



广东电力发展股份有限公司

2020 年半年度报告

2020 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
王进	董事	因事	郑云鹏
李方吉	董事	因事	郑云鹏
陈泽	董事	因事	饶苏波
阎明	董事	因事	文联合
梁培露	董事	因事	沙奇林
毛庆汉	董事	因事	马晓茜

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，有关内容可阅读本半年度报告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、目录和释义	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	10
第五节 重要事项	21
第六节 股份变动及股东情况	41
第七节 优先股相关情况	44
第八节 可转换公司债券相关情况	45
第九节 董事、监事、高级管理人员情况	46
第十节 公司债相关情况	47
第十一节 财务报告	51
第十二节 备查文件目录	172

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
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
大亚湾公司	指	广东粤电大亚湾综合能源有限公司
启明公司	指	广东粤电启明能源有限公司

滨海湾能源公司	指	广东粤电滨海湾能源有限公司
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
燃料公司	指	广东省电力工业燃料有限公司
广东能源自保公司	指	广东能源财产保险自保有限公司（原“广东粤电财产保险自保有限公司”，于 2020 年 07 月 27 日更名）
山西能源公司	指	山西粤电能源有限公司
航运公司	指	广东粤电航运有限公司
西投公司	指	广东粤电控股西部投资有限公司
广东能源财务公司	指	广东能源集团财务有限公司（原“广东粤电财务有限公司”，于 2020 年 03 月 10 日更名）
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)87570251	(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 2019 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 2019 年年报。

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）	12,539,917,823	12,874,181,250	-2.60%
归属于上市公司股东的净利润（元）	813,684,495	581,569,383	39.91%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	784,542,709	588,588,917	33.29%
经营活动产生的现金流量净额（元）	4,018,221,897	3,803,441,801	5.65%
基本每股收益（元/股）	0.1550	0.1108	39.89%
稀释每股收益（元/股）	0.1550	0.1108	39.89%
加权平均净资产收益率	3.03%	2.37%	0.66%
	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）	79,265,582,617	75,472,027,123	5.03%
归属于上市公司股东的净资产（元）	26,356,282,412	26,178,241,077	0.68%

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	813,684,495	581,569,383	26,356,282,412	26,178,241,077
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(a)			38,638,777	38,638,777
企业合并时对土地使用价值确认的差异(b)	-315,000	-315,000	16,655,000	16,970,000
对少数股东权益影响	27,060	27,060	4,891,399	4,864,339
按国际会计准则	813,396,555	581,281,443	26,416,467,588	26,238,714,193

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：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）	51,176,776	粤嘉公司出售机器设备收益。
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	8,974,941	主要是臻能公司收到失业保险金返还款及广前公司收到电力稳增长补贴。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-285,673	
罚款及滞纳金支出	-2,784,751	
非流动资产报废收益	8,035,492	主要是中粤公司及平海发电厂报废固定资产收益。
非流动资产报废损失	-1,124,738	
减：所得税影响额	16,693,859	
少数股东权益影响额（税后）	18,156,402	
合计	29,141,786	--

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，公司拥有可控装机容量2119.2万千瓦，其中控股装机1953.6万千瓦，参股权益装机165.7万千瓦。其中：燃煤发电控股装机容量1509万千瓦；气电控股装机容量372万千瓦；风电、水电等可再生能源发电控股装机容量72.6万千瓦。

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312.84亿千瓦时，同比下降0.76%；合并报表售电均价为442.46元/千千瓦时（含税，下同），同比下降17.28元/千千瓦时，降幅为3.80%；营业总收入1,253,992万元，同比下降33,426万元，降幅2.60%。

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704,296万元，占营业总成本的63.15%，受发电量及煤价双降影响，比上年同期减少78,543万元，降幅10.03%。

报告期内，在疫情防控常态化和统筹经济社会发展各项工作的积极作用下，公司电力生产总体平稳，主要成本费用管控效果良好，主营业务利润率有所提高，使得公司经营业绩同比实现一定增长，实现归属于母公司股东的净利润81,369万元，同比增长39.91%，每股收益0.1550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

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790亿，是广东省最大的电力上市公司。截至2020年6月，公司可控装机容量、受托管理装机容量合计3446.5万千瓦，约占广东省统调装机容量的26%。

2、雄厚的背景资源优势

公司控股股东广东能源集团作为省属重点能源企业，利用其资源、技术、资产规模等优势，一直以来积极支持公司的发展和扩张。作为广东能源主力军，公司始终服从服务于广东省、广东能源集团改革发展大局，深耕电力主业，充分发挥资本市场的价值发现功能和资源配置功能，助力广东省能源改革发展。

3、主业综合优势

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。公司项目储备丰富，发展前景广阔，目前在建及前期的火力发电、陆上风电与海上风电等电源项目装机规模合计约1000万千瓦，主业清晰、结构合理，产业地位和市场份额突出，具有较强的综合实力和广阔的发展前景。

4、电力市场竞争优势

公司发电机组参数高、容量大、运行效率高、煤耗低、运行稳定、环保性能优越，具有较强的市场竞争优势。2020年半年度，公司累计完成市场电量312.84亿千瓦时，售电规模继续稳居全省第一，售电价格优于全省平均水平。公司充分发挥规模、品牌、服务三大优势，以遍布全省的营销服务网络、深耕电力行业的技术积淀和综合资源，为电网提供调峰、调频、备用等辅助增值服务，为用户提供综合节能、用电咨询等优质增值服务，实现从发电企业向能源综合服务企业的转型。

5、财务资源优势

截至2020年6月，公司总资产792.66亿元，净资产343.89亿元，归母净资产263.56亿元，归母净利润8.14亿元；经营活动净现金流入40.18亿元，投资活动净现金流出33.27亿元，筹资活动净现金流出0.47亿元。公司资产规模大、经营业绩稳、现金流量充沛，具有较强的财务资源。

6、区域发展优势

公司作为广东省能源主力军，肩负着助力广东省构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系重任。公司将主动融入粤港澳大湾区、深圳先行示范区建设和广东“一核一带一区”发展，稳步推进省重点能源项目建设和新能源开发，积极寻求向资源条件较好和电力需求较高的区域扩张。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2020年上半年，受新冠疫情影响，全社会工业用电需求下降，但随着复工复产复商复市的扎实推进，广东省全社会用电量已达2964.84亿千瓦时，接近去年同期水平，降幅持续收窄。2020年1-6月广东省全省发购电量同比减少1.93%，省内核电和风电同比增长19.54%和23.1%，西电购电量同比大幅减少20.36%，公司完成上网电量312.84亿千瓦时，同比下降0.76%，控股燃煤机组平均利用小时数为1764小时，同比下降60小时。

2020年，广东省市场化交易规模继续扩大，总量达2600亿千瓦时（比2019年增加约30%）。根据广东电力交易中心公布的数据，其组织开展的2020年度双边协商交易电量为2117.13亿千瓦时，成交均价价差-47.1厘/千瓦时；2020年上半年，广东省月度集中竞价交易电量98.37亿千瓦时，平均出清价差-33.4厘/千瓦时。2020年，公司预算上网电量728.67亿千瓦时，其中基数电量60.54亿千瓦时，占比约10%；已签约年度长协503.17亿千瓦时，占比约70%；剩余部分为月度竞价电量，占比约20%。2020年上半年，合并报表售电均价为442.46元/千千瓦时（含税，下同），同比下降17.28元/千千瓦时。

2020年上半年，在疫情防控常态化和统筹经济社会发展各项工作的积极作用下，公司电力生产总体平稳，主要成本费用管控效果良好，主营业务利润率有所提高，使得公司经营业绩同比实现一定增长。截至2020年6月，公司合并报表口径总资产792.66亿元，比年初增加5.03%，归属于母公司股东的权益263.56亿元，比年初增加0.68%。公司实现合并报表口径营业收入125.40亿元，同比下降2.60%；归属于母公司股东的净利润8.14亿元，同比增长39.91%；每股收益0.1550元。公司合并报表口径负债合计448.77亿元，资产负债率56.62%。

2020年上半年，公司控股建设的外罗海上风电项目（36×0.55万千瓦）36台风机全部并网投运，其中34台通过250h试运，正式投产，增加可控装机容量18.7万千瓦。截至2020年6月，公司拥有可控装机容量2119.2万千瓦，其中控股装机1953.6万千瓦，参股权益装机165.7万千瓦。其中：燃煤发电控股装机容量1509万千瓦，占比77.2%；气电控股装机容量372万千瓦，占比19.0%；风电、水电等可再生能源发电控股装机容量72.6万千瓦，占比3.7%。此外，公司受托管理装机容量1327.3万千瓦（火电1106.9万千瓦、水电220.4万千瓦），以上可控装机容量、受托管理装机容量合计3446.5万千瓦。

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：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	12,539,917,823	12,874,181,250	-2.60%	
营业成本	10,150,973,022	11,024,143,476	-7.92%	
销售费用	22,894,557	12,844,788	78.24%	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	301,675,673	270,884,804	11.37%	

财务费用	561,314,905	635,395,970	-11.66%	
所得税费用	472,879,412	309,835,930	52.62%	主要是公司盈利同比增加所致。
研发投入	831,109	347,523	139.15%	主要是今年湛江电力投入研发支出较多所致。
经营活动产生的现金流量净额	4,018,221,897	3,803,441,801	5.65%	
投资活动产生的现金流量净额	-3,327,095,659	-1,616,320,253	105.84%	主要是报告期内公司加大了对风电及气电项目的投资。
筹资活动产生的现金流量净额	-46,707,153	-2,560,881,610	-567.46%	主要由于本年取得借款同比增加 53.23 亿元，偿还债务支付的现金同比增加 23.08 亿元。
现金及现金等价物净增加额	644,419,313	-373,760,017	-1,631.48%	主要因为今年融资同比增加导致现金变动较大。

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。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	12,539,917,823	100%	12,874,181,250	100%	-2.60%
分行业					
电力、蒸气销售及劳务收入	12,359,160,846	98.56%	12,744,689,154	98.99%	-3.03%
其他业务收入	180,756,977	1.44%	129,492,096	1.01%	39.59%
分产品					
电力销售	12,249,310,829	97.68%	12,657,308,705	98.32%	-3.22%
热力销售	68,698,614	0.55%	67,875,105	0.53%	1.21%
粉煤灰销售收入	145,845,255	1.16%	90,635,771	0.70%	60.91%
其他	76,063,125	0.61%	58,361,669	0.45%	30.33%
分地区					
广东省	12,517,016,866	99.82%	12,847,440,711	99.79%	-2.57%
云南省	22,900,957	0.18%	26,740,539	0.21%	-14.36%

占公司营业收入或营业利润 10% 以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年 同期增减	营业成本比上年 同期增减	毛利率比上年同 期增减
分行业						
电力、蒸气销售及提供劳务	12,359,160,846	10,137,771,229	17.97%	-3.03%	-8.02%	4.45%
分产品						
电力销售	12,249,310,829	10,045,115,327	17.99%	-3.22%	-8.39%	4.62%
热力销售	68,698,614	43,547,861	36.61%	1.21%	0.50%	0.45%
分地区						
广东省	12,517,016,866	10,124,838,024	19.11%	-2.57%	-7.93%	4.70%

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

适用 不适用

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

三、非主营业务分析

适用 不适用

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：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	5,726,061,282	7.22%	5,081,641,969	6.73%	0.49%	
应收账款	3,409,377,594	4.30%	3,197,690,464	4.24%	0.06%	
存货	1,817,548,570	2.29%	1,817,059,269	2.41%	-0.12%	
投资性房地产	50,818,225	0.06%	52,093,631	0.07%	-0.01%	
长期股权投资	6,360,521,327	8.02%	6,455,784,562	8.55%	-0.53%	
固定资产	39,909,743,395	50.35%	38,555,718,718	51.09%	-0.74%	
在建工程	10,126,473,896	12.78%	10,882,003,846	14.42%	-1.64%	
短期借款	6,947,498,951	8.76%	5,904,132,791	7.82%	0.94%	
长期借款	17,444,945,172	22.01%	16,587,103,380	21.98%	0.03%	

2、以公允价值计量的资产和负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
4.其他权益工具投资	3,142,371,373		2,195,266,542					3,134,892,598
上述合计	3,142,371,373		2,195,266,542					3,134,892,598
金融负债	0		0					0

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

□ 是 √ 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

(1) 于2020年6月30日，本集团的个别子公司将电费收费权质押给银行以取得人民币4,304,422,985元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币241,373,286元（2019年12月31日：人民币4,231,292,593元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为人民币240,907,909元），具体情况如下：

2020年6月30日，以下子公司之长期质押借款系以其电费收费权及应收账款作为质押物：

单位：元

子公司名称	2020年6月30日	2019年12月31日
广东省韶关粤江发电有限责任公司	1,937,211,666	1,976,685,804
广东粤电雷州风力发电有限公司	228,045,480	232,038,267
广东粤电曲界风力发电有限公司	1,289,704,200	1,155,920,000
广东粤电湛江风力发电有限公司	112,665,000	121,425,000
临沧粤电能源有限公司	671,000,000	676,000,000
广东粤电徐闻风力发电有限公司	65,796,639	69,223,522
合计	4,304,422,985	4,231,292,593

2020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其电费收费权及应收账款作为质押物：

单位：元

子公司名称	2020年6月30日	2019年12月31日
广东省韶关粤江发电有限责任公司	193,721,168	188,255,791
广东粤电湛江风力发电有限公司	22,860,000	22,860,000
临沧粤电能源有限公司	10,000,000	15,000,000
广东粤电徐闻风力发电有限公司	6,806,543	6,806,543
广东粤电雷州风力发电有限公司	7,985,575	7,985,575
合计	241,373,286	240,907,909

(2) 于 2020 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 1,238,649,692 元（原值人民币 2,962,401,108 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 352,068,940 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 781,164,085 元（原值1,062,401,108 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 105,416,667 元（原值人民币 1,000,000,000元）；
- (3)于 2020 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 1,863,118,149 元（2019 年 12 月 31 日：人民币 1,696,460,736 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 1,008,308,409 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 1,007,806,525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 595,131,079 元(2019 年 12 月 31 日：人民币 496,524,360 元)
- ③广东粤电阳江海上风电有限公司融资租赁的在建工程的账面价值为156,494,075元(2019 年 12 月 31 日：人民币98,973,445 元)
- ④广东粤电珠海海上风电有限公司融资租赁的在建工程的账面价值为103,184,586元（2019 年 12 月 31 日：人民币 100,962,931 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
447,600,000	980,162,240	-54.33%

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	50,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，湖南溆浦太阳山风电场项目建设正常推进中。		-153,609	否	2020年04月11日	《第九届董事会2020年第三次通讯会议决议公告》（2020-13），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	50,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，广西武宣风电场一期项目建设正常推进中。		-204,770	否	2019年11月29日	《第九届董事会2019年第六次通讯会议决议公告》（2019-58），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	100,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，珠海金湾海上风电场项目建设正常推进中。		-80,922	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。
广东粤电曲界风力发电有限公司	风力发电	增资	80,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，湛江外罗海上风电项目二期建设正常推进中。		-1,540,546	否	2019年08月31日	《关于投资建设湛江外罗海上风电项目二期的公告》（2019-40）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	风力发电	增资	80,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，湛江新寮海上风电项目建设正常推		-1,312,340	否	2019年11月29日	《关于投资湛江新寮海上风电项目的公告》（2019-59），刊登于《中国证券

有限公司									进中。					报》《证券时报》、巨潮资讯网。
通道粤新风力发电有限公司	风力发电	增资	50,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，湖南省通道侗族自治县大高山风电项目建设正常推进中。		-109,532	否	2020年04月11日	《第九届董事会2020年第三次通讯会议决议公告》(2020-13)，刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电大亚湾综合能源有限公司	燃气发电	增资	17,600,000	80%	自有资金	惠州大亚湾石化工业区投资有限公司：20%	长期	电力	报告期内，惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目前期工作正常推进中。		-63,973	否	2020年02月15日	《第九届董事会2020年第二次通讯会议决议公告》(2020-10)，刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电启明能源有限公司	燃气发电	增资	20,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	报告期内，深圳光明厂址替代电源项目前期工作正常推进中。		-182	否	2019年11月29日	《第九届董事会2019年第六次通讯会议决议公告》(2019-58)，刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
合计	--	--	447,600,000	--	--	--	--	--	--	0	-3,465,874	--	--	--

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、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源
股票	15,890,628	-19,782,000	42,573,372	0	0	0	58,464,000	自有资金
股票	235,837,988	5,553,225	92,357,610	0	0	0	328,195,598	自有资金
股票	3,600,000	6,750,000	10,332,000	0	0	0	13,932,000	自有资金
其他	258,297,440	0	637,702,560	0	0	0	896,000,000	自有资金

其他	356,000,000	0	1,412,000,000	0	0	0	1,768,000,000	自有资金
其他	70,000,000	0	301,000	0	0	0	70,301,000	自有资金
合计	939,626,056	-7,478,775	2,195,266,542	0	0	0	3,134,892,598	--

5、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	78,246,000	-19,782,000	42,573,372	0	0	0	58,464,000	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	322,642,373	5,553,225	92,357,610	0	0	0	328,195,598	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	7,182,000	6,750,000	10,332,000	0	0	0	13,932,000	其他权益工具投资	自有资金
合计			255,328,616	--	408,070,373	-7,478,775	145,262,982	0	0	0	400,591,598	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期	2019年10月31日												
证券投资审批股东大会公告披露日期(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

公司报告期末未出售重大资产。

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：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	8,161,606,527	3,683,358,784	2,094,435,066	321,375,140	234,819,135
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	1,499,347,500	3,792,797,176	2,143,132,862	1,870,193,932	389,543,606	300,691,468
深圳市广前电力有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,030,292,500	1,734,265,600	1,479,309,818	766,998,482	177,637,824	131,278,969
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	5,414,614,282	2,226,043,196	1,443,009,856	324,803,326	242,186,835
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	5,943,068,036	3,333,205,924	1,630,674,910	209,623,212	152,599,944

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
广东粤电大亚湾综合能源有限公司	投资设立	报告期内，项目处于前期工作阶段，未开工建设。
广东粤电启明能源有限公司	投资设立	报告期内，项目处于前期工作阶段，未开工建设。

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，臻能公司及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 2020 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

当前，受新冠疫情影响，世界大变局加速演变的特征更趋明显，全球动荡源和风险点显著增多。同时，我国正处在转变发展方式、优化经济结构、转换增长动力的攻关期，经济下行压力加大。国企改革向纵深推进，能源政策和市场环境深刻变化，公司深化改革促发展的任务将更加艰巨。

一是外部政策及市场形势严峻。2020年是“十三五”最后一年，根据国家优化能源结构的要求，全国煤电装机规模控制在11亿千瓦以内，占比降至55%，煤电发展空间有限。截至2020年6月，公司煤电控股装机容量占比为77.2%，比例偏高。另一方面，受新冠疫情影响，全社会用电需求增速放缓甚至出现负增长，省内机组竞争加剧，新增核电装机和可再生能源电量增长将进一步挤压统调火电机组上网电量，加上“西电东送”超计划增送、电力市场化改革提速扩围、碳排放及机组经济性等因素叠加影响，煤电利润受到明显挤压。

二是安全生产形势复杂。公司部分火电机组运行年份久、深度调峰，机组设备老化问题突出，设备可靠性严重下降；基建期间设计审核、设备安装验收、调试监督及系统移交等方面存在把关不严问题；对氨站等重大危险源的管理刚性有待提高；承包商安全管理仍有待加强。

三是电力体制改革持续深化。2020年，电价新政暗潮涌动，我国明确电力交易机构独立运行时间表，要求“十四五”期内基本建成全国统一的电力交易组织体系，广东省于2020年上半年开展电力现货市场首次全月结算试运行，并计划全月连续组织“价差月度交易+绝对价格周交易+现货”结算试运行，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，同时2020年广东电力市场交易规模扩大为2600亿千瓦时，同比增加600亿千瓦时，对电力营销提出了更高的要求。

