

广东电力发展股份有限公司

2024 年半年度报告



2024 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

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

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本公司主营业务为电力项目、新能源项目的投资、建设和经营管理，关于公司未来发展可能面临的风险及应对措施敬请查阅“第三节 管理层讨论与分析”中“十、公司面临的风险和应对措施”部分。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	9
第三节 管理层讨论与分析	12
第四节 公司治理	24
第五节 环境和社会责任	25
第六节 重要事项	32
第七节 股份变动及股东情况	38
第八节 优先股相关情况	42
第九节 债券相关情况	43
第十节 财务报告	48

备查文件目录

(一) 载有法定代表人、主管会计工作的负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。

(二) 报告期内在《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》《香港商报》（境外英文）公开披露过的所有公司文件的正文及公告原稿。

(三) 中文版的半年度报告。

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

释义

释义项	指	释义内容
广东能源集团	指	广东省能源集团有限公司
茂名热电厂	指	广东能源茂名热电厂有限公司
靖海发电	指	广东粤电靖海发电有限公司
技术工程公司	指	广东粤电技术工程管理有限公司
虎门发电	指	广东粤电虎门发电有限公司
博贺能源	指	广东粤电博贺能源有限公司
花都天然气	指	广东粤电花都天然气热电有限公司
大埔发电	指	广东粤电大埔发电有限公司
湛江电力	指	湛江电力有限公司
粤嘉电力	指	广东粤嘉电力有限公司
韶关发电厂	指	广东粤电韶关发电厂有限公司
中粤能源	指	湛江中粤能源有限公司
电力销售公司	指	广东粤电电力销售有限公司
临沧能源	指	临沧粤电能源有限公司
广前电力	指	深圳市广前电力有限公司
惠州天然气	指	广东惠州天然气发电有限公司
平海发电厂	指	广东惠州平海发电厂有限公司
红海湾发电	指	广东红海湾发电有限公司
鸿锐科技	指	广东粤江鸿锐电力科技发展有限公司
永安天然气	指	广东粤电永安天然气热电有限公司
平电综合	指	惠州平电综合能源有限公司
滨海湾公司	指	广东粤电滨海湾能源有限公司
大亚湾公司	指	广东粤电大亚湾综合能源有限公司
启明公司	指	广东粤电启明能源有限公司
花果泉公司	指	深圳市花果泉电业服务有限公司
大南海公司	指	广东粤电大南海智慧能源有限公司
沙 C 公司	指	广东省沙角（C 厂）发电有限公司
广合电力	指	广东广合电力有限公司
生物质发电	指	广东粤电湛江生物质发电有限公司
新会发电	指	广东粤电新会发电有限公司
云河发电	指	广东粤电云河发电有限公司
云电能源	指	云浮市云电能源有限公司
粤华发电	指	广东粤华发电有限责任公司
粤华综合能源	指	广东粤电粤华综合能源有限公司
黄埔电力工程	指	广州市黄埔电力工程有限公司
茂名天然气	指	广东粤电茂名天然气热电有限公司
惠新热电	指	广东粤电惠新热电有限公司
广东风电公司	指	广东省风力发电有限公司
湛江风力	指	广东粤电湛江风力发电有限公司

徐闻风力	指	广东粤电徐闻风力发电有限公司
电白风电	指	广东粤电电白风电有限公司
曲界风力	指	广东粤电曲界风力发电有限公司
阳江风电	指	广东粤电阳江海上风电有限公司
石碑山风电	指	广东粤电石碑山风能开发有限公司
雷州风力	指	广东粤电雷州风力发电有限公司
通道公司	指	通道粤新风力发电有限公司
电平远风	指	广东粤电平远风电有限公司
和平风电	指	广东粤电和平风电有限公司
惠来风力	指	惠来风力发电有限公司
溱浦粤风	指	湖南溱浦粤风新能源有限公司
武宣粤风	指	广西武宣粤风新能源有限公司
珠海风电	指	广东粤电珠海海上风电有限公司
青洲海上风电	指	广东能源青洲海上风电有限公司
粤能风电	指	广东粤能风电有限公司
罗定粤风	指	云浮市罗定粤风新能源有限公司
赵城粤风	指	临汾市赵城粤风新能源有限公司
新田粤风	指	新田粤风新能源有限公司
蓝山粤风	指	蓝山粤风新能源有限公司
晋城粤风	指	晋城市粤风新能源有限公司
白银粤风	指	白银粤风新能源有限公司
郁南粤新公司	指	云浮市郁南粤新发电有限公司
椰海粤风	指	临高县椰海粤风新能源有限公司
毕节新能源	指	广东粤电毕节新能源有限公司
尚洋能源	指	湛江尚洋能源科技有限公司
贵电能源	指	湛江市坡头区贵电能源科技有限公司
顺丰新能源	指	西华县顺丰新能源有限责任公司
金电新能源	指	武陟金电新能源科技有限公司
廉江新能源	指	廉江粤风新能源有限公司
韶关新能源	指	广东韶关粤电力新能源有限公司
瀚海新能源	指	图木舒克粤电瀚海新能源有限公司
金秀综合能源	指	粤电金秀综合能源有限公司
森洪新能源	指	南京森洪新能源有限公司
沐洪新能源	指	金昌市沐洪新能源有限公司
森海新能源	指	南京市林源森海新能源有限公司
沐津新能源	指	金昌市洁源沐津新能源有限公司
惠博新能源	指	广东粤电惠博新能源有限公司
东润中能	指	台山市东润中能新能源有限公司
东润清能新能源	指	台山市东润清能新能源有限公司
润泽洁源新能源	指	台山市润泽洁源新能源有限公司
兴粤新能源	指	梅州兴粤新能源有限公司
鑫广曜新能源	指	莱西市鑫广曜新能源科技有限公司

