公司代码：600098　　公司简称：广州发展

广州发展集团股份有限公司
2026 年半年度报告

二〇二六年八月

建设国内领先的绿色低碳综合智慧能源企业集团

To build a leading green and low-carbon comprehensive intelligent energy enterprise group in China

重要提示

一、 本公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实性、准确性、完整性，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。

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人蔡瑞雄、主管会计工作负责人马素英、财务总监梁建及会计机构负责人（会计主管人员）张立更声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、 前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用

本报告所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中描述可能存在的相关风险，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”中可能面对的风险因素。

十一、 其他

√适用 □不适用

为深入贯彻党的二十大和中央经济工作会议精神，认真落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》要求，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，践行“以投资者为本”的理念，公司于 2026 年 4 月制定了 2026 年度“提质增效重回报”行动方案。上述方案 2026 年上半年执行和实施成效敬请查阅“第三节 管理层讨论与分析-五、其他披露事项”部分。

目录

第一节 释义 4

第二节 公司简介和主要财务指标 4

第三节 管理层讨论与分析 7

第四节 公司治理、环境和社会 22

第五节 重要事项 25

第六节 股份变动及股东情况 30

第七节 债券相关情况 33

第八节 财务报告 40

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有文件的正本及公告的原稿。

第一节　释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司/公司/广州发展/上市公司	指	广州发展集团股份有限公司
电力集团	指	广州发展电力集团有限公司
能源物流集团	指	广州发展能源物流集团有限公司
燃气集团	指	广州燃气集团有限公司
新能源集团	指	广州发展新能源集团股份有限公司
储能集团	指	广州储能集团有限公司
财务公司	指	广州发展集团财务有限公司
融资租赁公司	指	广州发展融资租赁有限公司
发展新城公司	指	广州发展新城投资有限公司
珠电公司	指	广州珠江电力有限公司
天然气发电公司	指	广州珠江天然气发电有限公司
南沙电力公司/LNG 二期电厂	指	广州发展南沙电力有限公司
综合能源公司	指	广州综合能源有限公司
恒益热电公司	指	佛山恒益热电有限公司
中电荔新公司	指	广州中电荔新热电有限公司
电力销售公司	指	广州发展电力销售有限责任公司
红海湾发电公司	指	广东红海湾发电有限公司
深能光明电力	指	深圳能源光明电力有限公司
珠电燃料公司	指	广州珠江电力燃料有限公司
发展石化公司	指	广州发展石化物流有限公司
发展港口公司	指	广州发展燃料港口有限公司
发展碧辟公司	指	广州发展碧辟油品有限公司
广州 LNG 应急调峰气源站	指	粤海(番禺)石油化工储运开发有限公司
天然气贸易公司	指	广州发展天然气贸易有限公司
南沙燃气公司	指	广州南沙发展燃气有限公司
珠海金湾公司	指	广东珠海金湾液化天然气有限公司
绿色低碳产业基金	指	广州穗发低碳产业投资基金合伙企业 (有限合伙)
省发改委/能源局	指	广东省发展和改革委员会/能源局
市发展改革委	指	广州市发展和改革委员会
市国资委	指	广州市国有资产监督管理委员会
广州产投/控股股东	指	广州产业投资控股集团有限公司
广州产发	指	广州产发企业发展有限公司
BP 新加坡公司	指	BP 新加坡私人有限公司
墨西哥太平洋有限公司	指	墨西哥太平洋液化天然气市场销售私人有限公司
中化石油（新加坡）公司	指	中化新加坡国际石油有限公司
摩科瑞	指	摩科瑞能源贸易有限公司

第二节　公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	广州发展集团股份有限公司
公司的中文简称	广州发展

公司的外文名称	Guangzhou Development Group Incorporated
公司的外文名称缩写	GDG
公司的法定代表人	蔡瑞雄

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	姜云	徐子露
联系地址	广州市天河区临江大道3号32楼	广州市天河区临江大道3号32楼
电话	020-37850788	020-37850968
传真	020-37850938	020-37850938
电子信箱	600098@gdg.com.cn	600098@gdg.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	广州市天河区临江大道3号30楼、31楼自编B单元、32楼自编A单元
公司注册地址的历史变更情况	—
公司办公地址	广州市天河区临江大道3号31-32楼
公司办公地址的邮政编码	510623
公司网址	http://www.gdg.com.cn
电子信箱	600098@gdg.com.cn
报告期内变更情况查询索引	—

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报、证券时报
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司投资者关系部
报告期内变更情况查询索引	—

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	广州发展	600098	广州控股

六、 其他有关资料

□适用 √不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期（1－6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	25,468,545,013.59	23,312,474,385.45	9.25
利润总额	1,196,826,012.79	2,074,959,368.39	-42.32
归属于上市公司股东的净利润	945,907,060.15	1,635,142,002.01	-42.15
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	580,416,205.32	382,914,748.56	51.58
经营活动产生的现金流量净额	2,161,525,793.82	2,588,831,886.21	-16.51

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	27,179,194,035.29	27,194,211,265.61	-0.06
总资产	85,533,795,442.54	82,695,505,159.82	3.43

（二）主要财务指标

主要财务指标	本报告期（1－6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益（元／股）	0.2698	0.4668	-42.20
稀释每股收益（元／股）	0.2698	0.4668	-42.20
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元／股）	0.1656	0.1089	52.07
加权平均净资产收益率（%）	3.4155	6.0206	减少 2.61 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	2.0958	1.4099	增加 0.69 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	359,737,288.34	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	7,167,082.97	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	3,498,527.59	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	70,105,115.78	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,695,680.97	
减：所得税影响额	75,210,375.61	
少数股东权益影响额（税后）	3,502,465.21	
合计	365,490,854.83	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

□适用 √不适用

十一、 其他

□适用 √不适用

第三节　管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）主要业务、经营模式和所处行业地位

公司从事绿色低碳综合智慧能源、节能、环保、能源金融等业务投资开发和经营，是广东省重要的综合能源企业之一，为广大客户提供电力、煤炭、天然气、蒸汽、成品油等能源产品和能源管理服务，同时提供天然气、煤炭和油品装卸、运输和储存服务，金融业务主要为能源产业发展提供金融支持，实现产融结合。公司深耕华南，服务粤港澳大湾区，业务拓展到国内 26 个省市，外延至 11 个国家和地区，积极践行新发展理念和高质量发展要求，不断追求创新突破。

公司以构建“大产业链”的思路，推动产能互融、多能互补、煤气电联动，建设能源产业支撑保障基地，形成产、购、销、储、运、用的综合能源产业链，是广州市新型储能产业链“链主”单位。公司火力发电厂集中在粤港澳大湾区电力负荷中心，是华南地区大型发电企业之一；风力及光伏发电等新能源项目已覆盖全国 22 个省市。截至 2026 年 6 月 30 日，公司发电装机容量 1,128 万千瓦，其中火力发电可控装机容量为 484 万千瓦，涵盖燃煤发电、燃气发电、热电联产、分布式能源站，拓展售电、配电网、能源检修与技术服务，建设珠江电厂煤电环保替代项目、增城旺隆气电替代项目、金融城综合能源等项目；风力及光伏发电可控装机容量为 644 万千瓦，已建成两个新能源百万基地；绿色低碳能源装机占比 78%。全资子公司燃气集团是广州市城市燃气高压管网建设和天然气购销的主体，拥有基本覆盖广州市全区域的高、中压管网，统筹全市高压管网建设和上游气源采购、下游天然气输配及分销，燃气全产业链全面贯通，资源掌控能力持续提升。全资子公司能源物流集团是华南地区最大的纵向一体化煤炭经营企业，是全国有影响力的煤炭供应商之一，业务覆盖国内经济发达的 21 个省市及海外地区，被纳入首批国家电煤重点保供贸易企业；拥有 67 万立方米大型油库及配套 8 万吨级石油化工专业码头，是华南地区油品仓储行业的标杆和典范，是甲醇、生物质油料重要集散基地，是海关高级认证企业、郑州商品交易所指定交割油库；建成广州市危险物品卸载（仓储）南沙基地，广州市危险物品行业港前辅助物流平台建设稳步推进。储能集团在源网荷侧全面布局，已搭建一体化储能电站运维云平台，通过打造“技术研发-场景应用-产业生态”闭环，推动本地储能产业集群化发展。

生产运营：公司电力、蒸汽主要通过所属火力发电机组、风力和光伏发电设备生产。

采购模式：公司天然气、煤炭和成品油等通过外部采购，与国内外知名供应商建立长期战略合作关系，有效控制采购成本。

销售模式：公司电力主要通过国家电网、南方电网销售给终端用户，积极推进发售电一体、算电协同、绿电直连等运营模式；天然气、煤炭、成品油、蒸汽等通过自有管网、销售平台及运输、批发、销售一体化的产业链等销售给终端用户，销售范围不断拓展。

能源服务模式：公司依托涵盖电力、燃气、能源物流、新能源、储能等多元化的综合能源体系，提供源网荷储充一体化、能源托管、节能运维、碳资产管理等一体化服务，构建“投资-建设-运营-增值服务”全链条服务模式。

产融结合：公司经营业绩稳步提升，融资渠道丰富。充分发挥财务公司和融资租赁公司专业的金融服务优势，绿色低碳产业基金加快产业布局，围绕主业创新投融资模式，积极推进公募REITs申报发行工作，打通资本资产“双循环”，实现“产融”紧密结合，促进公司资源整合和产业协同发展，为公司高质量和可持续发展提供强有力的金融保障。

（二）行业发展情况

1.电力行业发展情况

上半年，全国全社会用电量5.10万亿千瓦时，同比增长5.3%，增速较上年同期回升1.6个百分点。截至6月底，全国发电装机容量 40.43亿千瓦，同比增长10.8%，增速较上年同期回落7.9个百分点。其中新能源合计装机容量达19.5亿千瓦、装机占比接近一半。

全国规模以上工业发电量4.75万亿千瓦时，同比增长3.5%，增速较上年同期提高2.7个百分点。发电设备累计平均利用小时1,392小时，比上年同期降低113小时。电源工程完成投资3,637亿元，同比下降3.2%。

2.煤炭行业发展情况

上半年，受中东局势、供给收缩、天气等因素影响，国内煤炭价格上涨。秦皇岛港5500大卡动力煤价格均值771.6元/吨，同比上涨12.6%。

全国商品煤消费量24.4亿吨，同比增长1.3%。规模以上工业原煤产量23.7亿吨，同比下降1.7%。进口煤炭（煤及褐煤）2.25亿吨，同比增长1.7%。

3.天然气行业发展情况

上半年，受中东局势、天气等因素影响，欧洲、东北亚天然气价格上涨，宽幅震荡。美国天然气价格整体上涨，波动幅度较小，主要原因为其国内市场自给率高，受地缘冲突直接影响较小。中国进口LNG现货到岸价均值15.8美元/百万英热，同比上涨20.1%；美国天然气HH现货均价3.8美元/百万英热，同比上涨5.4%。

全国天然气表观消费量2,069亿立方米，同比下降2.4%。规模以上工业天然气产量1,330亿立方米，同比增长1.6%，增速较上年同期回落4.2个百分点。进口天然气5,745万吨，同比下降3.4%。

4.新能源发电行业发展情况

上半年，全国风电新增装机容量3,862万千瓦，其中陆上风电3,778万千瓦，海上风电84万千瓦。截至6月底，全国风电累计装机容量达到6.8亿千瓦，同比增长18.5%，其中陆上风电6.3亿千瓦，海上风电0.5亿千瓦。全国风电累计发电量5,984亿千瓦时，同比增长1.8%，增速较上年同期回落13.8个百分点。全国风电平均利用率90.9%，较上年同期下降2.3个百分点。

上半年，全国光伏新增装机容量7,177万千瓦，其中集中式光伏2,955万千瓦，分布式光伏4,222万千瓦。截至6月底，全国光伏发电装机容量达到12.72亿千瓦，同比增长15.8%，其中集中式光伏6.96亿千瓦，分布式光伏5.76亿千瓦。全国光伏累计发电量6,555亿千瓦时，同比增

长 17.2%，增速较上年同期回落 25.7 个百分点；全国光伏发电利用率 91.4%，较上年同期下降 2.6 个百分点。

5.储能行业发展情况

上半年，新型储能保持较快发展态势。截至 6 月底，全国已建成投运新型储能装机规模达 1.53 亿千瓦/3.96 亿千瓦时，同比增长 61%。国网经营区新型储能等效利用小时数达 573 小时，同比提升 9 小时；南网经营区达 626 小时，同比提升 41 小时。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明
□适用 √不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026 年上半年，面对宏观环境的复杂性、严峻性、不确定性持续上升，能源价格大幅波动，能源行业深度调整等挑战，公司深入贯彻党中央决策部署，认真落实省委“1310”具体部署，聚焦“五个广州”建设，充分发挥多能互补的产业链优势，电力供应增发满发、燃气保障精准有力、煤炭储运高效运转，实现主要能源产品全面增长，经营业绩“稳中有进、难中有为”。

（一）深耕主业拓市场，业务协同实现稳健增长

1.电力业务

充分发挥上下游协同、发售一体化优势，科学部署生产计划，积极应对煤、气、电三重市场波动，强化燃料组织调度和内部协同，优化设备运维管理，增发效益电量，属下火电厂售电均价优于全省平均水平。优化检修计划，机组可靠性稳步提升，容量电费获取率达 98%。利用“广州发展配煤掺烧协同创新平台”实现负荷与热值精准匹配，有效压降煤炭采购成本；发挥气电一体化产业链协同优势，抢抓高电价增收机会多发效益电。报告期内合并口径火力发电企业完成发电量 93.45 亿千瓦时，上网电量 88.77 亿千瓦时，同比增长 26.42%和 26.42%。

2.能源物流业务

煤炭业务把握市场上行窗口期，实现拓市增收。深化与海外供应商战略合作，扩大国内煤矿地采规模。加快拓展西北市场，打通“疆煤外运”新通道，实现疆煤销售量同比增长；东北市场开拓大型石化终端客户并签订年度煤炭供需合同。报告期内实现煤炭销售量 2,497 万吨，同比增长 12.25%。油品业务贸仓并进，完成罐区升级改造，油库租赁量同比增长 79%；油品贸易业务布局延伸至华东，成品油销售量同比增长 2%。航运业务营运范围持续扩大，新增东非、大洋洲、中东等外贸航线。

3.燃气业务

管网拓展与市场开发同步提速，新建中压管道 72 公里，新增居民用气约 4.8 万户、非居民用气超 880 户。打破气液壁垒，落地国家管网“气液通”业务，构建管道气与液态 LNG 双向联动新格局。拓展异地外销市场，通过国家管网、互联互通侧、大鹏侧等途径，异地销售管道气 1.4 亿立方米。积极开展国际天然气购销业务，海外天然气销售量 3.9 亿立方米，同比增长 26%。延伸业务增量增效，燃气具及保险销售额超 5,300 万元，同比增长 30%。报告期内管道燃气及 LNG 销售量 22.47 亿立方米，同比增长 23.93%。

4.新能源业务

全面推进场站区域化、集约化管理，运维效能持续提升。上半年新增装机规模超 30 万千瓦。新能源发售一体联动机制初步形成，签约交易用户超 280 户，较年初翻番。深度参与绿电挂牌、摘牌市场化交易，优化绿证营销策略，绿证成交均价优于市场平均水平。电动汽车充电量完成 4,035 万千瓦时，充电收入同比增长 38%，充电平台注册用户近 92 万人，同比增长 55%。受部分区域限电影响，报告期内完成发电量 43.66 亿千瓦时，售电量 42.65 亿千瓦时，同比下降 1.99%和 1.97%。

5.储能业务

加快市场开拓和项目落地，业务规模、经营质效、核心竞争力稳步提升。累计建成新型储能项目规模约 1,400MWh；佛山高明调频储能项目、河北大名独立储能项目、江苏惠然用户侧储能项目进入商业运行；宁夏桃山储能项目开工建设；珠江电厂黑启动调频项目积极申报国家能源领域首台（套）项目。在西北、华北、粤港澳大湾区等区域储备项目资源超 5.4GWh。

6.能源金融业务

优化融资结构，积极争取中央预算内投资、超长期特别国债等资金和新型政策性金融工具；择机发行信用债 69 亿元。财务公司开展同业拆借、存放同业、有价证券投资等业务，上半年日均存贷比超 75%，正式接入人行通用金融信息传输系统，实现银企直联通道新突破。融资租赁公司聚焦主业发展，降低融资成本，提高并购效率。公募 REITs 项目已通过国家发改委审核，获证监会和上交所受理，项目发行后，将形成“并购—培育—证券化”投融资体制。

（二）推进产业迭代升级，服务新型电力系统建设

公司深度融入广州国家首批新型电力系统试点城市建设大局，围绕“源网荷储”一体化建设，推进传统产业升级、新兴产业壮大、未来产业培育。加快火电建设与清洁低碳升级，增城旺隆气电替代工程项目进入投产冲刺阶段。珠江电厂等容量环保替代项目7 月 21 日正式开工建设。云南大型抽水蓄能项目稳步推进。天然气基础设施建设加快，黄阁门站至横沥调压站段管线正式开工，增城旺隆气电项目配套管线通气投产，白云恒运气电项目配套管线建成投运。新能源在建项目 36 个，装机容量超 120 万千瓦。综合能源项目多点突破，金融城综合能源项目交通枢纽冷站具备供冷条件，东 1 站正式开工；加快推进天河区政府机关绿色低碳能源托管示范项目，打造公共机构节能降碳样板工程；4 家企业具备虚拟电厂运营资质，其中新能源集团获批省级运营资质。系统发力氢能业务，珠电路加氢站完成建设并开展调试，龙穴岛加氢站完成主体设备安装；广州首个掺氢示范项目 “城市天然气掺氢技术研究”完成第一阶段掺氢试验；“谷电制氢项目”纳入公司“揭榜挂帅”项目并开展前期研究。国际化发展步伐加快，在东南亚、中亚、东欧、非洲等地储备一批新能源项目，推进项目容量约 100 万千瓦。

图：珠江电厂环保替代项目开工

（三）强化创新驱动，深化科技与数智化转型

加快构建“科技管理、技术研发、技术服务、成果转化、人才培养、产业孵化”六位一体的创新体系，重点发力储能、氢能、“AI+能源”等领域，推进研发项目超 860 项。燃气集团被认定为“广东省博士后创新实践基地”；电力科技公司被认定为“广东省综合能源检测运维工程技术研究中心”，公司总部被认定为“广州市博士后创新实践基地”并完成首批博士后招收。截至目前，公司拥有高新技术企业 15 家、市级及以上研发平台 26 个、专精特新中小企业 13 家、创新型中小企业 3 家。

重点推进“人工智能+”行动，着力构建“云-智-数”一体化支撑平台。公司综合智慧运营中心建成投运，成为支撑公司转型升级的智慧中枢、指挥中枢、形象中枢、育人中枢。能源物流集团智慧港口、智慧油库、智慧危化品仓储等项目迭代升级；燃气集团依托数字孪生技术搭建气源调度研判方案，拓展 AI 视频智能分析场景应用；新能源集团建成“集团集中监控、区域协同响应、场站就地处置”三级智能联动体系。

图：广州发展综合智慧运营中心

（四）严守安全合规底线，夯实高质量发展根基

深化“清单化”管理模式，全面开展安全文化建设，促进安全管理体系进一步完善；开展安全专项整治，严格“三外”管理；坚持数智化赋能，安全管理水平持续提升。截至 6 月 30 日，实现连续安全生产 6,584 天。

合规风控体系持续完善。推进合规评价体系构建，完成二级企业合规管理有效性评价。进一

步完善智慧法务系统，利用数智化手段强化风险防控。做好专项治理整改“回头看”，强化投资管理，优化决策权限。常态化开展“双增双降”“合理化建议 6000”“课题管理”等系列活动。深化“两金”压降，应收账款及库存规模控制在合理区间。加大回报投资者力度，2025 年度分红比例保持 50%以上，显著高于 A 股平均水平，获评新财富“最佳上市公司”、天马奖股东回报奖；连续获得 Wind、华证 ESG AA 评级，在各主要 ESG 评级机构中的排名均位居行业前列。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

□适用 √不适用

三、报告期内核心竞争力分析

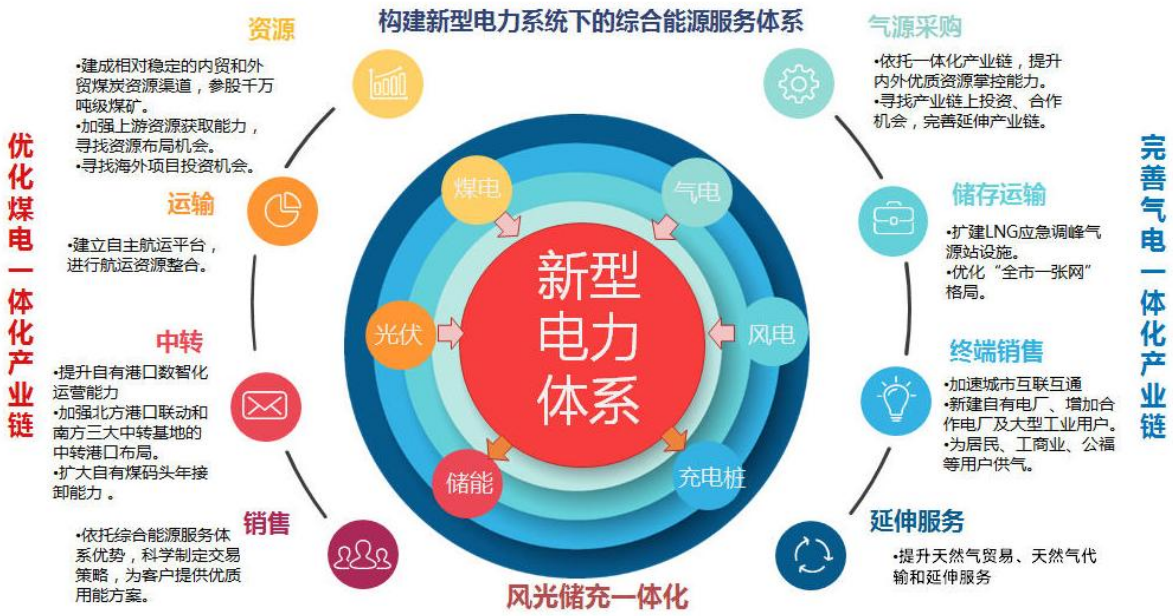
√适用 □不适用

1.合理的产业布局优势。公司以电力为核心，煤电、气电、分布式能源、风、光、储、充均衡布局，更好适应新型电力系统需求。公司电力结构按高碳、低碳、零碳进行均衡配比，各类电力供应实现互补平衡。

2.完善的供应链和产业协同发展优势。公司已形成电力、能源物流、燃气、新能源、储能、能源金融等业务协同发展“1+6+N”能源产供储销体系，积极打造煤电联营产业链、气电联营产业链、传统能源与新能源联营产业链，推动多能互补、煤气电联营，形成局部最优、整体最佳的发展策略。

燃气产业链持续完善，已建立涵盖上游气源、LNG 接收站、燃气管网、城市燃气、燃气电厂用户等燃气上下游一体化产业链。通过“云大物移智”打造智能化、数字化的智慧燃气管理体系，从传统单一的城市燃气服务商转变为城市燃气运营商和天然气供应商，依托一体化产业链布局珠三角天然气供应核心地位。

煤炭纵向一体化产业链优化升级。公司拥有煤矿、北方码头堆场、航运公司、南方煤炭码头、堆场、电厂用户等完整产业链，已形成全国性营销网络,建立海外资源与销售渠道，具有优秀的资源组织能力、丰富的市场渠道和扎实的信用管理经验，加快发展为现代化煤炭供应链卓越服务商。



3.构建特色新能源生态圈。打造新能源“风光储充运”一体化产业链，深耕华南、优拓全国，走向海外。在智能运维、系统集成、技术创新、降本增效等方面拥有丰富的经验。“新能源+农林渔药”融合发展自成特色，搭建“广发生态时令”展销平台实现价值链延伸。作为新能源“链主”企业，推动成立广州市分布式光伏投资建设运营平台，与产业链龙头企业形成战略合作。项目储备丰富，多主体发力加速实现新能源产业规模化、特色化发展。

4.良好的资金保障能力及不断深化的产融协同体系。公司资产负债率处于行业较优水平，多年保持稳定的AAA主体信用评级和穆迪A3国际信用评级，融资能力强且渠道多元化。发挥财务公司和融资租赁公司的功能优势，提高资金集聚效应，降低资金成本，纵深推进产业+金融模式，为公司高质量发展提供专业的财务支持和金融服务。

5.科技创新蓄势赋能。以“科技管理+科技研发+技术服务”业务模式，打造高水平产业创新集群。与多家高等院校及科研院所开展深度合作，已建成26个市级及以上研发平台，13家专精特新中小企业、3家创新型中小企业、15家高新技术企业，重点发力储能、氢能、“AI+能源”等领域，构建“云-智-数”一体化支撑平台，着力打造新兴技术策源地和产业转型升级的新引擎。

6.良好的区位优势及战略机遇。粤港澳大湾区消费能力强，能源保障要求高，为公司产业体系持续发展提供广阔市场空间。粤港澳大湾区建设、南沙方案等国家重大战略，为公司提供了重要战略机遇，为公司依托区位优势，着力打造绿色低碳能源基地提供有利条件。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	25,468,545,013.59	23,312,474,385.45	9.25
营业成本	23,619,204,980.97	21,352,226,502.69	10.62
销售费用	120,588,985.84	109,436,077.19	10.19
管理费用	454,546,781.82	444,941,701.27	2.16
财务费用	421,067,836.29	431,341,882.78	-2.38
研发费用	279,127,168.05	305,270,252.83	-8.56
经营活动产生的现金流量净额	2,161,525,793.82	2,588,831,886.21	-16.51
投资活动产生的现金流量净额	-2,170,815,687.25	-4,472,959,892.20	-
筹资活动产生的现金流量净额	465,694,115.03	1,764,519,337.62	-73.61
投资收益	314,910,548.79	131,692,746.96	139.13
对联营企业和合营企业的投资收益	113,134,263.04	43,033,605.59	162.90
资产减值损失	-35,526,941.96	-341,915,795.42	-
资产处置收益	334,146,899.52	1,666,835,280.29	-79.95
营业利润	1,139,850,906.04	2,111,340,956.17	-46.01
营业外收入	238,262,468.88	16,172,377.71	1,373.27
营业外支出	181,287,362.13	52,553,965.49	244.95
利润总额	1,196,826,012.79	2,074,959,368.39	-42.32
所得税费用	204,419,567.31	395,624,445.16	-48.33
净利润	992,406,445.48	1,679,334,923.23	-40.90
归属于母公司股东的净利润	945,907,060.15	1,635,142,002.01	-42.15

其他综合收益的税后净额	-132,473,283.59	-9,915,371.05	-
综合收益总额	859,933,161.89	1,669,419,552.18	-48.49
收到其他与经营活动有关的现金	605,934,721.09	321,644,928.59	88.39
收回投资收到的现金	747,455,990.84	375,493,131.32	99.06
取得投资收益收到的现金	117,438,631.50	41,634,880.77	182.07
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	350,710,297.62	753,141,446.52	-53.43
收到其他与投资活动有关的现金	63,874,025.18	3,267,000.00	1,855.13
投资支付的现金	352,504,822.98	1,760,355,277.76	-79.98
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	15,998,533.33	259,659,693.54	-93.84
支付其他与投资活动有关的现金		608,846,332.94	-100.00
收到其他与筹资活动有关的现金	18,800,000.00	144,195,769.82	-86.96
偿还债务支付的现金	9,612,013,047.69	7,244,728,213.48	32.68
支付其他与筹资活动有关的现金	16,534,446.29	502,276,299.74	-96.71
现金及现金等价物净增加额	447,791,839.88	-120,643,466.36	-

营业收入变动原因说明：火电售电量增加，煤炭销售量增加。

营业成本变动原因说明：业务量增加，煤炭及天然气采购价格上升。

销售费用、管理费用变动原因说明：业务规模扩大。

财务费用变动原因说明：融资利率下降。

研发费用变动原因说明：研发资源优化配置，人工及直接投入等减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：营运资金占用增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：上年同期申购货币基金而本期无申购，融资租赁投放同比减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本期融资净流入金额同比减少。

投资收益变动原因说明：按权益法确认联营、合营企业投资收益增加，确认参股企业股利收入。

对联营企业和合营企业的投资收益变动原因说明：按权益法确认联营、合营企业投资收益增加。

资产减值损失变动原因说明：上年同期计提固定资产等减值损失金额较大。

资产处置收益变动原因说明：上年同期土地交储收益金额较大。

营业利润、利润总额、净利润、归属于母公司股东的净利润和综合收益总额变动原因说明：上年同期土地交储收益金额较大。

营业外收入、营业外支出变动原因说明：确认LNG长协取消费。

所得税费用变动原因说明：利润总额变动。

其他综合收益的税后净额变动原因说明：持有股票价格波动。

收到其他与经营活动有关的现金变动原因说明：收到LNG长协取消费。

收回投资收到的现金变动原因说明：减持部分所持粤电力A股票。

取得投资收益收到的现金变动原因说明：收到参股企业分红增加。

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额变动原因说明：上年同期收到土地交储补偿款金额较大。

收到其他与投资活动有关的现金变动原因说明：收回投资项目保证金。

投资支付的现金变动原因说明：上年同期申购货币基金而本期无申购，融资租赁投放同比减少。

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额变动原因说明：企业合并于本期支付的现金同比减少。

支付其他与投资活动有关的现金变动原因说明：上年同期退回预收款。

收到其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：上年同期收回新增子公司原股东及关联方的往来款。

偿还债务支付的现金变动原因说明：归还借款同比增加。
支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：租赁支出同比减少。
现金及现金等价物净增加额变动原因说明：投资支出同比减少，货币资金余额增加。

2、 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明
□适用 √不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明
□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析
√适用□不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上年期末数	上年期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上年期末变动比例（%）	情况说明
货币资金	2,160,026,508.54	2.53	1,972,818,494.52	2.39	9.49	
应收款项	4,316,336,187.42	5.05	3,867,311,923.98	4.68	11.61	应收可再生能源补贴、电费和天然气款增加。
存货	3,212,752,237.09	3.76	2,390,795,663.16	2.89	34.38	煤炭及天然气存货增加。
投资性房地产	171,739,168.49	0.20	180,299,903.70	0.22	-4.75	
长期股权投资	5,529,648,178.63	6.46	5,711,784,977.01	6.91	-3.19	
固定资产	45,202,173,824.85	52.85	44,918,738,314.42	54.32	0.63	
在建工程	5,765,872,647.07	6.74	3,899,685,219.23	4.72	47.85	项目建设投入。
使用权资产	479,164,864.69	0.56	490,222,781.74	0.59	-2.26	
短期借款	4,440,815,861.12	5.19	5,400,602,016.61	6.53	-17.77	
合同负债	1,169,132,400.36	1.37	1,365,297,913.84	1.65	-14.37	
长期借款	20,146,153,765.51	23.55	19,277,343,513.56	23.31	4.51	
租赁负债	366,660,884.42	0.43	366,041,728.38	0.44	0.17	
交易性金融资产	298,918,972.36	0.35	496,287,303.93	0.60	-39.77	赎回货币基金。
应收股利	157,704,851.05	0.18	21,000,000.00	0.03	650.98	应收参股企业分红款增加。
应付票据	1,671,894,736.10	1.95	1,193,483,051.84	1.44	40.09	煤炭采购票据结算增加。
一年内到期的非流动负债	2,847,635,869.85	3.33	6,629,799,382.08	8.02	-57.05	偿还一年内到期的长期借款，兑付债券本息。
其他流动负债	6,456,042,344.62	7.55	1,442,178,683.19	1.74	347.66	本期发行超短期融资券。
长期应付款	82,144,158.19	0.10	195,691,620.92	0.24	-58.02	偿还电力生产设备售后回租款项。

2、 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产41,688,122.78（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为0.05%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

3、 截至报告期末主要资产受限情况

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	63,054,450.32	票据保证金、信用证保证金、履约保证金、冻结资金等
存放中央银行款项	344,351,843.22	存放中央银行法定准备金
固定资产	1,498,437,419.45	借款抵押资产
合计	1,905,843,712.99	/

4、 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

报告期内对外长期股权投资额	5,529,648,178.63
对外长期股权投资额增减变动数	-182,136,798.38
年初对外长期股权投资额	5,711,784,977.01
对外长期股权投资额增减幅度(%)	-3.19

(1)重大的股权投资

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
广东红海湾发电有限公司	电力生产及销售	是	其他	935,992,500.00	25%	否	长期股权投资						-23,866,330.13	否		
广东珠海金湾液化天然气有限公司	LNG购销、储存、气化	是	其他	643,695,790.05	25%	否	长期股权投资						39,595,196.12	否		
广东电力发展股份有限公司	电力生产及销售	是	其他	512,226,215.89	1.36%	否	长期股权投资						-7,368,048.98	否		
广州恒运企业集团股份有限公司	电力生产及销售	是	其他	704,714,744.93	14.48%	否	长期股权投资						24,322,741.18	否		
广州发展航运有限公司	船舶运营、散货运输	是	其他	313,248,540.00	50%	否	长期股权投资						7,827,512.92	否		
深圳能源光明电力有限公司	电力生产及销售	是	其他	426,280,000.00	35%	否	长期股权投资						57,644,957.52	否		
合计	/	/	/	3,536,157,790.87	/	/	/	/	/	/	/		98,156,028.63	/	/	/

备注：公司于2026年6月1日至5日累计减持粤电力A股票45,542,060股，减持后持股比例由2.22%变更为1.36%，为粤电力（即广东电力发展股份有限公司）的第三大股东。

(2)重大的非股权投资

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	年初余额	期末余额	本年变动	期末股权比例（%）
长峡金石（武汉）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	145,851,725.63	140,275,022.38	-5,576,703.25	3.8
国投聚力并购股权投资基金（上海）合伙企业（有限合伙）	33,113,076.12	33,113,076.12	0.00	0.95
广州国资产业发展并购基金	103,868,372.71	103,868,372.71	0.00	3.33