（二）应对措施

2020年，是全面建成小康社会和“十三五”规划收官之年，同时又面临新冠肺炎疫情的较大冲击，做好各项工作至关重要。一是坚持防疫和生产“两手抓”，确保公司生产经营稳定有序。疫情发生以来，公司按照党中央和上级主管部门部署，积极推动疫情防控措施落实，经营班子坚守岗位、靠前指挥，统筹做好疫情防控和复工复产各项工作。当前，经过全国上下艰苦努力，已初步呈现疫情防控形势持续向好、生产生活秩序加快恢复的态势，公司要慎终如始加强疫情防控，做到对疫情的警惕性不降低，防控要求不降低，坚决落实疫情防控期加强安全生产的相关要求，对重点部位、重点区域、重点作业、重点人员继续实行严格的安全和防控措施，进一步加强供应链管理，创新电力营销和客户服务方式，确保安全生产和经营管理稳定有序。二是坚持新发展理念，持续推进电源结构优化调整。抓好公司“十三五”发展规划任务闭环管理，科学编制“十四五”发展规划。主动融入粤港澳大湾区、深圳先行示范区建设和广东“一核一带一区”发展，积极寻求向资源条件较好和电力需求较高的区域扩张。加快推进现有重点项目，确保博贺煤电项目、湛江外罗海上风电项目全面投产；扎实推进珠海金湾、阳江沙扒、湛江外罗二期、湛江新寮等海上风电项目和东莞宁洲项目、花都项目等天然气热电联产项目建设，确保按进度完成全年项目投资、建设计划；加大清洁能源投资开发和项目储备力度，加快推进深圳光明气电、惠州美孚化工综合体配套热电项目、肇庆永安天然气热电项目、阳江青洲海上风电项目前期工作。坚决落实污染防治攻坚责任，大力推进“碧水工程”，加快实施火电厂废水零排放改造。

三是深化改革创新驱动，提高上市公司发展质量。贯彻落实党中央、国务院关于积极发展混合所有制经济的决策部署及省国资委、广东能源集团推进混合所有制改革的相关安排，制定实施托管发电资产产权整合方案，逐步解决产权关系与管理关系不一致的问题。稳妥推进体制机制改革创新，健全与上市公司高质量发展相适应的体制机制，激发企业内生动力和活力，建立和完善子企业考核办法，研究构建容增量激励、底线约束和容错机制为一体的考核分配激励机制。

四是持续增强风险辨识和风险控制能力，着力防范化解重大风险。根据新修订实施的《证券法》《深交所规范运作指引》等法律法规，优化制度体系和管理流程，进一步完善公司治理结构，全面提升公司治理体系和治理能力。建立和完善防控管理体系，充分发挥内部审计和子公司监事会的监督功能。持续完善大监督工作体系，确保审计监督全覆盖，扩大子公司监事会日常监督检查范围，加强审计、监督、检查结果在考核评价中的采信和应用。牢固树立合规意识，夯实以合规管理为基础、以内控为手段、以全面风险管理为导向的风控管理体系，切实防范上市公司决策风险、经营风险和债务风险。

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
2020 年第一次临时股东大会	临时股东大会	72.62%	2020 年 04 月 27 日	2020 年 04 月 28 日	《2020 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2020-28），刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
2019 年年度股东大会	年度股东大会	72.63%	2020 年 05 月 20 日	2020 年 05 月 21 日	《2019 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2020-37），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

公司报告期末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2020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。
2019年7月8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《传票》、《举证通知书》、《应诉通知书》等法律文书一套,涉及中国能源建设集团广东电力工程局有限公司诉平海发电厂建设工程合同纠纷一案,案号为(2019)粤13民初163号。诉讼请求包括:1、平海发电厂向广东电力工程局支付工程款8,954.8053万元(本金)及利息3,652.6452万元,以上本息共计12,607.4505万元;2、平海发电厂承担本案诉讼费用。	12,607.45	否	本案原定于2019年8月14日在惠州市中级人民法院开庭审理,后改期至2020年1月17日一审第一次开庭,庭上双方交换证据及质证,并对争议事项和焦点问题进行了辩论。根据庭审内容,继续收集相关资料,做好下一步的应诉工作。	案件在一审审理过程中,最终判决结果及执行存在不确定因素,暂无法判断对公司2020年及以后年度利润产生的影响。	无	2019年07月11日	《关于子公司涉及重大诉讼的公告》(公告编号:2019-29),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

九、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

十、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。

十一、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十二、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。

十三、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2020年度日常关联交易经2020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) 公司第九届董事会第十次会议于2020年1月17日审议通过了《关于2020年度公司与广东省能源集团有限公司日常关联交易的议案》《关于公司与广东粤电财务有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电融资租赁有限公司签署〈融资租赁合作框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电财产保险自保有限公司签署〈保险及风险管理服务合作框架协议〉的议案》，上述关联交易事项经公司2020年第一次临时股东大会审议批准后执行。

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
《2020年日常关联交易预计公告》	2020年01月18日	巨潮资讯网
《关于签署金融服务框架协议><融资租赁合作框架协议><保险及风险管理服务合作框架协议>暨关联交易公告》	2020年01月18日	巨潮资讯网

十四、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。

十五、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4,909,655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43,685,957元；

本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11,423,427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

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	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
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	1,740	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	2008年11月12日	7,250	2008年11月14日	145	连带责任保证	12年	否	否
云南保山槟榔江水电开发有限公司	2009年05月27日	9,367	2009年06月22日	4,727	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	725	连带责任保证	15年	否	否
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				-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）				7,337
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	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	18,572	2010 年 10 月 09 日	6,579.66	连带责任保 证	18 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额 度合计 (B1)			0	报告期内对子公司担保实际 发生额合计 (B2)				-342.69
报告期末已审批的对子公司担 保额度合计 (B3)			18,572	报告期末对子公司实际担保 余额合计 (B4)				6,579.66
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	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)			0	报告期内担保实际发生额合 计 (A2+B2+C2)				-1,067.69
报告期末已审批的担保额度合 计 (A3+B3+C3)			209,407	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)				13,916.66
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				0.53%				
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)				7,337				
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				7,337				

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、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、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。

十六、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	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
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	2.76	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	44.76	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	8.60	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	141.85	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	30.67	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	504.46	未核定	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	1.15	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	7.33	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	14.29	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	91.01	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	24.69	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	157.22	1587	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	1.95	《火电厂大气污染物排放标准》	46.71	1770	无

						(GB13223-2011)			
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	20.73	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	495.45	6502	无
广东粤电靖海发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	4 个	厂区内	35.22	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	842.0	4687	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)	14.909	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)	184.344	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	29	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	339.663	未核定	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	2.11	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	29.81	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	24.07	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	310	1750	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	34.67	《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)	437.63	3500	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	1.53	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	17.049	593	无
广东粤电大埔发电有限公司	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	14.07	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	156.297	1447	无
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	35.10	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	389.849	1502	无
广东惠州天然气发电有限公司	烟尘	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	0.32	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	5.87	116	无
广东惠州天然气发电有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	6 个	厂区内	26.26	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	622	1016	无
深圳市广前电力有限公司	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3 个	厂区内	11.22	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	83.73	1312.5	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	1.77	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	47.78	--	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	18.29	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	494.83	4780	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	29.46	《火电厂大气污染物排	797.12	9560	无

有限公司						放标准》 (GB13223-2011)			
沙角 A 电厂	烟尘	通过烟囱集中排放	1 个	厂区内	1.02	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)特别排放限值	5.468	121.9	无
沙角 A 电厂	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1 个	厂区内	15.39	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)特别排放限值	82.239	426.65	无
沙角 A 电厂	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1 个	厂区内	29.10	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)特别排放限值	155.737	609.5	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	1.61	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	17.89	717.78	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	16.51	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	91.90	2303.55	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	33.24	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	370.16	2809.07	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	1.61	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	13.32	168.12	无
茂名臻能热	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2 个	厂区内	15.52	《火电厂大	106.53	385.51	无

电有限公司		中排放				气污染物排放标准》 (GB13223-2011)			
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	30.78	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	286.56	689.58	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。

此外，公司按照“十三五”废水治理规划要求，积极推进“碧水工程”，在加强火电厂节约用水管理、开展节水改造的同时，全面推进火电厂废水深度治理，实现火电厂废水零排放，目前公司各火电厂废水零排放项目已全面启动。

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，公司属下各发电企业结合自身实际，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训，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。推动相关职业技术学院招收贫困户子女，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、湛江风电公司、臻能公司、湛江公司、大埔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

截至2020年6月，密下水村已累计实现41户99人相对贫困人口脱贫，稳定实现密下水村贫困人口“两不愁三保障一相当”目标，脱贫退出率达到100%，相对贫困村已出列。

(一) 抓党建促脱贫。继续深入贯彻落实习近平总书记在中央扶贫开发工作会议上提出“抓好党建促脱贫攻坚,是贫困地区脱贫致富的重要经验”的重要指示精神，把夯实农村基层党组织同脱贫攻坚有机结合起来。一是强化政治自觉。深入贯彻学习

习近平新时代中国特色社会主义思想 and 党的十九大精神，以及习近平总书记系列重要指示和批示精神，积极采取“走出去”和“请进来”的方式开展党建知识学习，坚持用党的先进思想武装头脑，推动理论指导实践。二是强化党建引领。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，推动村集体经济多点开花、不断壮大。三是抓好支部共建。组织帮扶单位党支部到密下水村开展党支部共建工作，将村基层党组织凝聚力、战斗力提升到更高的层次。

(二) 切实抓好贫困户脱贫巩固工作。严格按照“脱贫不脱政策、脱贫不脱责任”的工作原则，继续跟踪了解和密切掌握密下水村贫困户生产生活情况，围绕“一户一策”基本要求，做实做细贫困户脱贫巩固工作；在引导贫困户产业发展方面，既要脚踏实地发挥好密下水村自身资源优势，如巩固发展好水稻、花生以及家禽养殖，也要结合新情况谋划新思路，积极探索和引进适合规模化种植和养殖的特色产业，切实发挥产业造血功能，确保贫困户实现稳定脱贫不返贫。

(三) 积极试点新产业新项目。围绕巩固提升村集体收入这一目标，努力做大做强村集体扶贫产业经济，在巩固发展好现有百香果种植基地的基础上，谋划发展新产业，实现扶贫产业发展多点开花；依托密下水村水资源较为丰富的优势，探索在密下水村发动部分有劳动能力贫困户以及村民小范围试养泥鳅、小龙虾；继续实施“以奖代补”政策配套措施，结合南雄市以奖代补政策，继续做好对养殖家禽、种植水稻和花生等农作物的贫困户发放饲料、化肥等生产资料的配套补助工作。上半年已按种植花生400元/亩的标准向9户贫困户发放合计0.42万元奖补资金。

(四) 努力抓好消费扶贫工作。坚持以消费扶贫政策作为支点，撬动村民和村集体收入提升，依托密下水村众志合作社平台，畅通销售渠道，打造订单农业，用活用好“公司+合作社+贫困户（农户）”生产销售模式，做大做强密下水村优质稻、百香果、花生等主导产业，实现产业带动勤劳脱贫；探索投入扶贫资金购买一批农产品加工以及包装器材，把密下水村贫困户以及村民的农产品集中进行收购和包装，进一步提升农产品价值，并积极对接个人、机关单位和社会组织，努力宣传密下水村农产品，扩宽产品销量，切实落实好消费扶贫政策。

(五) 推进社会主义新农村建设。按照美丽乡村的建设要求，持续发力抓好密下水村新农村示范村建设，围绕省定贫困村人居环境整治目标，认真检查和梳理密下水村在村容村貌、村道硬化、饮水安全、农田水利建设、污水处理设施建设，以及村委会公共服务设施建设等情况，继续争取各类扶贫资金和行业引导资金进行二次提升。同时，将村庄规划、一户一宅、拆旧复垦等工作有机结合起来，努力打造新农村建设亮点，使省道公路沿线新村建设与石角湾村小组、榕树下村小组新村建设点相互辉映、连接成片，确保新农村建设符合乡村发展实际和乡村振兴要求，高质量推动乡村振兴战略实施，努力将密下水村打造成当地群众安居乐业的美丽家园。今年6月已完成省道公路沿线59栋房屋开展外立面改造和公路沿线美化绿化硬化工作，密下水村省道公路沿线新农村示范村精品路线建设成效凸显。

(六) 落实“三保障”政策。全面落实“三保障”政策，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；做好民生保障，继续实施贫困户生活物资保障项目，适时向全部贫困户家庭提供适量生活物资保障，帮助贫困户改善生活；继续实施贫困户送温暖慰问项目，适时向全部贫困户开展送温暖慰问活动。今年1月粤江发电公司按200元/户的标准向41户贫困户发放春节慰问品，投入资金0.82万元；5月按300元/户的标准向结对帮扶的11户贫困户发放疫情期间慰问金合计0.33万元。

二、湛江风电公司对口帮扶徐闻县新寮镇后海村

湛江风电公司履行国有企业社会责任，共派出2名优秀干部参与徐闻县和安镇水头村、新寮镇后海村的精准扶贫工作。切实抓好以下几项管理措施：**一是**建立责任机制。确保每户贫困户都有干部帮扶；**二是**加强沟通联络。加强与扶贫、农业、建设、水利、民政等职能部门的协调，积极调动和整合帮扶资源，增强扶贫动力；**三是**注重考核管理。制定扶贫考核措施，把实施精准扶贫工作目标责任制纳入帮扶责任人年度考核范围。**四是**加强廉洁监督。保证扶贫工作成为廉洁工程、阳光工程。

同时，与各帮扶单位密切配合，积极实施资产帮扶、产业帮扶、就业扶贫、节日慰问等帮扶项目，通过按户建档、动态管控以及一户一策等创新举措，在省、市、县财政支持下利用扶贫资金开展光伏发电项目、投资商铺项目、投资湛江市管企业项目、发展运输业、发展“公司+合作社+基地+贫困户”扶贫模式、党建扶贫等实实在在的扶贫项目，有效提升了扶贫工作的精准性、全面性，取得了良好收益。

截至2020年上半年，湛江风电公司已基本完成扶贫工作任务，徐闻县和安镇水头村原贫困户为98户共450人全部达到脱贫“八有”标准、符合退出要求，脱贫率达到100%；新寮镇后海村原贫困户93户共362人全部实现“八有”，达到脱贫标准，脱贫率达到100%。同时着力实现了扶贫点的“五个提升”：产业发展水平明显提升；人居环境质量明显提升；社会保障水平明显提升；农村治理能力明显提升；基层党建水平明显提升。

三、臻能公司对口帮扶茂名市电白区沙琅镇新陂村

2020年，臻能公司通过采取“一户一法”的帮扶措施，使余下的1户贫困户达到相对贫困人口退出标准，确保如期实现全员脱贫。通过多种帮扶举措，巩固脱贫成效，使新陂村村民年人均可支配收入、贫困户年人均可支配收入达到或超过2020年度考核要求，实现全面脱贫；大力实施乡村振兴战略，生产生活基础设施建设、人居环境、公共服务设施建设和服务水平明显提高。

帮扶措施

(一) 开展结对帮扶。根据工作需要，及时调整结对帮扶责任人，落实好“一对一”结对帮扶要求；帮扶责任人每年不少于4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。

(二) 推动集中产业扶贫稳定发展。一是协助维护与推进光伏扶贫发电站项目，保障项目正常运营，确保固定分红给贫困户；二是推进番石榴种植产业园项目建设，确保年内持续运作，并根据贫困户意愿和实际需求解决部分就近就业，逐步落实固定分红给贫困户。

(三) 持续实施家庭菜篮子工程。引导贫困户发挥自主性，协助贫困户积极开展分散种养，适时为贫困户提供一定的生产资料，同时深入推进消费扶贫政策，想方设法帮助解决实际困难和销售农产品，实现增收。

(四) 推动贫困劳力转移就业。一方面协助有关部门开展各类技能培训，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。

(五) 落实教育补助。协助贫困户在校子女申请教育补助，跟踪落实教育补助资金及时发放到位。

(六) 落实社会保障。协助贫困户购买城乡居民医疗保险和养老保险；跟踪落实医疗救助政策；跟踪落实五保、低保，确保应保尽保。

(七) 开展节日慰问。在春节、七一、中秋节前，动员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。

(八) 落实党群服务中心建设。协助村委会积极推进村级党群服务中心的建设，力争年内高标准建成投入使用。

(九) 协助推进新农村建设。积极配合镇、村推进新陂村污水设施、垃圾收集设施、集中供水、公厕、路灯、公共文化设施等建设，高水平打造成示范村。

(十) 完善村规民约。一方面进一步完善新陂村扶贫资金使用管理办法，确保扶贫资金使用安全和发挥最大效用；另一方面制定新陂村村规民约，通过村规民约引导村民依法依规治理新陂。

截止2020年上半年，臻能公司已帮助贫困户许四妹修建养鸡工具屋，为蔡亚林修补屋顶漏水，对生病贫困户廖华光、廖相球进行慰问，各发放1000元慰问金；并协助有劳动力三户寻找工作，对16户贫困户进行七一节日慰问。

四、湛江公司对口帮扶雷州市南兴镇外园村

2020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，扎扎实实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、全部完成扶贫项目共三项（光伏发电、投资广东羽洁生态农业发展有限公司、投资雷州市创元农业生态公司），所有项目都已产生收益。

2、完成未脱贫户（王光球）的脱贫督战工作。

3、完成扶贫检查的资料整理工作。

(二) 至2020年上半年湛电公司支持的公益项目

1、全面完成光伏路灯项目建设，投资2.1万元。

2、春节慰问贫困户1.98万元。

3、督战未脱贫户王光球保洁员工资1.54万。

(三) 2020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九次。
- 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、组织协助村委开展乡村振兴工作。
- 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

2020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2.99万元建设村委党建宣传栏和制度上墙；
- (2) 开展庆祝建党99周年纪念活动，慰问16名60周岁老党员，组织“庆七一 守初心”主题党日活动；
- (3) 投入5400元春节、慰问困难党员、老党员和病重党员；
- (4) 扎实做好新冠肺炎疫情防控和“三清三拆三整治”工作；
- (5) 2019年12月底全村贫困户70户142人，有劳动能力贫困户29户81人，无劳动能力贫困户41户61人（其中一般贫困户10户23人，低保贫困户45户104人，五保贫困户15户15人）。经核查，在家庭收入、住房安全、子女教育、基本医疗、饮用水、通电、电视和网络等8个方面全部落实达标，2019年全村70户贫困户共计142名贫困人口全部实现稳定脱贫，下木村符合退出标准并退出贫困村行列。

(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	245.34
2.物资折款	万元	2.82
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	1,279
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	2
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	0
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	226
2.转移就业脱贫	——	——
其中： 2.1 职业技能培训投入金额	万元	0
2.2 职业技能培训人数	人次	0
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数	人	0

3.易地搬迁脱贫	——	——
其中： 3.1 帮助搬迁户就业人数	人	0
4.教育扶贫	——	——
其中： 4.1 资助贫困学生投入金额	万元	10
4.2 资助贫困学生人数	人	54
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	0
6.生态保护扶贫	——	——
6.2 投入金额	万元	0
7.兜底保障	——	——
其中： 7.1“三留守”人员投入金额	万元	0
7.2 帮助“三留守”人员数	人	0
7.3 贫困残疾人投入金额	万元	0
7.4 帮助贫困残疾人数	人	0
8.社会扶贫	——	——
其中： 8.1 东西部扶贫协作投入金额	万元	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	万元	2.4
8.3 扶贫公益基金投入金额	万元	86
9.其他项目	——	——
其中： 9.1.项目个数	个	10
9.2.投入金额	万元	106.4
9.3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	812
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。