特联新能源	指	莱西市特联新能源科技有限公司
联曜新能源	指	平度市联曜新能源科技有限公司
九州新能源	指	九州新能源（肇庆）有限公司
昌山风力	指	湘潭湘电昌山风力发电有限公司
罗定新能源	指	云浮罗定粤电新能源有限公司
振能新能源	指	云浮粤电振能新能源有限公司
中工能源	指	中工能源技术（茂名）有限公司
亚华新能源	指	亚华新能源科技（高州）有限公司
南雄新能源	指	韶关市南雄粤风新能源有限公司
万豪威新能源	指	湛江市万豪威新能源有限公司
万创恒威新能源	指	湛江市万创恒威新能源有限公司
南华新能源	指	广东广业南华新能源有限公司
大唐新能源	指	广东粤能大唐新能源有限公司
五华新能源	指	梅州市五华粤风新能源有限公司
英阳新能源	指	涑水英阳新能源科技有限公司
利能新能源	指	涑水利能新能源科技有限公司
龙门新能源	指	惠州市龙门粤风新能源有限公司
内蒙古新能源	指	内蒙古粤风新能源有限公司
珠海新能源	指	珠海粤风新能源有限公司
盾安新能源	指	大城县盾安新能源有限公司
高唐新能源	指	高唐十辉新能源有限公司
珠海粤电新能源	指	珠海粤电新能源有限公司
高州新能源	指	高州粤电智慧新能源有限公司
廉江航能	指	廉江航能新能源有限公司
和润新能源	指	涡阳县和润新能源科技有限公司
广西航能	指	广西航能新能源有限公司
运城市万泉粤风	指	运城市万泉粤风新能源有限公司
中航申新	指	中航申新风力发电有限公司
粤新能源	指	湛江粤新分布式能源技术有限公司
新疆公司	指	广东省能源集团新疆有限公司
图木舒克热电	指	图木舒克热电有限责任公司
莎车综合能源	指	粤电莎车综合能源有限公司
图木舒克长河	指	图木舒克粤电长河新能源有限公司
新疆综合能源	指	粤电新疆综合能源有限公司
托克逊能源	指	广能托克逊新能源发电有限公司
工业燃料	指	广东省电力工业燃料有限公司
台山发电	指	国能粤电台山发电有限公司
能源集团财务公司	指	广东能源集团财务有限公司
粤电航运	指	广东粤电航运有限公司
山西粤电能源	指	山西粤电能源有限公司
能源财保	指	广东能源财产保险自保有限公司
威信云投	指	云南能投威信能源有限公司

能源融资租赁公司	指	广东能源融资租赁有限公司
粤黔电力	指	贵州粤黔电力有限责任公司
中山坑电力	指	阳山中心坑电力有限公司
江坑水电	指	阳山县江坑水电站有限公司
南方海上风电	指	南方海上风电联合开发有限公司
阳光保险	指	阳光保险集团股份有限公司
深创投	指	深圳市创新投资集团有限公司
国义招标	指	国义招标股份有限公司
深圳能源	指	深圳能源集团股份有限公司
申能股份	指	申能股份有限公司
环保公司	指	广东粤电环保有限公司
云浮 B 发电厂	指	云浮发电厂(B 厂)有限公司
汕头华能风电	指	华能汕头风力发电有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	粤电力 A、粤电力 B	股票代码	000539.SZ、200539.SZ
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	广东电力发展股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	粤电力		
公司的外文名称（如有）	GUANGDONG ELECTRIC POWER DEVELOPMENT CO.,LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	GED		
公司的法定代表人	郑云鹏		

二、联系人和联系方式

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

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	26,078,790,971	28,340,840,884	-7.98%
归属于上市公司股东的净利润（元）	902,938,860	856,538,633	5.42%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	886,059,830	849,010,727	4.36%
经营活动产生的现金流量净额（元）	6,006,225,071	2,720,370,016	120.79%
基本每股收益（元/股）	0.1720	0.1631	5.42%
稀释每股收益（元/股）	0.1720	0.1631	5.42%
加权平均净资产收益率	4.03%	3.86%	0.17%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	164,569,341,102	161,207,283,087	2.09%
归属于上市公司股东的净资产（元）	22,680,612,863	22,141,735,460	2.43%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	10,435	使用权资产清理。
计入当期损益的政府补助（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）	11,546,345	主要是电力销售经济政策奖励以及各电厂项目补助。
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	-5,199,814	沙 A 电厂解除合同一次性补偿和内退一次补偿。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	38,970,028	
非流动资产毁损报废利得	10,103,480	主要是粤华发电民房拆迁处置收入。
碳排放配额交易收入	1,881,635	主要是平海发电厂碳排放配额交易收入。
非流动资产报废损失	-9,701,664	主要是云河发电锅炉本体报废以及粤华公司煤机存货处置损失和固定资产报废损失。
减：所得税影响额	14,711,087	
少数股东权益影响额（税后）	16,020,328	
合计	16,879,030	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退	16,007,406	符合国家政策规定，持续发生
履行减排义务使用的碳排放配额	-150,950,755	符合国家政策规定，持续发生