(3)以公允价值计量的金融资产

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	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/赎回金额	其他变动	期末数
股票	3,022,000,000.00	-175,300,000.00	1,487,408,025.34					2,846,700,000.00
合计	3,022,000,000.00	-175,300,000.00	1,487,408,025.34					2,846,700,000.00

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	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	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	601228	广州港	151,291,974.66	自有资金	324,000,000.00	-45,300,000.00	127,408,025.34			3,300,000.00	278,700,000.00	其他权益工具投资
股票	600900	长江电力	1,208,000,000.00	自有资金	2,698,000,000.00	-130,000,000.00	1,360,000,000.00			79,000,000.00	2,568,000,000.00	其他权益工具投资
合计	/	/	1,359,291,974.66	/	3,022,000,000.00	-175,300,000.00	1,487,408,025.34			82,300,000.00	2,846,700,000.00	/

证券投资情况的说明

√适用 □不适用

为减少股价波动对公司业绩的影响，根据企业会计准则规定，公司在初始确认时将持有的长江电力、广州港股票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，按股票分红确认投资收益，股价变动不影响利润，直接影响所有者权益。

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用√不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用√不适用

（六） 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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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
珠电公司	子公司	电力生产、销售	101,000.00	238,108.58	181,532.69	79,970.10	6,944.19	7,029.46
天然气发电公司	子公司	电力生产、销售	69,200.00	231,727.59	205,020.93	51,439.79	6,313.82	5,240.94
恒益热电公司	子公司	电力生产、销售	159,754.00	356,282.24	139,953.77	118,868.34	-3,771.63	-3,712.95
中电荔新公司	子公司	电力、热力生产和供应	60,400.00	205,676.84	28,251.53	70,972.75	-9,433.89	-7,749.61
南沙电力公司	子公司	电力生产、销售	110,000.00	368,649.65	100,238.88	99,461.50	13,615.12	12,718.17
能源物流集团	子公司	燃料批发、零售	105,071.00	634,374.43	218,388.04	1,521,218.66	9,275.49	7,962.70
燃气集团	子公司	燃气管网建设、燃气销售	220,502.19	1,227,429.13	453,476.58	380,819.34	39,252.91	32,132.97
新能源集团	子公司	风力、光伏发电、充电桩	450,000.00	3,535,993.69	871,350.15	151,079.43	28,873.17	23,183.72
储能集团	子公司	电力供应	200,000.00	138,914.15	59,120.82	8,759.89	1,083.99	644.25
财务公司	子公司	非银金融机构	100,000.00	740,062.35	127,589.29	7,427.14	4,473.29	3,421.13
珠海金湾公司	参股公司	液化天然气的加工	149,500.00	632,292.59	320,058.86	54,318.81	20,968.41	15,838.08
红海湾发电公司	参股公司	电力、能源项目的投资	274,975.00	940,660.67	389,731.73	177,091.16	-5,335.99	-4,884.10
深圳光明电力公司	参股公司	电力生产、销售	121,500.00	522,318.38	159,947.47	138,191.97	12,330.00	16,469.99

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
成都广发新能源有限公司	投资设立	不适用
广储汇能（广州）储能科技有限公司	投资设立	不适用
桐城穗发新能源有限公司	投资设立	不适用
广州东方电力有限公司	吸收合并	不适用
河源穗发交投新能源有限公司	企业注销	不适用
广州穗发高景新能源有限公司	企业注销	不适用

（七） 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

（一）可能面对的风险

√适用□不适用

一是受国际冲突、国际资源收紧等影响，今年以来煤炭、天然气价格大幅上涨，燃料成本管控压力上升；年度长协价格走低叠加现货电价超预期上涨，火电业务面临较大挑战。公司将坚持开源与节流并重、保供与增效并举，一方面加强与上游供应商沟通对接，深化战略合作，拓宽资源渠道，寻求更具市场竞争力的上游资源；另一方面动态优化发售电一体化策略，多发抢发效益电。二是新能源全面进入市场化交易，各地机制电价细则陆续出台，受电网消纳受限、售电价格下调等影响，对新能源业务的发展和经营带来压力和挑战。公司将坚持“集中集聚集约、高端高质高效”发展原则，主动优化售电策略，争取电量收益；强化与电网的协同配合，提升消纳能力。

（二）其他披露事项

√适用□不适用

为深入贯彻党的二十大和中央经济工作会议精神，认真落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》要求，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，践行“以投资者为本”的理念，公司结合自身发展战略等实际情况，于2026年4月制定了2026年度“提质增效重回报”行动方案。公司积极推动落实相关工作，现将2026年上半年执行和实施成效报告如下：

1.健全治理管控体系，夯实规范运作根基

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等监管要求，持续优化治理架构和内部管理制度，稳步提升现代化治理效能。

公司持续深化独立董事制度改革落地成效，2026 年上半年持续夯实独立董事履职保障机制，常态化开展独立董事履职情况梳理，严守独立董事独立性相关监管要求。规范组织召开独立董事专门会议、董事会各专门委员会会议，充分借助独立董事专业能力为重大决策建言献策。持续落实内部审计机构每季度向审计委员会报告工作机制，强化审计委员会对内审工作的统筹指导；有序安排独立董事赴下属子公司实地走访调研，常态化通报生产经营动态、重大项目推进等关键事项，充分保障独立董事知情权，为独立董事高效履职创造良好条件。

持续优化合规管理体系，构建合规评价机制。开展工程建设、经营者集中合规风险排查，保障重大项目稳健推进。严控贸易风险，强化投资管理，研究修订投资管理制度及负面清单，优化决策权限，确保国有资产保值增值。

2.落实股东回报机制，共享企业发展成果

公司不断提升内在价值，坚持与投资者共享发展成果,连续27年进行现金分红，年均分红占归母净利润比例超过40%，累计现金分红金额超120亿元。2026年6月26日完成2025年度权益分派,实现2025年度每10股共派发现金红利3.50元,派息比例为52.90%,共派发现金红利12.27亿元，创上市29年年现金分红金额新高。2026年度公司拟结合业绩、现金流、资本开支等情况

再次实施中期分红，增强投资者获得感。

3.深化投关信息披露，畅通资本沟通渠道

公司严格按照《公司法》《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》及公司《信息披露管理制度》等相关法律法规、规章制度的要求，持续规范开展信息披露工作，真实、准确、完整、及时、公平地对外披露公司信息。2026 年上半年共披露公告及各类文件 55 份，围绕市场投资者重点关注事项，公司主动拓展自愿披露范畴，及时发布投资者调研活动记录、新能源合作框架协议推进情况、对外投资事项、日常生产经营核心数据等内容，持续拉近公司与资本市场的信息距离，不断提高企业经营透明度，依托高质量信息披露推动公司内在价值提升。

公司一直高度重视投资者关系管理，构建“机构上门调研+外出策略会路演+线上业绩说明会+常态化线上线下答疑”立体化沟通体系。上半年，公司持续拓宽交流渠道、主动加强资本市场互动，累计组织路演、反向路演活动 17 场，召开业绩说明会 1 次。稳步提升的经营业绩与完善的投资者关系管理获得资本市场、权威媒体的高度肯定，斩获多项行业权威荣誉：入选同花顺“最具人气上市公司 TOP300”、获评新财富“最佳上市公司”、上榜《财富》中国 ESG 影响力榜、荣获证券时报天马奖股东回报奖。

4.完善激励约束机制，建强经营人才队伍

（1）完善薪酬考核机制，制定《董事、高级管理人员薪酬管理制度》，将高管薪酬与公司经营效益、净资产收益率等股东利益指标合理挂钩。制定董事、高级管理人员 2026 年度薪酬方案，强化激励与约束并重，引导经营管理层聚焦中长期价值创造。

（2）推动人力资本价值提升行动落地，优化干部人才结构，加强高素质人才储备，持续开展专业化培训。提升任期制与契约化管理工作质量，完善工资总额管理制度，推动薪酬激励体系市场化改革。

（3）持续抓实董高常态化培训管理，不断强化“关键少数”合规理念与履职水平，驱动公司治理质效持续提升。一是分层分类开展资本市场法律法规学习，增强培训针对性与实效性；二是充分利用上交所、上市公司协会等权威机构线上线下培训资源，积极统筹董高参加各类公司治理、规范运作系列培训，拓宽履职视野；三是依托 OA 平台常态化推送资本市场监管政策动态、舆情月报等资料，推动董高及时掌握上市公司监管新规，明晰法定职责与义务，持续夯实风险防范理念，筑牢规范运作思想根基。

公司提升经营质量、加快发展新质生产力相关工作成效请见本半年度报告“第三节 二、经营情况的讨论与分析”。

公司将持续跟踪评估“提质增效重回报”行动方案落地成效，依托稳健经营夯实业绩基本盘，持续完善治理体系、落实投资者回报举措，切实履行上市公司主体责任，回馈广大投资者的信赖，维护公司资本市场形象，助力资本市场稳健发展。

上述涉及公司规划、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，未来可能会受政策调整、国内外市场宏观环境变化等因素的影响，具有一定的不确定性，敬请投资者注意相关风险。

第四节　公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
李光	董事	离任	退休	达到退休年龄

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用□不适用

2026 年 2 月 27 日，因达到退休年龄，李光先生向公司董事会辞去董事职务。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数(元)（含税）	-
每 10 股转增数（股）	-
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一） 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

（二） 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用√不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		9
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	广州珠江电力有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=37110c2c-2d96-434b-8476-b109250ee0b9
2	广州珠江天然气发电有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=f9acf94f-ee68-4bcd-99ce-9dfcb3653ac8
3	广州发展南沙电力有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=5024a417-833e-45d5-8124-239bad706ff3
4	广州中电荔新热电有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=e9ac297a-dcc7-4bf6-9613-9131f2818edf
5	佛山恒益热电有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/

		detail?entId=be8c630b-7349-44b5-b2e2-294803130894
6	广州发展太平能源站有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=74ab5480-50f2-4976-a7c8-5046010d6d31
7	广州发展宝珠能源站有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=3f4f6d57-df4b-4c81-83e6-cc217044ca05
8	广州发展鳌头能源站有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=66f0a80e-705b-4e9a-a916-572fb6a7f5b9
9	广州发展碧辟油品有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/ent/list/detail?entId=85aeec84-2df0-4934-a9e8-9c45362a60b8

其他说明

√适用 □不适用

公司积极践行绿色发展理念，将环境保护融入生产经营全过程，环保工作成效显著。一是污染物排放全面优于标准：公司严格履行环保责任，火力发电厂大气污染物排放浓度均远低于国家排放标准，全部达到超洁净或超低排放水平，发展港口、发展石化等多家公司获评“广州市优秀清洁生产企业”。二是新能源发电助力碳减排：上半年新能源发电量超43亿千瓦时，相当于减排二氧化碳超353万吨，节约标煤超129万吨，同时减少二氧化硫、氮氧化物、烟尘排放分别超331吨、537吨和60吨，为区域能源结构优化和大气污染防治作出积极贡献。三是循环经济助推“无废城市”建设：中电荔新公司大力开展污泥掺烧工作，上半年处理污泥量2.33万吨，实现固废资源化利用，有效缓解城市污泥处置压力，助力广州市“无废城市”建设。

未来，公司将继续深化环保技术创新，推进能源结构绿色转型，以实际行动守护绿水青山，为高质量发展注入绿色动能。

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

公司深入学习贯彻习近平总书记关于做好“三农”工作的重要指示精神和党中央有关战略决策，认真贯彻落实省市具体部署要求，积极发挥国有企业在经济社会发展中的关键保障作用和示范带动作用，充分发挥企业在绿色低碳综合智慧能源的产业、技术、资金等方面的优势和丰富的项目管理经验，以加强组织领导为保障，以项目投资建设为抓手，结合帮扶协作、就业带动、消费帮扶、公益慈善等多措并举，助力推进“百千万工程”、落实对口帮扶协作任务，扎实推动各项工作取得新成效。

1.高质量助推环“两山”引领区建设

公司积极推进环南昆山-罗浮山县镇村高质量发展引领区建设工作，聚焦综合能源主业，结合增城区、从化区的发展特点，准确对接环“两山”引领区（广州片区）的资源禀赋、发展需求和市场潜能，着力推进广州增城旺隆气电替代工程项目及燃气管线工程、“送气下乡”燃气管网工程等环“两山”引领区建设项目；积极开展“光伏+建筑”应用试点以及构建多能互补、安全可靠的现代化能源保障体系，促进区域能源结构转型，打造成为粤港澳大湾区乡村振兴与绿色发展的标杆示范区。2026年以来，广州增城旺隆气电替代工程项目新增完成投资约5亿元，增城区天然

气利用一、二期工程新增完成投资超6,000万元，增城区、从化区户用分布式光伏项目新增完成投资约1,620万元。

2.积极落实市域内纵向组团帮扶工作

公司积极落实市域内帮扶协作加力提速区域联动发展的工作部署，协助花都区梯面镇落实“百千万工程”、加快促进区域高质量发展。梯面镇燃气管网建设项目依托已建成投用的气站及管道，进一步拓宽惠及面，扩大燃气管道覆盖范围，铺设联丰路口至镇卫生院燃气主干管道。截至2026年6月，项目完成投资近490万元，建成包括微管网气源点1座及外围配套微管网约2,200米，覆盖居民用户约700户、非居用户5户，梯面镇居民迈入天然气时代，花都区所有街镇完成天然气全覆盖。加快推进梯面镇光伏、充电站等新能源项目开发建设，在梯面镇域利用居民物业、村中集体物业以及镇上小型工商业等屋顶开发12MW分布式光伏项目，项目计划2026年完成全容量并网。截至2026年6月，项目已完成投资约70万元，民安村首个180KW分布式光伏项目成功入选花都区“县域‘光伏+建筑’应用试点”。

3.聚力落实乡村振兴驻镇帮镇扶村工作

公司认真落实帮扶协作梅州市蕉岭县新铺镇落实驻镇帮镇扶村工作。坚决做好防止返贫动态监测和帮扶，累计落实慈善捐赠资金35.4万元帮扶新铺镇原建档立卡脱贫户、边缘困难户和监测帮扶户改善生产生活条件；积极支援蕉岭6.16特大洪灾救助工作，助力受灾地区群众尽快恢复生产生活秩序。新铺镇26户“三类”易返贫监测户风险消除率100%。精准对接新铺镇资源禀赋，有效盘活镇域内的闲置土地约480亩，落实投资8,900余万元，建成装机容量约21.5MW的光伏示范项目，项目年发电量可达1,500千瓦时；光伏板下开展赤松茸、走地鸡等种养殖项目也取得明显成效，2026年继续投入帮扶资金20万元支持新铺镇发展乡村特色产业项目，进一步打造“新能源+”特色亮点。累计投入定向捐赠资金140万元支持新铺镇推进实施巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴项目，进一步巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接；完成镇域绿美示范带、亮化工程以及村绿化美化工程建设，助力新铺镇全面提升人居环境和绿美生态建设水平。

4.扎实助力东西部协作工作

按照“中央要求，贵州所需，广州所能”原则，聚焦巩固拓展脱贫攻坚成果和助推乡村全面振兴的具体要求，公司继续投入帮扶资金55万元，支持毕节市纳雍县1个乡（昆寨乡）和9个村推进实施农村教育设施改善、农村厕所革命、公路建设改造等项目。同时，做好消费协作工作，结合企业实际助推“黔货出山”，今年以来累计采购、助销贵州地区农副产品近26.9万元，持续助力拓宽产品销售渠道，实现产供销有效对接。落实好巩固拓展脱贫攻坚成果、助力补齐短板弱项、协作推进乡村振兴有关工作，助推东西部协作工作走深走实。

第五节　重要事项

一、承诺事项履行情况

（一） 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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
其他承诺	其他	广州发展	鉴于公司2021年度非公开发行股票募集资金投资项目使用募集资金建设部分已建设完毕并达到可使用状态，为进一步提高募集资金使用效率，满足公司日常生产经营活动的需要，公司股东大会同意公司将募投项目进行结项，并将结项后的节余募集资金1,022,122,402.80元全部用于永久补充流动资金，用于公司日常生产经营。因剩余合同尾款及质保金支付周期较长，公司承诺在满足付款条件时，将按照相关合同的约定由项目实施主体以自有资金支付。	2024年12月30日	是	至相关合同支付完毕。	是		
	股份限售	广州产投及其一致行动人	在增持期间及法定期限内不减持广州发展股份以及将在增持实施期限内完成增持计划。	2025年1月3日	是	2026年1月2日，已履行完毕。	是		

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

□适用 √不适用

三、违规担保情况

□适用 √不适用

四、半年报审计情况

□适用 √不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□适用√不适用

六、破产重整相关事项

□适用√不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

□本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 √本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

□适用√不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用□不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人不存在失信情况，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十、重大关联交易

（一）与日常经营相关的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
公司全资子公司燃气集团继续租用广州产投属下全资子公司广州发展建设投资有限公司的部分物业，租期五年，合同总金额约3,884.31万元。	详见2023年10月31日在上交所网站披露的《广州发展集团股份有限公司第八届董事会第五十七次会议决议公告》。
公司全资子公司发展新城公司向广州产投全资或控股子公司广州市中小企业发展基金有限公司、广州绿色基础设施产业投资基金管理有限公司、广州产业投资资本管理有限公司和广州产投私募基金管理有限公司出租物业，租期自2024年9月15日至2026年9月14日，总金额为人民币438.27万元。	详见2024年8月31日在上交所网站披露的《广州发展第九届董事会第七次会议决议公告》。
公司全资子公司发展新城公司向广州产投及其全资子公司广州产业投资资本管理有限公司出租物业。合同租期自2025年8月1日至2027年7月31日，金额分别约为人民币2,023.79万元和428.54万元。	详见2025年7月31日在上交所网站披露的《广州发展集团股份有限公司第九届董事会第十六次会议决议公告》。
公司向广州产投全资及控股子公司销售天然气，气费约2,206万元。	详见2026年3月26日在上交所网站披露的《广州发展日常关联交易公告》。
公司向广州产投控股子公司供热，蒸汽费约307万元。	详见2026年3月26日在上交所网站披露的《广州发展日常关联交易公告》。
公司向广州产投控股子公司提供节能服务，节能服务费约1,466万元。	详见2026年3月26日在上交所网站披露的《广州发展日常关联交易公告》。

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

（二）资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

（三）共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

（四）关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

（五）公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

□适用 √不适用

（六）其他重大关联交易

□适用 √不适用

（七）其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

（二）报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	
公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	
报告期末对子公司担保余额合计（B）	60,300.00
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	60,300.00
担保总额占公司净资产的比例(%)	1.99
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	
上述三项担保金额合计（C+D+E）	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	具体见以下说明

（1）根据公司第六届董事会第十七次会议决议，公司控股子公司发展碧辟公司于2013年5月15日获批成为郑州商品交易所甲醇期货指定交割仓库。按照《郑州商品交易所指定商品交割仓库管理办法》的规定须提供担保。公司全资子公司广州发展油品投资有限公司与郑商所签订《担保合同》，对发展碧辟公司因甲醇期货储存交割等业务而产生的一切债务向郑商所提供100%连带保证责任，担保期限自郑州商品交易所实际取得对交割库的追偿权之日起一年内。碧辟（中国）投资有限公司与广州发展油品投资有限公司签署《支付协议》，若广州发展油品投资有限公司因《担保合同》承担担保责任，碧辟（中国）投资有限公司向广州发展油品投资有限公司支付其已履行担保责任金额的40%，支付义务最高额度不超过380万美元，担保期限自《郑州商品交易所指定交割库协议书》签订之日起至《郑州商品交易所指定交割库协议书》终止或到期（以早者为准）后两年届满结束。详见公司于2013年7月17日在指定媒体披露的《广州发展属下广州发展油品投资有限公司为控股子公司广州发展碧辟油品有限公司提供担保的公告》。广州发展油品投资有限公司于2015年由广州发展能源物流集团有限公司吸收合并，相应义务由广州发展能源物流集团有限公司承接。

（2）根据公司第八届董事会第四十五次会议决议，公司为全资子公司天然气贸易公司履行与中化石油（新加坡）公司签署的液化天然气长期购销协议向中化石油（新加坡）公司提供跨境不可撤销连带责任保证担保，担保金额折合人民币60,300万元，担保期限自担保函签署之日起至担保义务履行完毕或中化石油（新加坡）公司LNG长协终止。详见公司于2022年6月1日在指定媒体披露的《广州发展集团股份有限公司为全资子公司广州发展天然气贸易有限公司提供担保的公告》。

（三）其他重大合同

√适用 □不适用

（1）公司属下全资子公司天然气贸易公司与BP新加坡私人有限公司签署液化天然气购销协议,约定天然气贸易公司自2022年至2034年向BP新加坡私人有限公司采购天然气，采购气量约65万吨/年。合同价格为与国际原油价格指数挂钩的公式。上述事项已经公司第八届董事会第三十一次会议审议通过并对外披露，已按合同供气。详见公司于2021年7月7日披露的《广州发展集团股份有限公司第八届董事会第三十一次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于全资子公司与BP新加坡私人有限公司签订日常经营重大合同的公告》。

（2）公司属下全资子公司天然气贸易公司与中化石油（新加坡）公司签署液化天然气购销协议,约定天然气贸易公司自2023年至2032年向中化石油（新加坡）公司采购天然气，采购气量约40万吨/年。合同价格为与美国亨利港天然气指数挂钩的公式。上述事项已经公司第八届董事会第四十一次会议审议通过并对外披露，已按合同供气。详见公司于2022年3月4日披露的《广州发展集团股份有限公司第八届董事会第四十一次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于全资子公司与中化新加坡国际石油有限公司签订日常经营重大合同的公告》。

（3）公司属下全资子公司天然气贸易公司与墨西哥太平洋有限公司签署液化天然气购销协议。约定天然气贸易公司自项目商业运行日起，至项目商业运行后满20年止，在此期间向MPL采购液化天然气，采购气量约200万吨/年。合同价格为与美国天然气指数挂钩的公式。上述事项已经公司第八届董事会第四十二次会议审议通过并对外披露。详见公司于2022年4月1日披露的《广州发展集团股份有限公司第八届董事会第四十二次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于全资子公司与墨西哥太平洋液化天然气市场销售私人有限公司签订日常经营重大合同的公告》。

（4）公司属下全资子公司天然气贸易公司与摩科瑞能源贸易有限公司于2025年签署液化天然气购销协议，约定天然气贸易公司自2026年至2030年向摩科瑞能源贸易有限公司采购天然气，采购气量约40万吨/年。

（5）经公司第九届董事会第六次会议审议通过，公司与广州市白云区人民政府松洲街道办事处签署《广州市白云区螺涌村、松南村、松北村城中村改造项目发电厂地块征收补偿协议书》，约定公司向广州市白云区人民政府征地办公室交储广盛（罗冲围发电厂）地块140,643.84平方米土地使用权，预计补偿金额为人民币15.2～18.3亿元。截至2025年6月底，协议约定的9项土地移交条件已全部达成，协议相关方完成场地移交。公司按照征收补偿协议累计收到补偿款13.7亿元，剩余未收补偿款4.57亿元，根据协议需地块出让且收储部门收齐出让金后支付。详见公司于2024年7月2日发布的《广州发展集团股份有限公司第九届董事会第六次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于公司土地交储的公告》，及2025年7月3日发布的《广州发展集团股份有限公司关于公司土地交储的进展公告》。

（6）经公司第九届董事会第十六次会议审议通过，公司属下全资子公司燃气集团与广州市白云区人民政府松洲街道办事处签署《广州市白云区螺涌村、松南村、松北村城中村改造项目燃气厂地块征收补偿协议书》，约定公司向广州市白云区人民政府征地办公室交储罗冲围储罐厂地块

40,540平方米土地使用权及5,400平方米厂房建筑物，预计评估补偿款约为人民币5.08亿元，具体以征收补偿协议约定为准。详见公司于2025年7月31日发布的《广州发展集团股份有限公司第九届董事会第十六次会议决议公告》和《广州发展集团股份有限公司关于公司土地交储的公告》。截至2026年6月底，协议约定的土地移交条件已全部达成，协议相关方完成场地移交。公司按照征收补偿协议累计收到补偿款4亿元，剩余未收补偿款1.08亿元。

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一） 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

□适用 √不适用

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、 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

（二） 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

（一） 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	55,828
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

（二） 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条	质押、标记或冻结情况	股东性质

				件股份数量	股份状态	数量	
广州产业投资控股集团有限公司		2,031,641,163	57.95	0	无		国有法人
中国长江电力股份有限公司		490,103,258	13.98	0	无		国有法人
长电宜昌能源投资有限公司		54,000,000	1.54	0	无		国有法人
招商证券股份有限公司	11,038,100	31,434,500	0.90	0	冻结	10,994,800	国有法人
香港中央结算有限公司	10,168,780	28,346,127	0.81	0	无		其他
靳阳	5,954,600	28,138,700	0.80	0	无		境内自然人
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	14,229,787	22,498,098	0.64	0	无		其他
东莞市新越股权投资有限公司－东莞市能投一号股权投资合伙企业（有限合伙）		15,552,099	0.44	0	无		其他
广发基金－中国移动通信有限公司－广发基金恒久单一资产管理计划	13,498,700	13,498,700	0.39	0	无		其他
中国建设银行股份有限公司－银华富裕主题混合型证券投资基金	11,999,910	11,999,910	0.34	0	无		其他

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
广州产业投资控股集团有限公司	2,031,641,163	人民币普通股	2,031,641,163
中国长江电力股份有限公司	490,103,258	人民币普通股	490,103,258
长电宜昌能源投资有限公司	54,000,000	人民币普通股	54,000,000
招商证券股份有限公司	31,434,500	人民币普通股	31,434,500
香港中央结算有限公司	28,346,127	人民币普通股	28,346,127
靳阳	28,138,700	人民币普通股	28,138,700
中国人寿保险股份有限公司－传统－普通保险产品－005L－CT001 沪	22,498,098	人民币普通股	22,498,098
东莞市新越股权投资有限公司－东莞市能投一号股权投资合伙企业（有限合伙）	15,552,099	人民币普通股	15,552,099
广发基金－中国移动通信有限公司－广发基金恒久单一资产管理计划	13,498,700	人民币普通股	13,498,700
中国建设银行股份有限公司－银华富裕主题混合型证券投资基金	11,999,910	人民币普通股	11,999,910
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	长电宜昌能源投资有限公司为中国长江电力股份有限公司全资子公司。未知上述股东中其它股东是否存在关联关系，也未知是否属于法律、法规规定的一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 √不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
□适用 √不适用
前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
□适用 √不适用

（三） 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

□适用 √不适用
其它情况说明
□适用 √不适用

（二）董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

（三）其他说明

□适用 √不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

五、优先股相关情况

□适用 √不适用

第七节　债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、　公司债券基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
广州发展集团股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	21穗发01	188103	2021年5月12日	2021年5月13日	-	2026年5月13日	0	2.43	每年付息一次，到期一次还本付息	上海证券交易所	中信证券，海通证券，万联证券	万联证券	限专业投资者投资认购	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2021年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	21穗发02	188281	2021年6月25日	2021年6月28日	-	2026年6月28日	0	2.20	每年付息一次，到期一次还本付息	上海证券交易所	中信证券，海通证券，万联证券	万联证券	限专业投资者投资认购	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	22穗发01	185829	2022年5月26日	2022年5月27日	-	2027年5月27日	14,000.00	2.00	每年付息一次，到期一次还本付息	上海证券交易所	中信证券，海通证券，万联证券	万联证券	限专业投资者投资认购	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)	22穗发02	137727	2022年8月25日	2022年8月26日	-	2027年8月26日	38,870.00	1.81	每年付息一次，到期一次还本付息	上海证券交易所	中信证券，海通证券，万联证券	万联证券	限专业投资者投资认购	场内交易	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施
□适用 √不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

√适用 □不适用

（1）公司就广州发展集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)执行调整票面利率选择权，投资者相应于2025年4月24日至2025年4月28日期间行使回售选择权。本期债券回售数量860,000手，回售总金额人民币8.6亿元， 回售部分兑付完成后，债券存续部分为1.4亿元，自2025年5月27日至2027年5月26日期间，票面利率调整为2.00%。

（2）公司就广州发展集团股份有限公司2022年面向专业投资者公开发行公司债券(第二期)执行调整票面利率选择权，投资者相应于2025年7月29日至2025年7月31日期间行使回售选择权。本期债券回售数量11,130,000手，回售总金额人民币11.113亿元，回售部分兑付完成后，债券存续部分为3.887亿元，自2025年8月26日至2027年8月25日期间，票面利率调整为1.81%。

3、 信用评级结果调整情况

□适用√不适用

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

□适用 √不适用

(二) 公司债券募集资金情况

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改 √本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(1) 募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

（三）专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

（四）报告期内公司债券相关重要事项

√适用 □不适用

1、 非经营性往来占款和资金拆借

(1) 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0亿元，收回：0亿元；

非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

□是 √否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0亿元。

(2) 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%
是否超过合并口径净资产的 10%：□是 √否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

□完全执行□未完全执行 √不适用

2、 负债情况

(1) 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为152.40亿元和162.27亿元，报告期内有息债务余额同比变动6.47%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券	-	60.40	73.89	134.29	82.76
银行贷款	-	26.42	-	26.42	16.28
非银行金融机构贷款	-	1.46	-	1.46	0.90
其他有息债务	-	-	0.1	0.10	0.06
合计	0	88.28	73.99	162.27	100

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额5.29亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额129亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为397.74亿元和422.23亿元，报告期内有息债务余额同比变动6.16%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间	金额	金额占有息债

	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）	合计	务的占比（%）
公司信用类债券	-	60.40	73.89	134.29	31.80
银行贷款	-	53.92	176.68	230.60	54.61
非银行金融机构贷款	-	1.47	15.76	17.23	4.08
其他有息债务	-	31.04	9.07	40.11	9.50
合计	0	146.83	275.40	422.23	100

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额5.29亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额129亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

(2) 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元或者占公司合并报表范围上年末净资产 5%以上的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

□适用 √不适用

(3) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

□适用 √不适用

3、 报告期内信息披露事务管理制度变更情况

□发生变更 √未发生变更

（五）银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用□不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排（如有）	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
广州发展集团股份有限公司2026年度第一期中期票据	26广州发展MTN001	102681895.IB	2026/5/22	2026/5/25	2031/5/25	10	1.85	按年付息，到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2025年度第二期中期票据	25广州发展MTN002A	102581995.IB	2025/5/6	2025/5/8	2028/5/8	5	1.98	按年付息，到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2025年度第二期中期票据	25广州发展MTN002B	102581996.IB	2025/5/6	2025/5/8	2040/5/8	5	2.38	按年付息，到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2025年度第一期中期票据	25广州发展MTN001	102580308.IB	2025/1/15	2025/1/17	2028/1/17	10	1.88	按年付息，到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第五期中期票据	24广州发展MTN005	102483714.IB	2024/8/21	2024/8/23	2039/8/23	5	2.60	按年付息，到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第四期中期票据	24广州发展MTN004	102483163.IB	2024/7/22	2024/7/24	2039/7/24	5	2.50	按年付息，到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第三期中期票据	24广州发展MTN003	102482412.IB	2024/6/19	2024/6/21	2034/6/21	5	2.56	按年付息，到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有	24广州发	102482079.IB	2024/5/27	2024/5/29	2034/5/29	5	2.75	按年付息，到	银行间	合格机构	场内	否

限公司2024年度第二期中期票据	展MTN002							期还本	市场	投资者	交易	
广州发展集团股份有限公司2024年度第一期中期票据	24广州发展MTN001	102481331.IB	2024/4/1	2024/4/3	2034/4/3	20	2.89	按年付息，到期还本	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2025年度第三期超短期融资券	25广州发展SCP003	012581145.IB	2025/5/14	2025/5/15	2026/2/9	0	1.71	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2026年度第一期超短期融资券	26广州发展SCP001	012680372.IB	2026/2/3	2026/2/4	2026/11/1	18	1.58	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2026年度第二期超短期融资券	26广州发展SCP002	012680865.IB	2026/4/2	2026/4/3	2026/10/31	11	1.44	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2026年度第三期超短期融资券	26广州发展SCP003	012681205.IB	2026/4/30	2026/5/6	2027/1/31	10	1.36	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2026年度第四期超短期融资券	26广州发展SCP004	012681246.IB	2026/5/18	2026/5/19	2027/1/31	10	1.36	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否
广州发展集团股份有限公司2026年度第五期超短期融资券	26广州发展SCP005	012681402.IB	2026/6/8	2026/6/9	2027/3/6	10	1.36	到期还本付息	银行间市场	合格机构投资者	场内交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用√不适用

关于逾期债项的说明

□适用√不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3、 信用评级结果调整情况

□适用√不适用

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

□适用 √不适用

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

√适用 □不适用

2026年8月11日发行了广州发展集团股份有限公司2026年度第二期中期票据，发行规模15亿元，债券期限7年，票面利率1.99%。

（六）公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产10%

□适用 √不适用

（七） 违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

□适用 √不适用

（八）主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减（%）	变动原因
流动比率	0.6767	0.6615	2.30	
速动比率	0.5533	0.5649	-2.05	
资产负债率（%）	64.54	63.39	增加1.15个百分点	
	本报告期（1-6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	58,041.62	38,291.47	51.58	火电和能源物流业务利润同比增加。
EBITDA全部债务比	0.0560	0.0776	-27.84	
利息保障倍数	3.5283	5.5933	-36.92	利润总额下降。
现金利息保障倍数	5.7939	6.7239	-13.83	
EBITDA利息保障倍数	6.7204	8.7229	-22.96	
贷款偿还率（%）	100.00	100.00	0.00	
利息偿付率（%）	100.00	100.00	0.00	