十七、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
公司控股子公司广东粤电博贺煤电有限公司收到广东省发展和改革委员会《广东省发展改革委关于广东粤电茂名博贺电厂2×100万千瓦“上大压小”发电工程项目核准的批复》（粤发改核准〔2020〕1号），同意建设广东粤电茂名博贺电厂2×100万千瓦“上大压小”发电工程项目。项目规划建设2台100万千瓦超超临界燃煤发电机组，同步建设烟气脱硫、脱硝、除尘等烟气治理环保设施及废水处理设施。项目总投资为81.04亿元，其中项目资本金为16.21亿元，占项目总投资的比例为20%，国内贷款64.83亿元。公司正按照项目核准文件的相关要求，全力推进项目建设工作。	《关于广东粤电茂名博贺电厂2×100万千瓦“上大压小”发电工程项目获得核准的公告》	2020年01月11日	巨潮资讯网
公司第九届董事会第十次会议于2020年1月17日审议通过了《关于2020年度公司与广东省能源集团有限公司日常关联交易的议案》《关于公司与广东粤电财务有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电融资租赁有限公司签署〈融资租赁合作框架协议〉的议案》《关于公司与广东粤电财产保险自保有限公司签署〈保险及风险管理服务合作框架协议〉的议案》，上述关联交易事项经公司2020年第一次临时股东大会审议批准后执行。	《关于签署〈金融服务框架协议〉〈融资租赁合作框架协议〉〈保险及风险管理服务合作框架协议〉暨关联交易公告》	2020年01月18日	巨潮资讯网
公司2020年度日常关联交易经2020年4月27日召开的2020年第一次临时股东大会批准执行。	《2020年日常关联交易预计公告》	2020年01月18日	巨潮资讯网
为推动惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目的落地实施和快速推进，经公司第九届董事会2020年第二次通讯会议于2020年2月14日审议，同意公司与惠州大亚湾石化工业投资投资有限公司按照80%、20%的股权比例合资成立惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目公司，按照3台H级（660~800MW）燃气机组和2台150t/h燃气锅炉（最终建设规模在可研阶段合理确定）开展项目核准前期工作，前期工作费用按1200万元控制。项目公司注册地为惠州市大亚湾区，首期注册资本金为2200万元。公司目前正按照项目核准的相关要求开展项目前期工作。	《第九届董事会2020年第二次通讯会议决议公告》	2020年02月15日	巨潮资讯网
根据《国家发展改革委关于广东电力发展股份有限公司发行绿色债券核准的批复》（发改企业债券〔2020〕21号），同意公司发行绿色债券不超过40亿元，所筹资金8亿元用于粤电阳江沙扒海上风电项目，10亿元用于珠海金湾海上风电场项目，7亿元用于广东粤电湛江外罗海上风电项目二期，15亿元用于补充营运资金。公司正按照核准文件等相关要求办理本次绿色债券发行的相关事宜。	《关于发行绿色债券获得国家发展改革委核准批复的公告》	2020年02月27日	巨潮资讯网
报告期内，公司债券“12粤电债”于2020年3月18日完成兑付兑息及摘牌工作。	《“12粤电债”兑付兑息暨摘牌公告》	2020年03月12日	巨潮资讯网
为优化电源结构，提高清洁能源比重，经公司第九届董事会2020年第三次通讯会议于2020年4月10日审议，同意由全资子公司广东粤电滨海湾能源有限公司作为投资主体，投资建设东莞宁洲厂址替代电源项目，装机规模为3×700MW级燃气—蒸汽联合循环热电冷联产机组。项目动态总投资59.28亿元，其中资本金约11.86亿元，占动态总投资的20%。扣除前期已注入的2.7亿元，剩余资本金9.16亿元根据	《第九届董事会2020年第三次通讯会议决议公告》	2020年04月11日	巨潮资讯网

项目建设进度和资金需求情况，由公司通过向滨海湾公司分批增资解决。			
为加快公司新能源发电项目规模化开发，提高清洁能源装机占比，优化电源结构，经公司第九届董事会2020年第三次通讯会议于2020年4月10日审议，同意由公司全资子公司通道粤新风力发电有限公司作为投资主体，投资建设湖南省通道侗族自治县大高山风电项目，装机规模为50MW。项目动态总投资53,174万元，其中资本金约10,650万元，占项目动态总投资的20%。项目所需资本金根据实际建设进展和资金需求情况，由公司通过向通道风电公司分批增资解决。扣除前期已审议通过的1,000万元，本公司尚需增资9,650万元。	《第九届董事会2020年第三次通讯会议决议公告》	2020年04月11日	巨潮资讯网
为进一步推动公司风电规模化发展，经公司第九届董事会2020年第三次通讯会议于2020年4月10日审议，同意由公司全资子公司广东省风力发电有限公司投资建设及运营湖南溆浦太阳山风电场项目，装机规模为50MW。项目动态总投资52,453.29万元（含自建送出线路工程投资），其中资本金10,490.66万元，占项目动态总投资的20%，根据项目实际建设进度和资金需求情况，由省风电公司结合其自身资金状况向本公司提出增资申请解决。	《第九届董事会2020年第三次通讯会议决议公告》	2020年04月11日	巨潮资讯网
为盘活公司存量资产，促进公司资产结构优化，进一步聚焦主业，经公司2020年第一次临时股东大会审议批准，同意公司控股子公司广东粤嘉电力有限公司与梅州市梅县区人民政府、梅州市土地储备中心签署《收回国有土地使用权协议》。	《关于广东粤嘉电力有限公司拟与政府签署收回国有土地使用权协议的公告》	2020年04月11日	巨潮资讯网
根据财政部《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）、新收入准则等通知，对公司会计政策进行变更。	《关于会计政策变更的公告》	2020年04月18日	巨潮资讯网
经中国证监会（证监许可〔2019〕2477号文）核准，公司于2020年4月29日面向合格投资者公开发行15亿元公司债券，债券发行利率为2.45%，发行期限为5年期，附第3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。	《2020年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）发行公告》	2020年04月24日	巨潮资讯网
为规范企业多经改革，有效盘活相关资源、实现资产保值增值，经公司第九届董事会第十三次会议于2020年5月20日审议，同意公司以4719.69万元收购东莞市虎门金帆实业总公司持有的花果泉公司95%股权，收购价格最终以有权机关备案通过的花果泉公司净资产评估值折算为准。并同意公司以248.40万元收购深圳市花果泉电业服务有限公司工会持有的花果泉公司5%股权，收购价格最终以有权机关备案通过的花果泉公司净资产评估值折算为准。	《第九届董事会第十三次会议决议公告》	2020年05月21日	巨潮资讯网

十八、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

1、公司控股子公司广东粤电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作出的《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。

2019年8月23日，广东省高级人民法院出具《行政判决书》（案号：（2018）粤行终409号）。省高院认为：原审法院认为省海洋与渔业厅作出的粤海执处罚〔2016〕019号《行政处罚决定书》以及省政府作出的粤府行复〔2017〕48号《行政复议决定书》均合法，判决驳回平海发电厂有限公司的诉讼请求，理据充分，并无不当，本院予以维持。依照《中华人民共和国行政诉讼法》第八十九条第一款第（一）项的规定，判决如下：驳回上诉，维持原判。二审案件受理费100元，由上诉人广东惠州平海发电厂有限公司负担。本案为终审判决。”

2020年2月20日，平海电厂就本案向最高人民法院申请再审，最高人民法院受理。平海电厂2020年6月向最高人民法院申请撤诉，最高人民法院7月6日作出《行政裁定书》准许平海发电公司撤回再审申请。

本公司已根据《行政处罚决定书》（粤海执处罚〔2016〕019号）将上述处罚金额计入2016年非经常性损益，影响2016年度归属于母公司股东的净利润减少约7,740万元。平海发电厂已根据本次判决结果缴清罚款。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最终结果，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粤电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”。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23日惠东县人民政府做出《行政复议决定书》维持惠东县海洋与渔业局作出的行政处罚决定。2019年4月24日平海电厂向广州海事法院提起行政诉讼。2019年6月12日广州海事法院开庭审理，目前未作出判决。

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%。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最终结果，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	94,823	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			148,862,420		
广州发展集团股份有限公司	国有法人	2.22%	116,693,602	116,693,602		116,693,602		
广东省电力开发公司	国有法人	1.80%	94,367,341			94,367,341		
李卓	境内自然人	0.60%	31,756,823	133,300		31,756,823		
郑建祥	境内自然人	0.45%	23,372,798	137,900		23,372,798		
哈尔滨哈里实业股份有限公司	境内非国有法人	0.40%	20,942,945	-283,869		20,942,945		
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	境外法人	0.34%	17,697,397	4,608,769		17,697,397		
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	境外法人	0.29%	15,216,066	-100,000		15,216,066		
哈尔滨市道里区慈善基金会	境内非国有法人	0.26%	13,667,406	8,900		13,667,406		
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	1,644,662,664					
中国证券金融股份有限公司	148,862,420	人民币普通股	148,862,420					
广州发展集团股份有限公司	116,693,602	人民币普通股	116,693,602					
广东省电力开发公司	94,367,341	人民币普通股	94,367,341					

李卓	31,756,823	人民币普通股	31,756,823
郑建祥	23,372,798	境内上市外资股	23,372,798
哈尔滨哈里实业股份有限公司	20,942,945	人民币普通股	20,942,945
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	17,697,397	境内上市外资股	17,697,397
CHINA INT'L CAPITAL CORP HONG KONG SECURITIES LTD	15,216,066	境内上市外资股	15,216,066
哈尔滨市道里区慈善基金会	13,667,406	人民币普通股	13,667,406
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）	<p>第五大股东李卓通过普通证券账户持有本公司股票 249,500 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 31,756,823 股。</p> <p>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 300 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 20,942,945 股。</p> <p>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 16,800 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 13,667,406 股。</p>		

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 可转换公司债券相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

第九节 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 2019 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

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2019 年年报。

第十节 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2020年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	20 粤电 01	149113.SZ	2020年04月29日	2025年04月29日	150,000	2.45%	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	报告期内，本期债券尚未到付息日。						
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5年期，附第3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。						

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	中信建投证券股份有限公司	办公地址	北京市东城区朝阳门内大街2号凯恒中心B座二层	联系人	刘人硕	联系人电话	010-86451370
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							
名称	中诚信国际信用评级有限责任公司		办公地址	北京市东城区南竹竿胡同2号银河SOHO6号楼			
报告期内公司聘请的债券受托管理人、资信评级机构发生变更的，变更的原因、	不适用						

履行的程序、对投资者利益的影响等（如适用）	
-----------------------	--

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 2020 年 4 月 24 日公告的本期债券募集说明书的相关内容，公司拟将 150,000 万元募集资金用于偿还到期债务及补充公司流动资金。截至报告期末，本期债券的募集资金已使用完毕。
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 2020 年 4 月 29 日汇入募集资金专项账户，已将 150,000 万元募集资金用于偿还到期债务及补充公司流动资金。募集资金专项账户运行规范，各次资金提取前均履行了相关程序。
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

2020年4月20日，中诚信国际信用评级有限责任公司对公司及公司发行的“20粤电01”的信用状况进行了综合分析。经中诚信证评信用评级委员会最后审定，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：www.ccxi.com.cn、<http://www.cninfo.com.cn>，《广东电力发展股份有限公司2020年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）信用评级报告》）。

报告期内，评级机构未出具跟踪评级报告。

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。
- （2）偿债计划：本期债券本金及利息的支付将通过债券登记机构和有关机构办理。支付的具体事项将按照有关规定，由发行人在中国证监会、深圳证券交易所、中国证券业协会规定的媒体上披露的公告中加以说明。
- （3）偿债保障措施：为了充分、有效地维护本期债券持有人的合法权益，发行人为本期债券的按时、足额偿付制定了一系列工作计划，努力形成一套确保债券安全兑付的保障措施。包括设立专门的偿付工作小组、制定并严格执行资金管理计划、制定《债券持有人会议规则》、充分发挥债券受托管理人的作用和严格履行信息披露义务等。

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

中信建投证券作为本期债券的受托管理人，严格按照《公司债券受托管理人执业行为准则》、《募集说明书》及《受托管理协议》等规定和约定履行了债券受托管理人各项职责，对公司资信状况、募集资金管理及运用情况、公司债券本息偿付情况等信息进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定的义务，维护了债券持有人的合法权益。

报告期内，发行人未出现需要出具临时受托报告的事项，未到年度受托管理事务报告披露时点。中信建投证券未出具临时受托报告和年度受托管理事务报告。

报告期内，中信建投证券在履行债券受托管理人职责时不存在与发行人利益冲突的情形。

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	58.89%	60.28%	-1.39%
资产负债率	56.62%	55.92%	0.70%
速动比率	45.11%	46.63%	-1.52%
	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	3.25	2.41	34.85%
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

EBITDA 利息保障倍数同比增幅较大的原因是本年盈利同比较好且利息费用同比下降。

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，报告期内完成摘牌，兑付兑息金额：42,301,671.75 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2019年8月14日发行19粤电发SCP003，发行金额为人民币900,000,000元，期限为180天，报告期内偿还本息：911,950,819.67元。
- 4、本公司于2019年11月15日发行19粤电发SCP004，发行金额为人民币1,000,000,000元，期限为180天，报告期内偿还本息：1,011,311,475.41 元。
- 5、本公司于2020年2月20日发行20粤电发SCP001，发行金额为人民币1,100,000,000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561.76亿，已使用额度约为人民币194.40亿元，剩余可用银行额度合计约为人民币367.36亿元。本年公司偿还银行贷款约人民币80.60亿元，银行贷款余额约为人民币269.78亿元。

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“20粤电01”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。

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

第十一节 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：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

2020 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	5,726,061,282	5,081,641,969
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	3,409,377,594	3,197,690,464
应收款项融资		
预付款项	733,965,025	605,314,333
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	259,903,770	272,801,588
其中：应收利息	25,335,356	20,866,069
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	1,817,548,570	1,817,059,269

合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	77,379,009	28,865,131
其他流动资产	246,684,685	305,595,567
流动资产合计	12,270,919,935	11,308,968,321
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	18,581,834	65,856,346
长期股权投资	6,360,521,327	6,455,784,562
其他权益工具投资	3,134,892,598	3,142,371,373
其他非流动金融资产		
投资性房地产	50,818,225	52,093,631
固定资产	39,909,743,395	38,555,718,718
在建工程	10,126,473,896	10,882,003,846
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	2,084,811,538	1,787,738,640
开发支出		
商誉	2,449,886	2,449,886
长期待摊费用	18,078,874	19,473,586
递延所得税资产	393,654,849	445,709,226
其他非流动资产	4,894,636,260	2,753,858,988
非流动资产合计	66,994,662,682	64,163,058,802
资产总计	79,265,582,617	75,472,027,123
流动负债：		
短期借款	6,947,498,951	5,904,132,791
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	1,479,992,546	1,364,236,650

应付账款	2,728,491,609	2,465,154,162
预收款项	661,044	432,714
合同负债	6,722,800	
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	385,926,460	242,510,538
应交税费	767,944,193	571,377,151
其他应付款	4,559,499,828	4,042,117,097
其中：应付利息		
应付股利	9,771,322	9,771,322
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2,851,276,334	3,182,980,482
其他流动负债	1,108,353,973	1,912,282,192
流动负债合计	20,836,367,738	19,685,223,777
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	17,444,945,172	16,587,103,380
应付债券	2,997,729,798	1,496,631,799
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	2,597,958,205	2,485,346,245
长期应付职工薪酬	126,396,523	134,988,860
预计负债		
递延收益	137,873,621	139,256,513
递延所得税负债	535,515,921	537,385,614
其他非流动负债	200,000,000	216,405,569
非流动负债合计	24,040,419,240	21,597,117,980
负债合计	44,876,786,978	41,282,341,757
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	5,096,918,174	5,096,918,174
减：库存股		
其他综合收益	1,670,533,962	1,676,143,044
专项储备		
盈余公积	8,515,360,638	8,245,767,593
一般风险准备		
未分配利润	5,823,185,652	5,909,128,280
归属于母公司所有者权益合计	26,356,282,412	26,178,241,077
少数股东权益	8,032,513,227	8,011,444,289
所有者权益合计	34,388,795,639	34,189,685,366
负债和所有者权益总计	79,265,582,617	75,472,027,123

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	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	903,028,912	224,504,289
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	128,688,475	209,249,102
应收款项融资		
预付款项	26,632,000	43,002,000
其他应收款	95,352,451	108,149,278
其中：应收利息	1,028,214	689,092
应收股利		2,652,502
存货	136,969,575	151,518,056
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	226,408	1,228,009
流动资产合计	1,290,897,821	737,650,734
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	546,000,000	340,000,000
长期股权投资	27,010,918,630	26,514,106,513
其他权益工具投资	3,134,892,598	3,142,371,373
其他非流动金融资产		
投资性房地产	6,707,644	7,025,443
固定资产	648,726,309	706,435,221
在建工程	15,569,681	14,945,019
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	83,793,467	85,839,959
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	208,353,879	356,004,000
非流动资产合计	31,654,962,208	31,166,727,528
资产总计	32,945,860,029	31,904,378,262
流动负债：		
短期借款	1,301,380,889	1,401,641,708
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	126,587,795	156,122,676
预收款项		
合同负债	6,722,800	
应付职工薪酬	101,588,452	63,480,425
应交税费	29,867,403	44,298,675

其他应付款	55,163,101	71,126,853
其中：应付利息		
应付股利	9,771,322	9,771,322
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	1,535,327,137	1,554,314,700
其他流动负债	1,108,353,973	1,912,282,192
流动负债合计	4,264,991,550	5,203,267,229
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	2,299,257,333	798,857,333
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		3,466,237
长期应付职工薪酬	34,131,865	36,570,958
预计负债		
递延收益	39,984,807	39,984,807
递延所得税负债	533,323,991	535,193,684
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,906,697,996	1,414,073,019
负债合计	7,171,689,546	6,617,340,248
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	5,599,980,903	5,599,980,903
减：库存股		
其他综合收益	1,670,533,962	1,676,143,044
专项储备		
盈余公积	8,515,360,638	8,245,767,593
未分配利润	4,738,010,994	4,514,862,488
所有者权益合计	25,774,170,483	25,287,038,014
负债和所有者权益总计	32,945,860,029	31,904,378,262

3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入	12,539,917,823	12,874,181,250
其中：营业收入	12,539,917,823	12,874,181,250
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	11,135,841,343	12,036,981,919
其中：营业成本	10,150,973,022	11,024,143,476
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	98,152,077	93,365,358
销售费用	22,894,557	12,844,788
管理费用	301,675,673	270,884,804
研发费用	831,109	347,523
财务费用	561,314,905	635,395,970
其中：利息费用	594,291,506	664,009,453
利息收入	35,840,406	31,661,505
加：其他收益	13,488,715	39,472,856
投资收益（损失以“-”号填列）	236,069,065	304,451,356
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	214,698,621	273,618,214
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
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		30,626

“—”号填列)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	20,911	-523,441
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-16,743,630	
资产处置收益(损失以“-”号填列)	51,176,776	
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	1,688,088,317	1,180,630,728
加: 营业外收入	16,867,922	5,293,187
减: 营业外支出	13,027,594	20,234,696
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	1,691,928,645	1,165,689,219
减: 所得税费用	472,879,412	309,835,930
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	1,219,049,233	855,853,289
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	1,219,049,233	855,853,289
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	813,684,495	581,569,383
2.少数股东损益	405,364,738	274,283,906
六、其他综合收益的税后净额	-5,609,082	57,512,582
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-5,609,082	57,512,582
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	-5,609,082	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	-5,609,082	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		

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.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.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	1,213,440,151	913,365,871
归属于母公司所有者的综合收益总额	808,075,413	639,081,965
归属于少数股东的综合收益总额	405,364,738	274,283,906
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.1550	0.1108
（二）稀释每股收益	0.1550	0.1108

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

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	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	469,554,164	984,909,082
减：营业成本	501,798,888	978,133,881
税金及附加	3,804,965	5,890,693
销售费用	1,264,698	675,889
管理费用	54,085,038	36,863,889
研发费用	161,909	269,693
财务费用	111,084,805	100,956,761
其中：利息费用	112,921,626	101,909,495
利息收入	2,323,189	2,477,731