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

公司主要从事电力项目、新能源项目的投资、建设和经营管理，电力的生产和销售业务，属中国证监会《上市公司行业分类指引》中的电力、热力生产和供应业。公司自成立以来，一直坚持“取资于民，用资于电，惠之于众”的经营宗旨和“办电为主，多元发展”的经营方针，专注于电力主业，电源结构呈多元化发展，拥有大型燃煤发电、天然气发电、生物质发电、风力发电、太阳能发电和水力发电等多种能源项目，通过电网公司向用户提供可靠、清洁的能源。截至 2024 年 6 月 30 日，公司拥有可控装机容量 3,845.11 万千瓦，其中控股装机 3,609.23 万千瓦，参股权益装机 235.88 万千瓦。其中：燃煤发电控股装机容量 1,989 万千瓦，占比 55.11%；气电控股装机容量 1,019.10 万千瓦，占比 28.24%；风电控股装机容量 339.50 万千瓦，占比 9.41%；光伏控股装机容量 238.35 万千瓦，占比 6.60%；水电控股装机容量 13.28 万千瓦；生物质控股装机容量 10 万千瓦；上述风电、水电、光伏、生物质等可再生能源发电控股装机容量合计 601.13 万千瓦，占比 16.66%。此外，公司受托管理装机容量 885.4 万千瓦，以上可控装机容量、受托管理装机容量合计 4,699.31 万千瓦。

公司主要收入来源为电力生产和销售，主营业务收入主要来源于广东省内。公司销售电价分为以政府价格主管部门核定的上网电价以及根据电力市场交易规则等文件实施市场交易产生的交易电价。报告期内，公司上网电量 539.04 亿千瓦时，同比增长 0.84%；合并报表售电均价为 539.50 元/千千瓦时，同比下降 52.36 元/千千瓦时，降幅为 8.85%；营业收入 2,607,879 万元，同比下降 226,205 万元，降幅 7.98%。

公司主营业务以火力发电为主，燃料成本在营业成本中占较大比重，煤炭、天然气价格波动对公司经营业绩影响较大。报告期内，公司燃料成本 1,693,216 万元，占营业成本的 75.25%，受益于燃料价格回落，燃料成本同比下降 286,178 万元，降幅 14.46%。

报告期内，受益于清洁能源及可再生能源新机组建成投产，公司上网电量实现同比增长。公司充分把握当前燃料价格回落的有利条件，深入开展节能降耗各项工作，加强融资成本管控，提高资金使用效益，综合施策有效对冲了电价下降带来的不利影响。2024 年上半年公司实现归母净利润 90,294 万元，同比增加 4,640 万元。其中，公司煤电业务实现归母净利润 30,580 万元；气电业务实现归母净利润 14,373 万元；水电业务实现归母净利润-1,015 万元；新能源业务实现归母净利润 19,843 万元；公司本部投资业务实现归母净利润 21,147 万元。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

截至 2024 年 6 月，公司共计拥有风电、光伏等新能源装机约 577.85 万千瓦，其中海上风电约 220.15 万千瓦、陆上风电约 119.34 万千瓦、光伏发电约 238.35 万千瓦；2024 年上半年，公司新增新能源装机 83.45 万千瓦，其中风电 60 万千瓦，光伏 23.45 万千瓦；在建新疆莎车光伏项目等合计装机容量 325 万千瓦；完成决策拟建及签订收购协议的项目 233.5 万千瓦；公司已核准备案及已取得指标的新能源项目规模约 620.4 万千瓦。未来公司将继续积极把握“碳达峰”、“碳中和”目标下加快能源转型的发展大势，贯彻落实广东省委“1310”具体部署，积极通过自建和收购等多种形式，进一步拓展新能源项目资源，全力推进新能源跨越式发展，建设生态文明发电企业。

二、核心竞争力分析

1、广东省最大电力上市公司

公司主要发电资产位于广东省内，资产规模总额达 1,646 亿元，是广东省属国资控股资产规模最大的上市公司。截至 2024 年 6 月 30 日，公司作为广东省装机规模最大的电力上市公司，拥有省内统调机组共 3,168.25 万千瓦，占广东省统调装机容量的 16.43%。

2、雄厚的背景资源优势

公司控股股东广东能源集团作为省属重点能源企业，利用其资源、技术、资产规模等优势，一直以来积极支持上市公司做优做强做大。作为广东能源集团唯一上市公司和主力军，公司始终服从服务于广东省、广东能源集团改革发展大局，深耕电力主业，积极发挥资本市场的价值发现功能和资源配置功能，助力广东省能源改革发展。

3、主业综合优势

“十四五”期间，公司以国家能源发展战略为指引，贯彻落实广东省委“1310”具体部署，建设一流绿色低碳电力上市公司，统筹安全与发展，做优做强煤电、气电、生物质发电业务，大力发展新能源、储能、氢能、土地园区开发等。公司项目储备丰富，发展前景广阔；主业清晰、结构合理，产业地位和市场份额突出，具有较强的综合实力和广阔的发展前景。

4、电力市场竞争优势

公司发电机组参数高、容量大、运行效率高、煤耗低、运行稳定、环保性能优越，具有较强的市场竞争优势。2024年上半年，公司累计完成广东省内上网电量 508.28 亿千瓦时，售电规模继续稳居全省第一，售电价格优于全省平均水平。公司充分发挥规模、品牌、服务三大优势，以遍布全省的营销服务网络、深耕电力行业的技术积淀和综合资源，为电网提供调峰、调频、备用等辅助增值服务，为用户提供综合节能、用电咨询等优质增值服务。