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第八节　财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位： 广州发展集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,160,026,508.54	1,972,818,494.52
存放中央银行款项	七、2	344,506,746.48	332,450,091.03
存放同业	七、3	2,724,944,319.34	2,467,595,300.21
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、4	298,918,972.36	496,287,303.93
衍生金融资产			
应收票据	七、6	353,686,849.30	474,686,822.42
应收账款	七、7	4,316,336,187.42	3,867,311,923.98
应收款项融资	七、8	15,684,340.60	11,230,970.53
预付款项	七、9	679,750,784.16	817,459,587.98
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、11	919,881,862.50	758,039,928.39
其中：应收利息			
应收股利		157,704,851.05	21,000,000.00
买入返售金融资产			
存货	七、12	3,212,752,237.09	2,390,795,663.16
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、14	2,801,142.84	5,602,285.68
其他流动资产	七、15	2,582,212,851.50	2,780,654,758.47
流动资产合计		17,611,502,802.13	16,374,933,130.30
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	七、18	19,783,355.49	19,789,027.82
长期股权投资	七、19	5,529,648,178.63	5,711,784,977.01
其他权益工具投资	七、20	3,377,170,600.00	3,552,470,600.00
其他非流动金融资产	七、21	884,923,491.77	890,500,195.02

投资性房地产	七、22	171,739,168.49	180,299,903.70
固定资产	七、23	45,202,173,824.85	44,918,738,314.42
在建工程	七、24	5,765,872,647.07	3,899,685,219.23
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、27	479,164,864.69	490,222,781.74
无形资产	七、28	2,346,748,692.63	2,325,175,294.77
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、29	1,292,649,734.74	1,292,649,734.74
长期待摊费用	七、30	269,047,508.58	261,517,142.50
递延所得税资产	七、31	838,683,009.77	841,950,378.72
其他非流动资产	七、32	1,744,687,563.70	1,935,788,459.85
非流动资产合计		67,922,292,640.41	66,320,572,029.52
资产总计		85,533,795,442.54	82,695,505,159.82
流动负债：			
短期借款	七、34	4,440,815,861.12	5,400,602,016.61
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	七、37	1,671,894,736.10	1,193,483,051.84
应付账款	七、38	7,247,585,973.44	6,583,330,341.93
预收款项	七、39	6,107,100.58	2,039,818.00
合同负债	七、40	1,169,132,400.36	1,365,297,913.84
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放	七、41	109.51	109.04
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、42	625,283,139.05	833,159,731.75
应交税费	七、43	204,442,465.48	184,412,296.63
其他应付款	七、44	1,355,909,349.10	1,118,727,114.95
其中：应付利息			
应付股利		29,469,385.18	31,969,385.18
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	七、46	2,847,635,869.85	6,629,799,382.08
其他流动负债	七、47	6,456,042,344.62	1,442,178,683.19
流动负债合计		26,024,849,349.21	24,753,030,459.86
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、48	20,146,153,765.51	19,277,343,513.56
应付债券	七、49	7,388,700,000.00	6,528,700,000.00

其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、50	366,660,884.42	366,041,728.38
长期应付款	七、51	82,144,158.19	195,691,620.92
长期应付职工薪酬	七、52	83,184,246.75	92,282,197.25
预计负债			
递延收益	七、54	114,781,873.17	118,949,981.99
递延所得税负债		677,184,039.55	732,274,539.46
其他非流动负债	七、55	323,921,446.55	358,979,425.17
非流动负债合计		29,182,730,414.14	27,670,263,006.73
负债合计		55,207,579,763.35	52,423,293,466.59
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、56	3,505,864,981.00	3,505,864,981.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、58	8,893,182,770.11	8,869,636,953.67
减：库存股			
其他综合收益	七、60	632,262,845.10	764,736,128.69
专项储备	七、61	198,270,509.80	173,801,087.87
盈余公积	七、62	2,921,804,982.16	2,921,804,982.16
一般风险准备	七、63	76,039,506.21	76,039,506.21
未分配利润	七、64	10,951,768,440.91	10,882,327,626.01
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		27,179,194,035.29	27,194,211,265.61
少数股东权益		3,147,021,643.90	3,078,000,427.62
所有者权益（或股东权益）合计		30,326,215,679.19	30,272,211,693.23
负债和所有者权益（或股东权益）总计		85,533,795,442.54	82,695,505,159.82

公司负责人：蔡瑞雄　主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建　　会计机构负责人：张立更

母公司资产负债表

2026 年 6 月 30 日

编制单位：广州发展集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		537,353,456.36	233,810,956.63
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		640,723.89	545,898.60
其他应收款	十九、2	545,206,955.79	485,881,615.70
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	82,300,000.00	21,000,000.00

存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		482,126,760.64	486,446,760.64
其他流动资产		727,867.58	1,285,551.85
流动资产合计		1,566,055,764.26	1,207,970,783.42
非流动资产：			
债权投资		1,411,081,304.11	1,867,756,000.00
其他债权投资			
长期应收款		9,526,369,864.01	8,466,858,157.05
长期股权投资	十九、3	18,492,997,822.05	18,861,213,284.21
其他权益工具投资		2,846,700,000.00	3,022,000,000.00
其他非流动金融资产		307,089,035.31	312,665,738.56
投资性房地产			
固定资产		58,664,013.87	60,463,462.94
在建工程		15,319,953.80	14,925,236.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		4,133,294.75	5,972,723.16
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		714,576,681.36	714,576,681.36
非流动资产合计		33,376,931,969.26	33,326,431,284.10
资产总计		34,942,987,733.52	34,534,402,067.52
流动负债：			
短期借款		2,109,980,961.87	3,102,467,460.15
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,829,938.87	8,442,352.18
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		74,910,236.22	87,664,625.47
应交税费		2,635,372.61	2,298,323.04
其他应付款		89,686,383.47	88,406,647.72
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		546,702,629.47	4,279,600,803.43
其他流动负债		5,921,018,271.54	809,813,778.38
流动负债合计		8,746,763,794.05	8,378,693,990.37
非流动负债：			

长期借款		348,458,742.31	650,000,000.00
应付债券		7,388,700,000.00	6,528,700,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬		10,168,589.23	11,014,728.42
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		407,518,043.30	451,343,043.30
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,154,845,374.84	7,641,057,771.72
负债合计		16,901,609,168.89	16,019,751,762.09
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		3,505,864,981.00	3,505,864,981.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		8,831,539,630.57	8,831,539,630.57
减：库存股			
其他综合收益		1,142,150,035.40	1,273,625,035.40
专项储备			
盈余公积		2,378,921,338.82	2,378,921,338.82
未分配利润		2,182,902,578.84	2,524,699,319.64
所有者权益（或股东权益）合计		18,041,378,564.63	18,514,650,305.43
负债和所有者权益（或股东权益）总计		34,942,987,733.52	34,534,402,067.52

公司负责人：蔡瑞雄　　主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建　　会计机构负责人：张立更

合并利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		25,487,271,557.38	23,334,025,038.75
其中：营业收入	七、64	25,468,545,013.59	23,312,474,385.45
利息收入	七、65	18,726,543.79	21,550,653.30
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		24,957,114,314.72	22,705,094,380.43
其中：营业成本	七、65	23,619,204,980.97	21,352,226,502.69
利息支出	七、66	28,281.63	54,000.38
手续费及佣金支出	七、67	42,482.73	43,553.86
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	七、68	62,507,797.39	61,780,409.43
销售费用	七、69	120,588,985.84	109,436,077.19
管理费用	七、70	454,546,781.82	444,941,701.27
研发费用	七、71	279,127,168.05	305,270,252.83
财务费用	七、72	421,067,836.29	431,341,882.78
其中：利息费用		426,814,790.37	431,558,335.80
利息收入		6,818,403.60	7,334,570.49
加：其他收益	七、73	8,903,003.39	27,459,241.30
投资收益（损失以“-”号填列）	七、74	314,910,548.79	131,692,746.96
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		113,134,263.04	43,033,605.59
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、77	-12,739,846.36	-1,661,175.28
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、78	-35,526,941.96	-341,915,795.42
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、79	334,146,899.52	1,666,835,280.29
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,139,850,906.04	2,111,340,956.17
加：营业外收入	七、80	238,262,468.88	16,172,377.71
减：营业外支出	七、81	181,287,362.13	52,553,965.49
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,196,826,012.79	2,074,959,368.39
减：所得税费用	七、82	204,419,567.31	395,624,445.16
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		992,406,445.48	1,679,334,923.23
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		992,406,445.48	1,679,334,923.23
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.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		945,907,060.15	1,635,142,002.01
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		46,499,385.33	44,192,921.22
六、其他综合收益的税后净额		-132,473,283.59	-9,915,371.05
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-132,473,283.59	-9,915,371.05
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-131,475,000.00	-9,915,371.05
（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			-15,371.05
（3）其他权益工具投资公允价值变动		-131,475,000.00	-9,900,000.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-998,283.59	
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-998,283.59	
（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			
（二）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		859,933,161.89	1,669,419,552.18
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		813,433,776.56	1,625,226,630.96
（二）归属于少数股东的综合收益总额		46,499,385.33	44,192,921.22
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	七、84	0.2698	0.4668
（二）稀释每股收益(元/股)	七、84	0.2698	0.4668

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：0 元，上期被合并方实现的净利润为： 0 元。

公司负责人：蔡瑞雄　主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建　会计机构负责人：张立更

母公司利润表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	13,571,955.13	13,770,814.53
减：营业成本	十九、4	1,445,245.27	1,515,562.50
税金及附加		692,513.02	938,650.55
销售费用			
管理费用		79,644,005.25	103,591,585.58
研发费用		12,093.07	4,330.11
财务费用		67,732,097.64	69,910,282.27
其中：利息费用		168,527,743.23	185,299,065.88
利息收入		102,153,148.38	116,743,372.03
加：其他收益		360,532.16	313,608.63
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	669,662,883.16	823,932,923.07
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		50,276,908.54	24,511,060.64
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			-1,370,601.29
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			1,666,981,586.60
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		534,069,416.20	2,327,667,920.53
加：营业外收入		836,765.15	45.00
减：营业外支出		236,676.90	217,351.18
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		534,669,504.45	2,327,450,614.35
减：所得税费用			202,682,461.84
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		534,669,504.45	2,124,768,152.51
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		534,669,504.45	2,124,768,152.51
（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		-131,475,000.00	-9,900,000.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-131,475,000.00	-9,900,000.00
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		-131,475,000.00	-9,900,000.00
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（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		403,194,504.45	2,114,868,152.51
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：蔡瑞雄　　主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建　　会计机构负责人：张立更

合并现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		29,141,151,189.38	25,568,056,046.57
客户存款和同业存放款项净增加额		0.47	6,000,000.00
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		14,401,794.63	18,541,540.19
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		48,738,308.68	68,975,651.74
收到其他与经营活动有关的现金	七、85	605,934,721.09	321,644,928.59
经营活动现金流入小计		29,810,226,014.25	25,983,218,167.09
购买商品、接受劳务支付的现金		25,415,016,950.95	21,398,687,173.09
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		12,070,106.29	-24,094,944.22
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		43,156.49	58,270.83
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		1,308,211,502.51	1,174,434,525.81
支付的各项税费		482,595,416.57	486,004,743.51
支付其他与经营活动有关的现金	七、85	430,763,087.62	359,296,511.86
经营活动现金流出小计		27,648,700,220.43	23,394,386,280.88

经营活动产生的现金流量净额		2,161,525,793.82	2,588,831,886.21
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		747,455,990.84	375,493,131.32
取得投资收益收到的现金		117,438,631.50	41,634,880.77
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		350,710,297.62	753,141,446.52
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		63,874,025.18	3,267,000.00
投资活动现金流入小计		1,279,478,945.14	1,173,536,458.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,081,791,276.08	3,017,635,046.57
投资支付的现金		352,504,822.98	1,760,355,277.76
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		15,998,533.33	259,659,693.54
支付其他与投资活动有关的现金	七、85		608,846,332.94
投资活动现金流出小计		3,450,294,632.39	5,646,496,350.81
投资活动产生的现金流量净额		-2,170,815,687.25	-4,472,959,892.20
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		19,344,820.00	25,142,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		19,344,820.00	25,142,000.00
取得借款收到的现金		11,429,371,552.74	10,791,354,221.63
收到其他与筹资活动有关的现金		18,800,000.00	144,195,769.82
筹资活动现金流入小计		11,467,516,372.74	10,960,691,991.45
偿还债务支付的现金		9,612,013,047.69	7,244,728,213.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,373,274,763.73	1,449,168,140.61
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			6,100,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金		16,534,446.29	502,276,299.74
筹资活动现金流出小计		11,001,822,257.71	9,196,172,653.83
筹资活动产生的现金流量净额		465,694,115.03	1,764,519,337.62
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-8,612,381.72	-1,034,797.99
五、现金及现金等价物净增加额		447,791,839.88	-120,643,466.36
加：期初现金及现金等价物余额		4,369,037,673.02	4,484,367,619.43
六、期末现金及现金等价物余额		4,816,829,512.90	4,363,724,153.07

公司负责人：蔡瑞雄　主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建　会计机构负责人：张立更

母公司现金流量表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		16,394,131.18	10,914,487.28
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		13,731,996.03	27,721,907.48
经营活动现金流入小计		30,126,127.21	38,636,394.76
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		69,892,623.37	66,187,655.85
支付的各项税费		12,158,827.47	9,119,207.40
支付其他与经营活动有关的现金		26,476,440.90	30,870,268.53

经营活动现金流出小计		108,527,891.74	106,177,131.78
经营活动产生的现金流量净额		-78,401,764.53	-67,540,737.02
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,402,763,991.73	
取得投资收益收到的现金		519,199,596.22	386,252,905.60
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			608,777,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			1,509,530,768.80
投资活动现金流入小计		1,921,963,587.95	2,504,560,674.40
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		188,234.00	41,398.10
投资支付的现金		1,435,839,999.44	169,956,431.92
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			2,062,756,835.78
投资活动现金流出小计		1,436,028,233.44	2,232,754,665.80
投资活动产生的现金流量净额		485,935,354.51	271,806,008.60
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		6,900,000,000.00	4,800,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		6,900,000,000.00	4,800,000,000.00
偿还债务支付的现金		5,921,603,516.67	4,415,570,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,081,228,300.39	1,169,271,128.80
支付其他与筹资活动有关的现金		1,159,273.19	1,151,345.85
筹资活动现金流出小计		7,003,991,090.25	5,585,992,474.65
筹资活动产生的现金流量净额		-103,991,090.25	-785,992,474.65
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		303,542,499.73	-581,727,203.07
加：期初现金及现金等价物余额		233,810,956.63	1,128,285,416.81
六、期末现金及现金等价物余额		537,353,456.36	546,558,213.74

公司负责人：蔡瑞雄　　主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建　　会计机构负责人：张立更

合并所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 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
	实收资本 (或股本)	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	3,505,864,981.00				8,869,636,953.67		764,736,128.69	173,801,087.87	2,921,804,982.16	76,039,506.21	10,882,327,626.01		27,194,211,265.61	3,078,000,427.62	30,272,211,693.23
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,505,864,981.00				8,869,636,953.67		764,736,128.69	173,801,087.87	2,921,804,982.16	76,039,506.21	10,882,327,626.01		27,194,211,265.61	3,078,000,427.62	30,272,211,693.23
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					23,545,816.44		-132,473,283.59	24,469,421.93			69,440,814.90		-15,017,230.32	69,021,216.28	54,003,985.96
（一）综合收益总额							-132,473,283.59				945,907,060.15		813,433,776.56	46,499,385.33	859,933,161.89
（二）所有者投入和减少资本														19,344,820.00	19,344,820.00
1. 所有者投入的普通股														19,344,820.00	19,344,820.00
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											-876,466,245.25		-876,466,245.25		-876,466,245.25
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-876,466,245.25		-876,466,245.25		-876,466,245.25
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								24,469,421.93					24,469,421.93	3,177,010.95	27,646,432.88
1．本期提取								72,307,218.10					72,307,218.10	13,829,686.51	86,136,904.61
2．本期使用								47,837,796.17					47,837,796.17	10,652,675.56	58,490,471.73
（六）其他					23,545,816.44								23,545,816.44		23,545,816.44
四、本期期末余额	3,505,864,981.00				8,893,182,770.11		632,262,845.10	198,270,509.80	2,921,804,982.16	76,039,506.21	10,951,768,440.91		27,179,194,035.29	3,147,021,643.90	30,326,215,679.19

项目	2025 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
	实收资本(或股本)	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	3,506,306,868.00				8,857,053,456.90		1,016,008,385.41	158,728,920.83	2,921,804,982.16	76,039,506.21	9,860,179,907.68		26,396,122,027.19	2,854,939,644.97	29,251,061,672.16
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,506,306,868.00				8,857,053,456.90		1,016,008,385.41	158,728,920.83	2,921,804,982.16	76,039,506.21	9,860,179,907.68		26,396,122,027.19	2,854,939,644.97	29,251,061,672.16
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					16,756,524.20		-9,915,371.05	29,480,264.00			688,439,147.65		724,760,564.80	105,359,398.36	830,119,963.16
（一）综合收益总额							-9,915,371.05				1,635,142,002.01		1,625,226,630.96	44,192,921.22	1,669,419,552.18
（二）所有者投入和减少资本					5,120,116.63								5,120,116.63	61,820,800.00	66,940,916.63
1．所有者投入的普通股														25,142,000.00	25,142,000.00
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					5,120,116.63								5,120,116.63		5,120,116.63
4．其他														36,678,800.00	36,678,800.00
（三）利润分配											-946,702,854.36		-946,702,854.36	-4,900,000.00	-951,602,854.36
1．提取盈余公积															
2．提取一般风险准备															
3．对所有者（或股东）的分配											-946,702,854.36		-946,702,854.36	-4,900,000.00	-951,602,854.36
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								29,480,264.00					29,480,264.00	4,245,677.14	33,725,941.14
1．本期提取								61,391,415.62					61,391,415.62	15,191,317.89	76,582,733.51
2．本期使用								31,911,151.62					31,911,151.62	10,945,640.75	42,856,792.37
（六）其他					11,636,407.57								11,636,407.57		11,636,407.57
四、本期期末余额	3,506,306,868.00				8,873,809,981.10		1,006,093,014.36	188,209,184.83	2,921,804,982.16	76,039,506.21	10,548,619,055.33		27,120,882,591.99	2,960,299,043.33	30,081,181,635.32

公司负责人：蔡瑞雄　主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建　会计机构负责人：张立更

母公司所有者权益变动表

2026 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2026 年半年度										
	实收资本（或股本）	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,505,864,981.00				8,831,539,630.57		1,273,625,035.40		2,378,921,338.82	2,524,699,319.64	18,514,650,305.43
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,505,864,981.00				8,831,539,630.57		1,273,625,035.40		2,378,921,338.82	2,524,699,319.64	18,514,650,305.43
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-131,475,000.00			-341,796,740.80	-473,271,740.80
（一）综合收益总额							-131,475,000.00			534,669,504.45	403,194,504.45
（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										-876,466,245.25	-876,466,245.25
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-876,466,245.25	-876,466,245.25
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	3,505,864,981.00				8,831,539,630.57		1,142,150,035.40		2,378,921,338.82	2,182,902,578.84	18,041,378,564.63

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	3,506,306,868.00				8,838,272,858.71		1,457,391,497.80		2,378,921,338.82	1,390,808,081.67	17,571,700,645.00
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	3,506,306,868.00				8,838,272,858.71		1,457,391,497.80		2,378,921,338.82	1,390,808,081.67	17,571,700,645.00
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					2,711,550.97		-9,900,000.00			1,178,065,298.15	1,170,876,849.12
（一）综合收益总额							-9,900,000.00			2,124,768,152.51	2,114,868,152.51
（二）所有者投入和减少资本					2,711,550.97						2,711,550.97
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					2,711,550.97						2,711,550.97
4．其他											
（三）利润分配										-946,702,854.36	-946,702,854.36
1．提取盈余公积											
2．对所有者（或股东）的分配										-946,702,854.36	-946,702,854.36
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	3,506,306,868.00				8,840,984,409.68		1,447,491,497.80		2,378,921,338.82	2,568,873,379.82	18,742,577,494.12

公司负责人：蔡瑞雄　　主管会计工作负责人：马素英、财务总监梁建　　会计机构负责人：张立更

三、公司基本情况

1、 公司概况

√适用 □不适用

广州发展集团股份有限公司（原名：广州发展实业控股集团股份有限公司，于2012年9月13日变更为现名，以下简称“本公司”）是由原国有独资的广州电力企业集团有限公司独家发起，经广州市人民政府穗府函[1997]82号文批准整体改组后向社会公开募集人民币普通股设立的股份有限公司。本公司创立的同时，作为发起人的广州电力企业集团有限公司将不再存续，其权利义务由本公司承担。本公司发起人股由广州产业投资控股集团有限公司（原名：广州发展集团有限公司，于2014年10月30日变更为广州国资发展控股有限公司，于2021年11月19日变更为现名，以下简称“广州产投”）持有。

本公司于1997年6月23日经中国证券监督管理委员会证监发字[1997]364和证监发字[1997]365号文复审同意，于1997年6月27日向社会个人公开发行面值为1元的人民币普通股A股9000万股、向公司职工发行面值为1元的人民币普通股A股1000万股，并于1997年7月18日在上海证券交易所挂牌上市。所属行业为电力类。

本公司根据2000年《广州发展实业控股集团股份有限公司2000年度第一次临时股东大会决议》，经中国证券监督管理委员会证监公司字[2000]183号《关于广州发展实业控股集团股份有限公司申请配股的批复》，同意公司以1999年12月31日的总股本119,880万股为基数，按每10股配3股的比例向全体股东配售股票，其中，广州发展集团有限公司作为唯一的国有法人股股东获国家财政部财管字[2000]257号文批准全部放弃配股权，向社会公众股股东配售5,400万股。本公司于2000年11月25日刊登的《配股说明书》，公布的配股价为每股13.00元。2000年度增资配股后，本公司总股本从119,880万股增至125,280万股，其中：国有法人股101,880万股，社会公众股23,400万股。

本公司根据2003年7月15日召开的2003年度第二次临时股东大会“关于通过《广州发展实业控股集团股份有限公司2003年度增发人民币普通股（A）股调整方案》的决议”，经中国证券监督管理委员会证监发行字[2004]122号《关于核准广州发展实业控股集团股份有限公司增发股票的通知》，核准本公司增发不超过12000万股的人民币普通股。本公司于2004年7月30日刊登的《增发招股意向书》。增发股票后，本公司总股本从125,280万股增至137,280万股，其中：国有法人股101,880万股，社会公众股35,400万股。

2005年8月4日经国务院国有资产监督管理委员会“国资产权[2005]952号”文批准，进行股权分置改革试点，并经2005年8月15日召开的公司2005年第一次临时股东大会审议通过，于2005年8月18日进行股权分置改革，由原非流通股股东广州发展集团有限公司向流通股股东每10股支付2.8股股份对价，2005年8月22日，公司所有股份具有上市流通权。实施上述送股对价后，公司股份总数不变，股份结构发生相应变化。截至2005年8月22日，股本总数为2,059,200,000股，其中：有限售条件股份为1,379,520,000股，占股份总数的66.993%，无限售

条件股份为679,680,000股，占股份总数的33.007%。

根据《广州发展实业控股集团股份有限公司股权分置改革方案》，控股股东广州发展集团有限公司持有公司有限售条件流通股1,379,520,000股于2008年8月22日上市流通。

2011年9月19日，广东省人民政府国有资产监督管理委员会出具了《关于广州发展集团有限公司整体上市方案的批复》（粤国资函[2011]740号），同意本公司向不超过规定数量且符合条件的特定对象发行总额不超过7亿股A股股票，募集资金不超过43.85亿元。2012年4月28日中国证监会核发《关于核准广州发展实业控股集团股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2012]589号），核准本公司非公开发行不超过7亿股新股。本次非公开发行股份总量为683,021,806股，发行价格为6.42元/股，其中，广州发展集团有限公司以持有广州燃气集团有限公司（以下简称“燃气集团”）100%股权认购288,822,071股。本次发行新股已于2012年7月2日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了登记托管手续，广州发展集团有限公司认购的本次发行新增股份自发行结束之日起36个月不得转让，其他投资者认购的本次发行新增股份自发行结束之日起12个月不得转让。本公司变更后股本总数为2,742,221,806股，其中：有限售条件股份为683,021,806股，占股份总数的24.91%，无限售条件股份为2,059,200,000股，占股份总数的75.09%。

2013年7月2日本公司于2012年7月非公开发行股票的部分限售流通股394,199,735股获得上市流通。

2014年2月14日本公司召开的2014年第一次临时股东大会，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购股份的议案》。公司回购期回购股份数量为16,025,248股，占总股本的比例为0.58%，购买的最高价为4.90元/股，最低价为4.75元/股，支付的总金额约为78,250,826.58元（含佣金）。经申请，本公司于2014年8月18日在中国证券登记结算有限责任公司注销所回购股份。本公司股本总数变更为2,726,196,558股，其中：有限售条件股份为288,822,071股，占股份总数的10.59%，无限售条件股份为2,437,374,487股，占股份总数的89.41%。

2015年7月2日，本公司于2012年7月非公开发行股票余下的限售流通股288,822,071股全部获得上市流通。

2019年7月26日，本公司召开第八届董事会第二次会议，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》，本公司拟使用自有资金不低于人民币4亿元（含4亿元）且不超过人民币8亿元（含8亿元）回购公司股份，回购期限从2019年7月27日起至2020年1月26日止。2020年1月21日，本公司第八届董事会第十一次会议审议通过了《关于公司股份回购实施期限延期的议案》对股份回购实施期限延期6个月至2020年7月26日止。除回购期限延长外，回购方案的其他内容不变。本公司累计回购股份数量为63,880,274股，占公司总股本的比例为2.34%，最高成交价为6.70元/股，最低成交价为5.63元/股，交易总金额为402,290,271.73元。

2021年6月30日，本公司召开2020年年度股东大会审议批准《广州发展集团股份有限公司2021年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要和《广州发展集团股份有限公司2021年A股限

制性股票激励计划实施考核管理办法》，并授权公司董事会全权办理2021年限制性股票激励计划相关事宜。2021年8月30日，经本公司第八届董事会第三十三次会议审议通过《关于通过调整公司2021年限制性股票激励计划相关事项的决议》和《关于同意向公司2021年限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票的决议》：经审议，公司全体董事一致同意对2021年限制性股票激励计划授予激励对象名单及授予价格进行调整，授予激励对象人数由202人调整为197人，授予价格由3.99元/股调整为3.82元/股；公司全体董事一致同意确定2021年8月30日为本次限制性股票的授予日，向197名激励对象授予27,259,986股限制性股票，授予价格为3.82元/股。授予的股票来源为广州发展已回购的公司人民币A股普通股股票。变更后，广州发展的股份总数为2,726,196,558股，其中：有限售条件股份为27,259,986股，占股份总数的1.00%，无限售条件股份为2,698,936,572股，占股份总数的99.00%。

2021年6月30日，广州发展召开2020年年度股东大会，审议通过了《关于公司2021年度非公开发行A股股票预案的议案》及其他相关议案。2021年11月8日经中国证监会《关于核准广州发展集团股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可〔2021〕3475号）核准，核准广州发展本次非公开发行不超过817,858,967股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。本次发行817,858,967股新股已于2021年12月31日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理登记托管手续。广州产投认购的本次发行新增股份自发行结束之日起18个月不得转让，其他投资者认购的本次发行新增股份自发行结束之日起6个月不得转让。广州发展变更后股本总数为3,544,055,525股，其中：有限售条件股份为845,118,953股，占股份总数的23.85%，无限售条件股份为2,698,936,572股，占股份总数的76.15%。

2022年6月30日，本公司于2021年12月非公开发行股票的部分限售流通股507,858,967股获得上市流通。

2023年7月20日，公司召开第八届董事会第五十五次会议，审议通过《关于注销公司回购股份暨减少注册资本的议案》，同意注销公司回购专用证券账户中全部股份 36,620,288 股。本次回购股份注销完成后，公司总股本由3,544,055,525股减少为3,507,435,237股。

2023年8月29日，公司召开第八届董事会第五十六次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划第一个解除限售期限售条件成就的议案》和《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意公司对196名符合本次解除限售条件的激励对象解除限售的10,854,528股限制性股票，回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计564,529股。本次回购股份注销完成后，公司总股本由3,507,435,237股减少为3,506,870,708股。

2024年8月29日，公司召开第九届董事会第七次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划第二个解除限售期限售条件成就的议案》及《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，同意公司对186名符合本次解除限售条件的激励对象解除限售的7,720,185股限制性股票，回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计563,840股。本次回购股份注销完成后，公司总股本由3,506,870,708股减少为3,506,306,868股。

2025年8月28日，公司召开第九届董事会第十七次会议和第九届监事会第十一次会议，审议通过了《关于2021年限制性股票激励计划第三个解除限售期限售条件成就的决议》及《关于公司回购注销部分限制性股票的议案》，同意公司对174名符合本次解除限售条件的激励对象解除限售的7,115,017股限制性股票，回购注销已获授但尚未解除限售的公司2021年限制性股票激励计划限制性股票共计441,887股。本次回购股份注销完成后，公司总股本由3,506,306,868股减少为3,505,864,981股。

截至2026年6月30日止，本公司累计发行股本总数3,505,864,981股，均为无限售条件股份。

本公司获取统一社会信用代码为91440101231243173M的营业执照。

公司经营范围为：从事能源（电力、煤炭、油品、天然气、新能源及可再生能源等综合能源业务）、节能、环保等业务的投资、管理，与上述业务有关的物资、设备、产品的销售（国家有专项专营规定的除外）。物流业、城市公用事业、工业、商业的投资和管理。批发和零售贸易（国家专营专控项目除外）。与主业相关的金融服务业。融资租赁业。

公司主要产品为电力、管道燃气、能源物流，提供主要劳务内容为油罐及配套设施的租赁、管理。公司注册地：广州市天河区临江大道3号30—32楼。本公司的基本组织架构包括：股东会、董事会、经理层。通过属下二级集团对下属企业进行管理，设有电力集团、燃气集团、能源物流集团和新能源集团、财务公司、融资租赁公司和储能集团。公司设有办公室、战略管理部（项目开发办公室）、招标管理部、财务部、党委组织部、人力资源部、党工部、党委宣传部、团委，纪委（监察专员办）综合室、纪委（监察专员办）纪检监察室、工会、审计部、人民武装部、安健环管理部、投资者关系部、投资发展部、法律合规部、行政中心、研究院、信息技术管理中心等职能部门。

本公司的母公司为广州产业投资控股集团有限公司，本公司的实际控制人为广州市人民政府。

本财务报表业经公司董事会于2026年8月27日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2、 持续经营

√适用 □不适用

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（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》的相关规定编制。

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：

√适用 □不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“四、11.金融工具”、“四、16.存货”、“四、19.长期股权投资”、“四、21.固定资产”和“四、34.收入”。

1、 遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、 营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为12个月。

4、 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提金额占各类应收款项坏账准备总额的10%以上且金额大于1,000万元
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	单项收回或转回金额占各类应收款项总额的10%以上且金额大于1,000万元
本期重要的应收款项核销	单项核销金额占各类应收款项坏账准备总额的10%以上且金额大于1,000万元
合同资产账面价值发生重大变动	合同资产账面价值变动金额占期初合同资产余额的30%以上
重要的在建工程	单个项目的预算大于1亿元
重要的非全资子公司	子公司净资产占集团净资产5%以上，或单个子公司少数股东权益占集团净资产的1%以上且金额大于5亿元
重要的合营企业或联营企业	对单个被投资单位的长期股权投资账面价值占集团净资产的5%以上且金额大于5亿元，或长期股权投资权益法下投资损益占集团合并净利润的5%以上
重要投资活动	单项投资活动占收到或支付投资活动相关的现金流入或流出总额的10%以上且金额大于1亿元
重要应付款项	单项应付款项的金额大于1,000万元

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用□不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）

的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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，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。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为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。

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用□不适用

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

（2）合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

2）处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

ⅰ．这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；

ⅱ．这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；

ⅲ．一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；

ⅳ．一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

3）购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用□不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

（1）确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；

（2）确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；

（3）确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；

（4）按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

（5）确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“四、19 长期股权投资”。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用□不适用

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

11、 金融工具

√适用□不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

－ 业务模式是以收取合同现金流量为目标；

－ 合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类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（债务工具）：

－ 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

－ 合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地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（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

（2）金融工具的确认依据和计量方法

1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

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（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公

允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

（3）金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

－ 收取金融资产现金流量的合同权利终止；

－金融资产已转移，且已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；

－金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）所转移金融资产的账面价值；

2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1）终止确认部分的账面价值；

2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

（4）金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司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，并优先使用相关可观察输入值。只有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，才使用不可观察输入值。

（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、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。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非

有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司依据信用风险特征对应收票据和应收账款划分组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收票据

应收票据组合 1：银行承兑汇票

应收票据组合 2：商业承兑汇票

B、应收账款

应收账款组合 1：应收电网公司

应收账款组合 2：应收合并范围内关联方

应收账款组合 3：应收其他客户

C、贷款

贷款组合 1：应收合并范围内关联方

贷款组合 2：应收其他客户

对于划分为组合的应收票据和贷款，本公司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整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本公司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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

其他应收款组合 1：应收押金和保证金

其他应收款组合 2：应收合并范围内关联方

其他应收款组合 3：应收其他款项

对划分为组合的其他应收款，本公司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。

长期应收款

本公司的长期应收款包括应收融资租赁款等款项。本公司依据信用风险特征将应收融资租赁款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

A、应收融资租赁款

融资租赁款组合 1：应收合并范围内关联方

融资租赁款组合 2：应收其他客户

对于应收融资租赁款，本公司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整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

B、债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，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。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

12、 应收票据

□适用 √不适用

13、 应收账款

□适用 √不适用

14、 应收款项融资

□适用 √不适用

15、 其他应收款

□适用 √不适用

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

（1）存货的分类和成本

存货分类为：原材料、燃料、库存商品、发出商品、周转材料等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

（2）发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

（3）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（4）低值易耗品和包装物的摊销方法

①低值易耗品采用一次转销法；

②包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

□适用 √不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、 合同资产

√适用□不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11.（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11.（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、11.（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

18、 持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法

□适用 √不适用

19、 长期股权投资

√适用 □不适用

（1）共同控制、重大影响的判断标准

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分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位