加：其他收益	44,061	10,000
投资收益（损失以“-”号填列）	1,335,585,326	1,065,475,482
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	211,523,852	270,083,891
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）	20,911	-303,753
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-16,743,630	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	157,963	3,218,915
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	1,116,418,492	930,549,546
加：营业外收入	9,787,936	7,842
减：营业外支出	1,374,084	1,181,405
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	1,124,832,344	929,375,983
减：所得税费用	2,056,715	47,879,436
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	1,122,775,629	881,496,547
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	1,122,775,629	881,496,547
（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	-5,609,080	57,512,582
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-5,609,080	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	-5,609,080	57,512,582
3.其他权益工具投资公允价值变动		

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		
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.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	1,117,166,549	939,009,129
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.2139	0.1680
(二) 稀释每股收益	0.2139	0.1680

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 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	13,888,627,580	14,705,585,514
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	118,191,168	40,296,334
收到其他与经营活动有关的现金	180,127,664	162,228,929
经营活动现金流入小计	14,186,946,412	14,908,110,777
购买商品、接受劳务支付的现金	8,244,133,716	9,504,880,179
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		
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	703,279,072	779,694,520
支付的各项税费	871,954,680	468,777,176
支付其他与经营活动有关的现金	349,357,047	351,317,101
经营活动现金流出小计	10,168,724,515	11,104,668,976
经营活动产生的现金流量净额	4,018,221,897	3,803,441,801
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	331,332,300	197,809,412
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	127,909,560	
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	459,241,860	197,809,412
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	3,786,337,519	1,735,190,767
投资支付的现金		78,938,898
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	3,786,337,519	1,814,129,665

投资活动产生的现金流量净额	-3,327,095,659	-1,616,320,253
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	4,400,000	297,000,000
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	4,400,000	297,000,000
取得借款收到的现金	11,920,106,727	6,396,276,411
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	11,924,506,727	6,693,276,411
偿还债务支付的现金	10,243,656,584	7,933,799,586
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,727,557,296	1,320,358,435
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	405,101,369	282,847,942
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	11,971,213,880	9,254,158,021
筹资活动产生的现金流量净额	-46,707,153	-2,560,881,610
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	228	45
五、现金及现金等价物净增加额	644,419,313	-373,760,017
加：期初现金及现金等价物余额	5,079,641,969	5,570,382,892
六、期末现金及现金等价物余额	5,724,061,282	5,196,622,875

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年半年度	2019 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	583,190,697	1,136,209,449
收到的税费返还	1,797,630	
收到其他与经营活动有关的现金	52,625,737	26,129,308
经营活动现金流入小计	637,614,064	1,162,338,757
购买商品、接受劳务支付的现金	379,318,233	881,437,635
支付给职工以及为职工支付的现金	138,572,849	139,542,668
支付的各项税费	38,922,537	40,999,760
支付其他与经营活动有关的现金	28,960,467	26,198,514

经营活动现金流出小计	585,774,086	1,088,178,577
经营活动产生的现金流量净额	51,839,978	74,160,180
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	16,460,000	300,209,927
取得投资收益收到的现金	1,437,319,191	969,950,713
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	855,007	3,808,750
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	1,454,634,198	1,273,969,390
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	7,829,959	11,242,719
投资支付的现金	653,932,389	980,554,158
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	661,762,348	991,796,877
投资活动产生的现金流量净额	792,871,850	282,172,513
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	3,800,505,296	1,499,400,000
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	3,800,505,296	1,499,400,000
偿还债务支付的现金	3,201,205,812	1,401,515,857
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	765,486,917	401,603,186
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	3,966,692,729	1,803,119,043
筹资活动产生的现金流量净额	-166,187,433	-303,719,043
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	228	45
五、现金及现金等价物净增加额	678,524,623	52,613,695
加：期初现金及现金等价物余额	224,504,289	385,577,463
六、期末现金及现金等价物余额	903,028,912	438,191,158

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 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				5,096,918,174		1,676,143,044		8,245,767,593		5,909,128,280		26,178,241,077	8,011,444,289	34,189,685,366
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				5,096,918,174		1,676,143,044		8,245,767,593		5,909,128,280		26,178,241,077	8,011,444,289	34,189,685,366
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-5,609,082		269,593,045		-85,942,628		178,041,335	21,068,938	199,110,273
（一）综合收益总额							-5,609,082				813,684,495		808,075,413	405,364,738	1,213,440,151
（二）所有者投入和减少资本														20,805,569	20,805,569

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				5,096,918,174		1,670,533,962		8,515,360,638		5,823,185,652		26,356,282,412	8,032,513,227	34,388,795,639	

上期金额

单位：元

项目	2019 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											小计			
	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		
	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						

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											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	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	5,250,283,986				5,599,980,903		1,676,143,044		8,245,767,593	4,514,862,488		25,287,038,014
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				5,599,980,903		1,676,143,044		8,245,767,593	4,514,862,488		25,287,038,014
三、本期增减变动金额(减少以“一”号填列)							-5,609,082		269,593,045	223,148,506		487,132,469
(一) 综合收益总额							-5,609,082			1,122,775,629		1,117,166,547
(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									269,593,045	-899,627,123		-630,034,078
1. 提取盈余公积									269,593,045	-269,593,045		
2. 对所有者(或股东)的分配										-630,034,078		-630,034,078
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				5,599,980,903		1,670,533,962		8,515,360,638	4,738,010,994		25,774,170,483

上期金额

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			-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

三、公司基本情况

广东电力发展股份有限公司(“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33至36楼。广东省能源集团有限公司(“广东能源集团公司”,原名为广东省粤电集团有限公司)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控股股东。

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2020年6月30日,本公司的总股本为人民币5,250,283,986元,每股面值人民币1元。

本公司及子公司(“本集团”)主要在中国广东省、云南省、湖南省及广西壮族自治区从事电厂的发展和经营业务。

本财务报表由本公司董事会于2020年8月26日批准报出。

本年度纳入合并范围及变化情况详见本附注八(合并范围的变更)及本附注九(在其他主体中的权益)。

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

于2020年6月30日,本集团的净流动负债为人民币85.65亿元,资本性支出承诺为人民币161.19亿元,其中预计一年内支付的金额为人民币61.19亿元,存在一定的流动性风险。

出现净流动负债的原因主要为本集团的部分资本性支出系以短期借款及自由资金所支持。本公司管理层拟通过以下措施确保本集团能够继续获取足够充分的营运资金以清偿自2020年6月30日起未来12个月内到期的债务,因此本财务报表仍然以持续经营为基础编制:

(a)自从本集团在建的发电机组近年陆续正式投入运行以来持续盈利,管理层预计本集团能够从未来的经营活动中取得稳定的现金流入;以及

(b)本集团与各金融机构(包括本公司的联营公司广东能源集团财务有限公司(“能源集团财务公司”),原名为广东粤电财务有限公司)保持长期良好的合作关系,从而使得本集团能从该等金融机构获得充足的融资授信额度。于2020年6月30日,本集团已签约可用金融机构授信额度合计约为人民币432.36亿元,其中由能源集团财务公司提供的授信额度约为人民币118.40亿元,由其他商业银行和金融机构提供的授信额度约为人民币248.96亿元;中国证券监督管理委员会核准的尚可发行的公司债券额度人民币25亿元以及国家发展和改革委员会批复的可发行的企业债券额度人民币40亿元。上述已签约可用金融机构授信额度当中,约人民币142.47亿元将于2021年6月30日前到期。管理层根据与相关金融机构的沟通结果,预计该等授信额度能够在到期后延期12个月。

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:

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项的预期信用损失的计量(附注五(9))、存货的计价方法(附注五(12))、固定资产折旧和无形资产摊销(附注五(16)、(19))、长期资产减值(附注五(20))、收入的确认时点(附注五(25))、递延所得税资产和递延所得税负债(附注五(29))等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断详见附注五(30)。

1、遵循企业会计准则的声明

本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2020年6月30日的合并及公司财务状况以及2020年1月1日至2020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2020年1月1日起至2020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，按照母公司对出售方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、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。

8、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。

9、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。

本集团将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、合同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。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收账款，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，确定组合的依据和计提方法如下：

应收账款组合1 应收电力销售款

应收账款组合2 应收关联方款项

应收账款组合3 其他应收账款

其他应收款组合1 应收垫付款、应收备用金及其他应收款项

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

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。

10、应收账款

详见附注五(9)金融工具。

11、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

详见附注五(9)金融工具。

12、存货

(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)领用存货的计价方法

燃料领用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。

13、长期应收款

详见附注五(9)金融工具。

14、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(附注五(20))。

15、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(摊销)率
房屋及建筑物	22年至40年	0%至5%	2.38%至4.55%

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。

16、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	10 年至 50 年	5%	1.90% 至 9.50%
发电设备	年限平均法	5 年至 25 年	0% 至 5%	3.80% 至 20%
运输工具	年限平均法	5 年至 15 年	0% 至 5%	6.33% 至 20%
其他设备	年限平均法	5 年至 22 年	0% 至 5%	4.32% 至 20%

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

(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(附注五(28))。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。

17、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(附注五(20))。

18、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。

19、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、海域使用权及软件等无形资产，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

(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) 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。

(c) 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。

(d) 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(附注五(20))。

(2) 内部研究开发支出会计政策

研究与开发

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。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，予以资本化并确认为无形资产：

- 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- 无形资产产生经济利益的方式，包括能证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产在内部使用的，能证明其有用性；
- 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- 以及归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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。

20、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。

21、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。

22、合同负债

详见附注五(25)收入。

23、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纳基数和比例，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。

24、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。

本集团以预期信用损失为基础确认的财务担保合同损失准备列示为预计负债。

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。

25、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。

(a) 销售电力及热能收入

当电力、热能供应至电网公司或购热客户时，电网公司或购热客户取得电力的控制权，本集团确认销售收入。

(b) 副产品销售收入

当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、副产品控制权转移至相关资源利用企业时，确认商品销售收入。

(c) 提供劳务

本集团对外提供劳务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，其中，已完成劳务的进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(附注五(9))；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债(附注五(22))。本集团对于同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

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，于服务提供期间，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，于服务提供期间确认收入。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

不适用。

26、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。

本集团将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。

对于与日常经营相关的政府补助，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；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。对于其他与收益相关的政府补助，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，冲减相关成本；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接冲减相关成本。

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。

27、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。

28、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。

29、其他重要的会计政策和会计估计

分部信息:

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

重要会计估计和判断:

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

(a) 采用会计政策的关键判断

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:

(i) 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式、以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及与成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(ii) 信用风险显著增加的判断

本集团判断信用风险显著增加的主要标准为以下一个或多个指标发生显著变化：债务人所处的经营环境、内外部信用评级、实际或预期经营成果的显著变化、担保物价值或担保方信用评级的显著下降等。

本集团判断已发生信用减值的主要标准为符合以下一个或多个条件：债务人发生重大财务困难，进行其他债务重组或很可能破产等。

(b) 重要会计估计及其关键假设

(i) 长期资产减值的估计

如附注五(20)所述，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。

(ii) 预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。在考虑前瞻性信息时，本集团使用的指标包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境和客户情况的变化等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设。上述估计技术和关键假设于2020年度未发生重大变化。

(iii) 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。

(iv) 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。

(v) 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。

30、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
财政部于 2017 年颁布了修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》(以下简称“新收入准则”)，本集团已采用上述准则和通知编制 2020 年度财务报表。	2020 年 4 月 2 日，公司第九届董事会第十一次会议、第九届董事会审计委员会第七次会议及第九届监事会第八次会议审议通过了《关于会计政策变更的议案》，同意公司于 2020 年 1 月 1 日起执行财政部 2017 年修订的《企业会计准则第 14 号——收入》准则，按财会〔2019〕6 号文件要求对财务报表格式的相关内容进行相应变更，并变更有关的会计政策。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。	

与原收入准则相比，执行新收入准则对 2020 年度财务报表相关项目的影响如下：

受影响的资产负债表项目	影响金额	
	2020年6月30日	
	合并	公司
合同负债	6,722,800	-
预收款项	(6,722,800)	-

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2020 年起首次执行新收入准则、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

是否需要调整年初资产负债表科目

 是 否

不需要调整年初资产负债表科目的原因说明

无调整项。

(4) 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据说明 适用 不适用**31、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)及水力发电销售收入	6%、9%、13%；3%(水力发电销售收入)
消费税	实际缴纳增值税	
城市维护建设税	实际缴纳增值税	5%至 7%
企业所得税	应纳税所得额	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%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴

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
广东粤电白风电有限公司	12.5%
广东粤电曲界风力发电有限公司	12.5%
广东粤电雷州风力发电有限公司	12.5%
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取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起, 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2020年度的适用企业所得税率分别为12.5%、12.5%及12.5% (2019年度分别为: 12.5%、12.5%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)根据财税 [2019] 13号文《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》的批准, 对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分, 减按25%计入应纳税所得额, 按20%的税率缴纳企业所得税; 对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分, 减按50%计入应纳税所得额, 按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业是指从事国家非限制和禁止行业, 且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5,000万元等三个条件的企业。宇恒电力于2020年度满足小型微利企业的条件, 其2020年度应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额, 并按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%)。

(c)根据财税[2008]47号文《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》, 企业自2008年1月1日起以《资源综合利用企业所得税优惠目录(2008年版)》中所列资源为主要原材料, 生产上述目录内符合国家或行业相关标准的产品取得的收入, 减按90%计入企业当年收入总额。本集团的子公司湛江电力及广东惠州平海发电厂有限公司(“平海发电厂”)利用粉煤灰生产商品粉煤灰, 符合上述资源综合利用所得税优惠条件, 因此2020年湛江电力及平海发电厂销售粉煤灰产生的收入可减按90%计入当年收入总额。

3、其他

(a)根据财政部、国家税务总局及海关总署颁布的《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告[2019] 39号)及相关规定, 自2019年4月1日起, 本集团的电力销售、副产品销售、检修服务等业务收入和热能销售收入适用的增值税税率分别为13%和9%, 2019年4月1日前该业务适用的增值税税率分别为16%和10%。本集团公司间委托贷款业务、培训服务等收入适用6%的增值税税率。

根据财政部、国家税务总局颁布的《关于简并增值税征收率政策的通知》, 县级及县级以上小型水力发电单位产生的电力销售收入依照征收率3%征收增值税。本公司之子公司临沧粤电能源有限公司(“临沧能源”)的三个小型水力发电站适用3%的增值税征收率。

(b)除本公司之子公司广东粤电电白风电有限公司(“电白风电”)、广东粤电曲界风力发电有限公司(“曲界风力”)、广东粤电雷州风力发电有限公司(“雷州风力及湛江宇恒电力检修安装有限公司 (”宇恒电力”)之外, 本公司及各子公司适用的企业所得税率为25%。

(c)根据《中华人民共和国环境保护税法》, 自2018年1月1日起, 本集团适用环境保护税。征税对象包括大气污染物、水污染物、固体废物和噪声四类。以污染物排放量为计税依据。

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	21,592	25,114

银行存款	5,724,039,690	5,079,616,855
其他货币资金	2,000,000	2,000,000
合计	5,726,061,282	5,081,641,969

其他说明

(a) 截止2020年6月30日，公司于能源集团财务公司存款为4,469,328,465元（2019年12月31日：4,468,014,839元），能源集团财务公司存款指存放于广东能源集团财务有限公司（“能源集团财务公司”）的存款。能源集团财务公司为一家经中国人民银行批准设立的金融机构。能源集团财务公司的母公司为广东能源集团公司。

(b) 于2020年6月30日，本集团无存放在境外的款项（2019年12月31日：无）。

(c) 于2020年6月30日，其他货币资金为人民币2,000,000元(2019年12月31日：人民币2,000,000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、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	3,409,512,104	100%	134,510	0.01%	3,409,377,594	3,197,845,885	100%	155,421	0.01%	3,197,690,464
其中：										
应收电力销售款	3,382,608,628	99.21%			3,382,608,628	3,172,505,993	99.21%			3,172,505,993
应收关联方款项	13,452,476	0.40%			13,452,476	9,797,752	0.30%			9,797,752
其他应收款项	13,451,000	0.39%	134,510	1%	13,316,490	15,542,140	0.49%	155,421	1%	15,386,719
合计	3,409,512,104	100%	134,510	0.01%	3,409,377,594	3,197,845,885	100%	155,421	0.01%	3,197,690,464

按单项计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电力销售款	3,382,608,628	0	0%
合计	3,382,608,628	0	--

确定该组合依据的说明：

组合1-应收电力销售款：于2020年6月30日，本集团的应收电力销售款的金额为3,382,608,628元，主要系应收中国南方电网有限责任公司及其下属公司(“南方电网公司”)的款项，考虑到其信誉水平高，因此本集团认为应收电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收电力销售款的预期信用损失率为0%。

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收关联方款项	13,452,476	0	0%
合计	13,452,476	0	--

确定该组合依据的说明：

组合2-应收关联方款项：于2020年6月30日，本集团的应收关联方款项金额为13,452,476元，历史损失率极低，因此本集团认为应收关联方款项不存在重大的信用风险，因对方违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收关联方款项的预期信用损失率为0%。

按组合计提坏账准备：0

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他应收款项	13,451,000	134,510	1%
合计	13,451,000	134,510	--

确定该组合依据的说明：

组合3-其他应收款项：除组合1和组合2以外的其他应收款项，预计信用损失率为1%。

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

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

组合1-应收电力销售款：于2020年6月30日，本集团的应收电力销售款的金额为3,382,608,628元，主要系应收中国南方电网有限责任公司及其下属公司(“南方电网公司”)的款项，考虑到其信誉水平高，因此本集团认为应收电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收电力销售款的预期信用损失率为0%。

组合2-应收关联方款项：于2020年6月30日，本集团的应收关联方款项金额为13,452,476元，历史损失率极低，因此本集团认为应收关联方款项不存在重大的信用风险，因对方违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收关联方款项的预期信用损失率为0%。

组合3-除组合1和组合2以外的其他应收款项

2020年6月30日

	账面余额		坏账准备	
	金额	整个存续期预期信用损失率	金额	
一年以内	13,451,000	1%	134,510	

于2020年度，本集团转回的应收账款坏账准备金额为人民币20,911元，相应的账面余额为人民币2,091,149元，本年度无核销的应收账款坏账准备。

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内(含1年)	3,408,951,922
1至2年	560,182
合计	3,409,512,104

(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	其他	
应收账款	155,421		20,911			134,510
合计	155,421		20,911			134,510

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	20,911	现金收回
合计	20,911	--

(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

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广东电网有限责任公司	2,997,828,713	87.93%	0
深圳供电局有限公司	194,675,387	5.71%	0
广东电网有限责任公司湛江供电局	157,851,685	4.63%	0
广东电网有限责任公司茂名供电局	23,126,470	0.68%	0
惠州宇新化工有限责任公司	5,186,800	0.15%	51,868
合计	3,378,669,055	99.10%	

3、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	732,438,434	99.79%	603,944,280	99.77%
1至2年	306,512	0.04%	886,809	0.15%
2至3年	885,524	0.12%	115,026	0.02%
3年以上	334,555	0.05%	368,218	0.06%
合计	733,965,025	--	605,314,333	--

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2020年6月30日，账龄超过一年的预付款项为人民币1,526,591元，主要为预付运费、材料款及备品备件款。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

公司名	与本集团关系	金额	占总额比例
广东省电力工业燃料有限公司	关联方	518,984,394	70.71%
广东珠投电力燃料有限公司	第三方	101,351,474	13.81%
中铁（惠州）铁路有限公司	第三方	13,685,587	1.86%
广深铁路股份有限公司广州货运中心	第三方	11,729,603	1.60%
广珠铁路有限责任公司	第三方	6,798,985	0.93%
合计		652,550,043	88.91%

其他说明：

4、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	25,335,356	20,866,069
其他应收款	234,568,414	251,935,519
合计	259,903,770	272,801,588

(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	25,335,356	20,866,069
合计	25,335,356	20,866,069

2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 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
应收副产品销售款	80,750,117	76,167,059
应收补充医疗保险基金	69,862,572	68,705,226
应收土地定金	23,446,000	23,446,000
应收备用金	10,624,555	5,004,220
应收垫付款	8,827,635	8,101,462
应收政府补助款	3,195,054	447,197
应收土地回收款	0	46,536,090
其他	49,608,387	35,274,171