5、财务资源优势

目前公司总资产超千亿，存量业务现金流较为充沛，为公司的持续发展提供了良好支撑，公司财务状况良好，银行信贷、债券及证券市场等融资渠道通畅、融资方式丰富，公司将充分利用内外部金融资源，为企业生产经营、重点项目建设及新能源产业的快速发展提供强有力的资金保障。

6、区域发展优势

公司作为广东省能源主力军，肩负着助力广东省构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系重任。公司将主动融入粤港澳大湾区、深圳先行示范区建设和广东“一核一带一区”发展，稳步推进省重点能源项目建设和新能源开发，积极寻求向资源条件较好和电力需求较高的区域扩张，立足广东，布局全国，助力“30·60”目标落到实处。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	26,078,790,971	28,340,840,884	-7.98%	
营业成本	22,607,604,729	25,157,909,557	-10.14%	
销售费用	43,812,406	35,592,377	23.09%	
管理费用	612,823,789	553,789,310	10.66%	
财务费用	1,136,016,260	1,146,457,140	-0.91%	
所得税费用	443,445,689	365,380,562	21.37%	
研发投入	323,176,647	466,613,651	-30.74%	主要为上半年研发耗用的燃料费用降低及研发项目实施进度影响所致。
经营活动产生的现金流量净额	6,006,225,071	2,720,370,016	120.79%	受益于上网电量增加及燃料价格下降，经营活动产生的现金流量净额同比大幅增长。
投资活动产生的现金流量净额	-5,579,362,986	-9,765,108,918	42.86%	由于部分项目建成投产，公司本期购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金

				同比减少。
筹资活动产生的现金流量净额	-367,933,221	7,005,872,760	-105.25%	因经营活动的持续改善以及项目建设投资资金支出减少，公司本期取得借款收到的现金同比大幅下降。
现金及现金等价物净增加额	58,849,676	-38,865,772	251.42%	以上多种因素综合影响。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	26,078,790,971	100%	28,340,840,884	100%	-7.98%
分行业					
电力、蒸气销售及劳务收入	25,944,529,404	99.49%	28,177,515,353	99.42%	-7.92%
其他业务收入	134,261,567	0.51%	163,325,531	0.58%	-17.80%
分产品					
电力	25,734,992,703	98.69%	28,015,854,478	98.85%	-8.14%
粉煤灰销售收入	71,679,656	0.27%	141,968,590	0.50%	-49.51%
热力销售	158,977,001	0.61%	121,708,867	0.43%	30.62%
其他	113,141,611	0.43%	61,308,949	0.22%	84.54%
分地区					
广东	25,222,008,969	96.72%	27,672,103,611	97.64%	-8.85%
新疆	592,499,860	2.27%	470,376,437	1.66%	25.96%
湖南	49,432,632	0.19%	73,335,885	0.26%	-32.59%
河北	43,562,606	0.17%	46,668,601	0.16%	-6.66%
广西	55,975,991	0.21%	29,169,838	0.10%	91.90%
云南	30,094,272	0.12%	21,621,661	0.08%	39.19%
河南	18,907,253	0.07%	19,388,294	0.07%	-2.48%
山东	15,532,130	0.06%	8,176,557	0.03%	89.96%
内蒙古	21,887,814	0.08%	0	0%	0%
甘肃	8,053,227	0.03%	0	0%	0%
安徽	20,836,217	0.08%	0	0%	0%

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力、蒸气销售及劳务收入	25,944,529,404	22,502,230,247	13.27%	-7.92%	-10.52%	2.51%
分产品						
电力销售	25,734,992,703	22,358,121,716	13.12%	-8.14%	-10.45%	2.24%
其中：燃煤发电	17,294,109,900	15,404,291,658	10.93%	-17.01%	-19.91%	3.23%
燃气发电	6,404,268,365	5,845,369,267	8.73%	18.50%	23.28%	-3.54%
可再生能源发电	2,036,614,438	1,108,460,791	45.57%	14.83%	11.80%	1.47%
分地区						
广东省	25,222,008,969	21,889,282,782	13.21%	-8.85%	-11.09%	2.18%

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

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	16,111,494,756	9.79%	16,431,429,893	10.19%	-0.40%	
应收账款	8,132,965,850	4.94%	8,963,635,678	5.56%	-0.62%	
合同资产	10,410,179	0.01%	5,557,720	0%	0.01%	
存货	4,306,381,050	2.62%	2,655,504,711	1.65%	0.97%	
投资性房地产	342,839,369	0.21%	347,192,759	0.22%	-0.01%	
长期股权投资	10,177,923,445	6.18%	9,796,842,197	6.08%	0.10%	
固定资产	68,724,837,776	41.76%	63,017,322,291	39.09%	2.67%	
在建工程	26,153,498,930	15.89%	29,990,577,678	18.60%	-2.71%	
使用权资产	9,392,971,206	5.71%	9,529,610,412	5.91%	-0.20%	

短期借款	17,020,331,818	10.34%	15,756,979,762	9.77%	0.57%	
合同负债	42,133,556	0.03%	41,328,133	0.03%	0%	
长期借款	67,237,211,209	40.86%	62,832,471,340	38.98%	1.88%	
租赁负债	10,546,756,611	6.41%	10,452,666,128	6.48%	-0.07%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他权益工具投资	2,866,347,046	-431,139,138	1,493,045,292					2,435,207,908
金融资产小计	2,866,347,046	-431,139,138	1,493,045,292					2,435,207,908
上述合计	2,866,347,046	-431,139,138	1,493,045,292					2,435,207,908
金融负债	0	0	0					0