实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式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。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（3）后续计量及损益确认方法

1）成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；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差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于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（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

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。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产－出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

21、 固定资产

(1) 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	25-40	5%-10%	2.25%-3.80%
机器设备	年限平均法	10-30	0-10%	3.00%-10.00%
运输设备及电子设备	年限平均法	5-10	0-10%	9.00%-20.00%
其他设备	年限平均法	10-30	5%-15%	2.83%-9.50%

(3) 固定资产处置

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

22、 在建工程

√适用□不适用

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前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，并自次月起开始计提折旧，待办理竣工决算手续后，再对固定资产原值差异进行调整。

23、 借款费用

√适用□不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

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

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

（2）借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2）借款费用已经发生；

3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产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借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

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

24、 生物资产

□适用 √不适用

25、 油气资产

□适用 √不适用

26、 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用□不适用

1）公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

2）后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	50年	年限平均法	0	不动产权证
软件	5-10年	年限平均法	0	
海域使用权	20-50年	年限平均法	0	不动产权证/海域使用权证

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用□不适用

1）研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：

本公司根据内部研究开发项目支出的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，将其分为研究阶段支出和开发阶段支出。研究阶段的支出，于发生时计入当期损益，对于开发阶段的支出，在同时满足以下条件时予以资本化：本公司评估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；本公司具有完成该无形资产并使用或出售的意图：无形资产预计能够为本公司带来经济利益；本公司有足够的技术、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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。对于不满足资本化条件的开发阶段支出于发生时计入当期损益。

2）划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

3）开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、 长期资产减值

√适用□不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、 长期待摊费用

√适用□不适用

长期待摊费用为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。

29、 合同负债

√适用 □不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。

本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工为本公司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。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额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

√适用□不适用

1）设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2）设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，

确认结算利得或损失。

(3) 辞退福利的会计处理方法

√适用□不适用

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

31、 预计负债

√适用□不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

（1）该义务是本公司承担的现时义务；

（2）履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

（3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，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。对于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。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、 股份支付

√适用□不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，

则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

34、 收入

(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权

上的主要风险和报酬。

- 客户已接受该商品或服务等。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

√适用 □不适用

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

（3）按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

本公司从事能源业务，主要包括：电力业务、燃气业务和能源物流业务。

售电收入（含新能源）：本公司按上网电量及结算电价确认收入。

燃气销售收入：在燃气已经发出或耗用，在合同约定的收款日或抄表日按物价部门批准的价格确认收入。

能源物流销售收入：在煤炭、油品配送出库、购货方签收（控制权已转移）时，按出库数量和合同单价（并按合同条款和煤炭、油品品质估计扣罚或奖励）确认收入。

利息收入：按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定;

使用费收入：按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算，按权责发生制确定。

金融企业的手续费及佣金收入在服务期间按权责发生制确认，主要包括佣金、资产管理费、托管费以及其他管理咨询费。

35、 合同成本

√适用 □不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

（1）因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

（2）为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、 政府补助

√适用 □不适用

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、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。

（2）确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

（3）会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1）财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司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。

2）财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用□不适用

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

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。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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，除非本公司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。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

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

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

38、 租赁

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

（1）本公司作为承租人

1）使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“四、27.长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计

量租赁负债；

- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

（2）本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司

对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“四、11.金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“四、11.金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

售后租回交易

公司按照本附注“四、34.收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“四、38.租赁（1）本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“四、11.金融工具”。

（2）作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“四、11.金融工具”。

39、 分部报告

本公司以内部组织结构、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。

经营分部是指本公司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)本公司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)本公司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。

40、 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

41、 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

□适用 √不适用

(2) 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3) 2026年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用√不适用

42、 其他

□适用√不适用

六、税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税（一般计税）	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
增值税（简易计税）	按税法规定计算的销售货物及应税劳务收入计征	5%、3%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

□适用 √不适用

2、 税收优惠

√适用□不适用

（1）下列企业被批准认定为高新技术企业，企业所得税享受按15%征收的税收优惠：

纳税主体名称	高新技术企业证书号	享受税收优惠期间
广州燃气集团有限公司	GR202344002274	2023年-2025年
广州燃气科技有限公司	GR202344006095	2023年-2025年
广州南沙发展燃气有限公司	GR202544005061	2025年-2027年
广州东部发展燃气有限公司	GR202544001504	2025年-2027年

纳税主体名称	高新技术企业证书号	享受税收优惠期间
广州花都发展燃气有限公司	GR202344007643	2023年-2025年
佛山恒益热电有限公司	GR202444003974	2024年-2026年
广州珠江天然气发电有限公司	GR202444013017	2024年-2026年
广州发展电力科技有限公司	GR202444007079	2024年-2026年
广州发展鳌头能源站有限公司	GR202444013175	2024年-2026年
广州金燃智能系统有限公司	GR202444002259	2024年-2026年
广发惠东风电有限公司	GR202444006681	2024年-2026年
广州广燃设计有限公司	GR202444002121	2024年-2026年
广州珠江电力有限公司	GR202444003430	2024年-2026年
广州发展南沙电力有限公司	GR202444010470	2024年-2026年
广州发展环保建材有限公司	GR202544001576	2025年-2027年

（2）根据财政部、国家税务总局联合下发的《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税【2008】46号)、《关于公共基础设施项目和环境保护节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》(财税【2012】10号)，企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》所列项目的所得，自项目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。

本公司因光伏发电项目、风电场项目，在2026年享受所得税优惠情况如下：

序号	所属公司	项　目	取得第一笔收入的时间	2026年优惠所属年限
1	广州发展新能源集团股份有限公司	吉多宝项目	2021年	第六年（减半第三年）
2	广州发展新能源集团股份有限公司	广百海元项目	2021年	第六年（减半第三年）
3	广州发展新能源集团股份有限公司	卡诺亚项目	2021年	第六年（减半第三年）
4	广州发展新能源集团股份有限公司	肇庆小鹏项目	2021年	第六年（减半第三年）
5	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田三期续建项目	2021年	第六年（减半第三年）
6	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田四线光伏项目	2022年	第五年（减半第二年）
7	广州发展新能源集团股份有限公司	好莱客分布式光伏项目	2022年	第五年（减半第二年）
8	广州发展新能源集团股份有限公司	河源富民光伏项目	2022年	第五年（减半第二年）
9	广州发展新能源集团股份有限公司	郁南虎头光伏项目	2022年	第五年（减半第二年）
10	广州发展新能源集团股份有限公司	天普医药光伏项目	2022年	第五年（减半第二年）
11	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽零部件光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
12	广州发展新能源集团股份有限公司	武汉林骏光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
13	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田五线光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
14	广州发展新能源集团股份有限公司	帕卡零部件光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
15	广州发展新能源集团股份有限公司	广州电缆一期项目	2023年	第四年（减半第一年）
16	广州发展新能源集团股份有限公司	时代广汽项目	2023年	第四年（减半第一年）
17	广州发展新能源集团股份有限公司	广发河北珠江啤酒屋顶分布式光伏	2024年	第三年（全免第三年）
18	广州发展新能源集团股份有限公司	广发海丰珠江啤酒屋顶分布式	2024年	第三年（全免第三年）
19	广州发展新能源集团股份有限公司	从化万宝K平台光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
20	广州发展新能源集团股份有限公司	广日工业园分布式项目	2024年	第三年（全免第三年）
21	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽乘用车38MW分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
22	广州发展新能源集团股份有限公司	广发南沙珠江啤酒“光储充“分布式项目	2024年	第三年（全免第三年）
23	广州发展新能源集团股份有限公司	东泰（TIT)分布式光伏发电项目	2024年	第三年（全免第三年）
24	广州发展新能源集团股份有限公司	中精汽车分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
25	广州发展新能源集团股份有限公司	广发优湃屋顶分布式项目	2024年	第三年（全免第三年）
26	广州发展新能源集团股份有限公司	广发李尔汽车部件屋顶分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
27	广州发展新能源集团股份有限公司	广日工业园储能项目	2024年	第三年（全免第三年）
28	广州发展新能源集团股份有限公司	卡诺亚二期分布式项目	2024年	第三年（全免第三年）
29	广州发展新能源集团股份有限公司	广发肇庆小鹏一期增容7MW分布式项目	2024年	第三年（全免第三年）
30	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽本田开发区工厂能扩光伏发电项目	2024年	第三年（全免第三年）

序号	所属公司	项　目	取得第一笔收入的时间	2026年优惠所属年限
31	广州发展新能源集团股份有限公司	广州发展中新盛威智能制造产业园屋顶分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
32	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽丰田五线分布式光伏续建项目	2025年	第二年（全免第二年）
33	广州发展新能源集团股份有限公司	广州提爱思汽车内饰系统分布式项目	2025年	第二年（全免第二年）
34	广州发展新能源集团股份有限公司	广州广爱兴汽车内饰系统有限公司分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
35	广州发展新能源集团股份有限公司	广州发展中航光电（广东)有限公司分布式	2025年	第二年（全免第二年）
36	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田三线续建二期分布式项目	2025年	第二年（全免第二年）
37	广州发展新能源集团股份有限公司	丰田四线二期分布式项目	2025年	第二年（全免第二年）
38	广州发展新能源集团股份有限公司	广发万力三期厂房屋面及停车场光伏项目(续建)项目	2025年	第二年（全免第二年）
39	广州发展新能源集团股份有限公司	从化区鳌头镇人民政府屋顶分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
40	广州发展新能源集团股份有限公司	广州近洋港口经营有限公司分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
41	广州发展新能源集团股份有限公司	武汉国利华通分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
42	广州发展新能源集团股份有限公司	湖北凯威高分子分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
43	广州发展新能源集团股份有限公司	湖北捷玛热换设备公司分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
44	广州发展新能源集团股份有限公司	徐州阿斯美特分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
45	广州发展新能源集团股份有限公司	增城广汽零部件产业园分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
46	广州发展新能源集团股份有限公司	天河体育中心飞碟训练中心大学城体育中心分布式光伏	2025年	第二年（全免第二年）
47	广州发展新能源集团股份有限公司	广州燃气集团有限公司东区分公司屋顶分布式光伏	2025年	第二年（全免第二年）
48	东莞穗发光伏发电有限公司	东莞珠啤分布式项目	2024年	第三年（全免第三年）
49	广州从化穗发新能源有限公司	广州发展从化区鳌头镇石联村农光互补分布式光伏发电项目	2024年	第三年（全免第三年）
50	广州从化穗发新能源有限公司	从化穗发凤岐村9MW项目	2025年	第二年（全免第二年）
51	广州从化穗发新能源有限公司	从化穗发乌石村2.1MW项目	2025年	第二年（全免第二年）
52	广州从化穗发新能源有限公司	吉霆星7.003MW屋顶分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
53	广州穗发能辉新能源有限公司	排沙镇12MW光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
54	广州穗发能辉新能源有限公司	南街街道12MW光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
55	广州穗发能辉新能源有限公司	排沙、南街项目	2023年	第四年（减半第一年）
56	罗山县穗发能辉新能源发展有限公司	信阳罗山“整县推进”分布式光伏(一期)项目	2022年	第五年（减半第二年）
57	南澳县南亚新能源技术开发有限公司	万顺光伏项目	2022年	第五年（减半第二年）
58	蕉岭穗发新能源有限公司	光伏小镇”地面光伏一期60MW项目	2023年	第四年（减半第一年）
59	龙川穗发新能源有限公司	龙川龙母项目	2023年	第四年（减半第一年）
60	龙川穗发新能源有限公司	龙母二期项目	2024年	第三年（全免第三年）
61	龙川穗发新能源有限公司	龙川礼堂辉丰坪5.98MW地面分布式项目	2025年	第二年（全免第二年）
62	饶平穗发新能源有限公司	饶平三绕100MW光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
63	梅州穗发新能源有限公司	万宝电器分布式光伏项目	2021年	第六年（减半第三年）
64	梅州穗发新能源有限公司	广梅生态产业创新空间及大数据产业园光伏项目	2021年	第六年（减半第三年）
65	梅州穗发新能源有限公司	轻工智能家居分布式光伏项目	2021年	第六年（减半第三年）
66	梅州穗发新能源有限公司	广汽弹簧及广汽华德	2023年	第四年（减半第一年）
67	梅州穗发新能源有限公司	广汽零部件一号厂房4.5MW光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
68	梅州穗发新能源有限公司	广梅园4.5MW屋顶光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
69	梅州穗发新能源有限公司	广汽零部件二号厂房2.5MW光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
70	梅州穗发新能源有限公司	梅州华悦汽车分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
71	梅州穗发新能源有限公司	香雪分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
72	梅州穗发新能源有限公司	梅州轻工智能家居二期项目	2024年	第三年（全免第三年）
73	江门广发渔业光伏有限公司	台山渔业光伏产业园三期项目	2022年	第五年（减半第二年）
74	湛江穗发光伏有限公司	湛江坡头项目	2022年	第五年（减半第二年）
75	湛江穗发光伏有限公司	湛江珠啤项目	2024年	第三年（全免第三年）
76	上思穗发新能源有限公司	上思那琴项目	2024年	第三年（全免第三年）
77	上思穗发新能源有限公司	上思华兰项目	2024年	第三年（全免第三年）
78	上思穗发新能源有限公司	柳州传化项目	2024年	第三年（全免第三年）

序号	所属公司	项　目	取得第一笔收入的时间	2026年优惠所属年限
79	上思穗发新能源有限公司	港口孵化基地项目	2025年	第二年（全免第二年）
80	上思穗发新能源有限公司	港口区食用菌产业园分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
81	上思穗发新能源有限公司	牛棚项目	2025年	第二年（全免第二年）
82	智定新能源科技（罗定）有限公司	智定30MW农光互补光伏发电项目	2023年	第四年（减半第一年）
83	智平新能源科技（罗定）有限公司	智平30MW农光互补光伏发电项目	2024年	第三年（全免第三年）
84	廉江穗发新能源有限公司	廉江高桥一期项目	2024年	第三年（全免第三年）
85	广西隆安穗发新能源有限公司	隆安县农民工创业园项目	2024年	第三年（全免第三年）
86	广西隆安穗发新能源有限公司	贵港覃塘国擎科技分布式项目	2025年	第二年（全免第二年）
87	化州穗发新能源有限公司	化州一期项目	2025年	第二年（全免第二年）
88	化州穗发新能源有限公司	化州二期项目	2025年	第二年（全免第二年）
89	开平穗展新能源有限公司	开平穗展一期10MW光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
90	韶关广发光伏发电有限公司	韶关浩川分布式光伏项目	2021年	第六年（减半第三年）
91	韶关广发光伏发电有限公司	韶关明德电器屋顶分布式光伏发电项目	2023年	第四年（减半第一年）
92	韶关广发光伏发电有限公司	机关事业单位光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
93	韶关广发光伏发电有限公司	田心村光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
94	韶关广发光伏发电有限公司	龙归马渡村光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
95	韶关广发光伏发电有限公司	西河马屋村光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
96	韶关广发光伏发电有限公司	龙归马渡村地面分布式光伏项目二期	2025年	第二年（全免第二年）
97	乳源穗发新能源有限公司	乳源桂头凰村、凰村一队光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
98	乳源穗发新能源有限公司	乳源桂头红岭村地面分布式光伏渔光互补项目	2025年	第二年（全免第二年）
99	乳源穗发新能源有限公司	乳源桂头塘头村地面分布式光伏渔光互补项目	2025年	第二年（全免第二年）
100	乳源穗发新能源有限公司	乳源凰村二队地面分布式光伏渔光互补项目	2025年	第二年（全免第二年）
101	乳源穗发新能源有限公司	乳源洛阳板长村地面分布式光伏林光互补综合利用项目（一期）	2025年	第二年（全免第二年）
102	乳源穗发新能源有限公司	乳源桂头王龙围村老鼠尾地面分布式光伏渔光互补综合利用项目	2025年	第二年（全免第二年）
103	乳源穗发新能源有限公司	乳源大桥下枚溪村林光互补项目	2025年	第二年（全免第二年）
104	乳源穗发新能源有限公司	乳源洛阳旱水洞村林光互补项目	2025年	第二年（全免第二年）
105	乳源穗发新能源有限公司	乳源洛阳田螺塘村林光互补项目	2025年	第二年（全免第二年）
106	乳源穗发新能源有限公司	广州发展乳源桂头大坝村地面分布式光伏渔光互补综合利用项目	2025年	第二年（全免第二年）
107	乳源穗发新能源有限公司	广州发展乳源桂头木鱼墩地面分布式光伏渔光互补综合利用项目	2025年	第二年（全免第二年）
108	乳源穗发新能源有限公司	乳源洛阳板长村地面分布式二期项目	2025年	第二年（全免第二年）
109	乳源穗发新能源有限公司	乳源乳城共和村农光互补项目	2025年	第二年（全免第二年）
110	乐昌穗发新能源有限公司	乐昌长来项目	2023年	第四年（减半第一年）
111	乐昌穗发新能源有限公司	乐昌云岩项目	2023年	第四年（减半第一年）
112	乐昌穗发新能源有限公司	韶瑞铸钢项目	2024年	第三年（全免第三年）
113	乐昌穗发新能源有限公司	乐昌长来安口5.9MW地面分布式光伏发电项目	2025年	第二年（全免第二年）
114	乐昌穗发新能源有限公司	乐昌长来和村5.9MW地面分布式光伏发电项目	2025年	第二年（全免第二年）
115	乐昌穗发新能源有限公司	三创复合材料(乐昌)有限公司屋顶分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
116	广州花都穗发新能源电力有限公司	花都炭步项目	2025年	第二年（全免第二年）
117	新丰穗发丰光新能源有限公司	新丰25MW（一期）屋顶分布式光伏发电项目	2023年	第四年（减半第一年）
118	新丰穗发丰光新能源有限公司	新丰遥田镇10MW农光互补发电项目	2025年	第二年（全免第二年）
119	桐梓银河天成风力发电有限公司	大顶山风电场项目	2021年	第六年（减半第三年）
120	桐梓银河天成风力发电有限公司	假果山风电场项目	2021年	第六年（减半第三年）
121	桐梓银河天成风力发电有限公司	贵阳亚泰陶瓷屋顶分布式光伏发电项目	2025年	第二年（全免第二年）
122	桐梓银河天成风力发电有限公司	升压站屋顶分布式项目	2025年	第二年（全免第二年）
123	冕宁县穗发新能源有限公司	成都广日4.6MW分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
124	冕宁县穗发新能源有限公司	华西能源分布式	2025年	第二年（全免第二年）
125	雷波兴澜风电开发有限公司	成都京东方分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
126	禄劝穗发新能源有限公司	禄劝工业园区1.639MW分布式光伏发电项目	2023年	第四年（减半第一年）
127	禄劝穗发新能源有限公司	禄劝穗发马鹿塘乡三发村120MW农光互补复合	2024年	第三年（全免第三年）

序号	所属公司	项　目	取得第一笔收入的时间	2026年优惠所属年限
		型项目		
128	禄劝穗发新能源有限公司	禄劝工业园二期1.3MW项目	2025年	第二年（全免第二年）
129	重庆盛川南天门风力发电有限公司	长安福特光伏项目一期	2023年	第四年（减半第一年）
130	重庆盛川南天门风力发电有限公司	长安福特光伏项目二期	2025年	第二年（全免第二年）
131	重庆盛川南天门风力发电有限公司	重庆市骏宽产业园屋顶分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
132	秀山县穗发新能源有限公司	秀山龙凤坝一期	2025年	第二年（全免第二年）
133	襄阳市双集风电开发有限公司	襄阳双集风电项目	2021年	第六年（减半第三年）
134	荆门穗发新能源有限公司	荆门田野农谷3.24MW分布式光伏	2023年	第四年（减半第一年）
135	荆门穗发新能源有限公司	荆门钢谷工业分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
136	荆门穗发新能源有限公司	荆门海农物流分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
137	荆门穗发新能源有限公司	沙洋弘润分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
138	安乡穗发新能源有限公司	安乡穗发公司国有资产（产业开发区）一期屋顶项目	2024年	第三年（全免第三年）
139	安乡穗发新能源有限公司	桃花江游艇分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
140	安乡穗发新能源有限公司	安乡穗发公司国有资产（产业开发区）二期屋顶项目	2025年	第二年（全免第二年）
141	耒阳穗发新能源有限公司	耒阳市公共机构一期分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
142	耒阳穗发新能源有限公司	宜章志存分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
143	黄梅四面山风电开发有限公司	四面山风电项目	2021年	第六年（减半第三年）
144	应城东岗风电开发有限公司	应城东岗风电项目	2021年	第六年（减半第三年）
145	徐州优能新能源有限公司	邱集镇 61.6MW 集中式风力发电项目	2021年	第六年（减半第三年）
146	张北县天汇风电有限公司	张北天汇平价项目	2021年	第六年（减半第三年）
147	张北县天润风电有限公司	张北天润两面井项目	2021年	第六年（减半第三年）
148	天津西青穗发新能源发电有限公司	同仁堂1.3兆瓦分布式光伏发电项目	2024年	第三年（全免第三年）
149	天津西青穗发新能源发电有限公司	天津西青狗不理743.6KWp分布式光伏发电项目	2024年	第三年（全免第三年）
150	天津西青穗发新能源发电有限公司	天津西青赛达3.61MW屋顶分布式光伏发电项目	2025年	第二年（全免第二年）
151	闻喜县景能新能源有限公司	景能闻喜清洁能源基地一期风电项目	2023年	第四年（减半第一年）
152	张北县万邦能源电力开发有限公司	万邦能源两面井100MW项目	2021年	第六年（减半第三年）
153	邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	邯郸肥乡捷弘150MW风电场项目	2022年	第五年（减半第二年）
154	郯城优能博远能源有限公司	郯城优能博远风电项目	2023年	第四年（减半第一年）
155	太康县风脉新能源有限公司	太康风脉风电场项目	2022年	第五年（减半第二年）
156	阿拉善盟佳合新能源有限公司	阿拉善风电项目	2022年	第五年（减半第二年）
157	惠来穗发新能源电力有限公司	隆江邦山光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
158	惠来穗发新能源电力有限公司	惠来隆江光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
159	揭阳揭东穗发新能源有限公司	揭阳中诚分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
160	揭阳揭东穗发新能源有限公司	揭东区玉湖镇浮山光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
161	东明穗发新能源有限公司	山东萨瓦2.3MW分布式光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
162	揭西穗发新能源电力有限公司	南山火炬村光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
163	揭西穗发新能源电力有限公司	南山上寮村光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
164	雷波瑞澜风电开发有限公司	雷波瑞澜风电阿合哈洛风电项目	2023年	第四年（减半第一年）
165	志丹金润风电有限公司	金润风电志丹义正镇一期5万千瓦风电项目	2022年	第五年（减半第二年）
166	灵丘县欣盛新能清洁能源有限公司	灵丘县20MW+6MW分散式风电项目	2024年	第三年（全免第三年）
167	柘城县君瀚新能源有限公司	柘城君瀚100MW风电场项目	2024年	第三年（全免第三年）
168	淮安穗发新能源有限公司	广日科技发展（昆山）分布式光伏项目	2025年	第二年（全免第二年）
169	广州发展电力销售有限责任公司	宝生园分布式光伏项目	2023年	第四年（减半第一年）
170	广州发展电力销售有限责任公司	松下万宝美健生活电器（广州）有限公司分布式光伏电站项目	2023年	第四年（减半第一年）
171	广州发展电力销售有限责任公司	双鱼体育用品集团有限公司从化分公司光伏项目	2024年	第三年（全免第三年）
172	惠州市穗发综合能源有限公司	惠州亿纬锂能项目	2023年	第四年（减半第一年）
173	奇台县协鑫新能源发电有限公司	新疆奇台县协鑫50MW风电项目	2021年	第六年（减半第三年）
174	重庆市南川区得榕吉瑞新能源有限公司	重庆市南川区香树岭48.3MW风电场项目	2021年	第六年（减半第三年）
175	娄烦县上得风力发电有限公司	娄烦县马头山49.5MW风电场项目	2023年	第四年（减半第一年）

序号	所属公司	项　目	取得第一笔收入的时间	2026年优惠所属年限
176	娄烦上旭风力发电有限公司	娄烦县社交曲50MW风电场项目	2023年	第四年（减半第一年）
177	汾西县天惠江风能源科技有限公司	汾西天惠江40MW风力发电项目	2022年	第五年（减半第二年）
178	张掖杰程风力发电有限责任公司	甘州区平山湖49.5MW风电项目	2023年	第四年（减半第一年）
179	宁夏旭蓝新能源科技有限公司	沙坡头区天井子山分散式风电项目	2022年	第五年（减半第二年）
180	广西桂林穗发新能源有限公司	广州发展七星区分布式屋顶光伏发电9.31MW/12.1MWp项目	2026年	第一年（全免第一年）
181	广西桂林穗发新能源有限公司	广州发展广西桂林电力电容器有限责任公司3.76MW/4.94MWp屋顶分布式光伏项目	2026年	第一年（全免第一年）
182	广州发展新能源集团股份有限公司	广汽零部件（广州产业园）二期分布式光伏	2026年	第一年（全免第一年）
183	广州发展新能源集团股份有限公司	广州发展小鹏汇天智能电动载人飞行器产业化分布式光伏项目	2026年	第一年（全免第一年）
184	广州发展新能源集团股份有限公司	广州发展从化区鳌头镇产业融合数智中心分布式光伏项目	2026年	第一年（全免第一年）
185	广州发展新能源集团股份有限公司	广州发展富维安道拓佛山分公司屋顶分布式光伏发电项目	2026年	第一年（全免第一年）
186	冕宁县穗发新能源有限公司	四川福蓉分布式光伏项目	2026年	第一年（全免第一年）
187	冕宁县穗发新能源有限公司	中烟技术研发中心屋顶分布式	2026年	第一年（全免第一年）
188	冕宁县穗发新能源有限公司	四川康美药业光伏分布式	2026年	第一年（全免第一年）
189	冕宁县穗发新能源有限公司	成都卷烟厂、四川三联、什邡卷烟厂3个分布式光伏项目	2026年	第一年（全免第一年）
190	冕宁县穗发新能源有限公司	冕宁4.8万千瓦分散式风电项目	2026年	第一年（全免第一年）
191	连平广发光伏发电有限公司	广东晟源材料有限公司屋顶分布式项目	2026年	第一年（全免第一年）
192	广州从化穗发新能源有限公司	博世空调二期分布式光伏发电项目	2026年	第一年（全免第一年）
193	广州从化穗发新能源有限公司	科丝美诗（广州）化妆品有限公司1115kWp屋顶分布式光伏发电项目	2026年	第一年（全免第一年）

（3）根据国家税务总局2015年第73号《关于发布<减免税政策代码目录>的公告》，目录中序号248，减免性质代码：04064005，生产商品粉煤灰取得的收入符合减按90%计入企业当年收入总额税收优惠。

（4）根据财税2023年第13号《关于支持小微企业融资有关税收政策的公告》，对金融机构与小型企业、微型企业签订的借款合同免征印花税。该公告执行至2027年12月31日，子公司广州发展集团财务有限公司享受此项税收优惠。

（5）根据《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部税务总局国家发展改革委公告2020年第23号），自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业。子公司美姑兴澜风电开发有限公司、桐梓银河天成风力发电有限公司、重庆盛川南天门风力发电有限公司、雷波兴澜风电开发有限公司、禄劝穗发新能源有限公司、雷波瑞澜风电开发有限公司、重庆市南川区得榕吉瑞新能源有限公司和宁夏旭蓝新能源科技有限公司享受此项税收优惠。

3、　其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、 货币资金

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	10,694.25	10,377.25
银行存款	2,124,157,675.14	1,958,179,588.58
其他货币资金	35,858,139.15	14,628,528.69
存放财务公司存款		
合计	2,160,026,508.54	1,972,818,494.52
其中：存放在境外的款项总额	41,688,122.78	5,505,353.11

其他说明

其他货币资金主要为票据保证金、保函保证金以及证券账户和期货账户可用余额等。

2、 存放中央银行款项

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
存放中央银行法定准备金	344,351,843.22	332,281,736.93
应计利息	154,903.26	168,354.10
合计	344,506,746.48	332,450,091.03

3、 存放同业款项

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
境内存放同业款项	2,720,861,504.15	2,465,390,578.73
应计利息	4,082,815.19	2,204,721.48
合计	2,724,944,319.34	2,467,595,300.21

存放同业款项信用风险与预期信用损失情况

项目	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）	
账面余额	2,720,861,504.15			2,720,861,504.15
损失准备				
账面价值	2,720,861,504.15			2,720,861,504.15

4、 交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	298,918,972.36	496,287,303.93	/
其中：			
债务工具投资			/
其他	298,918,972.36	496,287,303.93	/
合计	298,918,972.36	496,287,303.93	/

其他说明：
□适用 √不适用

5、 衍生金融资产

□适用 √不适用

6、 应收票据

(1) 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	353,686,849.30	474,686,822.42
合计	353,686,849.30	474,686,822.42

(2) 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		258,020,000.00
商业承兑票据		
合计		258,020,000.00

(4) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	354,745,499.46	100.00	1,058,650.16	0.30	353,686,849.30	476,115,167.93	100.00	1,428,345.51	0.30	474,686,822.42
合计	354,745,499.46	100.00	1,058,650.16	0.30	353,686,849.30	476,115,167.93	100.00	1,428,345.51	0.30	474,686,822.42

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
按信用风险特征组合计提坏账准备	354,745,499.46	1,058,650.16	0.30
合计	354,745,499.46	1,058,650.16	0.30

按组合计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,428,345.51	-369,695.35				1,058,650.16
合计	1,428,345.51	-369,695.35				1,058,650.16

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用
其中重要的应收票据核销情况：
□适用 √不适用

应收票据核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

7、 应收账款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	2,955,162,982.27	2,711,596,458.52
1年内小计	2,955,162,982.27	2,711,596,458.52
1至2年	764,096,479.90	594,264,569.71
2至3年	243,444,956.72	236,906,327.80
3年以上	412,732,396.20	370,493,944.57
小计	4,375,436,815.09	3,913,261,300.60
减：坏账准备	59,100,627.67	45,949,376.62
合计	4,316,336,187.42	3,867,311,923.98

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

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(%)	
按单项计提坏账准备	22,936,947.78	0.52	22,936,947.78	100.00		22,936,947.78	0.59	22,936,947.78	100.00	
按组合计提坏账准备	4,352,499,867.31	99.48	36,163,679.89	0.83	4,316,336,187.42	3,890,324,352.82	99.41	23,012,428.84	0.59	3,867,311,923.98
其中：										
电网公司	1,163,654,832.24	26.60	3,490,964.50	0.30	1,160,163,867.74	862,594,771.21	25.47	2,587,769.54	0.30	860,007,001.67
其他客户	3,188,845,035.07	72.88	32,672,715.39	1.02	3,156,172,319.68	3,027,729,581.61	73.56	20,424,659.30	0.67	3,007,304,922.31
合计	4,375,436,815.09	100.00	59,100,627.67		4,316,336,187.42	3,913,261,300.60	100.00	45,949,376.62		3,867,311,923.98

按单项计提坏账准备：
√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
广州市时代供应链管理有限公司	14,594,887.49	14,594,887.49	100.00	逾期未收款
广州百万葵园酒店管理有限公司	352,957.80	352,957.80	100.00	债务人缺乏偿还能力
盈昌（鹤山）重道路沥青有限公司	7,989,102.49	7,989,102.49	100.00	预计无法收回
合计	22,936,947.78	22,936,947.78	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：
□适用　√不适用

按组合计提坏账准备：
√适用□不适用

位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
电网公司	1,163,654,832.24	3,490,964.50	0.30
其他客户	3,188,845,035.07	32,672,715.39	1.02
合计	4,352,499,867.31	36,163,679.89	

按组合计提坏账准备的说明：
□适用　√不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用　√不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元　币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	22,936,947.78					22,936,947.78
按信用风险特征组合计提坏	23,012,428.84	13,151,251.05				36,163,679.89

账准备						
合计	45,949,376.62	13,151,251.05				59,100,627.67

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况
□适用 √不适用

应收账款核销说明：
□适用 √不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
电价国家补贴款	1,901,289,771.48		1,901,289,771.48	43.45	5,703,869.31
中国南方电网有限责任公司及其子公司	1,044,079,475.10		1,044,079,475.10	23.86	3,132,238.43
广东省电力工业燃料有限公司	272,161,952.68		272,161,952.68	6.22	816,485.86
MERCURIA ENERGY TRADING S.A.	220,757,709.70		220,757,709.70	5.05	662,273.13
国家电网有限公司及其子公司	119,575,357.14		119,575,357.14	2.73	358,726.07
合计	3,557,864,266.10		3,557,864,266.10	81.31	10,673,592.80

8、 合同资产

(1) 合同资产情况

□适用 √不适用

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

(5) 本期实际核销的合同资产情况

□适用 √不适用

其中重要的合同资产核销情况
□适用√不适用

合同资产核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

9、 应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	15,684,340.60	11,230,970.53
应收账款		
合计	15,684,340.60	11,230,970.53

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

□适用 √不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	216,066,710.79	
应收账款		
合计	216,066,710.79	

(4) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用
按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用
其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况
□适用 √不适用

核销说明：
□适用 √不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

√适用□不适用

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
应收票据	11,230,970.53	13,054,888.77	8,601,518.70		15,684,340.60	
应收账款						
合计	11,230,970.53	13,054,888.77	8,601,518.70		15,684,340.60	

(8) 其他说明：

□适用 √不适用

10、 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	654,925,820.16	96.35	807,756,225.57	98.80

1 至 2 年	17,610,452.55	2.59	3,851,166.54	0.47
2 至 3 年	3,014,524.34	0.44	2,044,553.56	0.25
3 年以上	4,199,987.11	0.62	3,807,642.31	0.47
合计	679,750,784.16	100.00	817,459,587.98	99.99

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
伊吾广汇矿业有限公司	210,819,700.21	31.01
中海石油气电集团有限责任公司广东分公司	94,029,510.58	13.83
中国石油天然气股份有限公司天然气销售广东分公司	76,749,893.50	11.29
中华人民共和国南沙海关	29,558,235.49	4.35
中海油广东销售有限公司	28,741,286.72	4.23
合计	439,898,626.50	64.71

