,200,000			745,200,000		408,494,674
广东粤电湛江风力发电有限公司	242,277,000			242,277,000		
广东粤电虎门发电有限公司	3,192,416			3,192,416		86,807,584
广东粤电博贺煤电有限公司	2,229,000,000	603,000,000		2,832,000,000		
广东粤电大埔发电有限公司	1,000,000,000	40,000,000		1,040,000,000		
广东粤电花都天然气热电有限公司	186,550,000			186,550,000		
广东省风力发电有限公司	1,192,419,390	239,000,000		1,431,419,390		
临沧粤电能源有限公司	314,000,000			314,000,000		113,689,439
广东粤电雷州风力发电有限公司	80,800,000			80,800,000		
广东粤电曲界风力发电有限公司	779,750,000	20,000,000		799,750,000		
广东粤电电力销售有限公司	230,000,000			230,000,000		
广东粤电永安天然气热电有限公司	90,000,000			90,000,000		
通道粤新风电有限公司	10,000,000			10,000,000		
合计	18,358,950,754	902,000,000		19,260,950,754		1,251,824,079

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
广东省电力工业燃料有限公司	602,584,896			39,224,948			68,053,122			573,756,722	
小计	602,584,896			39,224,948			68,053,122			573,756,722	
二、联营企业											
阳山江坑水	5,694,710			512,329						6,207,039	

电站										
阳山中心坑电力公司	7,808,826		1,235,845					9,044,671		
粤电控股西部投资公司	135,652,349		5,381,585					141,033,934		
广东粤电航运有限公司	935,111,350		-27,338,357					907,772,993		
山西粤电能源有限公司	1,440,189,806		113,185,370		40,000,000			1,513,375,176		
广东粤电财务有限公司	728,955,751		53,798,544		64,106,710			718,647,585		
广东国华粤台山发电有限公司	1,969,208,996		66,275,437					2,035,484,433		
广东粤电保险自保有限公司	258,026,177		7,437,804		773,832			264,690,149		
威信云投粤电扎西能源有限公司	257,636,706		10,370,386					268,007,092	25,010,686	
小计	5,738,284,671		230,858,943		104,880,542			5,864,263,072	25,010,686	
合计	6,340,869,567		270,083,891		172,933,664			6,438,019,794	25,010,686	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	958,557,256	977,497,449	1,127,894,766	1,082,555,502
其他业务	26,351,826	636,432	20,451,256	625,713
合计	984,909,082	978,133,881	1,148,346,022	1,083,181,215

是否已执行新收入准则

 是 否

5、投资收益

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	754,387,025	777,396,415
权益法核算的长期股权投资收益	270,083,891	270,075,688
处置交易性金融资产取得的投资收益	252,763	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	30,580,379	
持有至到期投资在持有期间的投资收益		9,634,179
可供出售金融资产在持有期间的投资收益		18,256,500
其他	10,171,424	357,107

合计	1,065,475,482	1,075,719,889
----	---------------	---------------

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-13,971,117	部分子公司发电资产报废损失
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）	1,721,047	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-250,472	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-719,920	
减：所得税影响额	-3,243,410	
少数股东权益影响额	-2,957,518	
合计	-7,019,534	--

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、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.37%	0.1108	0.1108
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.40%	0.1121	0.1121

3、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

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	581,569,383	448,833,518	24,551,367,214	24,227,302,288
按国际会计准则调整的项目及金额：				
同一控制下的企业合并对商誉确认的差异			64,623,000	64,623,000
企业合并时对土地使用价值确认的差异	-315,000	-315,000	17,285,000	17,600,000

对少数股东权益影响	27,060	27,060	4,837,279	4,810,219
按国际会计准则	581,281,443	448,545,578	24,638,112,493	24,314,335,507

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

(a) 同一控制下的企业合并对商誉确认的差异及企业合并对土地价值确认差异

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

(b) 少数股东的影响

上述的企业合并对土地价值确认差异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。

第十一节 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：王进

二〇一九年八月三十一日