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

于 2024 年 6 月 30 日，本集团的部分子公司将电费收费权质押给银行以取得 5,015,180,259 元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为 229,859,949 元（2023 年 12 月 31 日：5,401,654,578 元的长期借款，其中：一年内到期的长期借款余额为 500,737,245 元）。

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
825,091,532	1,683,063,129	-50.98%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
粤电莎车综合能源有限公司	光伏发电	增资	21,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	莎车光储一体化项目正常推进中		24,141,281	否	2022年12月01日	《第十届董事会第十一次会议决议公告》（2022-60）刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
图木舒克粤电瀚海新能源有限公司	光伏发电	增资	140,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	瀚海光伏项目、三师45团光储一体化项目正常推进中		-3,968,810	否	2022年03月26日	《第十届董事会2022年第二次通讯会议决议公告》（2022-11）刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
莱西市鑫广曜	光伏发电	增资	13,134,600	99%	自有资金	莱西市联特新能源科技	长期	电力	青岛九联项目正常推进		2,326,889	否		不适用

新能源 科技有 限公司						有限公司 (持股比 例: 1%)			中					
广东粤 电惠博 新能源 有限公 司	光伏 发电	增资	30,830,000	100%	自有 资金	无	长期	电力	湖镇镇光伏 项目正常推 进中		-366,953	否		不适用
广东粤 电大南 海智慧 能源有 限公司	热电 联产	增资	80,000,000	100%	自有 资金	无	长期	电力	大南海智慧 能源项目正 常推进中		-7,629,467	否	2022 年 04 月 22 日	《第十届董事会第六次会议决议公告》(2022-16) 刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
广东粤 电永安 天然气 热电有 限公司	热电 联产	增资	45,000,000	90%	自有 资金	肇庆市贺江 电力发展有 限公司(持 股比例: 10%)	长期	电力	正常经营中		-46,015,778	否	2020 年 10 月 13 日	《第九届董事会第十五次会议决议公告》(2020-52) 刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤 电云河 发电有 限公司	火力 发电	增资	47,080,000	90%	自有 资金	云浮市运达 投资控股有 限公司(持 股比例: 10%)	长期	电力	正常经营中		-7,463,179	否	2022 年 04 月 22 日	《第十届董事会第六次会议决议公告》(2022-16) 刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
广东粤 电滨海 湾能源 有限公 司	热电 联产	增资	100,000,000	100%	自有 资金	无	长期	电力	宁洲替代电 源项目正常 推进中		-4,162,481	否	2020 年 04 月 11 日	《第九届董事会 2020 年第三次通讯会议决议公告》(2020-13) 刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。

广东粤电大亚湾综合能源有限公司	热电联产	增资	88,046,932	70%	自有资金	惠州市港口投资集团有限公司（持股比例：20%）；惠州市港口投资集团有限公司（持股比例：10%）	长期	电力	大亚湾综合能源项目正常推进中		-10,988,053	否	2021年07月17日	《第九届董事会第二十一次会议决议公告》（2021-43）刊登于《中国证券报》《证券时报》、巨潮资讯网。
广东粤电启明能源有限公司	热电联产	增资	10,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	启明能源项目正常推进中		-6,281,926	否		不适用
广东省电力工业燃料有限公司	燃料销售	增资	50,000,000	50%	自有资金	广东省能源集团有限公司（持股比例：50%）	长期	发电燃料	正常经营中		46,479,816	否	2024年04月30日	《第十届董事会第十九次会议决议公告》（2024-28）刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
广东省能源集团新疆有限公司	新能源投资、运营管理	新设	200,000,000	100%	自有资金	无	长期	电力	正常经营中		-18,921,661	否	2022年12月01日	《第十届董事会第十一次会议决议公告》（2022-60）刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
合计	--	--	825,091,532	--	--	--	--	--	--	0	-32,850,322	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	HK6963	阳光保险	356,000,000	公允价值计量	1,379,000,002	-570,821,860	452,178,142	0	0	0	808,178,142	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	600642	申能股份	235,837,988	公允价值计量	356,517,044	133,832,722	254,511,778	0	0	0	490,349,766	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	000027	深圳能源	15,890,628	公允价值计量	97,524,000	12,852,000	94,485,372	0	0	0	110,376,000	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	831039	国义招标	3,600,000	公允价值计量	16,506,000	-7,002,000	5,904,000	0	0	0	9,504,000	其他权益工具投资	自有资金
期末持有的其他证券投资			0	--	0	0	0	0	0	0	0	--	--
合计			611,328,616	--	1,849,547,046	-431,139,138	807,079,292	0	0	0	1,418,407,908	--	--
证券投资审批董事会公告披露日期			-										