11、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	157,704,851.05	21,000,000.00
其他应收款	762,177,011.45	737,039,928.39
合计	919,881,862.50	758,039,928.39

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

□适用 √不适用

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(7) 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国长江电力股份有限公司	79,000,000.00	21,000,000.00
广州港股份有限公司	3,300,000.00	
广东大鹏液化天然气有限公司	75,404,851.05	
合计	157,704,851.05	21,000,000.00

本公司于 2026 年 7 月收到中国长江电力股份有限公司、广州港股份有限公司 2026 年 4 月宣告发放的股利、收到广东大鹏液化天然气有限公司 2026 年 6 月宣告发放的股利。

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10)按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11)坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(12)本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用√不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(13)按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	135,573,278.62	565,318,134.16
1年以内合计	135,573,278.62	565,318,134.16
1至2年	471,207,181.06	27,784,054.94
2至3年	41,822,470.57	39,417,291.20
3年以上	368,507,796.83	359,495,592.95
小计	1,017,110,727.08	992,015,073.25
减：坏账准备	254,933,715.63	254,975,144.86
合计	762,177,011.45	737,039,928.39

(14)按坏账计提方法分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					上年年末余额				
	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（%）	
按单项计提坏账准备	260,340,844.23	25.60	250,298,593.08	96.14	10,042,251.15	260,340,844.23	26.24	250,298,593.08	96.14	10,042,251.15
其中：										
按信用风险特征组合计提坏账准备	756,769,882.85	74.40	4,635,122.55	0.61	752,134,760.30	731,674,229.02	73.76	4,676,551.78	0.64	726,997,677.24
其中：										
应收押金和保证金	148,251,511.88	14.58	444,754.54	0.30	147,806,757.34	168,795,607.04	17.02	500,344.86	0.30	168,295,262.18
应收土地补偿款	480,193,755.54	47.21	1,440,581.27	0.30	478,753,174.27	456,582,750.00	46.03	1,369,748.25	0.30	455,213,001.75

类别	期末余额					上年年末余额				
	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（%）	
应收其他款项	128,324,615.43	12.62	2,749,786.74	2.14	125,574,828.69	106,295,871.98	10.72	2,806,458.67	2.64	103,489,413.31
合计	1,017,110,727.08	100.00	254,933,715.63		762,177,011.45	992,015,073.25	100.00	254,975,144.86		737,039,928.39

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

单位：元　币种：人民币

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据	账面余额	坏账准备
友和道通航空有限公司	201,240,177.80	191,197,926.65	95.01	预计无法收回	201,240,177.80	191,197,926.65
陕西中大力鼎科技有限公司	58,403,619.30	58,403,619.30	100.00	预计无法收回	58,403,619.30	58,403,619.30
广州造纸集团有限公司	583,096.66	583,096.66	100.00	预计无法收回	583,096.66	583,096.66
中国南海工程有限公司	108,924.47	108,924.47	100.00	偿还能力明显下降	108,924.47	108,924.47
其他	5,026.00	5,026.00	100.00	预计无法收回	5,026.00	5,026.00
合计	260,340,844.23	250,298,593.08			260,340,844.23	250,298,593.08

(15) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来及代垫款	384,698,931.46	362,632,015.86
保证金、押金等	148,365,462.35	168,904,531.51
应收服务费等	3,852,577.73	3,895,775.88
应收土地补偿款	480,193,755.54	456,582,750.00
合计	1,017,110,727.08	992,015,073.25

按信用风险特征组合计提坏账准备：
组合计提项目：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例（%）
应收押金和保证金	148,251,511.88	444,754.54	0.30
应收土地补偿款	480,193,755.54	1,440,581.27	0.30
应收其他款项	128,324,615.43	2,749,786.74	2.14
合计	756,769,882.85	4,635,122.55	

(16) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2026年1月1日余额	1,680,968.73	2,995,583.05	250,298,593.08	254,975,144.86
2026年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-41,429.23			-41,429.23
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	1,639,539.50	2,995,583.05	250,298,593.08	254,933,715.63

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：
□适用 √不适用
本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
□适用 √不适用

(17) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或	转销或	其他变	

			转回	核销	动	
按单项计提坏账准备	250,298,593.08					250,298,593.08
按组合计提坏账准备	4,676,551.78	-41,429.23				4,635,122.55
合计	254,975,144.86	-41,429.23				254,933,715.63

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
□适用 √不适用

(18) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
□适用 √不适用

其他应收款核销说明：
□适用 √不适用

(19) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
广州市白云区人民政府松洲街道办事处	480,193,755.54	47.21	应收土地补偿款	2年以内	1,440,581.27
友和道通航空有限公司	201,240,177.80	19.79	往来及代垫款	3年以上	191,197,926.65
陕西中大力鼎科技有限公司	58,403,619.30	5.74	往来及代垫款	3年以上	58,403,619.30
安顺市西秀区公共资源咨询有限公司	20,000,000.00	1.97	保证金、押金等	3年以上	60,000.00
佛山市华源能能源贸易有限公司	17,050,000.00	1.68	保证金、押金等	1年以内	51,150.00
合计	776,887,552.64	76.39			251,153,277.22

(20) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

12、 存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	328,001,508.61	55,412,868.20	272,588,640.41	335,720,114.16	55,420,034.68	280,300,079.48

库存商品	2,414,770,234.77		2,414,770,234.77	2,090,919,760.51	59,989,060.56	2,030,930,699.95
周转材料	10,679,562.04		10,679,562.04	2,884,706.47		2,884,706.47
燃料	400,742,059.28		400,742,059.28	59,034,940.47		59,034,940.47
发出商品	113,971,740.59		113,971,740.59	17,645,236.79		17,645,236.79
合计	3,268,165,105.29	55,412,868.20	3,212,752,237.09	2,506,204,758.40	115,409,095.24	2,390,795,663.16

(2) 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	55,420,034.68	785.01		7,951.49		55,412,868.20
库存商品	59,989,060.56			59,989,060.56		
合计	115,409,095.24	785.01		59,997,012.05		55,412,868.20

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

13、 持有待售资产

□适用 √不适用

14、 一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	2,801,142.84	5,602,285.68
合计	2,801,142.84	5,602,285.68

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

15、 其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待认证、待抵扣进项税款	2,440,293,643.18	2,445,987,057.27
预缴税费	13,971,747.24	18,342,904.88
碳排放权资产	427,946.10	404,711.80
定期存款及利息	61,324,707.95	169,918,916.66
待结转保险赔款	65,590,000.00	145,590,000.00
其他	604,807.03	411,167.86
合计	2,582,212,851.50	2,780,654,758.47

补偿性资产相关信息

□适用 √不适用

16、 债权投资

(1) 债权投资情况

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2) 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

17、 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

□适用 √不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况
□适用 √不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况
□适用 √不适用

其他债权投资的核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

18、 长期应收款

(1) 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
融资租赁款	22,586,752.22	2,253.89	22,584,498.33	25,393,847.50	2,534.00	25,391,313.50	
其中：未实现融资收益	1,897,168.61		1,897,168.61	2,608,808.11		2,608,808.11	
小计	22,586,752.22	2,253.89	22,584,498.33	25,393,847.50	2,534.00	25,391,313.50	
减：一年内到期部分	2,801,142.84		2,801,142.84	5,602,285.68		5,602,285.68	
合计	19,785,609.38	2,253.89	19,783,355.49	19,791,561.82	2,534.00	19,789,027.82	/

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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(%)	
按组合计提坏账准备	22,586,752.22	100.00	2,253.89	0.01	22,584,498.33	25,393,847.50	100.00	2,534.00	0.01	25,391,313.50
合计	22,586,752.22	100.00	2,253.89		22,584,498.33	25,393,847.50	100.00	2,534.00		25,391,313.50

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备
□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,534.00	-280.11				2,253.89
合计	2,534.00	-280.11				2,253.89

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的长期应收款核销情况
□适用√不适用

核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用√不适用

19、 长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额(账面价值)	减值准备期初余额	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												
佛山市恒益环保建材有限公司	55,023,483.84				75,857.75						55,099,341.59	
广州发展航运有限公司	50,008,831.66				7,827,512.92						57,836,344.58	
广州港发石油化工码头有限公司	52,836,569.11				1,438,591.87		-127,985.77	551,925.74			53,595,249.47	
小计	157,868,884.61				9,341,962.54		-127,985.77	551,925.74			166,530,935.64	
二、联营企业												
广州恒运企业集团股份有限公司	1,248,712,932.80				24,322,741.18	-998,283.59	2,266,926.10	7,542,203.15			1,266,762,113.34	
广州恒运分布式能源发展有限公司	16,617,710.40				-169,871.17						16,447,839.23	
广州市超算分布式能源投资有限公司	8,792,479.73				29,644.47						8,822,124.20	
广东红海湾发电有限公司	1,051,626,203.72		198,555,000.00		-23,866,330.13			42,869,529.58			1,183,445,344.01	
广东电力发展股份有限公司	1,077,604,518.84			418,892,370.14	-7,368,048.98						651,344,099.72	
同煤广发化学工业有限公司		152,356,699.60										152,356,699.60
广东珠海金湾液化天然气有限公司	760,551,955.26				39,595,196.12						800,147,151.38	
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司		129,310,800.00										129,310,800.00
粤桂西江配售电有限公司	9,841,587.63				16,829.32						9,858,416.95	
贵州粤黔电力有限责任公司	369,719,912.19	39,854,553.01			12,980,857.10		2,606,876.11	27,717,565.66			357,590,079.74	39,854,553.01
深圳能源光明电力有限公司	496,916,790.23				57,644,957.52						554,561,747.75	
广州穗发低碳产业投资基金合伙企业（有限合伙）	510,719,162.83										510,719,162.83	
广州展能投资有限公司	2,812,838.77				606,325.07						3,419,163.84	
广西博白桂能穗发新能源有限公司												
小计	5,553,916,092.40	321,522,052.61	198,555,000.00	418,892,370.14	103,792,300.50	-998,283.59	4,873,802.21	78,129,298.39			5,363,117,242.99	321,522,052.61
合计	5,711,784,977.01	321,522,052.61	198,555,000.00	418,892,370.14	113,134,263.04	-998,283.59	4,745,816.44	78,681,224.13			5,529,648,178.63	321,522,052.61

说明：持有20%以下表决权但具有重大影响的依据：

1.公司于2026年6月1日至5日累计减持粤电力A股票45,542,060股，减持后持股比例由2.22%变更为1.36%，为粤电力（即广东电力发展股份有限公司）的第三大股东，并向粤电力派出董事，对粤电力具有重大影响。

2.本公司持有广州恒运企业集团股份有限公司（以下简称“穗恒运”）14.48%股权，为穗恒运的第二大股东，本公司已委派高管人员出任穗恒运的

董事，对穗恒运具有重大影响。

3.本公司持有贵州粤黔电力有限责任公司（以下简称“粤黔电力”）14.98%股权，并委派高管人员出任粤黔电力的董事，对粤黔电力具有重大影响。

(2) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

20、 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
中国长江电力股份有限公司	2,698,000,000.00				130,000,000.00		2,568,000,000.00	79,000,000.00	1,360,000,000.00		出于战略目的而计划长期持有的投资
广州港股份有限公司	324,000,000.00				45,300,000.00		278,700,000.00	3,300,000.00	127,408,025.34		出于战略目的而计划长期持有的投资
广东粤电靖海发电有限公司	449,440,000.00						449,440,000.00	11,432,742.20		694,495,400.00	出于战略目的而计划长期持有的投资
南方海上风电联合开发有限公司	81,030,600.00						81,030,600.00		1,030,600.00		出于战略目的而计划长期持有的投资
合计	3,552,470,600.00				175,300,000.00		3,377,170,600.00	93,732,742.20	1,488,438,625.34	694,495,400.00	/

(2) 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

21、 其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	884,923,491.77	890,500,195.02
其中：债务工具投资		
权益工具投资	884,923,491.77	890,500,195.02
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
合计	884,923,491.77	890,500,195.02

其他说明：

其他非流动金融资产情况：

项目	期末余额	上年年末余额
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	23,439,050.12	23,439,050.12
广东大鹏液化天然气有限公司	551,396,214.42	551,396,214.42
长峡金石（武汉）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	140,275,022.38	145,851,725.63
广东电力交易中心有限责任公司	29,832,564.10	29,832,564.10
国投聚力并购股权投资基金（上海）合伙企业（有限合伙）	33,113,076.12	33,113,076.12
广州国资产业发展并购基金合伙企业（有限合伙）	103,868,372.71	103,868,372.71
茂名博贺液化天然气有限公司	2,999,191.92	2,999,191.92
合计	884,923,491.77	890,500,195.02

22、 投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1.期初余额	374,976,957.21	374,976,957.21
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	374,976,957.21	374,976,957.21
二、累计折旧和累计摊销		
1.期初余额	194,677,053.51	194,677,053.51
2.本期增加金额	8,560,735.21	8,560,735.21
（1）计提或摊销	8,560,735.21	8,560,735.21
3.本期减少金额		
（1）处置		
（2）其他转出		
4.期末余额	203,237,788.72	203,237,788.72
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	171,739,168.49	171,739,168.49
2.期初账面价值	180,299,903.70	180,299,903.70

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□适用 √不适用

(3) 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

23、 固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	45,194,005,752.27	44,910,873,997.99
固定资产清理	8,168,072.58	7,864,316.43
合计	45,202,173,824.85	44,918,738,314.42

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	9,320,823,783.72	57,848,398,632.14	516,382,895.42	488,956,349.19	68,174,561,660.47
2.本期增加金额	187,588,787.31	1,447,540,400.06	28,378,619.87	4,784,800.73	1,668,292,607.97
（1）购置	1,940,776.62	386,443,114.69	20,894,514.13	4,132,582.85	413,410,988.29
（2）在建工程转入	16,371,952.11	1,229,878,704.29	7,484,105.74	1,146,857.54	1,254,881,619.68
（3）企业合并增加					
（4）重分类	169,276,058.58	-168,781,418.92		-494,639.66	0.00
3.本期减少金额	1,389,000.00	20,685,312.34	4,631,207.57	120,522.45	26,826,042.36
（1）处置或报废	1,389,000.00	19,167,039.40	4,631,207.57	120,522.45	25,307,769.42
（2）转出至在建工程\无形资产		1,518,272.94			1,518,272.94
4.期末余额	9,507,023,571.03	59,275,253,719.86	540,130,307.72	493,620,627.47	69,816,028,226.08
二、累计折旧					
1.期初余额	3,387,954,354.30	18,929,592,469.42	263,976,802.44	195,212,902.06	22,776,736,528.22
2.本期增加金额	159,071,199.87	1,149,238,522.14	22,437,794.65	9,166,052.09	1,339,913,568.75
（1）计提	120,699,178.71	1,187,448,411.40	22,437,794.65	9,328,183.99	1,339,913,568.75

（2）重分类	38,372,021.16	-38,209,889.26		-162,131.90	0.00
3.本期减少金额	1,054,694.34	9,615,806.64	4,297,375.79	212,773.94	15,180,650.71
（1）处置或报废	1,054,694.34	9,615,806.64	4,297,375.79	212,773.94	15,180,650.71
（2)转出至无形资产					
4.期末余额	3,545,970,859.83	20,069,215,184.92	282,117,221.30	204,166,180.21	24,101,469,446.26
三、减值准备					
1.期初余额	45,589,715.46	424,867,001.05	648,871.47	15,845,546.28	486,951,134.26
2.本期增加金额		35,526,156.95			35,526,156.95
（1）计提		35,526,156.95			35,526,156.95
3.本期减少金额		1,919,168.21	5,095.45		1,924,263.66
（1）处置或报废		1,919,168.21	5,095.45		1,924,263.66
4.期末余额	45,589,715.46	458,473,989.79	643,776.02	15,845,546.28	520,553,027.55
四、账面价值					
1.期末账面价值	5,915,462,995.74	38,747,564,545.15	257,369,310.40	273,608,900.98	45,194,005,752.27
2.期初账面价值	5,887,279,713.96	38,493,939,161.67	251,757,221.51	277,897,900.85	44,910,873,997.99

说明：1.截至2026年6月30日，公司机器设备账面价值1,498,437,419.45元的设备已经用于为公司取得长期借款提供抵押担保。

2.公司控股子公司广州中电荔新热电有限公司对生产设备#1 汽轮机通流改造已拆除部件进行报废处理，截至2026年6月30日，上述拆除部件的账面价值为3,578.49万元，公司采用“公允价值减去处置费用”的方法，参照当期的广州市废钢价格，预计可收回金额为25.87万元，据此计提资产减值准备3,552.62万元。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	8,168,072.58	7,864,316.43
合计	8,168,072.58	7,864,316.43

24、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	5,765,592,195.74	3,899,350,483.97
工程物资	280,451.33	334,735.26
合计	5,765,872,647.07	3,899,685,219.23

在建工程

(1) 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
在建工程	6,015,898,479.46	250,306,283.72	5,765,592,195.74	4,149,656,767.69	250,306,283.72	3,899,350,483.97
合计	6,015,898,479.46	250,306,283.72	5,765,592,195.74	4,149,656,767.69	250,306,283.72	3,899,350,483.97

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
广州珠江电厂 2×600MW 级煤电环保替代项目		84,925,581.18	84,797,631.10			169,723,212.28			156,716.29	156,716.29	2.33	自有资金及贷款
珠江电厂 3#、4#机技改		66,552.20	1,816,754.05	358,497.38		1,524,808.87						自有资金
恒益电厂技改工程		44,070,217.85	56,247,854.70	500,177.75		99,817,894.80						自有资金
中电荔新技改工程		68,718,763.22	19,051,888.53	209,321.10		87,561,330.65						自有资金
天然气发电公司技改工程		16,475,758.65	1,786,958.19	4,279,368.69		13,983,348.15						自有资金
南沙电力百万机组工程		238,164,529.32				238,164,529.32						自有资金
广州 LNG 二期项目		36,019,215.11	4,338,187.94	7,653,696.55		32,703,706.50						自有资金及贷款
鳌头能源站技改工程		1,616,630.79	1,626.77	412,648.90		1,205,608.66						自有资金
明珠分布式能源站		2,537,752.04		96,008.84		2,441,743.20						自有资金及贷款
金融城综合能源项目		183,391,541.59	29,861,894.01			213,253,435.60			3,487,298.00	997,676.43	2.82	自有资金及贷款
广州增城旺隆气电替代工程项目		457,169,546.93	993,115,572.05	152,341.48		1,450,132,777.50			25,423,717.65	9,998,122.36	2.31	自有资金及贷款
广州燃气管道工程		517,205,697.57	429,599,194.44	342,158,455.25		604,646,436.76			1,152,823.44	387,229.09	2.10	自有资金及贷款
广州 LNG 应急调峰储气库项目		28,174,430.73	4,852,390.88	593,105.06		32,433,716.55						自有资金
油库改造工程		289,933.60	2,044,811.23	1,168,811.69		1,165,933.14						自有资金
煤炭码头技改工程		14,674,300.95	4,793,132.90			19,467,433.85						自有资金
风电工程		1,304,126,244.74	756,009,848.66	3,247,947.43	1,142.80	2,056,887,003.17			21,926,275.61	12,379,289.00	2.84	自有资金及贷款
光伏发电工程		831,493,061.31	596,020,519.80	499,426,509.56	358,610.72	927,728,460.83			56,823,040.69	8,589,709.63	2.51	自有资金及贷款
储能调频项目		300,006,642.63	160,541,868.65	419,154,764.42		41,393,746.86			854,649.82	854,649.82		自有资金及贷款
其他		20,530,367.28	4,698,593.39	3,302,662.48	262,945.42	21,663,352.77						自有资金
合计		4,149,656,767.69	3,149,578,727.29	1,282,714,316.58	622,698.94	6,015,898,479.46	/	/	109,824,521.50	33,363,392.62		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
南沙电力百万机组工程	238,164,529.32			238,164,529.32	项目终止
广州燃气管道工程	12,141,754.40			12,141,754.40	管材锈蚀
合计	250,306,283.72			250,306,283.72	/

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

25、 生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

26、 油气资产

(1) 油气资产情况

□适用 √不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

27、 使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地租赁	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值				
1.期初余额	475,985,761.65	109,121,849.38	12,268,407.08	597,376,018.11
2.本期增加金额	2,043,688.07	8,402,155.37		10,445,843.44
新增租赁	2,043,688.07	8,402,155.37		10,445,843.44

3.本期减少金额		3,851,499.91		3,851,499.91
（1）处置		3,851,499.91		3,851,499.91
4.期末余额	478,029,449.72	113,672,504.84	12,268,407.08	603,970,361.64
二、累计折旧				
1.期初余额	65,973,311.38	33,243,966.17	1,629,073.02	100,846,350.57
2.本期增加金额	11,583,754.02	8,232,205.44	790,633.18	20,606,592.64
(1)计提	11,583,754.02	8,232,205.44	790,633.18	20,606,592.64
3.本期减少金额		2,954,332.06		2,954,332.06
(1)处置		2,954,332.06		2,954,332.06
4.期末余额	77,557,065.40	38,521,839.55	2,419,706.20	118,498,611.15
三、减值准备				
1.期初余额	4,044,156.90		2,262,728.90	6,306,885.80
2.本期增加金额				
(1)计提				
3.本期减少金额				
(1)处置				
4.期末余额	4,044,156.90		2,262,728.90	6,306,885.80
四、账面价值				
1.期末账面价值	396,428,227.42	75,150,665.29	7,585,971.98	479,164,864.69
2.期初账面价值	405,968,293.37	75,877,883.21	8,376,605.16	490,222,781.74

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

28、 无形资产

(1) 无形资产情况

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权及海域使用权	专利权	非专利技术	网络软件系统	合计
一、账面原值					
1.期初余额	3,003,815,909.99	1,092,796.83	2,311,605.67	347,522,489.68	3,354,742,802.17
2.本期增加金额	95,705,120.79		2,642,069.69	2,386,382.36	100,733,572.84
(1)购置	95,466,837.75		2,642,069.69	1,520,733.11	99,629,640.55
(2)内部研发					
（3）在建工程转入	238,283.04			865,649.25	1,103,932.29
3.本期减少金额	25,891,772.00	47,169.81			25,938,941.81
(1)处置	25,891,772.00	47,169.81			25,938,941.81
4.期末余额	3,073,629,258.78	1,045,627.02	4,953,675.36	349,908,872.04	3,429,537,433.20
二、累计摊销					
1.期初余额	757,286,569.21	549,515.37	924,924.20	270,355,712.22	1,029,116,721.00
2.本期增加金额	50,431,811.96	21,608.50	174,849.02	11,028,229.66	61,656,499.14
（1）计提	50,431,811.96	21,608.50	174,849.02	11,028,229.66	61,656,499.14
3.本期减少金额	8,414,825.73	20,440.24			8,435,265.97
(1)处置	8,414,825.73	20,440.24			8,435,265.97
4.期末余额	799,303,555.44	550,683.63	1,099,773.22	281,383,941.88	1,082,337,954.17
三、减值准备					

1.期初余额	450,786.40				450,786.40
2.本期增加金额					
（1）计提					
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	450,786.40				450,786.40
四、账面价值					
1.期末账面价值	2,273,874,916.94	494,943.39	3,853,902.14	68,524,930.16	2,346,748,692.63
2.期初账面价值	2,246,078,554.38	543,281.46	1,386,681.47	77,166,777.46	2,325,175,294.77

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%

(2) 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

(4) 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、 商誉

(1) 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	计提	处置	计提	
佛山恒益热电有限公司	5,017,064.63					5,017,064.63
广州发展南沙电力有限公司	62,616,530.49					62,616,530.49
南澳县南亚新能源技术开发有限公司	50,653,959.56					50,653,959.56
美姑兴澜风电开发有限公司	377,669,788.52					377,669,788.52
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	117,473,268.28					117,473,268.28
兰考县丰华能源开发有限公司	3,924,766.76					3,924,766.76
广东穗发资产包	649,223,305.85					649,223,305.85
黄梅四面山风电开发有限公司	20,886,097.41					20,886,097.41
广州燃气花都有限公司	59,397,723.65					59,397,723.65
雷波兴澜风电开发有限公司	48,474,877.36					48,474,877.36
襄阳市双集风电开发有限公司	51,872,100.00					51,872,100.00
重庆盛川南天门风力发电有限公司	5,125,023.14					5,125,023.14
张北县天汇风电有限公司	50,406,625.91					50,406,625.91
张北县天润风电有限公司	147,998,664.56					147,998,664.56

邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	22,864,466.42					22,864,466.42
合计	1,673,604,262.54					1,673,604,262.54

(2) 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		
佛山恒益热电有限公司	5,017,064.63					5,017,064.63
广州发展南沙电力有限公司	62,616,530.49					62,616,530.49
南澳县南亚新能源技术开发有限公司	50,653,959.56					50,653,959.56
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	24,261,883.15					24,261,883.15
兰考县丰华能源开发有限公司	3,924,766.76					3,924,766.76
襄阳市双集风电开发有限公司	51,872,100.00					51,872,100.00
重庆盛川南天门风力发电有限公司	5,125,023.14					5,125,023.14
张北县天汇风电有限公司	8,118,624.21					8,118,624.21
张北县天润风电有限公司	61,306,128.37					61,306,128.37
美姑兴澜风电开发有限公司	64,307,883.66					64,307,883.66
黄梅四面山风电开发有限公司	20,886,097.41					20,886,097.41
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	22,864,466.42					22,864,466.42
合计	380,954,527.80					380,954,527.80

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

30、 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
装修费	26,071,251.25	2,917,905.00	3,688,044.34		25,301,111.91
南沙油罐防腐工程	2,621,835.09		627,994.32		1,993,840.77
输线电路租金	496,552.09		27,586.23		468,965.86
煤水项目改造	672,820.35		59,366.50		613,453.85
临时管道	135,929,487.09	27,121,044.55	29,598,345.13		133,452,186.51
道路设施修复工程	509,746.71		166,970.76		342,775.95
水土保持工程	3,221,760.93		123,913.88		3,097,847.05
征占地补偿款及相关服务费	79,706,335.01		2,899,778.05		76,806,556.96
出线接入补偿款		13,451,327.44	89,675.52		13,361,651.92
消防改造	1,164,199.09		85,185.30		1,079,013.79
其他	11,123,154.89	2,265,077.63	858,128.51		12,530,104.01
合计	261,517,142.50	45,755,354.62	38,224,988.54		269,047,508.58

31、 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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
未付工资	224,072,108.22	42,545,655.74	220,400,548.39	37,639,154.93
未付费用	555,020,995.48	95,841,442.97	490,873,482.77	77,214,219.06
资产减值准备	580,951,758.65	138,907,666.89	555,930,088.05	129,055,718.65
可抵扣亏损	2,111,149,790.20	338,266,277.19	2,482,784,995.41	387,293,862.43
政府补助	75,046,284.50	11,845,699.56	75,136,004.11	11,820,278.98
未实现内部交易利润	109,537,059.15	24,707,378.84	109,537,059.15	24,707,378.84
其他权益工具投资公允价值变动	694,495,400.00	173,623,850.00	694,495,400.00	173,623,850.00
销售返利	26,084,935.48	6,521,233.87	26,084,935.47	6,521,233.87
租赁	360,026,227.78	85,771,626.66	337,898,800.95	80,296,248.81
合计	4,736,384,559.46	918,030,831.72	4,993,141,314.30	928,171,945.57

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
固定资产折旧	252,399,180.48	63,099,795.12	329,760,518.13	78,343,081.45
公允价值变动损益	569,245,006.32	142,311,251.58	569,245,006.36	142,311,251.58
非同一控制企业合并资产评估增值	401,713,023.84	96,686,042.96	407,750,474.99	98,853,828.65
其他权益工具投资公允价值变动	1,487,408,025.36	371,852,006.34	1,662,708,025.34	415,677,006.34
未按权责发生制确认的收入	15,688,369.01	3,790,033.92	15,688,369.03	3,790,033.92
租赁	331,071,927.34	78,792,731.58	333,758,703.02	79,520,904.37
合计	3,057,525,532.35	756,531,861.50	3,318,911,096.87	818,496,106.31

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	79,347,821.95	838,683,009.77	86,221,566.85	841,950,378.72
递延所得税负债	79,347,821.95	677,184,039.55	86,221,566.85	732,274,539.46

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	589,405,073.10	924,559,923.21
可抵扣亏损	1,849,864,366.62	1,952,442,623.78
合计	2,439,269,439.72	2,877,002,546.99

(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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年度	116,533,578.21	123,750,366.36	
2027 年度	208,143,260.36	214,912,773.22	
2028 年度	398,771,658.28	424,298,975.29	
2029 年度	413,415,626.47	443,127,573.35	
2030 年度	311,103,709.48	344,456,401.74	
2031 年度	85,398,730.15	85,398,730.15	
2032 年度	20,025,761.20	20,025,761.20	
2033 年度	99,835,420.80	99,835,420.80	
2034 年度	79,120,228.89	79,120,228.89	
2035 年度	117,516,392.78	117,516,392.78	
合计	1,849,864,366.62	1,952,442,623.78	/

其他说明：
□适用 √不适用

32、 其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
预付项目前期费用	11,339,541.22		11,339,541.22	11,339,541.22		11,339,541.22
预付设备及工程款	510,898,267.40		510,898,267.40	790,541,001.72		790,541,001.72
预付投资项目保证金	326,688,381.90		326,688,381.90	280,000,000.00		280,000,000.00
待认证增值税进项	150,792,210.26		150,792,210.26	108,938,753.99		108,938,753.99
股权投资	714,576,681.36		714,576,681.36	714,576,681.36		714,576,681.36
融资租赁押金	30,483,933.37	91,451.81	30,392,481.56	30,483,933.37	91,451.81	30,392,481.56
合计	1,744,779,015.51	91,451.81	1,744,687,563.70	1,935,879,911.66	91,451.81	1,935,788,459.85

其他说明：

根据《广东省发展和改革委员会关于印发推进沙角电厂退役及替代电源建设工作方案的函》，深圳市广深沙角B电力有限公司（以下简称“沙角B”）2#机组和1#机组已分别于2018年11月和2019年11月关停，至2019年11月底，沙角B已不再运行发电。根据《广东省人民政府办公厅关于沙角电厂退役及替代电源建设工作的会议纪要》，预计沙角B将取得共享退役土地增值收益等补偿。本公司于2019年12月1日对沙角B股权投资的价值实现的主要方式已不再是之前的生产经营分红，而是转变为资产的处置变现收益。综合考虑上述因素，本公司将对沙角B的股权投资714,576,681.36元转入其他非流动资产。

33、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	63,054,450.32	63,054,450.32	其他		69,171,400.23	69,171,400.23	其他	
固定资产	1,962,393,964.58	1,498,437,419.45	抵押		1,962,393,964.58	1,743,466,986.64	抵押	
存放中央银行款项	344,351,843.22	344,351,843.22	其他		332,281,736.93	332,281,736.93	其他	
合计	2,369,800,258.12	1,905,843,712.99	/	/	2,363,847,101.74	2,144,920,123.80	/	/

其他说明：

填列公司	借款单位	借款总额（万元）	借款余额（万元）（含一年内到期）	借款期限	担保形式
佛山恒益热电有限公司	中国工商银行股份有限公司三水支行文锋分理处	29,700.00	24,131.25	2024年9月至2032年4月	电费收费权
广州发展鳌头能源站有限公司	中国银行股份有限公司广州珠江支行	6,344.97	4,441.48	2023年2月至2033年11月	供热收益权
广州发展宝珠能源站有	中国建设银行股份有限	36,245.79	36,245.79	2021年4月至	电费收

填列公司	借款单位	借款总额（万元）	借款余额（万元）（含一年内到期）	借款期限	担保形式
限公司	公司广东省分行			2036 年 4 月	费权
奇台县协鑫新能源发电有限公司	中国银行股份有限公司乌鲁木齐市分行	24,800.00	19,469.78	2023 年 12 月至 2037 年 6 月	电费收费权
娄烦县上得风力发电有限公司	中国银行股份有限公司太原滨河支行	21,480.00	19,561.00	2024 年 9 月至 2036 年 8 月	电费收费权
娄烦县上旭风力发电有限公司	中国银行股份有限公司太原滨河支行	23,270.00	20,592.00	2024 年 9 月至 2036 年 8 月	电费收费权
广州发展新能源集团股份有限公司	兴业金融租赁有限责任公司	35,144.07	34,629.14	2025 年 7 月至 2040 年 7 月	电费收费权
广发惠东风电有限公司	广州发展集团财务有限公司	17,000.00	13,793.37	2020 年 6 月至 2031 年 6 月	电费收费权
龙川穗发新能源有限公司	中国工商银行股份有限公司龙川支行	4,313.30	3,986.07	2024 年 2 月至 2039 年 2 月	电费收费权
韶关广发光伏发电有限公司	中国工商银行股份有限公司韶关西河支行	7,132.76	6,801.45	2024 年 6 月至 2040 年 6 月	电费收费权
乐昌穗发新能源有限公司	中国银行股份有限公司韶关乐昌支行	32,796.28	13,680.87	2022 年 7 月至 2037 年 7 月	电费收费权
阳山穗发光伏有限公司	中国建设银行股份有限公司广东省分行	15,000.00	8,316.91	2020 年 6 月至 2035 年 6 月	电费收费权
连州穗发光伏有限公司	中国建设银行股份有限公司广东省分行	60,000.00	36,144.78	2020 年 7 月至 2035 年 6 月	电费收费权
连州穗发光伏有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	3,780.00	3,082.73	2024 年 5 月至 2037 年 4 月	电费收费权
桐梓银河天成风力发电有限公司	南网融资租赁有限公司	39,018.54	30,183.68	2021 年 10 月至 2036 年 12 月	电费收费权
雷波兴澜风电开发有限公司	中国银行股份有限公司凉山分行	25,155.20	18,867.64	2023 年 3 月至 2035 年 3 月	电费收费权
禄劝穗发新能源有限公司	中国银行股份有限公司昆明市官渡支行	24,000.00	19,231.46	2024 年 5 月至 2041 年 12 月	电费收费权
重庆盛川南天门风力发电有限公司	中国银行股份有限公司重庆綦江支行	11,000.00	7,800.00	2025 年 3 月至 2032 年 3 月	电费收费权
襄阳市双集风电开发有限公司	中国银行股份有限公司广州越秀支行	15,310.74	13,890.20	2023 年 3 月至 2038 年 3 月	电费收费权
湖南华骏风电有限公司	中国建设银行股份有限公司宜章府前街支行	67,000.00	41,950.36	2021 年 12 月至 2036 年 12 月	电费收费权
黄梅四面山风电开发有限公司	中国银行股份有限公司广州越秀支行	34,248.00	27,453.88	2023 年 3 月至 2038 年 3 月	电费收费权
应城东岗风电开发有限公司	中国银行股份有限公司广州越秀支行	60,842.19	55,168.39	2023 年 3 月至 2037 年 12 月	电费收费权
徐州优能新能源有限公司	中国银行股份有限公司睢宁支行	35,000.00	29,750.00	2025 年 3 月至 2035 年 3 月	电费收费权
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	中国银行股份有限公司兰考支行	30,640.00	22,978.00	2023 年 7 月至 2035 年 7 月	电费收费权
开封广顺新能源有限公司	中国银行股份有限公司深圳中心区支行	32,170.00	16,605.50	2020 年 4 月至 2032 年 4 月	电费收费权
东明乾德新能源有限公司	广州发展集团财务有限公司	25,154.00	21,722.00	2024 年 11 月至 2036 年 11 月	电费收费权
东明景祐新能源有限公司	广州发展集团财务有限	65,635.00	43,685.00	2021 年 9 月至	电费收