合计	246,314,320	263,681,425
----	-------------	-------------

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	3,308,193	0	8,437,713	11,745,906
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第三阶段	-119,707		119,707	0
2020 年 6 月 30 日余额	3,188,486		8,557,420	11,745,906

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）	171,647,024
1 至 2 年	31,663,721
2 至 3 年	10,465,147
3 年以上	32,538,428
3 至 4 年	23,598,340
4 至 5 年	544,316
5 年以上	8,395,772
合计	246,314,320

3) 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	74,363,831	一年以内	15.10%	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	69,862,572	三年以内	8.34%	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	三到四年	4.76%	0
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	应收垫付款	4,315,439	一年以内	0.88%	43,154
珠海市炳杏建材有限公司	应收副产品销售款	4,275,543	一年以内	0.87%	42,755
合计	--	176,263,385	--	29.95%	85,909

4) 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
惠来县国税局	增值税即征即退款	1,714,928	1 年以内（含 1 年）及 1-2 年（含 2 年）	预计 2021 年 6 月前全额收回
徐闻县税务局	增值税即征即退款	1,480,126	1 年以内（含 1 年）	预计 2021 年 6 月前全额收回

5、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	1,027,752,007	219,427	1,027,532,580	1,090,379,874	219,427	1,090,160,447
备品备件	791,517,620	31,533,659	759,983,961	718,858,215	14,790,029	704,068,186
其他	30,032,029	0	30,032,029	22,830,636	0	22,830,636
合计	1,849,301,656	31,753,086	1,817,548,570	1,832,068,725	15,009,456	1,817,059,269

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

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	219,427	0	0	0	0	219,427
备品备件	14,790,029	16,743,630	0	0	0	31,533,659
合计	15,009,456	16,743,630	0	0	0	31,753,086

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

6、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的融资租赁保证金	77,379,009	28,865,131
合计	77,379,009	28,865,131

7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	0	0
应收退货成本	0	0
待抵扣增值税	230,892,145	296,729,796
预缴所得税	9,630,310	7,893,174
待处置其他流动资产	4,208,534	
碳排放权资产	1,953,696	0
其他	0	972,597
合计	246,684,685	305,595,567

其他说明：

于2020年6月30日，由于子公司粤嘉公司已终止经营，故将待处置的固定资产及无形资产重分类至其他流动资产。

8、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	18,581,834	0	18,581,834	65,856,346	0	65,856,346	5.97%-6.68%
合计	18,581,834	0	18,581,834	65,856,346	0	65,856,346	--

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)	
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—

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

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	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											
燃料公司	615,218,300			24,355,750			69,090,435			570,483,615	
小计	615,218,300			24,355,750			69,090,435			570,483,615	
二、联营企业											
阳山江坑	5,397,723									5,397,723	
阳山中心坑	8,043,666									8,043,666	
西投公司	142,443,282			3,059,567						145,502,849	
航运公司	448,869,593			-19,926,382						428,943,211	
山西能源公司	1,644,203,546			99,809,492			20,000,000			1,724,013,038	
能源集团财务公司	991,882,399			52,363,430			73,161,903			971,083,926	
国华台山公司	2,085,355,939			40,148,666			146,136,255			1,979,368,350	

能源自保公司	261,404,011		6,601,704		1,573,263		266,432,452	
威信能源公司	196,222,800		5,111,625				201,334,425	96,327,854
华能汕头	56,743,303		3,174,769				59,918,072	
小计	5,840,566,262		190,342,871		240,871,421		5,790,037,712	96,327,854
合计	6,455,784,562		214,698,621		309,961,856		6,360,521,327	96,327,854

其他说明

10、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
深圳能源股份有限公司	58,464,000	78,246,000
上海申能股份有限公司	328,195,598	322,642,373
国义招标股份有限公司	13,932,000	7,182,000
深圳市创新投资集团有限公司	896,000,000	896,000,000
阳光保险集团股份有限公司	1,768,000,000	1,768,000,000
南方海上风电联合开发有限公司	70,301,000	70,301,000
合计	3,134,892,598	3,142,371,373

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
深圳能源股份有限公司	630,000	42,573,372			战略投资的考虑	不适用
上海申能股份有限公司	450,000	92,357,610			战略投资的考虑	不适用
国义招标股份有限公司		10,332,000			战略投资的考虑	不适用
深圳市创新投资集团有限公司	20,290,444	637,702,560			战略投资的考虑	不适用
阳光保险集团股份有限公司		1,412,000,000			战略投资的考虑	不适用
南方海上风电联合开发有限公司		301,000			战略投资的考虑	不适用

其他说明：

(a) 于2020年6月30日，本公司共持有深圳能源股份有限公司A股流通股12,600,000股，公允价值为人民币58,464,000元，投资成本为人民币15,890,628元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。

于本年度，以公允价值计量产生的亏损为人民币19,782,000元(2019年度收益：人民币12,096,000元)，已调减其他综合收益。

(b) 于2020年6月30日，本公司共持有上海申能股份有限公司A股流通股55,532,250股，公允价值为人民币328,195,598元，投资成本为人民币235,837,988元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。

于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币5,553,225元(2019年收益：人民币51,644,993元)，已调增其他综合收益。

(c) 于2020年6月30日，本公司共持有国义招标股份有限公司在全国中小企业股份转让系统中挂牌的1,800,000股，公允价值为人民币13,932,000元，投资成本为人民币3,600,000元。本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。

于本年度，以公允价值计量产生的收益为人民币6,750,000元(2019年收益：人民币3,564,000元)，已调增其他综合收益。

(d) 于2018年9月，本公司董事会决议通过了《关于参与深圳市创新投资集团有限公司增资扩股的议案》，同意公司按照原持股比例向深圳市创新集团有限公司(“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，2019年增资人民币78,162,240元，剩余人民币69,736,560元将于本年投入。

于2020年6月30日，本公司持有的深创投集团股权公允价值为人民币896,000,000元，投资成本为人民币258,297,440元。

于本年度，该股权投资未发生公允价值变动(于2019年度，以公允价值计量产生的收益为人民币18,796,809元)。

(e) 于2020年6月30日，本公司持有的阳光保险公司股权公允价值为人民币1,768,000,000元，其中投资成本为人民币356,000,000元。于本年度，该股权投资未发生公允价值变动(于2019年度，以公允价值计量产生的收益为人民币1,412,000,000元)。

(f) 于2020年6月30日，本公司持有的南方海上风电公司股权公允价值为人民币70,301,000元，其中投资成本为人民币70,000,000元。于本年度，该股权投资未发生公允价值变动(于2019年度，以公允价值计量产生的收益为人民币301,000元)。

11、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

12、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	68,575,914			68,575,914
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	68,575,914			68,575,914
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	16,482,283			16,482,283
2.本期增加金额	1,275,406			1,275,406
(1) 计提或摊销	1,275,406			1,275,406
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	17,757,689			17,757,689
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	50,818,225			50,818,225
2.期初账面价值	52,093,631			52,093,631

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	39,892,750,878	38,530,031,244
固定资产清理	16,992,517	25,687,474
合计	39,909,743,395	38,555,718,718

(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	18,608,504,390	58,925,695,568	595,487,302	1,356,377,715	79,486,064,975
2.本期增加金额	854,573,242	2,140,569,768	6,237,684	10,225,118	3,011,605,812
(1) 购置	1,921,105	6,358,984	6,204,958	7,413,681	21,898,728
(2) 在建工程转入	852,652,137	2,134,210,784	32,726	2,811,437	2,989,707,084
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	344,847,682	880,733,762	17,347,911	30,498,438	1,273,427,793
(1) 处置或报废	3,670	880,733,762	8,317,482	30,498,438	919,553,352
(2) 其他转出	344,844,012		9,030,429		353,874,441
4.期末余额	19,118,229,950	60,185,531,574	584,377,075	1,336,104,395	81,224,242,994
二、累计折旧					
1.期初余额	6,941,728,181	31,757,059,270	442,607,496	930,761,890	40,072,156,837
2.本期增加金额	230,495,696	1,311,291,488	8,006,675	84,317,488	1,634,111,347
(1) 计提	230,495,696	1,311,291,488	8,006,675	84,317,488	1,634,111,347
3.本期减少金额	226,991,499	517,342,215	13,279,056	21,691,688	779,304,458
(1) 处置或报废	2,309,322	517,342,215	6,634,929	21,691,688	547,978,154
(2) 其他转出	224,682,177		6,644,127		231,326,304
4.期末余额	6,945,232,378	32,551,008,543	437,335,115	993,387,690	40,926,963,726
三、减值准备					
1.期初余额	146,890,986	731,325,859	1,656,135	4,003,914	883,876,894

2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额	117,106,386	358,114,377	1,233,217	2,894,524	479,348,504
(1) 处置或报废		358,114,377		2,894,524	361,008,901
(2) 其他转出	117,106,386		1,233,217		118,339,603
4.期末余额	29,784,600	373,211,482	422,918	1,109,390	404,528,390
四、账面价值					
1.期末账面价值	12,143,212,972	27,261,311,549	146,619,042	341,607,315	39,892,750,878
2.期初账面价值	11,519,885,223	26,437,310,439	151,223,671	421,611,911	38,530,031,244

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(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
靖海公司融资租赁租入资产	1,000,000,000	894,583,333		105,416,667
中粤公司融资租赁租入资产	900,000,000	547,931,060		352,068,940
粤江公司融资租赁租入资产	1,062,401,108	281,237,023		781,164,085

(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	42,567,122

(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	155,590,684	暂处于政府批复阶段
--------	-------------	-----------

其他说明

于2020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运营造成重大不利影响。

(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	16,525,106	24,842,897
其他设备	467,411	844,577
合计	16,992,517	25,687,474

其他说明

于2020年6月30日，由于子公司粤嘉公司已终止经营，故将粤嘉公司待处置的固定资产原值人民币353,874,441元、累计折旧人民币231,326,304元、减值准备人民币118,339,603元重分类至其他流动资产(附注七(7))。

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	10,024,950,818	10,881,106,316
工程物资	101,523,078	897,530
合计	10,126,473,896	10,882,003,846

(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	6,881,800,482		6,881,800,482	6,608,072,801		6,608,072,801
珠海金湾海上风电项目	1,096,557,335		1,096,557,335	398,849,306		398,849,306
阳江沙扒海上风电项目	478,937,942		478,937,942	390,159,975		390,159,975
花都热电联产项目	191,800,324		191,800,324	136,704,136		136,704,136

曲界外罗海上风电项目二期	111,383,513		111,383,513	57,038,810		57,038,810
临沧大丫口水电站	41,592,791		41,592,791	41,383,032		41,383,032
沙角宁洲气电项目	24,722,458		24,722,458	5,821,536		5,821,536
徐闻石板岭风电项目	11,510,908		11,510,908	3,871,208		3,871,208
曲界外罗海上风电项目一期	0		0	2,306,302,480		2,306,302,480
技术改造及其他工程	715,698,823		715,698,823	576,180,865		576,180,865
其他基建工程	672,253,173	201,306,931	470,946,242	558,029,098	201,306,931	356,722,167
合计	10,226,257,749	201,306,931	10,024,950,818	11,082,413,247	201,306,931	10,881,106,316

(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	11,037,075,900	6,608,072,801	273,727,681			6,881,800,482	65.23%	90%	434,647,749	71,838,270	4.73%	金融机 构贷款
珠海金湾海上风电项目	5,659,710,000	398,849,306	697,708,029			1,096,557,335	20.64%	20.64%	27,854,125	22,030,345	4.09%	金融机 构贷款
阳江沙扒海上风电项目	5,999,710,000	390,159,975	88,777,967			478,937,942	8.50%	8.50%	10,184,386	8,703,795	4.30%	金融机 构贷款
花都热电联产项目	3,536,710,000	136,704,136	55,096,188			191,800,324	5.45%	5.45%	4,125,300	2,996,337	3.79%	其他
曲界外罗海上风电项目二期	3,789,120,000	57,038,810	54,344,703			111,383,513	3.34%	17.84%	1,936,974	1,850,085	3.91%	金融机 构贷款
临沧大丫口水电站	1,209,578,400	41,383,032	209,759			41,592,791	93.90%	98%	142,886,856		0%	金融机 构贷款
沙角宁洲气电项目	5,927,600,000	5,821,536	18,900,922			24,722,458	0.42%	0.42%			0%	其他
徐闻石板岭风电项目	460,639,300	3,871,208	7,639,700			11,510,908	81%	90%	13,892,621	79,752	4.41%	金融机 构贷款
曲界外罗海上风电项目一期	3,739,450,000	2,306,302,480	526,101,089	2,832,403,569		0	82.35%	100%	44,239,897		0%	金融机 构贷款
技术改造及其他工程		576,180,865	296,821,473	157,303,515		715,698,823			5,870,261			其他
其他基建工程		356,722,167	114,224,075			470,946,242			4,569,516	1,997,872		其他
合计	41,359,593,600	10,881,106,316	2,133,551,586	2,989,707,084		10,024,950,818	--	--	690,207,685	109,496,456		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(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	1,809,563	729,603	1,079,960	962,696	729,603	233,093
专用设备	100,443,118		100,443,118	664,437		664,437
合计	102,252,681	729,603	101,523,078	1,627,133	729,603	897,530

其他说明：

15、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	输变电配套工程	海域使用权	交通运输工程	特许经营权	软件	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	2,068,478,525		7,356,943	442,517,684	129,906,544	22,468,672	14,795,352	132,513,656	2,818,037,376
2. 本期增加金额	316,400,945		737,972					12,513,210	329,652,127
(1) 购置	316,400,945							12,513,210	328,914,155
(2) 内部研发			737,972						737,972
(3) 企业合并增加									
3. 本期减	4,835,339			190,778,416		7,298,672			202,912,427

少金额									
(1) 处置	4,835,339								4,835,339
(2)其他转出				190,778,416		7,298,672			198,077,088
4.期末余额	2,380,044,131		8,094,915	251,739,268	129,906,544	15,170,000	14,795,352	145,026,866	2,944,777,076
二、累计摊销									
1.期初余额	377,104,840		923,531	409,328,310	25,709,325	21,447,068	10,591,406	94,480,905	939,585,385
2.本期增加金额	26,305,910		475,007		1,034,228		141,071	4,596,876	32,553,092
(1) 计提	26,305,910		475,007		1,034,228		141,071	4,596,876	32,553,092
3.本期减少金额	4,809,202			157,589,042		6,277,068			168,675,312
(1) 处置	4,809,202								4,809,202
(2)其他转出				157,589,042		6,277,068			163,866,110
4.期末余额	398,601,548		1,398,538	251,739,268	26,743,553	15,170,000	10,732,477	99,077,781	803,463,165
三、减值准备									
1.期初余额	56,502,373			33,189,374		1,021,604			90,713,351
2.本期增加金额									
(1) 计提									
3.本期减少金额				33,189,374		1,021,604			34,210,978
(1) 处置									

(2)其他转出				33,189,374		1,021,604			34,210,978
4.期末余额	56,502,373			0		0			56,502,373
四、账面价值									
1.期末账面价值	1,924,940,210		6,696,377	0	103,162,991	0	4,062,875	45,949,085	2,084,811,538
2.期初账面价值	1,634,871,312		6,433,412	0	104,197,219	0	4,203,946	38,032,751	1,787,738,640

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 0.04%。

(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	32,911,453	办理手续尚未完成

其他说明：

于2020年6月30日，本集团除账面价值为人民币32,911,453元(2019年12月31日：人民币33,348,275元)的土地因正在办理用地审批手续而尚未取得土地使用权证外，其余土地使用权均已取得相关权证。经咨询本集团的法律顾问，管理层认为上述土地使用权证的办理将不存在实质性的法律障碍，亦不会对本集团的正常营运造成重大不利影响。

于2020年6月30日，由于子公司粤嘉公司已终止经营，故将待处置粤嘉电力的输变电配套工程及微波工程、交通运输工程原值人民币198,077,088元、累计摊销人民币163,866,110元、减值准备人民币34,210,978元由无形资产重分类至其他流动资产(附注七(7))。

16、开发支出

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
开发支出	0	737,972			737,972			0
合计	0	737,972			737,972			0

其他说明

17、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
		企业合并形成的		处置		
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
		计提		处置		
临沧粤电能源有 限公司	-25,036,894					-25,036,894
合计	-25,036,894					-25,036,894

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

说明商誉减值测试过程、关键参数（如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等）及商誉减值损失的确认方法：

商誉减值测试的影响

其他说明

18、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
长期租赁费	15,287,462	0	1,014,083	0	14,273,379
经营租入固定资产 改良支出	4,115,789	236,264	608,836	0	3,743,217
其他	70,335	0	8,057	0	62,278
合计	19,473,586	236,264	1,630,976	0	18,078,874

其他说明

19、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	384,259,330	95,915,779	408,154,790	101,889,644
内部交易未实现利润	157,833,563	39,458,391	166,852,624	41,713,156
可抵扣亏损	672,609,893	121,928,285	686,911,585	171,727,895
计入在建工程的试运行净收入	209,580,236	49,967,756	209,580,236	49,967,756
开办费摊销	165,954,215	41,488,554	165,954,215	41,488,554
应付职工薪酬	103,644,393	25,911,098	103,644,393	25,911,098
政府补助	86,420,159	21,605,041	86,420,159	21,605,041
固定资产折旧	98,784,516	24,696,129	75,431,480	18,857,870
无形资产摊销	5,033,260	1,258,318	4,490,857	1,122,714
合计	1,884,119,565	422,229,351	1,907,440,339	474,283,728

(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	2,195,266,543	548,816,635	2,202,745,317	550,686,330
计入在建工程的试运行净支出	38,741,129	9,685,282	38,741,129	9,685,282
土地使用权摊销	16,451,826	4,112,957	16,451,826	4,112,957
应收利息	3,341,332	835,333	3,341,332	835,333
固定资产折旧	2,560,854	640,214	2,560,854	640,214
合计	2,256,361,684	564,090,421	2,263,840,458	565,960,116

(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	抵销后递延所得税资产	递延所得税资产和负债	抵销后递延所得税资产
----	------------	------------	------------	------------

	期末互抵金额	或负债期末余额	期初互抵金额	或负债期初余额
递延所得税资产	28,574,502	393,654,849	28,574,502	445,709,226
递延所得税负债	28,574,502	535,515,921	28,574,502	537,385,614

(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	1,421,810,497	1,435,936,580
可抵扣亏损	1,701,522,119	1,467,976,248
合计	3,123,332,616	2,903,912,828

(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
2020 年	0	172,104	
2021 年	299,550,467	141,098,222	
2022 年	603,896,902	603,896,902	
2023 年	567,573,810	567,573,810	
2024 年	152,521,430	155,235,210	
2025 年	77,979,510	0	
合计	1,701,522,119	1,467,976,248	--

其他说明：

20、其他非流动资产

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
预付设备款	2,055,560,445		2,055,560,445	971,323,399		971,323,399
预付工程款	1,457,535,114		1,457,535,114	488,163,133		488,163,133
待抵扣进项税	929,398,501		929,398,501	881,814,121		881,814,121
未实现售后租回损失	337,932,432		337,932,432	346,314,528		346,314,528
预付土地款	111,055,612		111,055,612	64,424,212		64,424,212

预缴所得税	1,458,911		1,458,911	1,451,903		1,451,903
其他	1,695,245		1,695,245	367,692		367,692
合计	4,894,636,260		4,894,636,260	2,753,858,988		2,753,858,988

其他说明：

21、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	6,947,498,951	5,904,132,791
合计	6,947,498,951	5,904,132,791

短期借款分类的说明：

22、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	522,992,546	570,000,000
银行承兑汇票	957,000,000	794,236,650
合计	1,479,992,546	1,364,236,650

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

23、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	2,229,264,706	2,042,046,703
应付材料及备品备件款	445,951,829	372,739,371
其他	53,275,074	50,368,088
合计	2,728,491,609	2,465,154,162

(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
应付燃料和材料费	38,110,586.35	
合计	38,110,586.35	--

其他说明:

于2020年6月30日,账龄超过一年的应付账款为人民币38,110,586元(2019年12月31日:人民币37,429,105元),主要为尚未结算之应付燃料款及应付材料款。

24、预收款项

(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	155,328	207,428
其他预收款	505,716	225,286
合计	661,044	432,714

25、合同负债

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
合同负债	6,722,800	0
合计	6,722,800	

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位: 元

项目	变动金额	变动原因
合同负债	6,722,800	因执行新收入准则,本公司将与提供劳务服务相关的预收款项重分类至合同负债所致。
合计	6,722,800	——

26、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	210,052,524	797,590,348	648,068,121	359,574,751
二、离职后福利-设定提	3,386,520	61,012,467	61,217,991	3,180,996

存计划				
三、辞退福利	29,071,494	6,161,544	12,062,325	23,170,713
合计	242,510,538	864,764,359	721,348,437	385,926,460

(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	0	594,155,357	470,085,986	124,069,371
2、职工福利费	3,089,748	56,551,672	49,145,445	10,495,975
3、社会保险费	108,737,231	43,758,107	34,029,147	118,466,191
其中：医疗保险费	108,737,231	40,643,635	30,927,985	118,452,881
工伤保险费	0	122,647	122,647	0
生育保险费	0	2,991,825	2,978,515	13,310
4、住房公积金	0	64,335,677	63,862,500	473,177
5、工会经费和职工教育经费	92,290,273	20,738,144	16,072,013	96,956,404
其他短期薪酬	5,935,272	18,051,391	14,873,030	9,113,633
合计	210,052,524	797,590,348	648,068,121	359,574,751

(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	0	20,224,532	20,224,532	0
2、失业保险费	0	1,298,344	1,298,344	0
3、企业年金缴费	3,386,520	39,489,591	39,695,115	3,180,996
合计	3,386,520	61,012,467	61,217,991	3,180,996

其他说明：

27、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	358,582,861	330,790,264
企业所得税	342,489,753	186,789,728

个人所得税	1,090,915	14,877,406
城市维护建设税	13,645,037	13,996,062
房产税	18,855,019	0
应交教育费附加及地方教育费附加	11,932,493	12,344,489
应交土地使用税	4,133,324	0
其他	17,214,791	12,579,202
合计	767,944,193	571,377,151

其他说明：

28、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	9,771,322	9,771,322
其他应付款	4,549,728,506	4,032,345,775
合计	4,559,499,828	4,042,117,097

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付本公司非流通股股东	9,771,322	9,771,322
合计	9,771,322	9,771,322

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

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

(2) 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	4,273,791,134	3,754,518,279
应付工程质保金	67,741,779	109,048,438
应付海洋局行政处罚款	11,531,700	11,531,700
其他	196,663,893	157,247,358
合计	4,549,728,506	4,032,345,775

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
其他应付款	164,420,415	未满足付款条件
合计	164,420,415	--

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。

29、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	2,513,873,731	2,758,340,013
一年内到期的应付债券		40,299,969
一年内到期的长期应付款	258,801,025	333,082,890
一年内到期的长期借款应付利息	53,090,380	29,822,181
一年内到期的应付债券应付利息	23,390,602	21,081,263
一年内到期的长期应付款应付利息	2,120,596	354,166
合计	2,851,276,334	3,182,980,482

其他说明：

30、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,108,353,973	1,912,282,192
合计	1,108,353,973	1,912,282,192

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
2019 年度第三期超短期融资券	900,000,000	14/08/2019	180 天	900,000,000	908,987,671	0	2,963,149	0	911,950,820	0

2019 年度第 四期超短期 融资券	1,000,000,000	15/11/2019	180 天	1,000,000,000	1,003,294,521	0	8,016,954	0	1,011,311,475	0
2020 年度第 一期超短期 融资券	1,100,000,000	20/02/2020	180 天	1,100,000,000	0	1,100,000,000	8,353,973	0	0	1,108,353,973
合计	--	--	--	3,000,000,000	1,912,282,192	1,100,000,000	19,334,076	0	1,923,262,295	1,108,353,973

其他说明：

31、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	4,063,049,699	3,990,384,684
保证借款	39,543,750	45,457,500
信用借款	13,342,351,723	12,551,261,196
合计	17,444,945,172	16,587,103,380

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

32、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
广东电力发展股份有限公司 2018 年第一 期中期票据	799,257,333	798,857,333
广东电力发展股份有限公司 2020 年面向 合格投资者公开发行公司债券（第一期）	1,500,000,000	
16 平海 01 公司债	698,472,465	697,774,466
合计	2,997,729,798	1,496,631,799

(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	期末余额
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	798,857,333	0	16,760,000	400,000		799,257,333
广东电力发展股份有限公司 2020 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	1,500,000,000	2020/4/29	3+2 年	1,500,000,000	0	1,500,000,000	6,329,167	0		1,500,000,000
16 平海 01 公司债	700,000,000	2016/9/26	3+2 年	700,000,000	697,774,466	0	14,686,389	697,999		698,472,464
合计	--	--	--	3,000,000,000	1,496,631,799	1,500,000,000	37,775,556	1,097,999		2,997,729,798

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

33、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,557,869,825	2,414,256,713
专项应付款	40,088,380	71,089,532
合计	2,597,958,205	2,485,346,245

(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(i)	2,467,869,825	2,324,256,713
应付股权回购款(ii)	90,000,000	90,000,000

其他说明：

(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(i)	24,960,000	0	0	24,960,000	
“三供一业”专项资金(ii)	31,001,152	734,274	31,735,426	0	
多种经营公司的清算余款(iii)	15,128,380	0	0	15,128,380	
合计	71,089,532	734,274	31,735,426	40,088,380	--

其他说明：

(i)该专项应付款系省属及中央划拨给本公司之子公司临沧能源的增效扩容改造资金。根据云南省水利水电投资有限公司文件(云水投发[2015]16号文件)，自2015年1月1日起，对该部分专项应付款计征4%的利息。公司将该部分相应利息计入财务费用。

(ii)该专项应付款系广东省财政厅、广东能源集团公司拨付，以及协议接收韶关发电厂应付的“三供一业”专项资金，其中广东省财政厅拨付资金为人民币32,205,311元，广东能源集团公司拨付资金为人民币38,647,834元，代收韶关发电厂应付资金为人民币4,168,733元，根据广东省财政厅文件(粤财工[2017]22号文件)，该专项资金系用于省属企业职工家属区供水、供电、供气和物业管理项目的装修改造。

(iii)于2019年度，本公司之子公司粤江发电的非关联方多种经营企业在清算时向粤江发电移交清算余款人民币15,128,380元，专项用于粤江发电的职工就业安置、职工培训及养老救济等支出。

34、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	87,566,559	101,999,537
三、其他长期福利	38,829,964	32,989,323
合计	126,396,523	134,988,860

35、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	139,256,513	232,992	1,615,884	137,873,621	收到与资产相关的政府补助
合计	139,256,513	232,992	1,615,884	137,873,621	--

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
沙角A 发电厂镇口泵房迁改补偿款	22,245,433						22,245,433	与资产相关
1-3 号机组脱硫改造项目专项资金	17,714,334						17,714,334	与资产相关
节能专项拨款	15,270,657			1,022,589			14,248,068	与资产相关
国产设备退税	12,629,142						12,629,142	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	8,461,538						8,461,538	与资产相关
国资委发展竞争基金	7,333,333						7,333,333	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	7,200,000			450,000			6,750,000	与资产相关
1、2 号机超低排放	6,279,149						6,279,149	与资产相关

事后奖励补贴								
中粤能源电机能效提升专项资金	4,436,729						4,436,729	与资产相关
东莞市电机能效提升奖励资金	6,590,750						6,590,750	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	3,727,308						3,727,308	与资产相关
湛江市电机能效提升专项资金	3,062,182						3,062,182	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
扩容通流改造工程	2,900,038						2,900,038	与资产相关
沙角 A 发电厂 2016 年中央财政节能减排资金	2,822,499						2,822,499	与资产相关
深圳市循环经济与节能减排专项奖励	2,218,155						2,218,155	与资产相关
韶关市曲江区财政国库支付中心政府补贴	2,651,208						2,651,208	与资产相关
节能专项资金	2,185,045						2,185,045	与资产相关
其他	8,529,013	232,992			143,295		8,618,710	与资产相关

其他说明：

36、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
注资款	200,000,000	216,405,569
合计	200,000,000	216,405,569

其他说明：

于2017年度，本集团之子公司粤江发电收到少数股东的注资款人民币16,405,569元，已于2020年转入少数股东权益。

于2018年度，本集团之子公司广东粤电阳江海上风电有限公司(“阳江风电”)和曲界风力收到广东能源集团公司的注资款分别为人民币100,000,000元及人民币50,000,000元，将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2020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。

于2019年度，本集团之子公司广东粤电珠海海上风电有限公司(“珠海风电”)收到广东能源集团公司的注资款为人民币50,000,000元，将用于珠海金湾海上风电项目，截至2020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。

37、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

其他说明：

38、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）	4,543,959,053			4,543,959,053
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	14,971,484			14,971,484
原制度资本公积转入	20,474,592			20,474,592
合计	5,096,918,174			5,096,918,174

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

39、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

40、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	税后归属于少数股东	

一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,675,922,576	-7,478,775			-1,869,693	-5,609,082		1,670,313,494
权益法下不能转损益的其他综合收益	23,863,586							23,863,586
其他权益工具投资公允价值变动	1,652,058,990	-7,478,775			-1,869,693	-5,609,082		1,646,449,908
二、将重分类进损益的其他综合收益	220,468							220,468
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	220,468							220,468
其他综合收益合计	1,676,143,044	-7,478,775			-1,869,693	-5,609,082		1,670,533,962

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

41、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	2,828,966,001	77,026,584		2,905,992,585
任意盈余公积	5,416,801,592	192,566,461		5,609,368,053
合计	8,245,767,593	269,593,045		8,515,360,638

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

42、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	5,909,128,280	5,490,006,140
调整后期初未分配利润	5,909,128,280	5,490,006,140
加：本期归属于母公司所有者的净利润	813,684,495	581,569,383
减：提取法定盈余公积	77,026,584	117,603,557
提取任意盈余公积	192,566,461	294,008,893
应付普通股股利	630,034,078	315,017,039
期末未分配利润	5,823,185,652	5,344,946,034

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。

43、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	12,359,160,846	10,137,771,229	12,744,689,154	11,021,172,212
其他业务	180,756,977	13,201,793	129,492,096	2,971,264
合计	12,539,917,823	10,150,973,022	12,874,181,250	11,024,143,476

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
其中：			
电力	12,249,310,829		12,249,310,829
热能	68,698,614		68,698,614
发电副产品	145,845,255		145,845,255
劳务服务	63,172,626		63,172,626
租金	11,423,427		11,423,427
其他	1,467,072		1,467,072
其中：			
广东省	12,517,016,866		12,517,016,866
云南省	22,900,957		22,900,957
其中：			
电力市场	12,249,310,829		12,249,310,829
其他市场	290,606,994		290,606,994
其中：			
销售商品	12,465,321,769		12,465,321,769
提供劳务	63,172,626		63,172,626
提供资产使用权	11,423,428		11,423,428
其中：			
在某一时点确认	12,465,321,769		12,465,321,769
在某一时段确认	74,596,054		74,596,054
其中：			

其中：				
合计	12,539,917,823			12,539,917,823

与履约义务相关的信息：

商品类型	履约义务通常的履约时间	重要支付条款	商品性质
电力	电力供应至电网公司时	现金结算/按月结算	电力
热能	热能供应至购热客户时	现金结算/按月结算	热能
发电副产品	将发电产生的粉煤灰等副产品运至约定交货地点时	现金结算/按月结算	发电副产品商品
劳务服务	服务提供期间	现金结算/按次结算	劳务服务

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明

44、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	29,825,058	30,241,304
教育费附加	22,897,084	24,907,806
资源税	0	0
房产税	23,444,528	22,352,992
土地使用税	5,061,833	5,461,173
车船使用税	412,002	83,028
印花税	11,158,662	6,314,189
环境保护税	5,352,910	3,985,003
其他	0	19,863
合计	98,152,077	93,365,358

其他说明：

45、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	19,851,760	11,185,482
业务费	634,957	913,871
宣传费	289,093	67,665

折旧费	371,964	110,473
其他	1,746,783	567,297
合计	22,894,557	12,844,788

其他说明：

46、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	161,938,884	129,857,707
无形资产摊销	29,226,650	29,404,100
折旧费	23,540,759	23,986,049
消防警卫费	17,401,896	17,319,844
物业管理劳务费	12,697,371	13,258,724
保险费	5,030,478	1,102,110
聘请中介机构费	4,683,784	4,272,891
修理费	3,923,000	2,999,404
卫生绿化费	3,518,796	3,240,225
办公费	3,727,413	3,772,065
咨询费	1,339,055	507,869
差旅费	1,210,024	2,674,485
业务招待费	1,089,133	1,322,204
低值易耗品摊销	1,015,180	363,422
董事会费	387,661	318,139
其他	30,945,589	36,485,566
合计	301,675,673	270,884,804

其他说明：

47、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
系统维护费	161,909	269,693
委外研发费用	9,434	77,830
其他	659,766	0

合计	831,109	347,523
----	---------	---------

其他说明：

48、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	594,291,506	664,009,453
利息收入	-35,840,406	-31,661,505
银行手续费及其他	2,863,805	3,048,022
合计	561,314,905	635,395,970

其他说明：

49、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
增值税即征即退收入	4,513,774	5,546,395
与资产相关的政府补助	1,615,884	573,598
增值税附加税返还	0	32,205,414
其他	7,359,057	1,147,449

50、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	214,698,621	273,618,214
交易性金融资产在持有期间的投资收益		252,763
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	21,370,444	30,580,379
合计	236,069,065	304,451,356

其他说明：

51、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额

交易性金融资产		30,626
合计		30,626

其他说明：

52、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	20,911	-500,995
合计	20,911	-523,441

其他说明：

53、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-16,743,630	0
合计	-16,743,630	

其他说明：

54、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	51,176,776	0

55、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
非流动资产处置利得	8,035,492	0	8,035,492
碳排放配额处置收益	2,720,755	0	2,720,755
理赔及补偿收入	2,843,081	346,670	2,843,081
其他	3,268,594	4,946,517	3,268,594
合计	16,867,922	5,293,187	16,867,922

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
------	------	------	------	------------	--------	--------	--------	-------------

其他说明：

56、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	138,137	43,072	138,137
非流动资产处置损失合计	1,124,738	13,971,117	1,124,738
罚款及滞纳金	2,784,751	250,472	2,784,751
履约使用的碳排放权资产	6,601,136	0	6,601,136
“三供一业”改造项目	0	4,775,708	0
其他	2,378,831	1,194,327	2,378,831
合计	13,027,594	20,234,696	13,027,594

其他说明：

57、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	421,812,657	259,701,729
递延所得税费用	51,066,755	50,134,201
合计	472,879,412	309,835,930

(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	1,691,928,645
按法定/适用税率计算的所得税费用	422,982,161
子公司适用不同税率的影响	-12,435,293

调整以前期间所得税的影响	0
非应税收入的影响	-27,180,745
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	490,703
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-678,445
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	39,750,514
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异	-14,355,612
以前年度所得税汇算清缴差异	13,255,311
转出已确认递延所得税资产的可抵扣亏损	49,305,800
所得税费用	472,879,412

其他说明

58、其他综合收益

详见附注 40。

59、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	30,094,472	32,169,354
政府补助	7,080,364	406,900
理赔及补偿收入	6,406,134	2,818,641
租赁收入	7,443,726	8,428,819
其他	129,102,968	118,405,215
合计	180,127,664	162,228,929

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保险费	60,766,847	43,682,878
设备清洁及卫生绿化费	11,827,265	11,124,545
运输费	9,854,130	11,201,658

消防警卫费	15,519,230	16,275,293
业务招待费	1,335,015	1,805,882
聘请中介机构费	5,244,325	4,804,268
办公费	4,230,271	3,982,263
差旅费	1,855,526	3,857,890
租赁费	8,116,972	5,804,293
企业宣传费	2,220,034	2,001,013
信息系统维护费	2,987,286	2,842,793
水电费	16,514,263	20,708,798
研究开发费	546,572	352,193
物业管理劳务费	10,267,042	11,745,589
汽车费用	8,143,840	6,557,024
工会经费	3,416,782	6,093,910
其他	186,511,647	198,476,811
合计	349,357,047	351,317,101

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

60、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	1,219,049,233	855,853,289
加：资产减值准备	16,743,630	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,634,111,347	1,861,598,620
无形资产摊销	32,553,092	30,100,103
长期待摊费用摊销	1,630,976	2,063,845
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）	-61,836,734	
财务费用（收益以“－”号填列）	594,291,506	665,863,419
投资损失（收益以“－”号填列）	-236,069,065	-304,451,356
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	52,054,377	-8,186,403
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		67,050,296
存货的减少（增加以“－”号填列）	-489,301	-330,356,725
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	285,504,917	213,746,816
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	480,677,919	750,159,897
经营活动产生的现金流量净额	4,018,221,897	3,803,441,801
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	5,724,061,282	5,196,622,875
减：现金的期初余额	5,079,641,969	5,570,382,892
现金及现金等价物净增加额	644,419,313	-373,760,017

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(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	5,724,061,282	5,079,641,969
其中：库存现金	21,592	25,114
可随时用于支付的银行存款	5,724,039,690	5,079,616,855
三、期末现金及现金等价物余额	5,724,061,282	5,079,641,969

其他说明：

61、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

62、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	2,000,000	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。
固定资产	1,238,649,692	融资租赁的固定资产
在建工程	1,863,118,149	融资租赁的在建工程
合计	3,103,767,841	--

其他说明：

63、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	--	--	13,078.76
其中：美元	189.81	7.0795	1,343.76
欧元			
港币	12,847	0.9134	11,735
应收账款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	--	--	59,988,340
其中：美元	8,473,528	7.0795	59,988,340
欧元			
港币			
一年内到期的长期借款			9,142,586
其中：美元	961,444	7.0795	6,806,543
欧元	293,436	7.9610	2,336,043

其他说明：

(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

64、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
增值税即征即退收入	4,513,774	其他收益	4,513,774
与资产相关的政府补助	1,615,884	其他收益	1,615,884
其他	7,359,057	其他收益	7,359,057

65、其他

八、合并范围的变更

1、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

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
广东粤电大亚湾综合能源有限公司	惠州市	惠州市	电力	22,000,000	80%	投资设立
广东粤电启明能源有限公司	深圳市	深圳市	电力	20,000,000	100%	投资设立

2、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	
臻能公司	茂名市	茂名市	电力	46.54%		投资成立
靖海公司	揭阳市	揭阳市	电力	65%		投资成立
湛江风电公司	湛江市	湛江市	电力	70%		投资成立
安信检修公司	东莞市	东莞市	电力	100%		投资成立
虎门发电公司	东莞市	东莞市	电力	60%		投资成立

博贺公司	茂名市	茂名市	电力	67%		投资成立
宇恒电力公司	湛江市	湛江市	检修		76%	同一控制下的企业合并
徐闻风电公司	湛江市	湛江市	电力		70%	投资成立
花都天然气公司	广州市	广州市	电力	65%		投资成立
大埔公司	梅州市	梅州市	电力	100%		投资成立
雷州风电公司	雷州市	雷州市	电力	80%	14%	投资成立
电白风电公司	茂名市	茂名市	电力		100%	投资成立
湛江公司	湛江市	湛江市	电力	76%		同一控制下的企业合并
粤嘉公司	梅州市	梅州市	电力	58%		同一控制下的企业合并
粤江公司	韶关市	韶关市	电力	90%		同一控制下的企业合并
中粤公司	湛江市	湛江市	电力	90%		同一控制下的企业合并
售电公司	广州市	广州市	电力	100%		投资成立
曲界风电公司	湛江市	湛江市	电力	100%		投资成立
阳江风电公司	阳江市	阳江市	电力		100%	投资成立
临沧公司	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
广前公司	深圳市	深圳市	电力	100%		同一控制下的企业合并
惠州天然气公司	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
红海湾公司	汕尾市	汕尾市	电力	65%		同一控制下的企业合并
广东风电公司	广州市	广州市	电力	100%		非同一控制下的企业合并
通道风电	湖南省怀化市	湖南省怀化市	电力	100%		投资成立
平远风电公司	梅州市	梅州市	电力		100%	投资成立
和平风电公司	河源市	河源市	电力		100%	投资成立