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
广东省风力发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	9,700,881,364	57,424,355,973	16,405,577,778	1,683,513,925	395,051,248	318,149,169
广东惠州天然气发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,499,347,500	3,135,100,611	2,166,823,046	1,852,297,784	262,188,204	196,132,247
广东惠州平海发电厂有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,370,000,000	3,817,953,123	2,250,657,506	1,810,201,016	181,917,096	134,952,787
深圳市广前电力有限公司	子公司	电力生产及电站建设	1,030,292,500	2,107,913,545	1,863,297,235	759,229,110	172,325,608	132,511,410
广东粤电靖海发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,919,272,000	9,051,892,713	3,207,127,369	2,957,829,113	300,732,021	217,139,250
广东红海湾发电有限公司	子公司	电力生产及电站建设	2,749,750,000	6,416,334,364	2,960,338,141	2,360,735,992	237,216,574	155,446,980
广东粤电博贺能源有限公司	子公司	电力生产及电站建设	3,118,000,000	9,978,233,761	2,202,457,062	1,724,373,686	226,150,628	166,992,706
山西粤电能源有限公司	参股公司	电力、采矿、新能源等项目投资	1,620,749,000	12,118,196,262	9,384,716,457	155,633,534	529,530,656	523,868,842

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
运城市万泉粤风新能源有限公司	资产收购	报告期内，运城市万泉粤风新能源项目已开工建设，预计本年内全部投产，对公司整体生产经营和业绩无重大影响。

广能托克逊新能源发电有限公司	投资设立	报告期内，广能托克逊新能源项目已开工建设，对公司整体生产经营和业绩无重大影响。
临高县椰海粤风新能源有限公司	投资设立	报告期内，临高县椰海粤风新能源项目处于前期工作阶段，尚未开工建设，对公司整体生产经营和业绩无重大影响。

主要控股参股公司情况说明

- 1.报告期内，燃料市场价格回落，火电业务边际收益改善，盈利能力增强。
- 2.参股公司山西能源公司收益来源之一为对参股煤矿的投资收益，由于煤炭价格下降，山西能源公司的净利润同比有所下滑，公司对山西能源公司投资收益同比减少 4,747 万元，降幅 18.51%。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、安全生产风险

近年极端天气事件多发，防台、防汛、防强对流天气工作形势依旧严峻；迎峰度夏期间，公司部分老旧机组高负荷连续运行，容易出现设备故障，影响机组安全运行可靠性以及经济性；部分承包商、承租单位安全意识不足，自身安全管理体系运转不畅；基建施工人员众多且能力水平参差不齐，施工风险突出。

应对措施：一是密切关注雨情、汛情，深入排查整治地质灾害隐患，从严从实做好防汛防台工作；二是加强设备检修和作业管理，认真开展检修维护、运行管理、技术监督，完善设备管理体系，做好设备消缺工作，提高机组设备可靠性；三是强化三外管理，把好“准入关”，坚决杜绝非法转包、违法分包，明确各自管理职责，督促承包商、承租单位有效运转自身安全管理体系和到位履责，强化安全教育培训，持续改善承包商、承租单位安全管理；四是抓好工程建设施工安全，坚决防范和遏制人身事故发生，牢牢守住安全生产基本盘。

2、电力市场竞争愈发激烈

在市场化交易电量比重不断提升的背景下，广东省发改委发布《关于我省煤电气电容量电价机制有关事项的通知》，指出在落实国家煤电容量电价机制的同时，广东省将结合自身实际，参考煤电容量电价机制，同步实施气电容量电价机制。广东省容量电价的推出将影响到竞争主体的市场行为，叠加新能源全面入市、绿电绿证交易和电力辅助服务市场建设加速推进，市场化交易电量比例持续提高，电力市场竞争程度将愈发激烈。

应对措施：一是全力拓市场。强化发电过程管理，优化机组运行方式，确保火电机组各类型电量合同执行到位、新能源机组多发满发，力争完成公司年度电量目标。二是加强电力市场研判，动态优化市场竞争策略，持续完善加强电力营销体系建设，力争市场化交易电量电价优于市场平均水平，进一步完善电力现货市场协同运作机制，科学制定交易策略。三是着力控成本。树牢过“紧日子”思想，严控一般性管理费用和非生产性费用支出，努力控制发电成本和运营成本，提高公司市场竞争力。

3、电源结构调整风险

在碳达峰、碳中和“30·60”目标背景下，能源生产和消费加速向低碳转型。根据国家优化能源结构的要求，火电将逐步由主体性电源向调峰调频基础性电源转变，风电、光伏等新能源装机及电量增长将进一步挤压煤电机组生存空间。截至 2024 年 6 月末，公司煤电控股装机容量占比为 55.11%，比例偏高，电源清洁低碳化转型压力较大。

应对措施：一是稳步推进电源结构转型升级，力争在结构调整上实现更大突破，加快推动重点能源项目取得进展，扎实推进新疆莎车光伏项目、青岛九联分布式光伏发电项目和云浮天然气热电联产项目等，确保按进度完成项目投资、

建设计划。二是持续丰富新能源项目储备，积极开拓国内其他省区新能源发展空间，加大在新疆、河北、广西等区域的新能源开发力度。三是深入探索冷、热、电、气多联供分布式能源，以及换电、充电桩、储能等基础设施建设和氢能开发利用。四是持续优化碳资产管理，充分利用内外部资源，加强碳排放数据管理及碳资产经营管理等工作，推动节能降碳，实现碳资产的增值与收益。

十一、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

公司认真践行中央政治局会议提出的“要活跃资本市场、提振投资者信心”及国务院常务会议提出的“要大力提升上市公司质量和投资价值，要采取更加有力有效措施，着力稳市场、稳信心”的指导思想，结合公司发展战略、经营情况及财务情况，制定了“质量回报双提升”行动方案。详情请见本公司于 2024 年 8 月 28 日刊发的《关于“质量回报双提升”行动方案的公告》（公告编号：2024-45）。