填列公司	借款单位	借款总额（万元）	借款余额（万元）（含一年内到期）	借款期限	担保形式
	公司			2036年9月	费权
临西县万辉新能源科技有限公司	中国银行股份有限公司邢台分行	46,123.00	32,286.07	2025年1月至2029年8月	电费收费权
张北县天汇风电有限公司	中国建行股份有限公司张家口富强路支行	18,300.00	11,488.81	2021年3月至2035年10月	电费收费权
张北县天汇风电有限公司	中国建设银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	12,200.00	7,659.21	2021年3月至2035年10月	电费收费权
张北县天润风电有限公司	中国建设银行股份有限公司新疆维吾尔自治区分行	37,500.00	26,460.00	2020年3月至2033年2月	电费收费权
张北县天润风电有限公司	中国建行股份有限公司张家口富强路支行	25,000.00	17,640.00	2020年3月至2033年2月	电费收费权
天津西青穗发新能源发电有限公司	中国建设银行股份有限公司天津西青支行	42,758.80	42,658.80	2025年4月至2040年4月	电费收费权
天津西青穗发新能源发电有限公司	中国进出口银行广东省分行	65,890.32	65,890.32	2025年4月至2040年4月	电费收费权
闻喜县景能新能源有限公司	昆仑金融租赁有限责任公司	58,387.55	52,773.36	2025年1月至2036年1月	电费收费权
闻喜县景能新能源有限公司	南网融资租赁有限公司	55,052.45	48,700.24	2025年1月至2036年1月	电费收费权
张北县万邦能源电力开发有限公司	广州发展集团财务有限公司	52,918.75	47,248.75	2024年3月至2039年3月	电费收费权
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	广州发展融资租赁有限公司	82,342.00	73,519.64	2023年12月至2038年12月	电费收费权
郯城优能博远能源有限公司	广州发展集团财务有限公司	63,000.00	56,250.00	2024年1月至2039年1月	电费收费权
太康县风脉新能源有限公司	中国银行股份有限公司太康支行	55,000.00	48,655.00	2024年8月至2037年8月	电费收费权
揭西穗发新能源电力有限公司	北京银行股份有限公司深圳分行	4,597.00	2,797.91	2025年2月至2040年2月	电费收费权
志丹金润风电有限公司	中国建设银行股份有限公司延安分行	29,899.64	27,199.64	2021年10月至2038年10月	电费收费权
广州穗发中瓴新能源有限公司	兴业金融租赁有限责任公司	4,793.57	4,757.02	2025年1月至2040年1月	电费收费权
雷波瑞澜风电开发有限公司	中国银行股份有限公司凉山分行	51,108.00	49,582.00	2025年6月至2039年6月	电费收费权
广州从化穗发新能源有限公司	中国银行股份有限公司广州珠江支行	3,653.00	2,600.44	2025年6月至2039年6月	电费收费权
东明上元新能源有限公司	广州发展集团财务有限公司	51,880.13	48,525.13	2024年11月至2036年11月	电费收费权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	1,000.00	666.67	2022年3月至2035年6月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	20,000.00	6,000.00	2022年12月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	194.46	58.34	2023年2月至2028年2月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限	中国农业银行股份有限	271.09	81.33	2023年3月至	应收租

填列公司	借款单位	借款总额（万元）	借款余额（万元）（含一年内到期）	借款期限	担保形式
公司	公司广州三元里支行			2028年2月	金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	880.01	264.00	2023年3月至2028年3月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	950.92	285.28	2023年5月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	15,000.00	4,500.00	2023年5月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	9,000.00	3,000.00	2023年6月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	3,650.00	1,216.67	2023年7月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	5,200.00	1,950.00	2023年12月至2027年12月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	4,800.00	3,709.09	2023年12月至2034年9月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	3,000.00	2,428.57	2024年8月至2034年9月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	15,300.00	13,111.14	2024年8月至2036年3月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	2,115.50	1,730.87	2024年8月至2035年6月	应收租金债权
广州发展融资租赁有限公司	中国农业银行股份有限公司广州三元里支行	4,000.00	3,428.57	2024年12月至2035年6月	应收租金债权

34、 短期借款

(1) 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
票据贴现	1,279,439,467.52	920,291,909.74
信用借款	3,150,825,360.11	4,476,906,340.20
应付利息	10,551,033.49	3,403,766.67
合计	4,440,815,861.12	5,400,602,016.61

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

√适用 □不适用

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为0 元

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

35、 交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

36、 衍生金融负债

□适用 √不适用

37、 应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	958,327,959.38	419,289,401.58
信用证	713,566,776.72	774,193,650.26
合计	1,671,894,736.10	1,193,483,051.84

本期末已到期未支付的应付票据总额为0 元。

38、 应付账款

(1) 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付材料款及服务费	2,905,171,575.56	2,500,782,260.27
应付工程款（含暂估工程款）	3,903,706,710.81	3,585,604,093.73
应付设备款	438,707,687.07	496,943,987.93
合计	7,247,585,973.44	6,583,330,341.93

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团贵州工程有限公司	509,933,960.31	工程款未结算
中国能源建设集团广东省电力设计研究院有限公司	340,478,435.05	工程款未结算
山东电力建设第三工程有限公司	220,981,565.48	工程款未结算
中国电建集团江西省电力设计院有限公司	105,445,300.61	工程款未结算
中电建宁夏工程有限公司	82,895,727.90	工程款未结算
广州华跃电力工程设计有限公司	58,070,407.34	工程款未结算
上海能辉科技股份有限公司	54,704,706.32	工程款未结算
中国电建集团海南电力设计研究院有限公司	30,000,000.00	工程款未结算
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	28,365,902.30	工程款未结算
哈电风能有限公司	23,645,071.20	工程款未结算
中国能源建设集团湖南火电建设有限公司	23,418,513.20	工程款未结算
TCL 中环能源科技（江苏）有限公司	22,187,784.48	工程款未结算
广州市安装集团有限公司	13,289,609.93	工程款未结算
中国电建集团河南省电力勘测设计院有限公司	11,896,954.22	工程款未结算
番禺珠江钢管有限公司	10,773,340.28	工程款未结算
合计	1,536,087,278.62	/

其他说明：
□适用 √不适用

39、 预收款项

(1) 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收租金	6,107,100.58	2,039,818.00
合计	6,107,100.58	2,039,818.00

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

40、 合同负债

(1) 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收账款	1,169,132,400.36	1,365,297,913.84
合计	1,169,132,400.36	1,365,297,913.84

(2) 账龄超过 1 年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

41、 吸收存款及同业存放

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	上年年末余额
活期存款	109.49	109.02
其中：公司	109.49	109.02
应付利息	0.02	0.02
合计	109.51	109.04

42、 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	824,278,727.98	1,000,173,483.37	1,209,149,949.21	615,302,262.14
二、离职后福利-设定提存计划	1,114,700.01	142,992,147.37	141,892,274.23	2,214,573.15
三、辞退福利	7,766,303.76	356,349.25	356,349.25	7,766,303.76
四、一年内到期的其他福利				
合计	833,159,731.75	1,143,521,979.99	1,351,398,572.69	625,283,139.05

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	820,914,254.59	825,653,300.57	1,033,513,013.03	613,054,542.13
二、职工福利费		29,722,828.89	29,627,828.89	95,000.00
三、社会保险费	167,384.59	50,117,485.80	50,134,950.97	149,919.42
其中：医疗保险费		40,467,853.53	40,460,865.81	6,987.72
工伤保险费		4,582,076.39	4,581,144.69	931.70
生育保险费		110,257.97	110,257.97	
补充医疗保险费	167,384.59	4,957,297.91	4,982,682.50	142,000.00
四、住房公积金		73,180,979.55	73,180,979.55	
五、工会经费和职工教育经费	3,197,088.80	21,498,888.56	22,693,176.77	2,002,800.59
六、短期带薪缺勤				
合计	824,278,727.98	1,000,173,483.37	1,209,149,949.21	615,302,262.14

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		93,805,249.34	93,791,023.26	14,226.08
2、失业保险费		4,897,470.59	4,896,813.39	657.20
3、企业年金缴费	1,114,700.01	44,289,427.44	43,204,437.58	2,199,689.87
合计	1,114,700.01	142,992,147.37	141,892,274.23	2,214,573.15

其他说明：

□适用 √不适用

43、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	56,477,885.62	34,722,272.76
企业所得税	115,994,179.26	118,316,499.35
个人所得税	2,671,442.02	11,371,915.41
城市维护建设税	1,308,666.95	2,089,676.91
教育费附加	585,257.85	916,008.66
地方教育附加	392,518.87	609,107.91
房产税	14,662,270.66	2,664,622.12
土地使用税	1,693,200.37	156,382.04
印花税	8,869,559.13	10,929,095.75
环境保护税	1,240,220.08	802,563.07

其他	547,264.67	1,834,152.65
合计	204,442,465.48	184,412,296.63

44、 其他应付款

(1) 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	29,469,385.18	31,969,385.18
其他应付款	1,326,439,963.92	1,086,757,729.77
合计	1,355,909,349.10	1,118,727,114.95

(2) 应付利息

□适用 √不适用

(3) 应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
丰华能源投资集团有限公司	18,469,385.18	18,469,385.18
运达能源科技集团股份有限公司	9,000,000.00	9,000,000.00
西藏瑞信新能源开发有限公司	2,000,000.00	4,000,000.00
广州市华南橡胶轮胎有限公司		250,000.00
南方电网综合能源有限公司		250,000.00
合计	29,469,385.18	31,969,385.18

(4) 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款及代垫款	650,353,491.38	418,415,450.89
押金及保证金	589,533,953.65	590,777,126.36
其他	86,552,518.89	77,565,152.52
合计	1,326,439,963.92	1,086,757,729.77

账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团贵州工程有限公司	188,495,396.65	押金及保证金
中国电建集团新能源电力有限公司	86,646,227.09	押金及保证金
中电建宁夏工程有限公司	59,521,598.57	押金及保证金
大同市上元新能源有限公司	27,262,200.00	未结算
广东南方碱业股份有限公司	20,000,000.00	押金及保证金
中国能源建设集团广东火电工程有限公司	12,619,655.56	押金及保证金
合计	394,545,077.87	/

其他说明：
□适用 √不适用

45、 持有待售负债

□适用 √不适用

46、 一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	2,591,906,623.47	6,006,426,296.68
一年内到期的应付债券	140,000,000.00	432,000,000.00
一年内到期的长期应付款	1,554,034.72	20,900,010.44
一年内到期的租赁负债	27,964,765.76	29,903,578.08
应计利息	86,210,445.90	140,569,496.88
合计	2,847,635,869.85	6,629,799,382.08

47、 其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	5,919,824,767.13	808,620,273.97
已背书未终止确认的应收票据	207,150,000.00	238,004,215.60
与合同相关的预收款项的增值税额	124,733,766.52	178,697,719.64
待转销项税额	204,333,810.97	216,856,473.98
合计	6,456,042,344.62	1,442,178,683.19

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	票面利率（%）	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	是否违约
广州发展集团股份有限公司2025 年度第三期超短期融资券	100	1.71	2025-5-14	270 天	800,000,000.00	808,620,273.97		1,499,178.08		810,119,452.05		否
广州发展集团股份有限公司2026 年度第一期超短期融资券	100	1.58	2026-2-3	270 天	1,800,000,000.00		1,800,000,000.00	11,453,917.81			1,811,453,917.81	否
广州发展集团股份有限公司2026 年度第二期超短期融资券	100	1.44	2026-4-2	211 天	1,100,000,000.00		1,100,000,000.00	3,862,356.17			1,103,862,356.17	否
广州发展集团股份有限公司 2026 年度第三期超短期融资券	100	1.36	2026-4-30	270 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	2,086,575.34			1,002,086,575.34	否
广州发展集团股份有限公司2026 年度第四期超短期融资券	100	1.36	2026-5-18	257 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	1,602,191.78			1,001,602,191.78	否
广州发展集团股份有限公司2026 年度第五期超短期融资券	100	1.36	2026-6-8	270 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	819,726.03			1,000,819,726.03	否
合计	/	/			6,700,000,000.00	808,620,273.97	5,900,000,000.00	21,323,945.21		810,119,452.05	5,919,824,767.13	/

其他说明：

□适用 √不适用

48、 长期借款

(1) 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	7,844,752,760.57	7,262,117,074.74
抵押借款	1,435,602,251.02	1,473,058,194.25
信用借款	10,865,798,753.92	10,542,168,244.57
合计	20,146,153,765.51	19,277,343,513.56

其他说明

□适用 √不适用

49、 应付债券

(1) 应付债券

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付债券	7,388,700,000.00	6,528,700,000.00
合计	7,388,700,000.00	6,528,700,000.00

应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值（元）	票面利率（%）	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	其他增加-期初一年内到期部分	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他减少-转至一年内到期部分	期末余额	是否违约
广州发展集团股份有限公司2021年公司债券（第一期）	100	2.43	2021-05-12	3+2年	1,500,000,000.00			293,643,386.13	3,403,613.87		297,047,000.00			否
广州发展集团股份有限公司2021年公司债券（第二期）	100	3.40	2021-06-25	3+2年	1,000,000,000.00			143,879,967.12	1,244,032.88		145,124,000.00			否

广州发展集团股份有限公司2022年公司债券（第一期）	100	2.77	2022-05-27	3+2年	1,000,000,000.00	140,000,000.00		1,748,219.11	1,388,493.16		2,800,000.00	140,336,712.27		否
广州发展集团股份有限公司2022年公司债券（第二期）	100	2.61	2022-08-26	3+2年	1,500,000,000.00	388,700,000.00		2,467,233.29	3,488,822.12			5,956,055.41	388,700,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第一期中期票据	100	2.89	2024-04-03	10年	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00		43,231,232.91	28,662,465.76		57,800,000.00	14,093,698.67	2,000,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第二期中期票据	100	2.75	2024-05-29	10年	500,000,000.00	500,000,000.00		8,174,657.56	6,818,493.16		13,750,000.00	1,243,150.72	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第三期中期票据	100	2.56	2024-06-21	10年	500,000,000.00	500,000,000.00		6,803,287.67	6,347,397.26		12,800,000.00	350,684.93	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第四期中期票据	100	2.50	2024-07-24	15年	500,000,000.00	500,000,000.00		5,513,698.67	6,198,630.15			11,712,328.82	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2024年度第五期中期票据	100	2.60	2024-08-23	15年	500,000,000.00	500,000,000.00		4,665,753.43	6,446,575.34			11,112,328.77	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2025年度第一期中期票据	100	1.88	2025-01-17	3年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		17,975,890.42	9,322,739.73		18,800,000.00	8,498,630.15	1,000,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2025 年度第二期中期票据（品种一）	100	1.98	2025-05-08	3年	500,000,000.00	500,000,000.00		6,455,342.47	4,909,315.07		9,900,000.00	1,464,657.54	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2025 年度第二期中期票据（品种二）	100	2.38	2025-05-08	15年	500,000,000.00	500,000,000.00		7,759,452.04	5,901,095.88		11,900,000.00	1,760,547.92	500,000,000.00	否
广州发展集团股份有限公司2026年度第一期中期票据	100	1.85	2026-05-22	5年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00		1,875,342.47			1,875,342.47	1,000,000,000.00	否
合计	/	/	/	/	12,000,000,000.00	6,528,700,000.00	1,000,000,000.00	542,318,120.82	86,007,016.85		569,921,000.00	198,404,137.67	7,388,700,000.00	/

(2) 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(3) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

50、 租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	563,172,239.55	565,645,831.50
减：未确认融资费用	168,546,589.37	169,700,525.04
小计	394,625,650.18	395,945,306.46
减：一年内到期部分	27,964,765.76	29,903,578.08
合计	366,660,884.42	366,041,728.38

51、 长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	82,144,158.19	195,691,620.92
专项应付款		
合计	82,144,158.19	195,691,620.92

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
台山市汶村镇投资合作扶贫资金	923,621.53	923,621.53
中天盈房地产开发有限公司	2,112,900.00	2,112,900.00
西江镇 2020 年投资合作扶贫资金	1,905,099.39	1,905,099.39
应付海域使用权费	77,202,537.27	
昆仑金融租赁有限责任公司售后回租		190,750,000.00
合计	82,144,158.19	195,691,620.92

专项应付款

□适用 √不适用

52、 长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

(1) 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利	7,340,779.29	12,802,714.75
三、其他长期福利	75,843,467.46	79,479,482.50
合计	83,184,246.75	92,282,197.25

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

□适用 √不适用

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

53、 预计负债

□适用 √不适用

54、 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	111,938,291.88	6,890,000.00	5,348,683.71	113,479,608.17	
与收益相关政府补助	7,011,690.11	600,000.00	6,309,425.11	1,302,265.00	
合计	118,949,981.99	7,490,000.00	11,658,108.82	114,781,873.17	/

其他说明：

□适用 √不适用

55、 其他非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股权收购对价款（含或有对价）	323,921,446.55	358,979,425.17
合计	323,921,446.55	358,979,425.17

56、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、一）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,505,864,981.00						3,505,864,981.00

57、 其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

58、 资本公积

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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）				
投资者投入的资本	9,598,576,072.24			9,598,576,072.24
同一控制下企业合并的影响	-1,555,421,696.26			-1,555,421,696.26
收购子公司少数股东股权	446,975,540.34			446,975,540.34
其他资本公积				
被投资单位除净损益外所有者权益其他变动	39,546,741.32	4,745,816.44		44,292,557.76
原制度资本公积转入	315,392,952.01			315,392,952.01
股份支付计入股东权益的金额				
政府拨入项目资本金	24,540,000.00	18,800,000.00		43,340,000.00
其他	27,344.02			27,344.02
合计	8,869,636,953.67	23,545,816.44		8,893,182,770.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1.联营与合营公司的其他权益变动增加资本公积4,745,816.44元。

2.政府拨入项目资本金增加其他资本公积18,800,000.00元。

59、 库存股

□适用 √不适用

60、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						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	763,890,111.07	-175,300,000.00			-43,825,000.00	-131,475,000.00		632,415,111.07
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益	36,700,042.07							36,700,042.07
其他权益工具投资公允价值变动	727,190,069.00	-175,300,000.00			-43,825,000.00	-131,475,000.00		595,715,069.00
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	846,017.62	-998,283.59				-998,283.59		-152,265.97
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	846,017.62	-998,283.59				-998,283.59		-152,265.97
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他综合收益合计	764,736,128.69	-176,298,283.59			-43,825,000.00	-132,473,283.59		632,262,845.10

61、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	173,801,087.87	72,307,218.10	47,837,796.17	198,270,509.80
合计	173,801,087.87	72,307,218.10	47,837,796.17	198,270,509.80

62、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	2,921,804,982.16			2,921,804,982.16
合计	2,921,804,982.16			2,921,804,982.16

63、 一般风险准备

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
一般风险准备金	76,039,506.21			76,039,506.21
合计	76,039,506.21			76,039,506.21

64、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	10,882,327,626.01	9,860,179,907.68
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	10,882,327,626.01	9,860,179,907.68
加：本期归属于母公司所有者的净利润	945,907,060.15	2,319,437,070.79
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	876,466,245.25	1,297,289,352.46
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	10,951,768,440.91	10,882,327,626.01

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。

65、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额

	收入	成本	收入	成本
主营业务	25,252,010,168.36	23,508,479,457.18	23,117,875,078.30	21,248,201,967.39
其他业务	216,534,845.23	110,725,523.79	194,599,307.15	104,024,535.30
合计	25,468,545,013.59	23,619,204,980.97	23,312,474,385.45	21,352,226,502.69

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
（1）电力业务				
煤电	2,514,112,558.61	2,517,618,507.47	1,845,611,783.93	1,748,831,566.58
煤电热力	141,808,656.18	118,398,126.48	168,297,556.52	107,752,368.35
气电	1,546,985,660.18	1,225,831,186.02	1,248,072,924.65	1,112,483,709.91
气电热力	151,030,499.24	152,768,012.03	96,004,566.11	108,274,365.07
加气混凝土	12,490,394.21	6,038,191.96	26,378,258.45	22,116,088.50
小计	4,366,427,768.42	4,020,654,023.96	3,384,365,089.66	3,099,458,098.41
（2）能源物流业务				
煤炭	11,227,008,755.67	11,048,256,333.78	10,312,771,718.86	10,267,073,912.44
油品	2,870,074,003.94	2,843,360,581.48	2,742,041,839.48	2,740,334,401.51
危化品仓储	15,305,038.08	8,166,857.25	9,639,921.20	6,833,621.08
小计	14,112,387,797.69	13,899,783,772.51	13,064,453,479.54	13,014,241,935.03
（3）燃气业务				
天然气	5,064,202,243.92	4,606,822,507.38	4,991,771,771.65	4,341,755,076.73
小计	5,064,202,243.92	4,606,822,507.38	4,991,771,771.65	4,341,755,076.73
（4）新能源及储能业务				
光伏发电	549,407,453.95	365,795,183.29	416,762,459.87	262,928,271.76
风力发电	1,037,955,579.83	535,990,477.07	1,225,754,233.26	508,748,207.08
储能及综合能源	89,370,446.08	60,096,732.15	3,578,849.77	1,770,280.13
充电桩	7,648,426.67	11,872,720.14	5,520,247.43	11,061,274.89
小计	1,684,381,906.53	973,755,112.65	1,651,615,790.33	784,508,033.86
（5）其他产业				
房产租赁	24,031,381.46	6,991,340.26	24,841,626.38	7,661,241.67
融资租赁	579,070.34	472,700.42	827,320.74	577,581.69
小计	24,610,451.80	7,464,040.68	25,668,947.12	8,238,823.36
合计	25,252,010,168.36	23,508,479,457.18	23,117,875,078.30	21,248,201,967.39

其他说明

√适用 □不适用

公司前五名客户的营业收入

单位：元 币种：人民币

客户名称	营业收入总额	占营业收入的比例(%)
中国南方电网及其子公司	4,602,576,311.52	18.07
中国石油化工股份有限公司	1,168,385,515.13	4.59
国家电网有限公司及其子公司	1,086,410,853.27	4.27
中国中煤能源集团有限公司	736,831,275.55	2.89
广东省能源集团有限公司	708,668,771.15	2.78
合计	8,302,872,726.62	32.60

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

66、 利息净收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
利息收入	18,726,543.79	21,550,653.30
其中：存放同业	16,279,888.34	18,919,284.83
存放中央银行	2,446,655.45	2,631,368.47
利息支出	28,281.63	54,000.38
其中：拆入资金	28,281.63	54,000.38
利息净收入	18,698,262.16	21,496,652.92

67、 手续费净收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
手续费及佣金收入		
手续费及佣金支出	42,482.73	43,553.86
其中：手续费支出	42,482.73	43,553.86
手续费及佣金净收入	-42,482.73	-43,553.86

68、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	9,715,964.06	10,647,806.46
教育费附加	4,561,563.09	4,746,021.39
地方教育附加	3,040,984.12	3,163,958.81
房产税	20,237,750.39	20,416,198.43
土地使用税	2,235,334.91	2,016,972.74
车船使用税	20,472.50	29,548.16
印花税	16,870,975.74	15,642,812.91
环境保护税	2,118,126.54	1,727,270.31
水资源税	3,589,614.15	3,260,346.89
其他	117,011.89	129,473.33
合计	62,507,797.39	61,780,409.43

69、 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	81,096,822.64	71,592,571.72
行政费用	8,912,301.65	6,242,232.14
折旧、摊销（销售用固定资产、无形资产）、保险、维修费	9,023,872.58	10,671,797.69
营销综合费用	4,032,141.65	3,765,610.16
检验检测费	10,112,072.88	9,488,700.58
其他	7,411,774.44	7,675,164.90
合计	120,588,985.84	109,436,077.19

70、 管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	366,255,111.48	346,846,170.08
行政费用	27,642,109.20	29,200,783.21
折旧、摊销（管理用固定资产、无形资产）、保险、维修费、租赁费	37,034,901.93	35,178,829.03
中介服务费	12,838,925.45	12,003,311.95
其他	10,775,733.76	21,712,607.00
合计	454,546,781.82	444,941,701.27

71、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	172,760,956.21	184,861,526.08
直接投入费用	81,425,111.39	94,656,007.95
折旧费用与长期待摊费用	9,794,796.10	7,750,880.57
无形资产摊销费用	385,560.68	769,097.88
委托外部研究开发费用	2,374,913.29	2,525,951.51
其他费用	12,385,830.38	14,706,788.84
合计	279,127,168.05	305,270,252.83

72、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	426,814,790.37	431,558,335.80
其中：租赁负债利息费用	26,072,814.45	22,921,542.87
减：利息收入	6,818,403.60	7,334,570.49
汇兑损益	-2,997,871.29	812,977.03
其他	4,069,320.81	6,305,140.44
合计	421,067,836.29	431,341,882.78

73、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	7,071,521.25	21,994,480.70
进项税加计抵减	197,153.38	178,032.21
代扣个人所得税手续费	1,526,565.87	1,518,449.73
即征即退增值税		3,733,605.70
免征增值税	107,762.89	34,672.96
合计	8,903,003.39	27,459,241.30

74、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	113,134,263.04	43,033,605.59
处置长期股权投资产生的投资收益	25,762,477.86	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,631,668.43	11,459,141.37
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	93,732,742.20	77,200,000.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	76,150,869.67	
其他	3,498,527.59	
合计	314,910,548.79	131,692,746.96

75、 净敞口套期收益

□适用 √不适用

76、 公允价值变动收益

□适用 √不适用

77、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-369,695.35	-187,355.38
应收账款坏账损失	13,151,251.05	-465,449.92
其他应收款坏账损失	-41,429.23	2,313,980.58
长期应收款坏账损失	-280.11	
合计	12,739,846.36	1,661,175.28

78、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	785.01	26,718,767.88
二、固定资产减值损失	35,526,156.95	249,032,909.04
三、在建工程减值损失		12,141,754.40
四、使用权资产减值损失		4,044,156.90
五、其他非流动资产减值损失		49,978,207.20

合计	35,526,941.96	341,915,795.42

其他说明：

固定资产减值情况详见附注七、23.（1）固定资产情况。

79、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	4,326,838.89	-146,306.31
无形资产处置收益	329,820,060.63	1,666,981,586.60
合计	334,146,899.52	1,666,835,280.29

其他说明：

□适用 √不适用

80、 营业外收入

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	188,840.12	24,632.07	188,840.12
其中：固定资产处置利得	188,840.12	24,632.07	188,840.12
政府补助		1,331,430.56	
违约金、赔偿收入	234,728,560.18	1,692,611.98	234,728,560.18
保险赔款等	1,005,563.63		1,005,563.63
合并成本低于可辨认净资产公允价值份额		12,108,648.91	
无需支付或有对价	1,277,396.47	402,455.67	1,277,396.47
其他	1,062,108.48	612,598.52	1,062,108.48
合计	238,262,468.88	16,172,377.71	238,262,468.88

其他说明：

√适用 □不适用

违约金、赔偿收入主要为收到的BP公司LNG长协部分供货取消费。公司全资子公司广州发展天然气贸易有限公司（以下简称“天然气贸易公司”）于2021年7月与BP SINGAPORE PTE.LIMITED（以下简称“BP公司”）签署了为期12年，每年65万吨的LNG长期购销协议。BP公司经与公司协商，取消2026年3月、6月两船长协供货，并支付取消费222,513,897.54元，截止报表日取消费已全部到账。公司全资子公司广州发展天然气贸易有限公司于2025年5月与MERCURIA ASIA RESOURCES PTE LTD（以下简称“摩科瑞公司”）签署了为期5年，每年40万吨的LNG长期购销协议。摩科瑞公司经与公司协商，取消2026年6月一船长协供货，并支付取消费9,598,680.00元。

81、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额

非流动资产处置损失合计	360,929.16	8,276,924.50	360,929.16
其中：固定资产处置损失	334,199.59	8,276,924.50	334,199.59
对外捐赠	484,161.34	364,800.00	484,161.34
碳排放权履约费用	22,556,599.99	19,916,666.66	
罚款及滞纳金支出	302,114.63	1,612,972.05	302,114.63
赔偿金及违约金支出	176,229,852.87	704,784.51	176,229,852.87
绿证支出	-18,909,761.24	14,274,782.90	-18,909,761.24
其他	263,465.38	7,403,034.87	263,465.38
合计	181,287,362.13	52,553,965.49	158,730,762.14

其他说明：

1.赔偿金及违约金支出主要为天然气贸易公司因BP公司LNG长协部分供货取消，公司没有足够的气源供下游客户提气，根据合同约定支付取消费176,200,991.55元。

2.绿证支出主要为冲销上年预估的绿证费用。

82、 所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	212,417,698.27	211,905,909.36
递延所得税费用	-7,998,130.96	183,718,535.80
合计	204,419,567.31	395,624,445.16

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,196,826,012.79
按法定/适用税率计算的所得税费用	299,206,503.20
子公司适用不同税率的影响	-79,684,040.82
调整以前期间所得税的影响	4,857,187.81
归属于合营企业和联营企业损益的影响	-28,283,565.77
非应税收入的影响	-41,325,276.40
所得减免的影响	-25,387,151.76
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	706,948.64
税率变动对期初递延所得税余额的影响	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,747,825.79
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	79,076,788.21
研发费用、残疾人工资加计扣除的影响	
所得税费用	204,419,567.31

其他说明：

□适用 √不适用

83、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、60.其他综合收益

84、 每股收益

（1）基本每股收益

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
基本每股收益	0.2698	0.4668
其中：持续经营基本每股收益	0.2698	0.4668
终止经营基本每股收益		

（2）稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
稀释每股收益	0.2698	0.4668
其中：持续经营稀释每股收益	0.2698	0.4668
终止经营稀释每股收益		

85、 现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行存款利息	18,868,158.44	29,554,923.07
保证金及押金	213,448,066.14	169,697,545.54
专项补贴	2,310,740.80	40,624,226.48
天然气长协取消费	232,112,577.54	
其他	139,195,178.17	81,768,233.50
合计	605,934,721.09	321,644,928.59

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
费用付现（工资除外）	182,515,606.64	181,967,196.70
保证金及押金	142,422,030.56	113,693,139.98
天然气长协取消费	54,950,372.39	
其他	50,875,078.03	63,636,175.18
合计	430,763,087.62	359,296,511.86

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
赎回货币基金	200,000,000.00	200,000,000.00
定期存款收回	100,000,000.00	150,000,000.00
减持粤电力股权	444,654,848.00	
土地交储补偿款	272,584,404.46	
土地交储往来款		608,777,000.00
珠电一期资产处置款		150,792,835.76
合计	1,017,239,252.46	1,109,569,835.76

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
申购货币基金		840,000,000.00
土地交储往来款		608,846,332.94
投资联营公司	273,313,381.90	195,054,122.20
融资租赁投出项目	79,191,441.08	725,301,155.56
LNG 二期项目	119,996,048.34	4,894,894.18
LNG 应急调峰储气库项目及配套码头工程项目		14,416,018.05
天然气利用工程四期调整工程项目	64,162,920.52	43,622,989.31
旺隆 2X460MW 级气电替代工程项目	530,598,168.09	154,651,915.36
台山渔业光伏项目四期	135,605,439.82	70,417,521.51
广州发展上思那琴 200MW 光储一体化项目	6,965,744.11	90,497,316.04
广州发展上思华兰 300MW 农业光伏储能一体化项目	37,029,154.81	138,041,552.58
天津西青 750 兆瓦风力发电项目	567,929,094.81	420,880,332.76
洪湖市经开区 50MW/100mwh 钠离子新型储能项目		11,933,250.45
雷波瑞澜风电阿合哈洛风电项目	55,325,127.29	20,000,000.00
广州发展禄劝发马鹿塘乡 120MW 农光互补光伏项目	34,371,126.06	39,062,990.20
大名储沁 200MW/400MWh 储能电站项目	36,320,957.51	
广州发展乐昌云岩 100MW 光伏项目	36,293,807.04	41,681,286.84
广州珠江电厂 2×600mw 级煤电环保替代项目	165,050,050.00	
冕宁 48MW 风力发电项目	84,019,760.30	3,669,330.00
荆门地面光伏发电项目	40,934,382.85	11,721,865.12
合计	2,267,106,604.53	3,434,692,873.10

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回工程预付款	165,585.93	
预付投资项目保证金退回	63,708,439.25	3,267,000.00
合计	63,874,025.18	3,267,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额