惠来风电公司	揭阳市	揭阳市	电力		89.83%	非同一控制下的企业合并
粤江鸿锐	韶关市	韶关市	检修		90%	投资成立
永安天然气公司	肇庆市	肇庆市	电力	90%		投资成立
溱浦风电公司	湖南省怀化市	湖南省怀化市	电力		100%	投资成立
武宣风电公司	广西壮族自治区	广西壮族自治区	电力		100%	投资成立
平电综合能源公司	惠州市	惠州市	电力		45%	投资成立
臻城综合能源公司	茂名市	茂名市	电力		37.23%	投资成立
珠海风电公司	珠海市	珠海市	电力		100%	投资成立
滨海湾公司	东莞市	东莞市	电力	100%		投资成立
大亚湾公司	惠州市	惠州市	电力	80%		投资成立
启明公司	深圳市	深圳市	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年度向广东能源集团公司（原粤电集团）非公开发行股票收购的目标公司。根据广东能源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，与广东能源集团公司委派的股东代表及董事保持一致行动；而在广东能源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。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

（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
惠州天然气公司	33%	110,466,248	95,094,144	710,968,399
靖海公司	35%	80,748,480	130,953,852	1,286,234,095

平海发电厂	55%	133,202,759	0	1,198,228,936
红海湾公司	35%	53,409,980	136,940,331	1,165,908,936
湛江公司	24%	22,682,531	30,653,430	981,432,158

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(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
惠州天然气公司	689,210,436	3,103,821,369	3,793,031,805	876,608,176	761,973,936	1,638,582,112	765,719,152	3,212,271,661	3,977,990,813	825,563,251	1,044,560,000	1,870,123,251
靖海公司	984,258,403	7,177,771,421	8,162,029,824	2,375,809,051	2,111,266,215	4,487,075,266	944,179,710	7,485,923,562	8,430,103,272	1,944,115,146	2,667,589,649	4,611,704,795
平海发电厂	1,450,253,942	3,964,360,340	5,414,614,282	1,157,646,751	2,078,369,464	3,236,016,215	1,025,618,654	4,139,133,331	5,164,751,985	1,038,669,288	2,189,671,466	3,228,340,754
红海湾公司	798,085,413	5,144,982,623	5,943,068,036	1,522,387,509	1,089,512,139	2,611,899,648	790,682,866	5,336,542,066	6,127,224,932	1,388,119,251	1,169,279,149	2,557,398,400
湛江公司	3,063,997,922	1,306,957,015	4,370,954,937	274,610,508	7,043,772	281,654,280	2,933,345,468	1,360,939,980	4,294,285,448	149,489,138	22,283,574	171,772,712

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
惠州天然气公司	1,870,326,110	334,746,205	334,746,205	412,544,115	1,803,498,057	99,075,750	99,075,750	241,821,580
靖海公司	2,095,200,102	230,709,943	230,709,943	661,661,302	2,001,094,521	123,407,270	123,407,270	896,075,553
平海发电厂	1,443,009,856	242,186,835	242,186,835	326,530,144	1,493,690,021	208,701,960	208,701,960	534,843,205
红海湾公司	1,630,674,910	152,599,944	152,599,944	639,189,177	1,806,352,342	177,421,053	177,421,053	318,628,249
湛江公司	770,671,060	94,510,548	94,510,548	209,297,596	838,699,914	145,678,540	145,678,540	200,115,171

其他说明：

(4) 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

其他说明：

2、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						
燃料公司	广州市	广州市	燃料贸易	50%		权益法
联营公司						
能源集团财务公司	广州市	广州市	金融	25%		权益法
山西能源公司	太原市	太原市	采矿、发电	40%		权益法
国华台山公司	台山市	台山市	发电	20%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(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
	燃料公司	燃料公司
流动资产	2,666,950,233	2,525,548,290
其中：现金和现金等价物	693,377,828	1,002,513,579
非流动资产	221,200,621	236,455,032
资产合计	2,888,150,854	2,762,003,322
流动负债	1,739,412,979	1,523,551,251
非流动负债	795,463	795,464
负债合计	1,740,208,442	1,524,346,715
少数股东权益	5,745,726	5,990,551
归属于母公司股东权益	1,142,196,686	1,231,666,056
按持股比例计算的净资产份额	571,098,343	615,833,028
--其他	-614,728	-614,728
对合营企业权益投资的账面价值	570,483,615	615,218,300
营业收入	6,784,253,886	8,564,566,924
财务费用	-6,754,294	-2,556,396
所得税费用	22,088,703	26,149,965

净利润	57,819,131	78,449,896
综合收益总额	57,819,131	78,449,896
本年度收到的来自合营企业的股利	69,090,435	68,053,122

其他说明

(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		
	能源集团财务公司	山西能源公司	国华台山公司	能源集团财务公司	山西能源公司	国华台山公司
流动资产	7,105,301,185	234,936,123	1,504,174,284	5,476,170,472	493,527,957	992,068,417
非流动资产	14,550,754,910	4,632,934,399	10,671,186,691	14,966,723,063	4,018,816,040	11,150,344,536
资产合计	21,656,056,095	4,867,870,522	12,175,360,975	20,442,893,535	4,512,343,997	12,142,412,953
流动负债	17,824,720,389	256,173,109	2,277,209,160	16,528,663,938	227,879,801	1,324,769,339
非流动负债		275,616,489			167,617,393	390,000,000
负债合计	17,824,720,389	531,789,598	2,277,209,160	16,528,663,938	395,497,194	1,714,769,339
少数股东权益		6,340,940	1,310,066		6,337,937	863,919
归属于母公司股东权益	3,831,335,705	4,329,739,984	9,896,841,750	3,914,529,597	4,110,508,866	10,426,779,695
按持股比例计算的净资产份额	957,833,926	1,731,895,994	1,979,368,350	978,557,399	1,644,203,546	2,085,355,939
--商誉	13,325,000			13,325,000		
对联营企业权益投资的账面价值	971,083,926	1,724,013,038	1,979,368,350	991,882,399	1,644,203,546	2,085,355,939
营业收入	343,612,965	4,992,410	2,700,661,824	359,366,978	3,986,327	2,951,909,787
净利润	209,453,720	269,234,121	201,189,473	215,194,176	282,977,172	421,427,601
综合收益总额	209,453,720	269,234,121	201,189,473	215,194,176	282,977,172	421,427,601
本年度收到的来自联营企业的股利	73,161,903	20,000,000	146,136,255	64,106,710	40,000,000	0

其他说明

(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	1,115,572,398	1,596,755,878
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-5,153,486	-2,400,408
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	-5,153,486	-2,400,408

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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

3、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

十、与金融工具相关的风险

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	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资	400,591,598		2,734,301,000	3,134,892,598
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。

3、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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用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及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、股利模型、EBITDA 乘数、缺乏流动性折价等。

4、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

本集团以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。本年度无第一层次、第二层次及第三层次间的转换。

5、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

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收账款、其他应收款、长期应收款、短期借款、应付款项、长期借款、应付债券和长期应付款等。

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值无重大差异。

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(“广东能源集团”)	广州	发电企业的经营管理, 电力资产的资本运营, 电厂建设及电力销售	23000000000	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。

其他说明：

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、2。

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（“燃料公司”）	合营企业
广东粤电航运有限公司（“航运公司”）	联营企业
广东能源集团财务有限公司（“能源集团财务公司”）	联营企业
广东能源财产保险自保有限公司（“能源自保公司”）	联营企业

其他说明

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
广东广合电力有限公司（“广合电力”）	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
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
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
珠海经济特区广珠发电有限责任公司（“广珠公司”）	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
广东粤电惠州新能源有限公司（“惠州新能源”）	同受广东能源集团公司控制
广东粤电德庆新能源有限公司（“德庆新能源”）	同受广东能源集团公司控制
广东韶关港有限公司（“韶关港”）	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
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
广东粤电环保材料有限公司（“粤电环保材料”）	同受广东能源集团公司控制
广东能源融资租赁有限公司（“粤电融资租赁”）	同受广东能源集团公司控制
广东惠州液化天然气有限公司（“液化天然气”）	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
广东能源集团天然气有限公司（“能源集团天然气”）	同受广东能源集团公司控制

其他说明

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
燃料公司	采购燃料	4,902,865,249		否	5,927,855,461
能源集团天然气	采购燃料	742,626,273		否	1,032,808,240
粤电环保	采购材料	68,533,438		否	83,714,919
粤电物业	接受物业服务	15,521,486		否	7,091,341
航运公司	接受拖轮服务	13,097,736		否	0
黄埔电力工程	接受检修服务	5,364,513		否	2,703,922
阳江港	接受拖轮服务	1,479,405		否	2,945,775
粤电信息科技	接受管理服务	1,057,265		否	1,041,073
粤电长潭发电	接受管理服务	113,208		否	
粤华发电	接受管理服务	37,800		否	
广合电力	采购电力	78,863,402		否	44,918,434
广珠公司	采购电力	65,652,082		否	
珠海金湾	采购电力	60,817,812		否	51,778,472

中山热电	采购电力	44,099,821		否	1,706,351
粤华发电	采购电力	29,358,941		否	10,509,583
云河发电	采购电力	28,300,770		否	24,292,659
新会发电	采购电力	28,026,682		否	3,230,849
粤泷发电	采购电力	14,217,210		否	10,007,613

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	110,603,961	94,544,225
沙角 C 电厂	提供检修服务收入	19,703,681	11,062,339
云河发电	提供检修服务收入	12,313,194	6,745,533
新会电厂	提供劳务服务	5,782,041	2,880,388
中山热电	提供检修服务收入	2,445,092	0
曲江新能源	提供检修服务收入	2,307,500	0
德庆新能源	提供建设服务	557,677	0
粤电新能源	提供劳务服务	312,004	0
粤电环保材料	提供维护服务	188,522	0
惠州新能源	提供检修服务收入	19,749	0

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	1,155,660

					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：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费

关联管理/出包情况说明

(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	房屋租赁	528,807	0
沙角 C 电厂	房屋租赁	42,857	0
韶关港	房屋租赁	12,465	0

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	房屋租赁	4,909,655	3,455,180
粤电融资租赁	融资租赁	43,685,957	33,718,740

关联租赁情况说明

根据本公司与粤电融资租赁于 2020 年 1 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 100 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 2020 年 6 月 30 日，博贺公司由售后租回形成融资租赁的长期应付款余额为人民币 1,008,308,409 元(2019 年 12 月 31 日：1,007,806,525 元)，本年度计入

在建工程的利息费用为人民币 26,244,439 元(2019 年 12 月 31 日: 55,545,322 元); 曲界风力由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币 595,131,079 元(2019 年 12 月 31 日: 496,646,931 元), 本年度计入在建工程的利息费用为人民币 12,466,892 元(2019 年 12 月 31 日: 18,018,300 元); 于 2020 年 6 月 30 日, 珠海风电公司由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币 103,184,586 元(2019 年 12 月 31 日: 77,156,198 元), 本年度计入在建工程的利息费用为人民币 2,260,681 元(2019 年 12 月 31 日: 444,117 元); 于 2020 年 6 月 30 日, 阳江风电公司由融资租赁形成的长期应付款余额为人民币 156,494,075 元(2019 年 12 月 31 日: 85,417,014 元), 本年度计入在建工程的利息费用为人民币 2,713,945 元(2019 年 12 月 31 日: 1,080,388 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

关联担保情况说明

(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				
广东能源集团财务有限公司	240,000,000	2007 年 12 月 06 日	2025 年 12 月 05 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2012 年 08 月 22 日	2022 年 08 月 22 日	..
广东能源集团财务有限公司	291,807,937	2013 年 12 月 25 日	2028 年 12 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	375,900,000	2013 年 03 月 11 日	2031 年 03 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	90,000,000	2014 年 10 月 16 日	2029 年 10 月 13 日	
广东能源集团财务有限公司	60,780,000	2014 年 12 月 10 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	1,710,000	2014 年 12 月 10 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	1,780,000	2014 年 12 月 10 日	2029 年 10 月 27 日	

广东能源集团财务有限公司	69,740,000	2014 年 12 月 10 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	1,780,000	2014 年 12 月 10 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	1,710,000	2014 年 12 月 10 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	62,560,000	2014 年 12 月 10 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	19,000,000	2015 年 10 月 13 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	19,000,000	2015 年 10 月 13 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	144,500,000	2015 年 12 月 16 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	144,500,000	2015 年 12 月 16 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	49,500,000	2015 年 02 月 11 日	2033 年 02 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2015 年 02 月 04 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2015 年 02 月 04 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	45,000,000	2015 年 06 月 17 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	45,000,000	2015 年 06 月 17 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	25,000,000	2015 年 07 月 23 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	25,000,000	2015 年 07 月 23 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	24,000,000	2015 年 09 月 15 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	24,000,000	2015 年 09 月 15 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2015 年 09 月 28 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2015 年 09 月 28 日	2029 年 10 月 27 日	

广东能源集团财务有限公司	160,000,000	2016年11月30日	2031年11月28日	
广东能源集团财务有限公司	77,200,000	2016年12月08日	2031年08月15日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2017年12月15日	2020年12月14日	
广东能源集团财务有限公司	89,300,000	2017年06月23日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	5,305,000	2017年07月28日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	12,145,000	2017年08月24日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	37,855,000	2017年09月22日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	256,990,000	2017年09月22日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	12,000,000	2018年06月20日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	12,000,000	2018年06月20日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	26,000,000	2018年07月31日	2033年07月22日	
广东能源集团财务有限公司	17,000,000	2018年09月20日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	17,000,000	2018年09月20日	2029年10月27日	
广东能源集团财务有限公司	80,000,000	2019年10月18日	2020年10月17日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2019年10月28日	2020年10月22日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2019年11月14日	2020年11月13日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2019年11月24日	2020年11月23日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2019年12月17日	2020年12月16日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2019年12月18日	2020年12月17日	

广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2019 年 12 月 20 日	2020 年 12 月 19 日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2019 年 12 月 24 日	2020 年 12 月 23 日	
广东能源集团财务有限公司	23,000,000	2019 年 12 月 27 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	140,000,000	2019 年 12 月 09 日	2020 年 12 月 08 日	
广东能源集团财务有限公司	550,000,000	2019 年 04 月 24 日	2021 年 05 月 01 日	
广东能源集团财务有限公司	127,984,742	2019 年 06 月 26 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2019 年 07 月 15 日	2020 年 07 月 14 日	
广东能源集团财务有限公司	70,000,000	2019 年 07 月 22 日	2020 年 07 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2019 年 07 月 24 日	2020 年 07 月 23 日	
广东能源集团财务有限公司	45,000,000	2019 年 07 月 25 日	2020 年 07 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2019 年 07 月 30 日	2020 年 07 月 29 日	
广东能源集团财务有限公司	70,000,000	2019 年 07 月 31 日	2020 年 07 月 30 日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2019 年 08 月 12 日	2020 年 08 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2019 年 08 月 26 日	2020 年 08 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2019 年 08 月 29 日	2020 年 08 月 28 日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2019 年 08 月 09 日	2020 年 08 月 07 日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2019 年 09 月 11 日	2020 年 09 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2019 年 09 月 18 日	2020 年 09 月 17 日	
广东能源集团财务有限公司	416,662,561	2019 年 09 月 02 日	2030 年 05 月 26 日	

广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2019年09月20日	2020年09月18日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2019年09月24日	2020年09月23日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2019年09月29日	2020年09月22日	
广东能源集团财务有限公司	223,000,000	2019年09月30日	2036年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2019年09月09日	2020年09月08日	
广东能源集团财务有限公司	130,000,000	2020年01月13日	2021年01月12日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2020年01月15日	2021年01月14日	
广东能源集团财务有限公司	6,000,000	2020年01月16日	2021年01月15日	
广东能源集团财务有限公司	120,000,000	2020年01月07日	2021年01月06日	
广东能源集团财务有限公司	57,386,446	2020年01月07日	2030年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	154,890,555	2020年02月26日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年02月26日	2021年02月25日	
广东能源集团财务有限公司	13,000,000	2020年03月12日	2021年01月15日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2020年03月16日	2021年03月15日	
广东能源集团财务有限公司	230,000,000	2020年03月23日	2021年03月22日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2020年03月23日	2021年03月22日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2020年03月23日	2021年03月22日	
广东能源集团财务有限公司	32,992,546	2020年03月23日	2021年03月23日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2020年03月24日	2021年01月15日	

广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2020年03月30日	2021年03月25日	
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2020年03月09日	2021年03月08日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年04月10日	2021年04月09日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2020年04月14日	2021年04月13日	
广东能源集团财务有限公司	150,000,000	2020年04月17日	2021年04月16日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2020年04月20日	2021年04月19日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年04月27日	2021年04月26日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年04月29日	2021年04月26日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年04月03日	2023年04月02日	
广东能源集团财务有限公司	80,000,000	2020年04月07日	2021年04月06日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2020年05月11日	2021年05月10日	
广东能源集团财务有限公司	150,000,000	2020年05月19日	2021年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	96,000,000	2020年05月19日	2021年01月15日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2020年05月20日	2021年05月19日	
广东能源集团财务有限公司	13,700,000	2020年05月21日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2020年05月25日	2021年05月24日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年05月25日	2021年05月24日	
广东能源集团财务有限公司	150,000,000	2020年05月25日	2021年05月24日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2020年05月25日	2021年05月24日	

广东能源集团财务有限公司	51,000,000	2020年05月26日	2021年01月15日	
广东能源集团财务有限公司	104,000,000	2020年05月26日	2021年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	9,550,000	2020年05月28日	2035年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年05月29日	2021年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2020年05月29日	2021年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2020年05月07日	2021年05月06日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年06月10日	2021年06月09日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2020年06月10日	2021年06月09日	
广东能源集团财务有限公司	160,000,000	2020年06月11日	2021年06月10日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2020年06月11日	2021年06月10日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2020年06月11日	2021年06月10日	
广东能源集团财务有限公司	90,000,000	2020年06月12日	2021年06月11日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2020年06月12日	2021年06月11日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2020年06月12日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	140,000,000	2020年06月15日	2021年06月14日	
广东能源集团财务有限公司	45,000,000	2020年06月15日	2021年06月14日	
广东能源集团财务有限公司	70,000,000	2020年06月16日	2021年06月15日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2020年06月16日	2021年06月15日	
广东能源集团财务有限公司	180,000,000	2020年06月18日	2021年06月17日	

广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2020年06月18日	2021年06月17日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2020年06月18日	2021年06月17日	
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2020年06月02日	2021年06月01日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2020年06月23日	2021年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2020年06月24日	2021年06月23日	
广东能源集团财务有限公司	1,500,000	2020年06月30日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2020年06月04日	2021年06月03日	
广东能源集团财务有限公司	85,000,000	2020年06月09日	2021年06月08日	
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
经营者年薪	3,053,040	3,321,082

(8) 其他关联交易

(a) 共同费用的分摊

2020年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为1,711,963元。（2019年上半年，从沙角C电厂收取的公共费用为1,260,423元。）

(b) 利息收入

项目	本期	上年同期
能源集团财务公司存款利息	32,889,591	23,802,960
占利息收入的比例	91.77%	73.99%

(c) 利息支出

项目	本期	上年同期
能源集团财务公司的借款利息	135,226,054	118,174,115
能源集团财务公司的贴现息利息	12,277,995	14,987,476
占利息支出的比例	24.82%	20.04%

(d) 利息偿付

项目	本期	上年同期
粤电融资租赁利息	43,685,957	33,718,740

(e) 共同投资

名称	广东能源集团
臻能公司	30.12%
博贺公司	33%
能源集团财务公司	65%
燃料公司	50%
山西能源公司	60%
能源自保公司	51%
西投公司	35%
航运公司	65%