方案主要内容、落实方案的具体措施和成效如下：

1、聚焦主责主业，建设一流绿色低碳电力上市公司。公司自成立以来，一直坚持“取资于民，用资于电，惠之于众”的经营宗旨和“办电为主，多元发展”的经营方针，专注于电力主业，电源结构呈多元化发展，拥有大型燃煤发电、天然气发电、生物质发电、风力发电、太阳能发电和水力发电等多种能源项目，通过电网公司向用户提供可靠、清洁的能源。截至 2024 年 6 月 30 日，公司拥有可控装机容量 3,845.11 万千瓦，其中燃煤发电控股装机容量 1,989 万千瓦，气电控股装机容量 1,019.10 万千瓦，风电、光伏等新能源装机 577.85 万千瓦，可控装机容量、受托管理装机容量合计 4,699.31 万千瓦，是广东省装机规模最大的电力上市公司。

2、强化科技引领，积极培育和发展新质生产力。公司积极实施科技创新驱动战略，有序构建“产学研用”深度融合体系。2023 年以来，公司新增省级认定研发平台 1 家，市级认定研发平台 3 家，承担国家级重点研发课题 1 项，省级重点研发课题 3 项；2024 年度新增申报全国行业研发成果 25 项，新增授权实用新型专利 41 项，发明专利 10 项。

3、重视股东回报，稳定分红共享经营发展成果。公司高度重视投资者权益维护，坚持“有盈利，必分红”。除 2021-2022 年履行电力能源保障责任阶段性出现亏损外，一直坚持向股东分红派现。自 1993 年上市以来盈利年度平均利润分红比例超过 50%，累计向股东派现 131.66 亿元，是募集资金的 4.77 倍，充分体现了公司取得的良好经营业绩和对投资者的真诚回报。

4、规范信息披露，强化投资者关系管理。公司严格按照《公司法》《上市公司信息披露管理办法》等法律法规规定，遵循“真实、准确、完整、及时、公平”原则，依法履行信息披露义务，信息披露连续十年获得深圳证券交易所考核“A”级。公司将继续以提升透明度为目标、以投资者需求为导向，通过自愿发布季度发电量完成情况信息披露公告等措施，增强信息披露的针对性和有效性；同时持续加强投资者关系管理工作，通过投资者现场调研、投资者热线、电子邮箱、深交所“互动易”平台、业绩说明会等形式建立多渠道、多层次的投资者沟通体系，增加投资者特别是中小投资者对公司生产经营等情况的了解，构建良性互动的投资者关系，给投资者一个真实、透明、合规的粤电力。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	72.57%	2024 年 01 月 05 日	2024 年 01 月 06 日	《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-01），刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	72.58%	2024 年 01 月 19 日	2024 年 01 月 20 日	《2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-02），刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
2023 年度股东大会	年度股东大会	72.64%	2024 年 04 月 26 日	2024 年 04 月 27 日	《2023 年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-27），刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。
2024 年第三次临时股东大会	临时股东大会	72.54%	2024 年 05 月 22 日	2024 年 05 月 23 日	《2024 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-35），刊登于《中国证券报》《证券时报》《上海证券报》《证券日报》、巨潮资讯网。

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
梁超	副董事长	被选举	2024 年 01 月 19 日	
赵增立	独立董事	被选举	2024 年 04 月 26 日	
杨海	监事会主席	被选举	2024 年 04 月 26 日	
许昂	职工监事	被选举	2024 年 02 月 23 日	
马晓茜	独立监事	被选举	2024 年 04 月 26 日	
马晓茜	独立董事	离任	2024 年 04 月 26 日	任期满离任
周志坚	监事会主席	离任	2024 年 04 月 26 日	工作变动
李瑞明	职工监事	离任	2024 年 02 月 23 日	退休

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

公司及下属单位严格遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223）《污水综合排放标准》（GB8978）等相关法律法规、行业标准开展生产经营活动。

环境保护行政许可情况

公司及下属单位均已按规定取得环境保护行政许可，目前排污许可证均在有效期内。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量（个）	排放口分布情况	排放浓度/强度（mg/N m ³ ）	执行的污染物排放标准	排放总量（吨）	核定的排放总量（吨/年）	超标排放情况
博贺能源	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	1.51	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	19.28	71.5	无
博贺能源	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	12.60	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	160.81	973.5	无
博贺能源	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	34.07	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	434.79	1122.1	无
大埔发电	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	4.55	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	38.32	593	无
大埔发电	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	8.59	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	72.13	1447	无
大埔发电	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	41.54	《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）	349.72	1502	无
红海湾发电	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	4	厂区内	2.89	《火电厂大气污染物排放标准》	58.47	422.04	无

							(GB13223-2011)			
红海湾发电	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	4	厂区内	7.23	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	146.06	1477.2	无
红海湾发电	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	4	厂区内	27.80	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	561.55	2111.58	无
靖海发电	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	4	厂区内	2.48	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	70.27	341.2	无
靖海发电	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	4	厂区内	16.58	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	468.54	1728.4	无
靖海发电	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	4	厂区内	35.75	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	1010.36	2470	无
茂名热电厂	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.79	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	7.77	168.12	无
茂名热电厂	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	15.96	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	156.50	385.51	无
茂名热电厂	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	29.14	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	285.76	751.82	无
平海发电	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	2.10	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	28.15	346	无
平海发电	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	23.31	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	312.66	1670	无
平海发电	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	38.06	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	510.41	1731	无
韶关发电	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	1.45	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	15.88	717.78	无
韶关发电	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	23.17	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	253.80	2303.55	无
韶关发电	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	39.24	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	429.86	2254.42	无