土地交储往来款		608,846,332.94
合计		608,846,332.94

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回并购子公司原股东及关联方的往来款		144,195,769.82
国债项目政府投资资本金	18,800,000.00	
合计	18,800,000.00	144,195,769.82

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资手续费	1,332,046.38	3,064,977.68
租赁支出	15,202,399.91	467,736,444.59
租赁保证金		31,474,877.47
合计	16,534,446.29	502,276,299.74

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	5,400,602,016.61	1,332,995,881.53	219,495,400.22	2,512,277,437.24		4,440,815,861.12
应付股利	31,969,385.18		878,582,637.06	881,082,637.06		29,469,385.18
超短期融资券	808,620,273.97	5,900,000,000.00	21,323,945.21	810,119,452.05		5,919,824,767.13
长期借款	25,314,021,186.30	3,196,375,671.21	257,880,369.69	6,002,410,529.99		22,765,866,697.21
应付债券	7,071,018,120.82	1,000,000,000.00	86,007,016.85	569,921,000.00		7,587,104,137.67
长期应付款	216,591,631.36		76,583,316.63	209,476,755.08		83,698,192.91
租赁负债	395,945,306.46		16,324,117.23	15,202,399.91	2,441,373.60	394,625,650.18
合计	39,238,767,920.70	11,429,371,552.74	1,556,196,802.89	11,000,490,211.33	2,441,373.60	41,221,404,691.40

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5) 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

86、 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	992,406,445.48	1,679,334,923.23
加：资产减值准备	35,526,941.96	341,915,795.42
信用减值损失	12,739,846.36	1,661,175.28
固定资产折旧	1,348,474,303.96	1,283,389,389.66
使用权资产摊销	20,606,592.64	26,364,265.17
无形资产摊销	61,656,499.14	57,974,242.64
长期待摊费用摊销	38,224,988.54	34,704,941.84
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）	-334,146,899.52	-1,666,835,280.29
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	172,089.04	8,252,292.43
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	428,146,836.75	434,623,313.48
投资损失（收益以“-”号填列）	-314,910,548.79	-131,692,746.96
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	10,141,113.85	210,679,638.93
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-18,139,244.81	-31,778,661.78
存货的减少（增加以“-”号填列）	-761,960,346.89	-70,020,224.54
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	251,332,278.26	-341,869,945.65
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	391,254,897.85	752,128,767.35
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,161,525,793.82	2,588,831,886.21
2．不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3．现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,816,829,512.90	4,363,724,153.07
减：现金的期初余额	4,369,037,673.02	4,484,367,619.43
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	447,791,839.88	-120,643,466.36

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	15,998,533.33
其中：徐州优能新能源有限公司	13,438,533.33
志丹金润风电有限公司	2,560,000.00
取得子公司支付的现金净额	15,998,533.33

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,816,829,512.90	4,369,037,673.02
其中：库存现金	10,694.25	10,377.25
可随时用于支付的银行存款	2,061,010,658.65	1,895,614,747.75
可随时用于支付的其他货币资金	34,946,655.85	8,021,969.29
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项	2,720,861,504.15	2,465,390,578.73
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,816,829,512.90	4,369,037,673.02
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
其他货币资金	911,483.30	6,606,559.40	票据保证金、信用证保证金、履约保证金等
银行存款	49,893,400.00	49,893,400.00	冻结资金
银行存款	13,253,616.49	12,671,440.83	票据保证金、信用证保证金、履约保证金等
存放同业款项	4,082,815.19	2,204,721.48	应收利息
存放中央银行款项	154,903.26	168,354.10	应收利息
合计	68,296,218.24	71,544,475.81	/

其他说明：

□适用 √不适用

87、 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：

□适用 √不适用

88、 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

√适用 □不适用

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			71,403,586.92
其中：美元	10,421,730.06	6.81090	70,981,361.27
港币	486,126.81	0.86855	422,225.66

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

□适用 √不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

□适用 √不适用

89、 租赁

(1) 作为承租人

√适用 □不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	26,072,814.45	22,921,542.87
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用		
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）		
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	15,202,399.91	467,736,444.59
售后租回交易产生的相关损益		
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出		

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 √不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

□适用 √不适用

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额15,202,399.91(单位：元 币种：人民币)

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	24,031,381.46	
合计	24,031,381.46	

作为出租人的融资租赁

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额的相关收入

销售收入	579,070.34		
销售成本	472,700.42		
合计	106,369.92		

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表
□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	6,635,191.67	6,776,047.44
第二年	6,347,377.06	6,489,952.41
第三年	11,599,277.04	14,736,655.76
第四年		
第五年		
五年后未折现租赁收款额总额	24,581,845.77	28,002,655.61
减：未实现融资收益	1,995,093.55	2,608,808.11
租赁投资净额	22,586,752.22	25,393,847.50

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

90、 数据资源

□适用 √不适用

91、 其他

□适用 √不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	172,760,956.21	184,861,526.08
直接投入费用	81,425,111.39	94,656,007.95
折旧费用与长期待摊费用	9,794,796.10	7,750,880.57
无形资产摊销费用	385,560.68	769,097.88
委托外部研究开发费用	2,374,913.29	2,525,951.51
其他费用	12,385,830.38	14,706,788.84
合计	279,127,168.05	305,270,252.83
其中：费用化研发支出	279,127,168.05	305,270,252.83
资本化研发支出		

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目
□适用 √不适用

开发支出减值准备
□适用 √不适用

3、 重要的外购在研项目

□适用 √不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、 反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、 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：

√适用 □不适用

（1）新设子公司情况

单位：元 币种：人民币

子公司名称	母公司名称	成立日期	持股比例（%）	期末净资产	本期净利润
成都广发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2026 年 1 月	100.00	500,000.00	
广储汇能（广州）储能科技有限公司	广州储能集团有限公司	2026 年 3 月	60.00		
桐城穗发新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司	2026 年 6 月	100.00	1,500,000.00	

（2）减少子公司情况

子公司名称	所属母公司名称	年末持股比例（%）	减少的原因
广州东方电力有限公司	广州发展电力集团有限公司		吸收合并

子公司名称	所属母公司名称	年末持股比例（%）	减少的原因
河源穗发交投新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司		企业注销
广州穗发高景新能源有限公司	广州发展新能源集团股份有限公司		企业注销

6、 其他

□适用 √不适用

十、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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
广州发展集团财务有限公司	广东广州	100,000.00	广东广州	财务公司	70.00	30.00	设立或投资
广州发展融资租赁有限公司	广东广州	50,000.00	广东广州	融资租赁	75.00	25.00	设立或投资
广州储能集团有限公司	广东广州	200,000.00	广东广州	电力供应	34.00		设立或投资
广州发展集团研究院有限公司	广东广州	10,000.00	广东广州	工程和技术研究和试验发展	100.00		设立或投资
广州发展企业运营管理有限公司	广东广州	147,000.00	广东广州	投资	100.00		设立或投资
广州发展新城投资有限公司	广东广州	1,000.00	广东广州	投资		100.00	同一控制合并
广州发展南沙投资有限公司	广东广州	300.00	广东广州	资产管理		100.00	同一控制合并
广州发展电力企业有限公司	广东广州	80,000.00	广东广州	投资	100.00		同一控制合并
广州珠江电力有限公司	广东广州	101,000.00	广东广州	电力生产	45.32	54.68	设立或投资
广州发展环保建材有限公司	广东广州	1,000.00	广东广州	加气混凝土		100.00	同一控制合并
广州发展电力集团有限公司	广东广州	271,500.00	广东广州	投资	100.00		设立或投资
广州珠江天然气发电有限公司	广东广州	69,200.00	广东广州	电力生产		70.00	设立或投资
佛山恒益热电有限公司	广东佛山	159,754.00	广东佛山	电力生产		50.00	非同一控制合并
广州中电荔新热电有限公司	广东广州	60,400.00	广东广州	电力生产		50.00	同一控制合并

广州发展南沙电力有限公司	广东广州	110,000.00	广东广州	电力生产		72.00	设立或投资
广州发展能源站管理有限公司	广东广州	4,000.00	广东广州	管理服务		100.00	设立或投资
广州发展电力科技有限公司	广东广州	5,000.00	广东广州	技术研究		100.00	设立或投资
广州发展电力销售有限责任公司	广东广州	22,000.00	广东广州	电力供应		100.00	设立或投资
广州发展鳌头能源站有限公司	广东广州	9,500.00	广东广州	投资		50.00	设立或投资
广州发展太平能源站有限公司	广东广州	20,700.00	广东广州	电力供应		100.00	设立或投资
广州发展宝珠能源站有限公司	广东广州	18,000.00	广东广州	电力供应		100.00	设立或投资
广州发展健康城能源站有限公司	广东广州	1,000.00	广东广州	电力供应		70.00	设立或投资
广州综合能源有限公司	广东广州	40,447.00	广东广州	热力生产和供应		70.00	设立或投资
惠州市穗发综合能源有限公司	广东惠州	2,280.00	广东惠州	光伏发电		100.00	设立或投资
广州市旺隆热电有限公司	广东广州	43,100.00	广东广州	电力生产		100.00	同一控制合并
广州发展新塘水务有限公司	广东广州	100.00	广东广州	污水处理		100.00	同一控制合并
广州发展太平新能源有限公司	广东广州	10,380.00	广东广州	光伏发电		100.00	设立或投资
奇台县协鑫新能源发电有限公司	新疆	7,000.00	新疆	风力发电		100.00	非同一控制合并
重庆市南川区得榕吉瑞新能源有限公司	重庆南川	8,018.00	重庆南川	风力发电		100.00	非同一控制合并
娄烦县上得风力发电有限公司	山西太原	6,220.00	山西太原	风力发电		100.00	非同一控制合并
娄烦上旭风力发电有限公司	山西太原	6,764.00	山西太原	风力发电		100.00	非同一控制合并
汾西县天惠江风能源科技有限公司	山西汾西	5,481.00	山西汾西	风力发电		100.00	非同一控制合并
广州燃气集团有限公司	广东广州	220,502.20	广东广州	燃气销售	100.00		同一控制合并
广州南沙发展燃气有限公司	广东广州	8,500.00	广东广州	燃气销售		100.00	设立或投资
广州东部发展燃气有限公司	广东广州	16,467.33	广东广州	燃气销售		100.00	同一控制合并
广州花都发展燃气有限公司	广东广州	6,727.27	广东广州	燃气销售		55.00	同一控制合并
粤海(番禺)石油化工储运开发有限公司	广东广州	109,800.00	广东广州	港口装卸、仓储		100.00	资产合并
广州燃气花都有限公司	广东广州	2,000.00	广东广州	燃气销售		60.00	非同一控制合并
广州发展燃气投资有限公司	广东广州	56,507.90	广东广州	投资	100.00		设立或投资
广州燃气科技有限公司	广东广州	186.00	广东广州	检测		100.00	同一控制合并
广州发展天然气利用有限公司	广东广州	4,700.00	广东广州	天然气利用		100.00	设立或投资
广州广燃设计有限公司	广东广州	300.00	广东广州	设计		100.00	同一控制合并
广州金燃智能系统有限公司	广东广州	2,000.00	广东广州	燃气表生产		51.00	设立或投资
广州发展天然气贸易有限公司	广东广州	50,000.00	广东广州	燃气销售		100.00	设立或投资

广州发展能源物流集团有限公司	广东广州	105,071.00	广东广州	投资	100.00		设立或投资
广州发展碧辟油品有限公司	广东广州	40,000.00	广东广州	油品销售装卸		60.00	设立或投资
广州发展燃料港口有限公司	广东广州	40,500.00	广东广州	港口装卸		100.00	设立或投资
广州珠江电力燃料有限公司	广东广州	61,336.18	广东广州	煤炭销售		100.00	设立或投资
广州南沙发展煤炭码头有限公司	广东广州	16,994.80	广东广州	煤炭装卸		100.00	设立或投资
广州发展石化物流有限公司	广东广州	17,544.86	广东广州	仓储		100.00	设立或投资
广州市港诚船务代理有限公司	广东广州	20.00	广东广州	客运港口		50.00	非同一控制合并
广州发展国际投资有限公司	香港	13,110.97	香港	投资	100.00		设立或投资
广州发展新能源集团股份有限公司	广东广州	450,000.00	广东广州	投资	80.00	20.00	设立或投资
广发惠东风电有限公司	广东惠州	17,275.00	广东惠州	风力发电		100.00	设立或投资
连平广发光伏发电有限公司	广东连平	17,700.00	广东连平	光伏发电		100.00	设立或投资
东莞穗发光伏发电有限公司	广东东莞	800.00	广东东莞	光伏发电		100.00	设立或投资
江门广发渔业光伏有限公司	广东江门	67,100.00	广东江门	光伏发电		100.00	设立或投资
南澳县南亚新能源技术开发有限公司	广东汕头	12,128.64	广东汕头	风力发电		100.00	非同一控制合并
紫金广发农业光伏有限公司	广东紫金	5,000.00	广东紫金	光伏发电		100.00	设立或投资
韶关广发光伏发电有限公司	广东韶关	15,368.00	广东韶关	光伏发电		100.00	设立或投资
阳山穗发光伏有限公司	广东清远	10,700.00	广东清远	光伏发电		100.00	设立或投资
湛江穗发光伏有限公司	广东湛江	15,840.00	广东湛江	光伏发电		100.00	设立或投资
连州穗发光伏有限公司	广东清远	25,440.00	广东清远	光伏发电		100.00	设立或投资
岳阳穗南风电有限公司	湖南岳阳	500.00	湖南岳阳	风力发电		85.00	设立或投资
美姑兴澜风电开发有限公司	四川美姑	26,000.00	四川美姑	风力发电		80.00	非同一控制合并
兰考县韩湘坡风电开发有限公司	河南兰考	10,200.00	河南兰考	风力发电		100.00	非同一控制合并
兰考县丰华能源开发有限公司	河南兰考	2,500.00	河南兰考	新能源开发		80.00	非同一控制合并
梅州穗发新能源有限公司	广东梅州	2,903.00	广东梅州	光伏发电		100.00	设立或投资
广东穗发新能源有限公司	广东深圳	100,000.00	广东深圳	投资		100.00	非同一控制合并
开封广顺新能源有限公司	河南通许	8,045.00	河南通许	风力发电		100.00	非同一控制合并
东明乾德新能源有限公司	山东东明	15,000.00	山东东明	风力发电		100.00	非同一控制合并
东明景祐新能源有限公司	山东东明	16,800.00	山东东明	风力发电		100.00	非同一控制合并
东明上元新能源有限公司	山东东明	16,900.00	山东东明	风力发电		100.00	非同一控制合并
临西县万辉新能源科技有限公司	河北临西	17,116.00	河北临西	风力发电		60.00	非同一控制合并

乐昌穗发新能源有限公司	广东乐昌	14,637.00	广东乐昌	光伏发电		100.00	设立或投资
英德穗发新能源有限公司	广东英德	250.00	广东英德	光伏发电		100.00	设立或投资
张掖市甘州区穗发新能源有限公司	张掖甘州	500.00	张掖甘州	光伏发电		100.00	设立或投资
巴里坤穗发新能源有限公司	陕西宝鸡	300.00	陕西宝鸡	光伏发电		100.00	设立或投资
东明穗发新能源有限公司	山东烟台	300.00	山东烟台	光伏发电		100.00	设立或投资
湖南华骏风电有限公司	湖南宜章	16,560.00	湖南宜章	风力发电		70.00	非同一控制合并
洪湖穗发新能源有限公司	湖北荆州	3,988.00	湖北荆州	光伏发电		100.00	设立或投资
龙川穗发新能源有限公司	广东河源	14,003.00	广东河源	光伏发电		100.00	设立或投资
吉林穗发风力发电有限公司	吉林辽源	300.00	吉林辽源	风力发电		70.00	设立或投资
吉林省绿源建达新能源开发有限公司	吉林辽源	300.00	吉林辽源	风力发电		70.00	设立或投资
黄梅四面山风电开发有限公司	湖北黄梅	7,600.00	湖北黄梅	风力发电		80.00	非同一控制合并
应城东岗风电开发有限公司	湖北应城	15,500.00	湖北应城	风力发电		100.00	非同一控制合并
雷波兴澜风电开发有限公司	四川雷波	5,000.00	四川雷波	风力发电		100.00	非同一控制合并
冕宁县穗发新能源有限公司	四川冕宁	6,987.00	四川冕宁	光伏发电		100.00	设立或投资
禄劝穗发新能源有限公司	云南昆明	20,000.00	云南昆明	光伏发电		100.00	设立或投资
广州黄埔穗发新能源有限公司	广东广州	300.00	广东广州	光伏发电		100.00	设立或投资
蕉岭穗发新能源有限公司	广东梅州	5,700.00	广东梅州	光伏发电		100.00	设立或投资
上思广发新能源有限公司	广西上思	600.00	广西上思	光伏发电		65.00	设立或投资
襄阳市双集风电开发有限公司	湖北襄阳	6,913.79	湖北襄阳	风力发电		100.00	非同一控制合并
云浮丰粤新能源科技有限公司	广东云浮	5,160.00	广东云浮	光伏发电		100.00	非同一控制合并
智定新能源科技（罗定）有限公司	广东云浮	2,580.00	广东云浮	光伏发电		100.00	非同一控制合并
智平新能源科技（罗定）有限公司	广东云浮	2,580.00	广东云浮	光伏发电		100.00	非同一控制合并
天津穗发新能源有限公司	天津	17,080.00	天津	光伏发电		100.00	设立或投资
上思穗发新能源有限公司	广西上思	44,548.09	广西上思	光伏发电		100.00	设立或投资
龙州穗发新能源有限公司	广西龙州	1,000.00	广西龙州	光伏发电		100.00	设立或投资
陇南穗发新能源有限公司	甘肃陇南	500.00	甘肃陇南	光伏发电		100.00	设立或投资
广州花都穗发新能源电力有限公司	广东广州	8,380.00	广东广州	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发能辉新能源有限公司	广东广州	3,450.00	广东广州	光伏发电		80.00	设立或投资
罗山县穗发能辉新能源发展有限公司	河南信阳	1,250.00	河南信阳	光伏发电		80.00	设立或投资
开平穗展新能源有限公司	广东开平	860.00	广东开平	光伏发电		100.00	设立或投资

荆门穗发新能源有限公司	湖北荆门	1,606.00	湖北荆门	光伏发电		100.00	设立或投资
新丰穗发丰光新能源有限公司	广东韶关	5,000.00	广东韶关	光伏发电		65.00	设立或投资
广西隆安穗发新能源有限公司	广西隆安	2,000.00	广西隆安	光伏发电		100.00	设立或投资
大柴旦穗发启恒新能源有限公司	青海海西	800.00	青海海西	光伏发电		65.00	设立或投资
大柴旦穗发电力有限公司	青海海西	800.00	青海海西	光伏发电		65.00	设立或投资
廉江穗发新能源有限公司	广东廉江	1,750.00	广东廉江	光伏发电		100.00	设立或投资
重庆盛川南天门风力发电有限公司	重庆盛川	10,326.00	重庆盛川	风力发电		100.00	非同一控制合并
桐梓银河天成风力发电有限公司	贵州遵义	18,450.00	贵州遵义	风力发电		100.00	非同一控制合并
张北县天汇风电有限公司	河北张家口	350.00	河北张家口	风力发电		100.00	非同一控制合并
张北县天润风电有限公司	河北张家口	480.00	河北张家口	风力发电		100.00	非同一控制合并
广西河池穗发新能源有限公司	广西河池	780.00	广西河池	光伏发电		100.00	设立或投资
单县穗发新能源有限公司	山东菏泽	1,000.00	山东菏泽	光伏发电		100.00	设立或投资
秀山县穗发新能源有限公司	重庆秀山	3,200.00	重庆秀山	光伏发电		100.00	设立或投资
乳源穗发新能源有限公司	广东韶关	8,651.00	广东韶关	光伏发电		100.00	设立或投资
天津西青穗发新能源发电有限公司	天津西青	111,000.00	天津西青	光伏发电		100.00	设立或投资
北方穗发（天津）新能源发电有限公司	天津西青	5,000.00	天津西青	光伏发电		100.00	设立或投资
广州从化穗发新能源有限公司	广东广州	3,192.00	广东广州	光伏发电		100.00	设立或投资
茂名市穗发晟能新能源有限公司	广东茂名	500.00	广东茂名	风力发电		65.00	设立或投资
郯城优能博远能源有限公司	山东临沂	17,400.00	山东临沂	风力发电		100.00	非同一控制合并
饶平穗发新能源有限公司	广东潮州	9,058.00	广东潮州	风力发电		100.00	设立或投资
化州穗发新能源有限公司	广东茂名	1,068.00	广东茂名	风力发电		100.00	设立或投资
天津市东丽穗能新能源有限公司	天津东丽	1,000.00	天津东丽	光伏发电		100.00	设立或投资
清远清城穗发新能源电力有限公司	广东清远	275.00	广东清远	光伏发电		100.00	设立或投资
闻喜县景能新能源有限公司	山西运城	23,000.00	山西运城	风力发电		80.00	非同一控制合并
张北县万邦能源电力开发有限公司	河北张家口	16,000.00	河北张家口	风力发电		100.00	非同一控制合并
邯郸市肥乡区捷弘新能源科技有限公司	河北邯郸	9,300.00	河北邯郸	风力发电		80.00	非同一控制合并
太康县风脉新能源有限公司	河南周口	16,000.00	河南周口	风力发电		100.00	非同一控制合并
张掖杰程风力发电有限责任公司	甘肃张掖	6,181.00	甘肃张掖	风力发电		100.00	非同一控制合并
安乡穗发新能源有限公司	湖南常德	2,342.00	湖南常德	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发生态农业科技有限公司	广东广州	1,000.00	广东广州	农产品销售		100.00	设立或投资

揭阳揭东穗发新能源有限公司	广东揭阳	2,172.00	广东揭阳	光伏发电		100.00	设立或投资
耒阳穗发新能源有限公司	湖南耒阳	1,710.00	湖南耒阳	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发清能新能源科技有限公司	广东广州	100.00	广东广州	投资		51.00	设立或投资
惠来穗发新能源电力有限公司	广东揭阳	1,535.00	广东揭阳	光伏发电		100.00	设立或投资
阿拉善盟佳合新能源有限公司	内蒙古阿拉善盟	2,900.00	内蒙古阿拉善盟	风力发电		100.00	非同一控制合并
广西穗发中经新能源有限公司	广西南宁	1,200.00	广西南宁	光伏发电		95.00	设立或投资
肇庆穗发新能源有限公司	广东肇庆	2,080.00	广东肇庆	光伏发电		100.00	设立或投资
沅陵穗发新能源有限公司	湖南怀化	920.00	湖南怀化	光伏发电		100.00	设立或投资
广州穗发中瓴新能源有限公司	广东广州	4,800.00	广东广州	光伏发电		90.00	设立或投资
揭西穗发新能源电力有限公司	广东揭阳	1,200.00	广东揭阳	光伏发电		95.00	设立或投资
天津穗电新能源有限公司	天津滨海新区	500.00	天津滨海新区	光伏发电		51.00	设立或投资
徐州优能新能源有限公司	江苏徐州	15,042.00	江苏徐州	风力发电		100.00	非同一控制合并
会东穗发金升新能源有限公司	四川凉山	100.00	四川凉山	光伏发电		65.00	设立或投资
南雄穗发新能源有限公司	广东韶关	860.00	广东韶关	光伏发电		100.00	设立或投资
博罗穗发新能源有限公司	广东惠州	1,600.00	广东惠州	光伏发电		100.00	设立或投资
东方穗发新能源有限公司	海南东方	1,400.00	海南东方	光伏发电		100.00	设立或投资
淮安穗发新能源有限公司	江苏淮安	1,053.00	江苏淮安	光伏发电		100.00	设立或投资
广西桂林穗发新能源有限公司	广西桂林	3,000.00	广西桂林	光伏发电		94.00	设立或投资
青海海东穗发新能源有限公司	青海海东	500.00	青海海东	光伏发电		88.00	设立或投资
乌鲁木齐市穗发展新能源发电有限公司	新疆乌鲁木齐	480.00	新疆乌鲁木齐	光伏发电		100.00	设立或投资
乌鲁木齐县穗发展新能源有限公司	新疆乌鲁木齐	60.00	新疆乌鲁木齐	光伏发电		100.00	设立或投资
青龙满族自治县穗发新能源有限公司	河北秦皇岛	480.00	河北秦皇岛	光伏发电		100.00	设立或投资
普宁市穗发中瓴新能源有限公司	广东揭阳	1,000.00	广东揭阳	光伏发电		90.00	设立或投资
会东穗发新能源有限公司	四川凉山	100.00	四川凉山	光伏发电		100.00	设立或投资
志丹金润风电有限公司	陕西延安	370.00	陕西延安	风力发电		100.00	非同一控制合并
雷波瑞澜风电开发有限公司	四川凉山	17,000.00	四川凉山	风力发电		100.00	非同一控制合并
灵丘县欣盛新能清洁能源有限公司	山西大同	3,327.00	山西大同	风力发电		100.00	非同一控制合并
广西恭城穗发桂能新能源有限公司	广西桂林	270.00	广西桂林	光伏发电		93.50	设立或投资
辛集市穗电新能源有限公司	河北石家庄	400.00	河北石家庄	光伏发电		51.00	设立或投资
广储文峡能源（文昌）有限公司	海南文昌	4,200.00	海南文昌	电力供应		22.10	设立或投资

穗储新能源（宿迁）有限公司	江苏宿迁	5,459.00	江苏宿迁	电力供应		34.00	设立或投资
北控广通（佛山）电力能源有限公司	广东佛山	10,000.00	广东佛山	电力供应		17.34	非同一控制合并
宁夏旭蓝新能源科技有限公司	宁夏中卫	5,440.00	宁夏中卫	风力发电		100.00	非同一控制合并
柘城县君瀚新能源有限公司	河南商丘	15,600.00	河南商丘	风力发电		100.00	非同一控制合并
贵阳广发新能源有限公司	贵州贵阳	1,000.00	贵州贵阳	光伏发电		100.00	设立或投资
甘肃省酒泉市穗发新能源有限公司	甘肃酒泉	400.00	甘肃酒泉	光伏发电		51.00	设立或投资
南靖县穗发新能源发展有限公司	福建漳州	100.00	福建漳州	光伏发电		51.00	设立或投资
新疆广发能源有限公司	新疆乌鲁木齐	5,000.00	新疆乌鲁木齐	煤炭销售		100.00	设立或投资
济南钢城区穗发新能源有限公司	山东济南	300.00	山东济南	光伏发电		100.00	设立或投资
广州发展国际航运有限公司	广东广州	3,000.00	广东广州	沿海货物运输		100.00	设立或投资
灌阳穗发新能源有限公司	广西桂林	1,000.00	广西桂林	光伏发电		51.00	设立或投资
山西穗发新能源有限公司	山西长治	2,100.00	山西长治	光伏发电		100.00	设立或投资
杭州穗发新能源有限公司	浙江杭州	1,776.00	浙江杭州	光伏发电		100.00	设立或投资
重庆彭水广发新能源有限公司	重庆彭水	4,700.00	重庆彭水	光伏发电		100.00	设立或投资
广西富川穗发特立碳新能源有限公司	广西贺州	330.00	广西贺州	光伏发电		75.00	设立或投资
重庆黔江穗发新能源有限公司	重庆黔江	1,700.00	重庆黔江	光伏发电		100.00	设立或投资
河北储沁科技有限公司	河北邯郸	8,800.00	河北邯郸	电力供应		17.34	非同一控制合并
广州综合智慧能源有限公司	广东广州	4,800.00	广东广州	电力、热力、燃气及水生产和供应业		100.00	设立或投资
济南市起步区穗发新能源发电有限公司	山东济南	1,600.00	山东济南	电力、热力生产和供应业		100.00	设立或投资
安徽穗发绿能新能源有限公司	安徽合肥	1,380.00	安徽合肥	电力、热力生产和供应业		100.00	设立或投资
海南广燃天然气贸易有限公司	海南海口	90,000.00	海南海口	电力、热力、燃气及水生产和供应业		100.00	设立或投资
广州穗发高景新能源投资有限公司	广东广州	4,800.00	广东广州	租赁和商务服务业		90.00	设立或投资
成都广发新能源有限公司	四川成都	1,500.00	四川成都	光伏发电		100.00	设立或投资
广储汇能（广州）储能科技有限公司	广东广州	600.00	广东广州	电力供应		20.40	设立或投资
桐城穗发新能源有限公司	安徽安庆	400.00	安徽安庆	光伏发电		100.00	设立或投资

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：

名称	公司合计持股比例	纳入合并范围原因
广州中电荔新热电有限公司	50%	广州中电荔新热电有限公司的生产经营由广州发展电力集团有限公司（以下简称：电力集团）负责。
佛山恒益热电有限公司	50%	佛山恒益热电有限公司日常生产经营和财务管理以电力集团为主。
广州发展鳌头能源站有限公司	50%	广州发展鳌头能源站有限公司的生产经营由电力集团管理。
广州市港诚船务代理有限公司	50%	广州市港诚船务代理有限公司（以下简称“港诚公司”）设执行董事，由广州发展能源物流集团有限公司（以下简称“能源物流集团”）推荐。港诚公司日常工作由能源物流集团归口管理，包括公司经营事项、行政事项、财务事项、人力资源事项、党工团事项、维稳工作事项和安健环事项。”
广州储能集团有限公司及其附属企业（包括：广储文峡能源（文昌）有限公司、穗储新能源（宿迁）有限公司、北控广通（佛山）电力能源有限公司、河北储沁科技有限公司）	34%	广州储能集团有限公司（以下简称“储能集团”）的股东广州产业投资控股集团有限公司（持股36%，以下简称“产投集团”）同意储能集团设立后，由广州发展负责运营管理。产投集团同意将持有的36%股权对应的股东会表决权委托给广州发展行使。

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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派的股利	期末少数股东权益余额
广州珠江天然气发电有限公司	30.00	15,722,820.48		614,564,945.84
佛山恒益热电有限公司	50.00	-18,564,747.14		699,768,866.68
广州中电荔新热电有限公司	50.00	-38,748,066.26		140,854,665.24
广州发展南沙电力有限公司	28.00	35,610,881.19		280,316,232.54
广州储能集团有限公司	66.00	6,274,435.36		420,090,216.85
美姑兴澜风电开发有限公司	20.00	9,731,187.89		137,940,307.84
临西县万辉新能源科技有限公司	40.00	14,542,454.55		206,320,172.64
广州发展碧辟油品有限公司	40.00	4,208,477.94		203,104,575.96

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
广州珠江天然气发电有限公司	1,294,997,484.07	1,022,278,373.31	2,317,275,857.38	250,290,999.16	16,775,605.79	267,066,604.95	1,166,285,675.59	1,044,184,079.70	2,210,469,755.29	204,413,506.38	11,489,407.49	215,902,913.87
佛山恒益热电有限公司	777,125,604.03	2,785,696,816.99	3,562,822,421.02	1,426,429,230.65	736,855,457.01	2,163,284,687.66	487,494,624.54	2,803,308,924.45	3,290,803,548.99	1,205,790,847.83	648,891,868.52	1,854,682,716.35
广州中电荔新热电有限公司	564,585,817.96	1,492,182,608.33	2,056,768,426.29	1,168,336,216.60	605,916,897.92	1,774,253,114.52	524,106,531.18	1,530,806,462.28	2,054,912,993.46	1,449,388,784.70	245,654,723.82	1,695,043,508.52
广州发展南沙电力有限公司	1,110,693,212.44	2,575,803,269.94	3,686,496,482.38	897,144,146.15	1,786,963,529.65	2,684,107,675.80	918,565,618.37	2,629,320,660.89	3,547,886,279.26	718,021,812.67	1,954,485,682.85	2,672,507,495.52
广州储能集团有限公司	436,248,959.14	952,892,505.10	1,389,141,464.24	354,217,915.80	443,715,366.42	797,933,282.22	404,553,640.54	793,733,725.59	1,198,287,366.13	141,496,754.94	472,651,960.66	614,148,715.60
美姑兴澜风电开发有限公司	307,128,103.28	708,975,576.76	1,016,103,680.04	134,064,448.47	192,337,692.39	326,402,140.86	281,929,966.30	732,830,571.42	1,014,760,537.72	147,896,476.86	226,371,698.68	374,268,175.54
临西县万辉新能源科技有限公司	297,305,206.45	600,396,519.24	897,701,725.69	144,064,470.94	237,836,823.15	381,901,294.09	285,081,392.04	589,224,520.98	874,305,913.02	140,638,066.77	276,737,600.00	417,375,666.77
广州发展碧辟油品有限公司	319,827,123.31	630,941,223.71	950,768,347.02	307,931,028.64	135,222,364.24	443,153,392.88	424,309,290.92	642,909,055.39	1,067,218,346.31	434,432,475.76	135,545,625.49	569,978,101.25

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
广州珠江天然气发电有限公司	514,397,949.62	52,409,401.61	52,409,401.61	153,154,093.88	512,696,047.31	60,792,451.74	60,792,451.74	121,336,193.94
佛山恒益热电有限公司	1,188,683,360.59	-37,129,494.28	-37,129,494.28	115,080,259.27	740,822,251.91	3,499,565.27	3,499,565.27	180,306,593.35
广州中电荔新热电有限公司	709,727,471.82	-77,496,132.52	-77,496,132.52	8,961,863.56	725,045,634.02	19,619,470.07	19,619,470.07	285,981,534.71
广州发展南沙电力有限公司	994,614,953.13	127,181,718.52	127,181,718.52	342,889,281.62	664,436,371.52	-65,642,022.66	-65,642,022.66	-32,140,715.23
广州储能集团有限公司	87,598,893.68	6,442,479.09	6,442,479.09	27,106,263.37	2,442,557.40	-852,520.41	-852,520.41	-2,175,397.67
美姑兴澜风电开发有限公司	95,525,113.81	48,655,939.47	48,655,939.47	72,976,836.40	86,739,545.84	41,579,332.31	41,579,332.31	57,426,896.33
临西县万辉新能源科技有限公司	75,534,403.77	36,356,136.37	36,356,136.37	51,198,935.11	86,484,493.72	51,541,321.10	51,541,321.10	47,704,616.13
广州发展碧辟油品有限公司	2,613,707,812.40	10,521,194.85	10,521,194.85	121,082,527.64	2,523,862,345.37	-34,347,646.87	-34,347,646.87	-190,808,751.70