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	能源集团财务公司	4,469,328,465		4,468,014,839	
应收账款	新会电厂	4,420,372		1,706,822	
	云河发电	3,000,766		3,123,537	
	沙角 C 电厂	2,770,356		901,427	
	曲江新能源	1,336,462		1,699,980	
	中山热电	263,160		846,660	
	粤电环保材料	39,967		0	

	韶关港	8,392		0
	粤电新能源	0		941,609
	惠州新能源	0		577,717
其他应收款	粤电环保	74,363,831		69,568,758
	粤电置业	1,715,273		1,536,942
	集团本部	1,191,184		2,311,321
	云河发电	1,026,270		
	能源自保公司	963,630		
	沙角 C 电厂	941,563		
	粤电物业	520,708		466,572
	中山热电	21,617		
	韶关港	13,455		
	能源集团财务公司	25,335,356		20,866,069
	航运公司			576,400
	液化天然气			329,096
预付账款	燃料公司	518,984,394		455,412,330
	能源自保公司	2,233,887		
	能源集团财务公司	673,873		
	深圳天鑫	9,717		
其他非流动资产	粤电信息科技	700,000		700,000

(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
应付票据	能源集团财务公司	962,992,546	870,000,000
应付账款	燃料公司	1,933,188,661	1,638,254,539
	能源集团天然气	63,049,407	222,256,982
	粤电环保	39,772,779	28,147,157
	黄埔电力工程	5,208,774	
	航运公司	2,300,000	2,300,000
	粤电物业	2,160,322	8,044,985
	粤电信息科技	119,860	92,000
其他应付款	粤电物业	3,512,266	1,568,761

	粤电环保	501,188	766,080
	粤电信息科技	355,500	959,440
	粤电置业	290,864	
	粤电航运	260,000	
	粤电长潭发电	120,000	
	黄埔电力工程	104,359	8,327,106
	燃料公司	97,211	
	深圳天鑫	70,000	
	曲江新能源	9,000	9,000
短期借款	能源集团财务公司	4,208,952,146	4,119,893,053
	-本金	4,200,200,000	4,115,000,000
	-利息	8,752,146	4,893,053
一年内到期的非流动负债	能源集团财务公司	241,127,304	254,025,779
	-本金	235,551,032	249,872,476
	-利息	5,576,272	4,153,303
长期借款	能源集团财务公司	3,116,476,458	2,765,740,493
长期应付款	粤电融资租赁	1,863,118,149	1,667,026,669
	广东能源集团公司	0	12,217,551

7、关联方承诺

8、其他

十三、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

(1) 资本性支出承诺事项

以下为本集团于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的资本性支出承诺：

	2020年6月30日	2019年12月31日
房屋、建筑物及发电设备	16,114,606,795	13,726,826,554
无形资产	5,309,654	8,244,396
	16,119,916,449	13,735,070,950

(2) 经营租赁承诺事项

根据已签订的不可撤销的经营性租赁合同，本集团未来最低应支付租金汇总如下：

	2020年6月30日	2019年12月31日

一年以内	17,070,740	24,818,237
一到二年	5,341,790	5,159,843
二到三年	2,717,202	1,681,275
三年以上	8,067,689	6,578,799
	33,197,422	38,238,154

(3) 前期承诺履行情况

(a) 本公司 2020 年 2 月 14 日召开的第九届董事会 2020 年第二次通讯会议表决结果审议通过了《关于组建惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目公司及开展项目前期工作的议案》。为推动惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目的落地实施和快速推进，董事会同意本公司与惠州大亚湾石化工业区投资有限公司按照 80%：20% 的股权比例在惠州市大亚湾区组建成立惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目公司，首期注册资本为 22,000,000 元，其中本公司按股比出资 17,600,000 元。项目公司负责开展惠州大亚湾石化区西部综合能源站项目的前期工作（项目建设规模暂按 3 台 H 级（660~800MW）燃气机组和 2 台 150t/h 燃气锅炉考虑，最终建设规模在可研阶段进行研究并经核准确定），前期工作费用按 12,000,000 元控制。于 2020 年 6 月 30 日，本公司已向大亚湾公司注资人民币 17,600,000 元。

(b) 本公司 2019 年 11 月 28 日召开的第九届董事会 2019 年第六次通讯会议表决结果审议通过了《关于组建深圳光明厂址替代电源项目公司及开展项目前期工作的议案》。为保证沙角电厂到期关停退役后替代容量的落地实施和快速推进，董事会同意本公司全资组建光明项目公司，注册地为深圳市光明区，首期注册资本金为 20,000,000 元。项目公司按照 2 台 H 级（660-800MW）燃气机组规模开展光明项目核准前期工作。于 2020 年 6 月 30 日，本公司已向启明公司注资人民币 20,000,000 元。

(c) 本公司 2020 年 4 月 10 日召开的第九届董事会 2020 年第三次通讯会议表决结果审议通过了《关于投资建设东莞宁洲厂址替代电源项目的议案》。为优化电源结构，提高清洁能源比重，董事会同意由本公司全资子公司滨海湾公司作为投资主体，投资建设东莞宁洲厂址替代电源项目，装机规模为 3×700MW 级燃气—蒸汽联合循环热电冷联产机组。项目动态总投资 5,928,000,000 元，其中资本金约 1,186,000,000 元，占动态总投资的 20%。扣除前期已注入的 270,000,000 元，后续资本金 9.16 亿元根据项目建设进度和资金需求情况，由公司通过向滨海湾公司分批增资解决。于 2020 年 6 月 30 日，本公司已向滨海湾公司注资人民币 270,000,000 元。

(d) 本公司 2020 年 4 月 10 日召开的第九届董事会 2020 年第三次通讯会议表决结果审议通过了《关于投资建设湖南通道大高山风电场项目的议案》。为加快公司新能源发电项目规模化开发，提高清洁能源装机占比，优化电源结构，董事会同意由本公司全资子公司通道公司作为投资主体，投资建设湖南通道大高山风电场工程，装机规模为 50MW。项目动态总投资 531,740,000 元，其中资本金 106,500,000 元，占项目动态总投资的 20%。项目所需资本金根据项目实际建设进展和资金需求情况，由公司通过向通道公司分批增资解决。扣除前期已审议通过的 10,000,000 元，本公司尚需增资 96,500,000 元。于 2020 年 6 月 30 日，本公司已向通道公司注资人民币 60,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 50,000,000 元。

(e) 本公司 2020 年 4 月 10 日召开的第九届董事会 2020 年第三次通讯会议表决结果审议通过了《关于投资建设湖南溆浦太阳山风电场项目的议案》。为进一步推动公司风电规模化发展，董事会同意本公司投资湖南溆浦太阳山风电场项目（50MW），项目总投资 524,532,900 元（含自建送出线路工程投资），其中资本金 104,906,600 元，占项目动态总投资的 20%，根据项目实际建设进度和资金需求情况，由省风电公司结合其自身资金状况向本公司提出增资申请解决。省风电公司全资子公司湖南溆浦粤风新能源有限公司作为项目投资主体，负责项目投资建设和运营等工作。于 2020 年 6 月 30 日，本公司累计向该项目注入资本金人民币 50,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 50,000,000 元。

(f) 本公司 2019 年 1 月 25 日第九届董事会第七次会议审议通过了《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，董事会同意本公司投资珠海金湾海上风电场项目，动态总投资人民币 5,643,170,000 元，其中资本金人民币 1,128,634,000 元，占项目动态总投资的 20%，根据项目建设进展和资金需求情况，由本公司通过向省风力增资，再由省风力向珠海风电增资的方式解决。于 2020 年 6 月 30 日，本公司累计向该项目注入资本金人民币 365,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 100,000,000 元。

(g) 本公司 2018 年 3 月 23 日第九届董事会 2018 年第一次通讯会议审议通过了《关于启动湛江外罗海上风电项目(二期)前期工作的议案》及 2019 年 8 月 29 日第九届董事会第九次会议审议通过了《关于投资湛江外罗海上风电项目二期的议

案》，为加快新能源发电项目规模化开发，提高清洁能源装机占比，优化电源结构，董事会同意由本公司全资子公司曲界风力作为投资主体，投资建设外罗二期，项目动态总投资人民币 3,789,120,000 元，其中资本金人民币 757,824,000 元，占项目动态总投资的 20%。项目所需资本金根据项目实际建设进展和资金需求情况，由本公司通过向曲界风力分批增资解决。

于 2020 年 6 月 30 日，本公司累计向该项目注入资本金人民币 208,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 80,000,000 元。

(h) 本公司 2019 年 11 月 28 日召开第九届董事会 2019 年第六次通讯会议表决结果审议通过了《关于启动湛江新寮海上风电项目投资建设的议案》。为优化公司能源结构，提升清洁能源占比，董事会同意由曲界风力作为投资主体，投资建设及运营湛江新寮海上风电项目。项目动态总投资人民币 3,698,880,000 元，其中资本金人民币 739,776,000 元，占项目动态总投资的 20%。项目所需资本金根据项目实际建设进展和资金需求情况，由本公司通过向曲界风电公司分批增资解决。于 2020 年 6 月 30 日，本公司累计向该项目注入资本金人民币 120,000,000 元，其中本年度补充注资人民币 80,000,000 元。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

(a) 于 2020 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 73,370,000 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。

(b) 平海发电厂与某两间工程承包商因建安工程合同存在结算争议而未能完成结算。

①于 2018 年 10 月 22 日，其中一间工程承包商向当地中级人民法院起诉，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，并于 2019 年 4 月 1 日收到当地中级人民法院的传票，于 2019 年 5 月 14 日及 7 月 18 日参加一审庭前准备会，确定就纠纷事项聘请第三方开展造价鉴定。于 2020 年 4 月 13 日，法院通过摇号确定造价鉴定机构并于 5 月要求平海发电厂提交鉴定材料，平海发电厂已按照法院通知提交相关鉴定材料及质证意见。

②于 2019 年 7 月 2 日，另一间工程承包商向当地中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 89,548,053 元及延期支付产生的利息人民币 36,526,452 元，于 2019 年 8 月 14 日双方参加一审开庭，平海发电厂提出管辖权异议申请被驳回。于 2019 年 11 月 8 日向当地中级人民法院提交反诉状，反诉承包方因延期竣工追究其工期违约责任。于 2020 年 1 月 17 日，双方再次进行一审开庭审理，庭上双方交换了证据。于 2020 年 4 月，法院要求平海电厂提交鉴定材料，并于 2020 年 7 月 10 日通过摇号确定造价鉴定机构。目前平海电厂已按照法院通知提交相关鉴定材料及质证意见。

截至本报告签发日，由于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 2020 年半年度财务报表计提与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

十四、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响	无法估计影响数的原因
----	----	---------------	------------

		响数	
--	--	----	--

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	0
-----------	---

3、其他资产负债表日后事项说明

十五、其他重要事项

1、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

由于本集团之营业收入、费用、资产及负债主要与生产和销售电力及其相关产品有关，本集团管理层将电力业务作为一个整体，定期获取其财务状况，经营成果和现金流量等有关会计信息并进行评价。因此，本集团只有电力业务分部，从而没有编制报告分部资料。

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

2020年度1月-6月，本集团各电厂自南方电网公司取得的收入为人民币12,227,202,300元（2019年度1月至6月：人民币12,631,577,798元），占本集团营业收入的97.52%（2019年度1月至6月：98.12%）。

(2) 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

由于本集团之营业收入、费用、资产及负债主要与生产和销售电力及其相关产品有关，本集团管理层将电力业务作为一个整体，定期获取其财务状况，经营成果和现金流量等有关会计信息并进行评价。因此，本集团只有电力业务分部，从而没有编制报告分部资料。

2、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

3、其他

十六、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		金额	比例	金额	计提	

				比例					比例	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	128,688,475				128,688,475	209,270,013		20,911		209,249,102
其中:										
应收电力销售款	128,688,475	100%			128,688,475	207,178,864	99%			207,178,864
其他应收款项	0				0	2,091,149	1%	20,911	1%	2,070,238
合计	128,688,475	100%	0	0%	128,688,475	209,270,013	100%	20,911	0.01%	209,249,102

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备: 0

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电力销售款	128,688,475	0	0%
合计	128,688,475	0	--

确定该组合依据的说明:

于2020年6月30日, 本公司的应收电力销售款的金额为人民币128,688,475元, 系应收南方电网公司的款项, 考虑到其信誉水平高, 因此本公司认为应收电力销售款不存在重大的信用风险, 因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性极低, 本公司对应收电力销售款的预期信用损失为0%。

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他应收款项	0	0	0%
合计	0	0	--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

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

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

组合1

于2020年6月30日，本公司的应收电力销售款的金额为人民币128,688,475元，主要系应收南方电网公司的款项，考虑到其信誉水平高，因此本公司认为应收电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司违约而产生重大损失的可能性极低，本公司对应收电力销售款的预期信用损失为0%。

组合2

于2020年6月30日，本公司不存在组合2的应收账款。

组合3

于2020年6月30日，本公司不存在组合3的应收账款。

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	128,688,475
合计	128,688,475

（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	其他	
其他应收款项	20,911		20,911			0
合计	20,911		20,911			0

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	20,911	现金收回
合计	20,911	--

（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

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
广东电网有限责任公司	128,688,475	100%	0
合计	128,688,475	100%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	1,028,214	689,092
应收股利		2,652,502
其他应收款	94,324,237	104,807,684
合计	95,352,451	108,149,278

(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	205,901	108,112
委托贷款	822,313	580,980
合计	1,028,214	689,092

2) 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	2,652,502
合计		2,652,502

2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(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	50,000,000	66,460,000
应收补充医疗保险基金	16,652,424	18,333,314
应收副产品销售款	12,356,357	8,282,082
应收代垫款	7,888,627	7,809,969
其他	7,577,994	4,073,484
合计	94,475,402	104,958,849

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)	
2020 年 1 月 1 日余额	151,165			151,165
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
2020 年 6 月 30 日余额	151,165			151,165

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）	77,612,018
1 至 2 年	16,743,677
2 至 3 年	0
3 年以上	119,707
4 至 5 年	119,707
合计	94,475,402

3) 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	50,000,000	1年以内（含1年）	52.92%	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	16,652,424	1-2年（含2年）	17.63%	0
广东粤电环保有限公司	应收副产品销售款	12,356,357	1年以内（含1年）	13.08%	0
广东粤电滨海湾能源有限公司	应收代垫款	6,414,037	1年以内（含1年）	6.79%	0
广东省能源集团有限公司	其他	1,155,660	1年以内（含1年）	1.22%	0
合计	--	86,578,478	--	91.64%	0

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	21,962,139,454	1,251,824,079	20,710,315,375	21,366,889,333	1,251,824,079	20,115,065,254
对联营、合营企业投资	6,396,931,109	96,327,854	6,300,603,255	6,495,369,113	96,327,854	6,399,041,259
合计	28,359,070,563	1,348,151,933	27,010,918,630	27,862,258,446	1,348,151,933	26,514,106,513

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
湛江公司	2,185,334,400					2,185,334,400	
粤嘉公司	0					0	455,584,267
臻能公司	687,458,978					687,458,978	
靖海公司	1,930,395,668					1,930,395,668	
湛江风电公司	242,277,000					242,277,000	

中粤公司	963,000,000								963,000,000	187,248,115
虎门发电公司	3,192,416								3,192,416	86,807,584
安信检修公司	20,000,000								20,000,000	
博贺公司	3,167,000,000								3,167,000,000	
平海发电厂	720,311,347								720,311,347	
红海湾公司	2,220,023,386								2,220,023,386	
惠州天然气公司	1,205,199,446								1,205,199,446	
广前公司	1,353,153,223								1,353,153,223	
粤江公司	745,200,000						147,650,121		892,850,121	408,494,674
花都天然气公司	186,550,000								186,550,000	
大埔公司	1,040,000,000								1,040,000,000	
广东风电公司	1,531,419,390	200,000,000							1,731,419,390	
雷州风电公司	80,800,000								80,800,000	
曲界风电公司	919,750,000	160,000,000							1,079,750,000	
售电公司	230,000,000								230,000,000	
临沧公司	314,000,000								314,000,000	113,689,439
永安天然气公司	90,000,000								90,000,000	
通道风电公司	10,000,000	50,000,000							60,000,000	
滨海湾公司	270,000,000								270,000,000	
大亚湾公司	0	17,600,000							17,600,000	
启明公司	0	20,000,000							20,000,000	
合计	20,115,065,254	447,600,000					147,650,121		20,710,315,375	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(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	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												
燃料公司	615,218,300			24,355,750			69,090,435				570,483,615	

小计	615,218,300		24,355,750		69,090,435		570,483,615	
二、联营企业								
国华台山公司	2,085,355,939		40,148,666		146,136,255		1,979,368,350	
山西能源公司	1,644,203,546		99,809,492		20,000,000		1,724,013,038	
航运公司	448,869,593		-19,926,382				428,943,211	
西投公司	142,443,282		3,059,567				145,502,849	
江坑水电站	5,397,723						5,397,723	
中心坑水电站	8,043,666						8,043,666	
能源集团财务公司	991,882,399		52,363,430		73,161,903		971,083,926	
能源自保公司	261,404,011		6,601,704		1,573,263		266,432,452	
威信能源公司	196,222,800		5,111,625				201,334,425	96,327,854
小计	5,783,822,959		187,168,102		240,871,421		5,730,119,640	96,327,854
合计	6,399,041,259		211,523,852		309,961,856		6,300,603,255	96,327,854

(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	433,972,161	501,292,187	958,557,256	977,497,449
其他业务	35,582,003	506,701	26,351,826	636,432
合计	469,554,164	501,798,888	984,909,082	978,133,881

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计
其中：			
电力销售	433,972,161		433,972,161
粉煤灰销售收入	11,187,917		11,187,917

租金收入	5,107,497			5,107,497
其他收入	19,286,589			19,286,589
其中:				
广东省	469,554,164			469,554,164
其中:				
电力市场	433,972,161			433,972,161
其他市场	35,582,003			35,582,003
其中:				
实物交付	445,160,078			445,160,078
提供劳务	19,286,589			19,286,589
提供使用权	5,107,497			5,107,497
其中:				
在某一时点确认	445,160,078			445,160,078
在某一时段确认	24,394,086			24,394,086
其中:				
其中:				
合计	469,554,164			469,554,164

与履约义务相关的信息:

商品类型	履约义务通常的履约时间	重要支付条款	商品性质
电力	电力供应至电网公司时	现金结算/按月结算	电力
发电副产品	将发电厂的粉煤灰等副产品运至约定交货地点时	现金结算/按月结算	发电副产品商品
劳务服务	服务提供期间	现金结算/按月结算	劳务服务

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0 元, 其中, 元预计将于年度确认收入, 元预计将于年度确认收入, 元预计将于年度确认收入。

其他说明:

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	1,092,290,730	754,387,025
权益法核算的长期股权投资收益	211,523,852	270,083,891
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	21,370,444	30,580,379
其他	10,400,300	10,171,424
合计	1,335,585,326	1,065,475,482

6、其他

十七、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	51,176,776	粤嘉公司出售机器设备收益。
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	8,974,941	主要是臻能公司收到失业保险金返还款及广前公司收到电力稳增长补贴。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-285,673	
罚款及滞纳金支出	-2,784,751	
非流动资产报废收益	8,035,492	主要是中粤公司及平海发电厂报废固定资产收益。
非流动资产报废损失	-1,124,738	
减：所得税影响额	16,693,859	
少数股东权益影响额	18,156,402	
合计	29,141,786	--

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	3.03%	0.1550	0.1550
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.91%	0.1494	0.1494

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	813,684,495	581,569,383	26,356,282,412	26,178,241,077
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(a)			38,638,777	38,638,777
企业合并时对土地使用价值确认的差异(b)	-315,000	-315,000	16,655,000	16,970,000
对少数股东权益影响	27,060	27,060	4,891,399	4,864,339
按国际会计准则	813,396,555	581,281,443	26,416,467,588	26,238,714,193

(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。

4、其他

第十二节 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

二〇二〇年八月二十八日