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

□适用 √不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
广东红海湾发电有限公司	广东汕尾	广东汕尾	电力		25.00	权益法
广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东珠海	广东珠海	天然气		25.00	权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	广东红海湾发电有限公司	广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东红海湾发电有限公司	广东珠海金湾液化天然气有限公司
流动资产	2,108,500,443.09	470,639,402.75	1,194,433,147.05	156,456,353.58
非流动资产	7,298,106,249.44	5,852,286,476.66	6,759,318,444.44	6,082,957,566.23
资产合计	9,406,606,692.53	6,322,925,879.41	7,953,751,591.49	6,239,413,919.81
流动负债	3,064,056,121.88	481,586,147.58	2,472,180,952.03	585,990,827.29
非流动负债	2,445,233,290.21	2,640,751,126.30	2,138,441,209.25	2,611,215,271.47
负债合计	5,509,289,412.09	3,122,337,273.88	4,610,622,161.28	3,197,206,098.76
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	3,897,317,280.44	3,200,588,605.53	3,343,129,430.21	3,042,207,821.05
按持股比例计算的净资	937,007,570.11	800,147,151.38	793,532,357.55	760,551,955.26

产份额				
调整事项	246,437,773.90		258,093,846.17	
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	246,437,773.90		258,093,846.17	
对联营企业权益投资的账面价值	1,183,445,344.01	800,147,151.38	1,051,626,203.72	760,551,955.26
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,770,911,612.12	543,188,096.53	2,184,779,251.25	534,390,178.90
净利润	-48,841,031.45	158,380,784.48	112,144,313.79	208,524,985.07
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-48,841,031.45	158,380,784.48	112,144,313.79	208,524,985.07
本年度收到的来自联营企业的股利	42,869,529.58			

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	166,530,935.64	181,351,389.46
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	9,341,962.54	549,838.95
--其他综合收益		
--综合收益总额	9,341,962.54	549,838.95
联营企业：		
投资账面价值合计	3,058,002,694.99	3,574,762,678.42
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	88,063,434.51	-85,130,910.64
--其他综合收益	-998,283.59	-3,419,731.60
--综合收益总额	87,065,150.92	-88,550,642.24

(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

□适用 √不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、 重要的共同经营

□适用 √不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

□适用 √不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期冲减成本费用金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	111,938,291.88	6,890,000.00		5,348,683.71			113,479,608.17	与资产相关政府补助
递延收益	7,011,690.11	600,000.00		188,000.00	622,641.51	-5,498,783.60	1,302,265.00	与收益相关政府补助
合计	118,949,981.99	7,490,000.00		5,536,683.71	622,641.51	-5,498,783.60	114,781,873.17	/

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	5,348,683.71	4,763,406.82
与收益相关	1,722,837.54	18,562,504.44
合计	7,071,521.25	23,325,911.26

4、 政府补助的退回

单位：元 币种：人民币

	金额	原因
本期退回的政府补助	5,498,783.60	退回发改委绿证补贴款

十二、与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（1）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司主要面临赊销导致的客户信用风险。在签订新合同之前，各经营公司会通过现场走访和第三方征询等方法收集客户相关信息，再运用信用评估模型对客户的信用风险进行评估，评估结果提交信用委员会审议通过以确定每一客户的赊销额度。货物出库时，必须核对客户的信用额度，确保在有额度或货款已到账的前提下才能发出发货指令。

在赊销账期内，本公司建立了客户定期回访制，了解客户生产、经营、安全、财务等情况，及时根据情况调整信用政策。本公司也通过对已有客户信用评级的季度监控以及应收账款账龄分析的月度审核来确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。对于出现延迟支付的客户，本公司也有相应制度和流程，确定货款的追收责任，明确不同时段的追收方式和追收重点。此外，本公司还根据业务情况定期或不定期与客户进行书面的对账，相关对账凭证归档客户信用档案。

（2）流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元　币种：人民币

项目	期末余额						
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	未折现合同金额合计	账面价值
短期借款		4,430,264,827.63				4,430,264,827.63	4,430,264,827.63
应付票据		1,671,894,736.10				1,671,894,736.10	1,671,894,736.10
应付账款		7,247,585,973.44				7,247,585,973.44	7,247,585,973.44
吸收存款及同业存放		109.49				109.49	109.49
其他应付款		1,355,909,349.10				1,355,909,349.10	1,355,909,349.10
长期借款		2,591,906,623.46	2,606,584,788.05	5,954,493,999.88	11,585,074,977.59	22,738,060,388.98	22,738,060,388.98
应付债券、超短期融资券		6,040,000,000.00	1,888,700,000.00	1,000,000,000.00	4,500,000,000.00	13,428,700,000.00	13,428,700,000.00
长期应付款		1,554,034.72	2,869,947.14	15,928,643.40	63,345,567.65	83,698,192.91	83,698,192.91
租赁负债		27,964,765.76	19,545,948.41	63,791,316.22	283,323,619.79	394,625,650.18	394,625,650.18
合计		23,367,080,419.70	4,517,700,683.60	7,034,213,959.50	16,431,744,165.03	51,350,739,227.83	51,350,739,227.83

（续表）

项目	上年年末余额						
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	未折现合同金额合计	账面价值
短期借款		5,397,198,249.94				5,397,198,249.94	5,397,198,249.94
应付票据		1,193,483,051.84				1,193,483,051.84	1,193,483,051.84
应付账款		6,583,330,341.93				6,583,330,341.93	6,583,330,341.93
吸收存款及同业存放		109.02				109.02	109.02
其他应付款		1,118,727,114.95				1,118,727,114.95	1,118,727,114.95
长期借款		6,006,426,296.68	2,399,783,182.95	5,264,635,456.94	11,612,924,873.67	25,283,769,810.24	25,283,769,810.24

项目	上年年末余额						
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	未折现合同金额合计	账面价值
应付债券、超短期融资券		1,232,000,000.00	2,028,700,000.00		4,500,000,000.00	7,760,700,000.00	7,760,700,000.00
长期应付款		20,900,010.44			195,691,620.92	216,591,631.36	216,591,631.36
租赁负债		29,903,578.08	18,926,792.37	63,791,316.22	283,323,619.79	395,945,306.46	395,945,306.46
合计		21,581,968,752.88	4,447,409,975.32	5,328,426,773.16	16,591,940,114.38	47,949,745,615.74	47,949,745,615.74

（3）市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1）利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

除货币基金、现金及现金等价物以外，本公司并无重大计息资产。上述资产连同公司短期借款的期限均为12个月以内，本公司的短期借款均采用固定利率，因此这部分金融资产及金融负债并无重大利率风险。

本公司面临的利率风险主要来源于银行长期借款及应付债券等长期带息债务。本公司根据市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本公司持有长期借款、应付债券、租赁负债如下：

科目	期末余额	
	实际利率	金额
固定利率：		
应付债券	1.81%-2.89%	7,388,700,000.00
浮动利率：		
长期借款	2.24%-2.85%	22,738,060,388.98
租赁负债	3.35%-3.85%	394,625,650.18
合计		30,521,386,039.16

于2026年6月30日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降100个基点，则本公司的净利润将减少或增加173,495,145.29元/年（2025年12月31日：192,597,863.38元）。管理层认为100个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

本公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足本公司各类期限融资需求，必要时通过缩短单笔借款的期限、约定提前还款条款等，合理降低利率波动风险。

本公司财务部门持续监控公司利率水平，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整来降低利率风险。

2）汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司部分存货通过境外采购，且主要以美元结算，若人民币对美元的汇率下降，公司外币应付账款将发生汇兑损失。公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司会签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额	上年年末余额

	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金（折合人民币）	70,981,361.27	422,225.66	71,403,586.92	244,092,953.46	432,947.93	244,525,901.39
合计	70,981,361.27	422,225.66	71,403,586.92	244,092,953.46	432,947.93	244,525,901.39

于2026年6月30日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值10%，则公司将减少或增加净利润6,136,033.55元/年（2025年12月31日：19,521,726.71元）。管理层认为10%合理反映了下一年度人民币对美元可能发生变动的合理范围。

（3）其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司持有其他上市公司的权益投资，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

2、 套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类

□适用 √不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

□适用 √不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	298,918,972.36			298,918,972.36
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	298,918,972.36			298,918,972.36
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
（4）其他	298,918,972.36			298,918,972.36
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
◆应收款项融资			15,684,340.60	15,684,340.60
◆其他债权投资				
◆其他权益工具投资	2,846,700,000.00		530,470,600.00	3,377,170,600.00
◆其他非流动金融资产			884,923,491.77	884,923,491.77
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			884,923,491.77	884,923,491.77
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资			884,923,491.77	884,923,491.77
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资				
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	3,145,618,972.36		1,431,078,432.37	4,576,697,404.73
（六）交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				

◆交易性金融负债				
◆其他非流动负债			323,921,446.55	323,921,446.55
持续以公允价值计量的负债总额			323,921,446.55	323,921,446.55
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	上年年末余额	转入第三层次	转出第三层次	确认负债	结算	期末余额
其他非流动负债	358,979,425.17				35,057,978.62	323,921,446.55
其中：或有对价	358,979,425.17				35,057,978.62	323,921,446.55
合计	358,979,425.17				35,057,978.62	323,921,446.55

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

□适用 √不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、 其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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(%)
广州产业投资控股集团有限公司	广东广州	投资	652,619.74	58.51	58.51

本企业的母公司情况的说明

截至2026年6月30日，广州产业投资控股集团有限公司持有本公司股份2,031,641,163股，与其一致行动人合计持有公司股份2,051,174,624股，占公司总股本的58.51%。

本企业最终控制方是广州市人民政府

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

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

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
佛山市恒益环保建材有限公司	合营企业
广州发展航运有限公司	合营企业
广州港发石油化工码头有限公司	合营企业
广州恒运企业集团股份有限公司	联营企业
广州恒运分布式能源发展有限公司	联营企业
广州市超算分布式能源投资有限公司	联营企业
广东红海湾发电有限公司	联营企业
广东电力发展股份有限公司	联营企业
同煤广发化学工业有限公司	联营企业
广东珠海金湾液化天然气有限公司	联营企业
大同煤矿集团同发东周窑煤业有限公司	联营企业
粤桂西江配售电有限公司	联营企业
贵州粤黔电力有限责任公司	联营企业
深圳能源光明电力有限公司	联营企业
广州穗发低碳产业投资基金合伙企业（有限合伙）	联营企业
广州展能投资有限公司	联营企业
广西博白桂能穗发新能源有限公司	联营企业

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广州南沙珠江啤酒有限公司	控股股东的控股子公司

广州珠江啤酒股份有限公司	控股股东的控股子公司
河北珠江啤酒有限公司	控股股东的控股子公司
湛江珠江啤酒有限公司	控股股东的控股子公司
广州从化珠江啤酒分装有限公司	控股股东的控股子公司
广州国际企业孵化器有限公司	控股股东的控股子公司
广州发电厂有限公司	控股股东的全资子公司
广州发展建设投资有限公司	控股股东的全资子公司
广州发展投资管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州广府通信息科技有限公司	控股股东的全资子公司
广州广能投资有限公司	控股股东的全资子公司
广州国发资本管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州国有资产管理集团有限公司	控股股东的全资子公司
广州嘉逸贸易有限公司	控股股东的全资子公司
广州绿色基础设施产业投资基金管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州燃气工程有限公司	控股股东的全资子公司
广州荣鑫容器有限公司	控股股东的全资子公司
广州市电力有限公司	控股股东的全资子公司
广州市国际工程咨询有限公司	控股股东的全资子公司
广州市中小企业发展基金有限公司	控股股东的全资子公司
广州饮食服务企业集团有限公司	控股股东的全资子公司
广州产投私募证券基金管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州产业投资资本管理有限公司	控股股东的全资子公司
广州环投环境集团有限公司	控股股东的控股子公司
广州环投环境服务有限公司	控股股东的控股子公司
广州环投增城环保能源有限公司	控股股东的控股子公司
广州环投技术设备有限公司	控股股东的控股子公司
广州环投从化环保能源有限公司	控股股东的控股子公司
广州生产力促进中心有限公司	控股股东的全资子公司
BP Singapore Pte. Limited	子公司参股股东的关联方
碧辟（中国）投资有限公司广州分公司	子公司参股股东的关联方

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
佛山市恒益环保建材有限公司	脱硫石灰石浆液、高精砌块等	15,245,268.98			9,338,019.88
广州广府通信息科技有限公司	系统维护、开发及宣传	260,000.00			311,886.80
广州市国际工程咨询有限公司	咨询服务费	88,732.68			
BP Singapore Pte. Limited	采购天然气	609,621,368.53			400,861,335.92
广州发展航运有限公司	航运服务	54,531,671.30			40,622,087.06
广州港发石油化工码头有限公司	装卸服务费、操作费、电费、包干费	847,646.09			526,159.88
碧辟（中国）投资有限公司广州分公司	外派人员劳务费	165,096.23			247,641.51
广州南沙珠江啤酒有限公司	生产电费	15,188.83			10,478.35

河北珠江啤酒有限公司	生产电费	1,462.66			1,699.80
广州产业投资控股集团有限公司	外派人员劳务费	127,725.66			127,725.66
广州产投私募证券投资基金管理有限公司	水电费	15,670.35			569.07
广州环投技术设备有限公司	检修费	456,460.18			
广州生产力促进中心有限公司	科技查新费、技术服务费	59,433.96			
广州南方人才发展有限公司	劳务派遣费	184,621.73			

利息支出情况表

单位：元　币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
广州港发石油化工码头有限公司	利息支出	0.36	6,766.67

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
BP Singapore Pte. Limited	天然气采购取消补偿	222,513,897.54	93,800,943.18
佛山市恒益环保建材有限公司	粉煤灰、蒸汽、石膏浆液、水、炉渣	1,994,025.16	2,949,063.66
佛山市恒益环保建材有限公司	外派人员劳务费	1,367,840.44	948,305.98
广东珠海金湾液化天然气有限公司	外派人员劳务费、清算服务费	408,091.72	
广州发展航运有限公司	回租业务收入		827,320.74
广州发展航运有限公司	外派人员劳务费	87,529.32	85,407.66
广州发展航运有限公司	航运服务	13,453.22	
广州港发石油化工码头有限公司	餐厅服务费	673.58	141.51
广州港发石油化工码头有限公司	外派人员劳务费	514,150.94	318,490.57
广州港发石油化工码头有限公司	水电费及污水处理费	98,222.86	35,966.99
广州国有资产管理集团有限公司	销售天然气	29,870.83	8,270.92
广州产业投资控股集团有限公司	充电服务费	1,496.45	
广州从化珠江啤酒分装有限公司	供热收入	1,390,403.67	2,067,886.24
广州南沙珠江啤酒有限公司	节能服务费	2,955,425.59	2,271,729.41
广州南沙珠江啤酒有限公司	销售天然气	83,110.10	82,546.13
河北珠江啤酒有限公司	节能服务费	150,900.37	225,195.73
东莞市珠江啤酒有限公司	节能服务费	1,402,503.17	664,215.06
湛江珠江啤酒有限公司	节能服务费	647,943.39	612,220.26
梅州珠江啤酒有限公司	节能服务费	164,043.27	
广州荣鑫容器有限公司	销售天然气	3,703,308.06	3,129,334.66
广州市超算分布式能源投资有限公司	销售天然气	323,178.43	9,190,276.47
广州珠江啤酒股份有限公司	销售天然气	22,038.25	2,228.64
广州珠江啤酒股份有限公司	燃气管道工程费	1,100.92	
广州市海珠区城市管理机械化作业有限公司	销售天然气	27,825.91	
广州饮食服务企业集团有限公司	销售天然气	101,178.41	108,992.66
广州环投增城环保能源有限公司	销售天然气	5,831,781.63	5,628,931.50
广州环投环境集团有限公司	销售天然气	13,767.14	12,854.70
广州恒运分布式能源发展有限公司	销售天然气	1,688,720.34	1,020,657.16
广州恒运企业集团股份有限公司	销售绿证		1,485,849.06

广州恒运企业集团股份有限公司	销售煤炭	128,324,621.23	142,158,042.19
深圳能源光明电力有限公司	外派人员劳务费	144,028.48	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明
□适用 √不适用

(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：
√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
广州发展投资管理有限公司	广州燃气集团有限公司	其他资产托管	2016/8/15	资产处置工作完成或对方提前书面终止服务之日的较早日期止	以存量资产在2015-12-31 的账面值的 1.5%计算	
广州发展建设投资有限公司	广州燃气集团有限公司	其他资产托管	2016/8/15	资产处置及非运营企业清理工作完成或对方提前书面终止服务之日的较早日期止	以存量资产在2015-12-31 的账面值的 1.5%计算	

关联托管/承包情况说明
□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表：
□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明
□适用 √不适用

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
广州发展航运有限公司	房屋建筑物	508,200.41	585,419.45
广州产业投资控股集团有限公司	房屋、车位租赁	4,890,868.18	4,903,953.90
广州市中小企业发展基金有限公司	房屋、车位租赁	417,911.25	418,520.77
广州产投私募基金管理有限公司	房屋建筑物	313,045.74	313,045.74
广州产业投资资本管理有限公司	房屋建筑物	1,153,262.88	1,153,262.88
广州绿色基础设施产业投资基金管理有限公司	房屋建筑物	208,697.16	208,697.16
广州展能投资有限公司	房屋、车位租赁	506,571.42	506,571.42

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
广州发展建设投资有限公司	房屋建筑物			3,150,469.87	335,500.87				3,612,492.80	521,709.76	
广州红棉现代产业发展有限公司	房屋建筑物	39,822.58									
广州发电厂有限公司	房屋建筑物	108,377.01									

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

□适用 √不适用

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5) 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7) 关键管理人员报酬

□适用 √不适用

(8) 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1) 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
应收账款	佛山市恒益环保建材有限公司	217,961.07	653.88	1,693,880.22	5,081.64
应收账款	广州展能投资有限公司	3,784,561.95	11,353.69	3,616,666.67	669,200.00
应收账款	广州港发石油化工码头有限公司	270.00	0.81		
应收账款	广州产业投资控股集团有限公司	5,090.00	15.27	2,901.00	8.70
应收账款	广州南沙珠江啤酒有限公司	919,534.94	2,758.60	410,443.58	1,231.33
应收账款	河北珠江啤酒有限公司			18,460.28	55.38
应收账款	湛江珠江啤酒有限公司	337,566.90	1,012.70		
应收账款	广州恒运分布式能源发展有限公司	296,424.75	889.27	281,503.24	844.51
应收账款	东莞市珠江啤酒有限公司	706,233.47	2,118.70	162,578.94	487.74
应收账款	广州从化珠江啤酒分装有限公司	47,628.00	142.88		
应收账款	梅州珠江啤酒有限公司	30,389.23	91.17		
预付款项	佛山市恒益环保建材有限公司	773,238.87		23,238.87	
预付款项	广州红棉现代产业发展有限公司	6,000.00			
预付款项	广州港发石油化工码头有限公司	82,137.98			
其他应收款	佛山市恒益环保建材有限公司	336,514.17	1,009.54		
其他应收款	广州南沙珠江啤酒有限公司	2,000.00	6.00	2,000.00	6.00
其他应收款	广州港发石油化工码头有限公司	79,423.87	238.27	36,624.79	109.87
其他应收款	广州发电厂有限公司	53,906.00	161.72	53,906.00	161.72
其他应收款	广州发展建设投资有限公司	186,690.54	560.07	318,658.95	955.98

(2) 应付项目

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	碧辟（中国）投资有限公司广州分公司	175,002.00	
其他应付款	广州市国际工程咨询公司		266,000.00
其他应付款	广州港发石油化工码头有限公司	300.00	0.02
其他应付款	广州发展投资管理有限公司		185,725.50
吸收存款	广州港发石油化工码头有限公司	109.49	109.04
应付账款	广州南沙珠江啤酒有限公司	1,540.36	1,540.36
应付账款	佛山市恒益环保建材有限公司	34,280,946.80	21,164,646.18
应付账款	广州发电厂有限公司	983.94	983.94
应付账款	广州市国际工程咨询有限公司	75,000.00	1,456.78
应付账款	广州发展航运有限公司	11,323,680.64	
应付账款	广州环投技术设备有限公司	13,380.00	
应付账款	广州发展投资管理有限公司	4,005.04	4,005.04
应付账款	广州港发石油化工码头有限公司		143,208.01

(3) 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1) 明细情况

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、 本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十六、承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

□适用 √不适用

2、 或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

□适用 √不适用

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

√适用 □不适用

1)控股子公司广州发展碧辟油品有限公司（以下简称碧辟油品公司）拥有的广州南沙油库成为郑州商品交易所甲醇期货指定交割仓库，公司全资子公司发展油品投资公司就发展碧辟油品公司申请成为郑州商品交易所甲醇期货指定交割仓库提供担保事项，对碧辟油品公司按照《郑州商品交易所指定交割仓库协议书》之规定，参与期货储存交割等业务所应承担的一切责任，由发展油品投资公司与郑州商品交易所签订《担保合同》，向郑州商品交易所提供 100%的连带保证责任，担保期限自郑州商品交易所实际取得对交割库的追偿权之日起一年内。

2)碧辟（中国）投资有限公司与发展油品投资公司签署《支付协议》，若发展油品投资公司因《担保合同》承担担保责任，碧辟（中国）投资有限公司向发展油品投资公司支付其已履行担保责任金额的 40%，支付义务最高额度不超过 380 万美元，担保期限自《郑州商品交易所指定交割库协议书》签订之日（2013 年 7 月 16 日）起至《郑州商品交易所指定交割库协议书》终止或到期（以早者为准）后两年届满结束。发展油品投资 2015 年由能源物流集团吸收合并，相应义务由能源物流集团继承。

3、 其他

□适用 √不适用

十七、资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

□适用 √不适用

2、 利润分配情况

□适用 √不适用

3、 销售退回

□适用 √不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十八、其他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

□适用 √不适用

(2) 未来适用法

□适用 √不适用

2、 重要债务重组

□适用 √不适用

3、 资产置换

(1) 非货币性资产交换

□适用 √不适用

(2) 其他资产置换

□适用 √不适用

4、 年金计划

□适用 √不适用

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

本公司从事电力、煤炭、油品、天然气、新能源及可再生能源等综合能源业务，公司已完成以“燃煤发电及供热”、“天然气发电及供热”、“新能源及储能”、“燃气”、“能源物流”五大主业板块的产业布局，同时设立了财务公司、融资租赁公司为相关主业提供金融服务。根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了以上述五大板块作为经营分部，金融业务、其他产业租赁等列为其他。具体分部情况如下：

•燃煤发电及供热分部：燃煤发电及销售；

•天然气发电及供热分部：天然气发电及销售；

•新能源及储能分部：风力发电、光伏发电及销售、储能业务；

燃气分部：燃气销售及城市燃气管道建设；

能源物流分部：煤炭、油品销售及油罐及配套设施的租赁。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。

资产和负债根据分部的经营进行分配，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

(2) **报告分部的财务信息**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	燃煤发电及供热分部	天然气发电及供热分部	新能源及储能分部	燃气分部	能源物流分部	其他	分部间抵销	合计
对外交易收入	2,695,323,680.85	1,700,275,840.24	1,694,484,926.25	5,238,071,635.42	14,113,455,714.22	45,659,760.40		25,487,271,557.38
分部间交易收入	145,462,799.85	1,898,387.23	11,625.04	1,065,061,112.15	1,465,522,888.36	122,646,432.13	-2,800,603,244.76	
对联营和合营企业的投资收益	13,389,728.52		420,715.35	39,595,196.12	9,266,104.79	50,462,518.26		113,134,263.04
信用减值损失	-259,725.61	-404,822.44	-289,636.93	-876,148.41	-10,180,836.10	11,661,857.17	-12,390,534.04	-12,739,846.36
资产减值损失	-35,526,941.96							-35,526,941.96
折旧费和摊销费	196,187,254.93	137,136,268.07	789,788,933.76	286,019,135.41	45,229,538.23	14,601,253.88		1,468,962,384.28
利润总额（亏损总额）	-89,170,041.62	195,255,964.60	311,850,111.90	679,361,047.67	95,707,565.52	573,440,814.45	-569,619,449.73	1,196,826,012.79
资产总额	15,758,062,296.16	9,160,163,668.50	39,334,344,515.69	15,052,638,334.37	6,651,688,557.86	60,342,937,324.20	-60,766,039,254.24	85,533,795,442.54
负债总额	7,714,704,934.79	5,355,972,394.92	29,155,039,460.60	8,241,810,919.98	4,351,290,721.81	41,954,856,189.18	-41,566,094,857.93	55,207,579,763.35
对联营和合营企业的长期股权投资	2,898,025,259.06		66,661,921.84	800,147,151.38	111,431,594.05	1,653,382,252.30		5,529,648,178.63
长期股权投资以外的其他非流动资产增加额	14,126,700.03	510,452,763.17	1,370,815,010.79	77,059,680.40	25,013,610.91	150,724,742.79	-364,335,098.82	1,783,857,409.27

本公司在中国华南地区及其他地区的对外交易收入总额

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
对外交易收入：		
中国华南地区	14,332,455,515.81	14,540,139,669.57
其他地区	11,154,816,041.57	8,793,885,369.18
合计	25,487,271,557.38	23,334,025,038.75

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

□适用 √不适用

(4) 其他说明

□适用 √不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 按账龄披露

□适用 √不适用

(2) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、 其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	82,300,000.00	21,000,000.00
其他应收款	462,906,955.79	464,881,615.70
合计	545,206,955.79	485,881,615.70

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

□适用 √不适用

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

应收股利

(7) 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中国长江电力股份有限公司	79,000,000.00	21,000,000.00
广州港股份有限公司	3,300,000.00	
小计	82,300,000.00	21,000,000.00
减：坏账准备		
合计	82,300,000.00	21,000,000.00

说明：本公司于 2026 年 7 月收到中国长江电力股份有限公司、广州港股份有限公司 2026 年 4 月宣告发放的股利。

(8) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：
□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：
□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：
□适用 √不适用

(10) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
□适用 √不适用

(12) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况
□适用 √不适用
核销说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

其他应收款

(13) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	7,681,674.14	466,239,084.05
1 年以内小计	7,681,674.14	466,239,084.05
1 至 2 年	456,588,985.74	6,235.74
2 至 3 年		
3 年以上	360,778.74	360,778.74
小计	464,631,438.62	466,606,098.53
减：坏账准备	1,724,482.83	1,724,482.83
合计	462,906,955.79	464,881,615.70

(14) 按坏账计提方法分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					上年年末余额				
	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（%）	
按单项计提坏账准备										
按信用风险特征组合计提坏账准备	464,631,438.62	100.00	1,724,482.83	0.37	462,906,955.79	466,606,098.53	100.00	1,724,482.83	0.37	464,881,615.70
其中：										
应收押金和保证金	12,920.60	0.00	38.76	0.30	12,881.84	12,920.60	0.00	38.76	0.30	12,881.84
应收土地补偿款	456,582,750.00	98.27	1,369,748.25	0.30	455,213,001.75	456,582,750.00	97.85	1,369,748.25	0.30	455,213,001.75
应收其他款项	554,740.11	0.12	354,695.82	63.94	200,044.29	554,740.11	0.12	354,695.82	63.94	200,044.29
广州发展合并范围内关联方	7,481,027.91	1.61			7,481,027.91	9,455,687.82	2.03			9,455,687.82
合计	464,631,438.62	100.00	1,724,482.83		462,906,955.79	466,606,098.53	100.00	1,724,482.83		464,881,615.70

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例（%）
应收押金和保证金	12,920.60	38.76	0.30
应收土地补偿款	456,582,750.00	1,369,748.25	0.30
应收其他款项	554,740.11	354,695.82	63.94
广州发展合并范围内关联方	7,481,027.91		
合计	464,631,438.62	1,724,482.83	

(15) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来及代垫款	554,740.11	554,740.11
保证金、押金等	12,920.60	12,920.60
应收土地补偿款	456,582,750.00	456,582,750.00
广州发展合并范围内关联方	7,481,027.91	9,455,687.82
合计	464,631,438.62	466,606,098.53

(16) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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)	
2026年1月1日余额	1,370,350.19	354,132.64		1,724,482.83
2026年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2026年6月30日余额	1,370,350.19	354,132.64		1,724,482.83

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(17) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,724,482.83					1,724,482.83
合计	1,724,482.83					1,724,482.83

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：
□适用 √不适用

(18) 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：
□适用 √不适用

其他应收款核销说明：
□适用 √不适用

(19) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
广州市白云区人民政府松洲街道办事处	456,582,750.00	98.27	应收土地补偿款	1 年以上	1,369,748.25
广州发展新能源集团股份有限公司	2,183,693.95	0.47	广州发展合并范围内关联方	1 年以内	
广州发展石化物流有限公司	2,000,000.00	0.43	广州发展合并范围内关联方	1 年以内	
广州发展电力集团有限公司	808,606.50	0.17	广州发展合并范围内关联方	1 年以内	
广州珠江电力有限公司	455,419.51	0.10	广州发展合并范围内关联方	1 年以上	
合计	462,030,469.96	99.44	/	/	1,369,748.25

(20) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：
□适用 √不适用

3、 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	16,840,662,252.56		16,840,662,252.56	16,840,262,253.12		16,840,262,253.12
对联营、合营企业投资	1,652,335,569.49		1,652,335,569.49	2,020,951,031.09		2,020,951,031.09
合计	18,492,997,822.05		18,492,997,822.05	18,861,213,284.21		18,861,213,284.21

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	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		
广州发展燃气投资有限公司	523,666,040.05		399,999.44				524,066,039.49	
广州发展企业运营管理有限公司	1,470,000,000.00						1,470,000,000.00	
广州发展国际投资有限公司	125,500,000.00						125,500,000.00	
广州发展电力集团有限公司	2,765,037,469.18						2,765,037,469.18	
广州综合能源有限公司	406,808.40						406,808.40	
广州珠江电力有限公司	386,390,706.78		488,163.49				386,878,870.27	
广州发展电力企业有限公司	1,094,935,675.97						1,094,935,675.97	
广州发展能源物流集团有限公司	1,064,264,490.49						1,064,264,490.49	
广州发展融资租赁有限公司	377,240,686.57						377,240,686.57	
广州燃气集团有限公司	3,627,109,683.93						3,627,109,683.93	
广州发展新能源集团股份有限公司	4,495,211,286.30						4,495,211,286.30	
广州发展集团财务有限公司	701,687,570.75						701,687,570.75	
广州东部发展燃气有限公司	580,811.97						580,811.97	
广州东方电力有限公司	488,163.49			488,163.49				
广州发展电力科技有限公司	2,230,993.93						2,230,993.93	

广州发展电力销售有限责任公司	547,150.04						547,150.04	
广州发展环保建材有限公司	2,019,628.20						2,019,628.20	
广州发展南沙电力有限公司	1,259,404.68						1,259,404.68	
广州发展能源站管理有限公司	2,410,340.42						2,410,340.42	
广州发展燃料港口有限公司	1,407,036.59						1,407,036.59	
广州发展综合能源有限公司	406,808.54						406,808.54	
广州广燃设计有限公司	406,808.52						406,808.52	
广州南沙发展燃气有限公司	1,309,402.71						1,309,402.71	
广州发展石化物流有限公司	251,710.92						251,710.92	
广州中电荔新热电有限公司	805,981.27						805,981.27	
广州珠江电力燃料有限公司	1,665,361.97						1,665,361.97	
广州珠江天然气发电有限公司	1,659,432.98						1,659,432.98	
粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司	884,801.92						884,801.92	
广州储能集团有限公司	170,030,510.61						170,030,510.61	
广州发展集团研究院有限公司	20,000,000.00						20,000,000.00	
广州市旺隆热电有限公司	447,485.94						447,485.94	
合计	16,840,262,253.12		888,162.93	488,163.49			16,840,662,252.56	

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	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												
小计												
二、联营企业												
广东电力发展股份有限公司	1,077,604,518.84			418,892,370.14	-7,368,048.98						651,344,099.72	

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	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		
深圳能源光明电力有限公司	496,916,790.23				57,644,957.52						554,561,747.75	
广州穗发低碳产业投资基金合伙企业	446,429,722.02										446,429,722.02	
小计	2,020,951,031.09			418,892,370.14	50,276,908.54						1,652,335,569.49	
合计	2,020,951,031.09			418,892,370.14	50,276,908.54						1,652,335,569.49	

本公司原持有广东电力发展股份有限公司（以下简称“粤电力”）2.22%股权，2026年6月1日至5日累计减持45,542,060股，减持后持股比例1.36%股权，为粤电力的第三大股东，并向粤电力派出董事，对粤电力具有重大影响。

(3) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、 营业收入和营业成本

(1) 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	11,797,568.31	1,445,245.27	12,042,630.95	1,515,562.50
其他业务	1,774,386.82		1,728,183.58	
合计	13,571,955.13	1,445,245.27	13,770,814.53	1,515,562.50

(2) 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5) 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

5、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	491,874,931.05	680,233,476.92
权益法核算的长期股权投资收益	50,276,908.54	24,511,060.64
处置长期股权投资产生的投资收益	25,762,477.86	
债权投资在持有期间取得的利息收入	18,702,547.09	34,777,586.94
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	82,300,000.00	77,200,000.00
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	746,018.62	7,210,798.57
合计	669,662,883.16	823,932,923.07

6、 其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	359,737,288.34	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政	7,167,082.97	

项目	金额	说明
策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	3,498,527.59	
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	70,105,115.78	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,695,680.97	
小计	444,203,695.65	
减：所得税影响额	75,210,375.61	
少数股东权益影响额（税后）	3,502,465.21	
合计	365,490,854.83	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

其他说明

□适用 √不适用

2、 净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.4155	0.2698	0.2698
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.0958	0.1656	0.1656

3、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

4、 其他

□适用 √不适用

法定代表人：蔡瑞雄

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 27 日

修订信息

□适用 √不适用