云河发电	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	1	厂区内	2.34	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	14.94	360	无
云河发电	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	1	厂区内	6.75	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	43.08	2400	无
云河发电	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	1	厂区内	36.05	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	229.85	2400	无
湛江电力	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	1.16	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	15.42	528	无
湛江电力	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	17.91	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	236.47	1320	无
湛江电力	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	39.81	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	525.43	1990.7	无
中粤能源	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	1.66	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	21.98	480	无
中粤能源	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	14.93	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	197.38	1200	无
中粤能源	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	26.47	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	349.95	1290.08	无
广前电力	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3	厂区内	10.56	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	80.55	1312.5	无
惠州天然气	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	6	厂区内	0.26	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	4.60	242.61	无
惠州天然气	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	6	厂区内	21.45	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	369.78	1774.98	无
粤华发电	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.39	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	2.98	27.54	无
粤华发电	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	41.82	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	318.18	1367.55	无
新会发电	大气污	烟尘	通过烟囱	2	厂区	0.07	《火电厂大气污染	0.22	85.6	无

	染物		集中排放		内		物排放标准》 (GB13223-2011)			
新会发电	大气污 染物	二氧化硫	通过烟囱 集中排放	2	厂区 内	0.24	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	0.97	45	无
新会发电	大气污 染物	氮氧化物	通过烟囱 集中排放	2	厂区 内	36.68	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	136.62	1104	无
图木舒克 热电	大气污 染物	烟尘	通过烟囱 集中排放	2	厂区 内	1.79	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	15.62	135	无
图木舒克 热电	大气污 染物	二氧化硫	通过烟囱 集中排放	2	厂区 内	7.49	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	65.33	474	无
图木舒克 热电	大气污 染物	氮氧化物	通过烟囱 集中排放	2	厂区 内	26.31	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	229.38	675	无
沙角 C 电 厂	大气污 染物	烟尘	通过烟囱 集中排放	3	厂区 内	2.77	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	39.68	277.8	无
沙角 C 电 厂	大气污 染物	二氧化硫	通过烟囱 集中排放	3	厂区 内	17.02	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	243.79	972.3	无
沙角 C 电 厂	大气污 染物	氮氧化物	通过烟囱 集中排放	3	厂区 内	31.93	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	457.37	1389	无
花都天然 气	大气污 染物	烟尘	通过烟囱 集中排放	3	厂区 内	0.20	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	0.90	92.39	无
花都天然 气	大气污 染物	二氧化硫	通过烟囱 集中排放	3	厂区 内	0.21	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	0.94	6.7	无
花都天然 气	大气污 染物	氮氧化物	通过烟囱 集中排放	3	厂区 内	35.70	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	154.27	586.6	无
生物质发 电	大气污 染物	烟尘	通过烟囱 集中排放	2	厂区 内	6.26	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	11.26	80.94	无
生物质发 电	大气污 染物	二氧化硫	通过烟囱 集中排放	2	厂区 内	4.76	《火电厂大气污 染物排放标准》 (GB13223-2011)	8.57	183	无
生物质发 电	大气污 染物	氮氧化物	通过烟囱 集中排放	2	厂区 内	58.79	《火电厂大气污 染物排放标准》	105.69	397	无

							(GB13223-2011)			
大亚湾公司	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	2.06	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	4.28	80.94	无
大亚湾公司	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.30	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	0.23	183	无
大亚湾公司	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	31.42	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	66.81	397	无
永安天然气	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.83	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	2.28	36.04	无
永安天然气	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	2	厂区内	0.14	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	0.40	0.42	无
永安天然气	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	2	厂区内	22.01	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	60.15	596.77	无
滨海湾公司	大气污染物	烟尘	通过烟囱集中排放	3	厂区内	0.18	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	0.12	181.56	无
滨海湾公司	大气污染物	二氧化硫	通过烟囱集中排放	3	厂区内	0.05	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	0.03	4.77	无
滨海湾公司	大气污染物	氮氧化物	通过烟囱集中排放	3	厂区内	23.8	《火电厂大气污染物排放标准》 (GB13223-2011)	15.86	1785	无

对污染物的处理

2024 年上半年，公司持续推动减污减碳协同治理，开展通流改造、冷端综合提效、烟气余热利用、空预器密封、风烟系统降阻、风机和泵类节能、制粉系统综合优化、高耗能电机和变压器等节能降耗改造，继续推进尿素替代液氨改造和脱硝催化剂、氧化风机、浆液循环泵、除尘器阴阳极等环保设备更新更换，减少各项污染物的排放。

突发环境事件应急预案

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

环境治理和保护投入及缴纳环境保护税的相关情况

2024 年上半年，公司购买脱硫、脱硝材料合计约 11,763 万元；公司缴纳环境保护税达 575 万元。

环境自行监测方案

报告期内，公司下属发电企业按照国家《企业环境信息依法披露管理办法》（生态环境部令第 24 号）等法律法规要求依法披露环境信息及其监督管理活动，编制年度环境信息依法披露报告并上传至企业环境信息依法披露系统，公布率均达到 100%。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

无

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

2024 年上半年，公司新增风电 60 万千瓦，光伏 23.45 万千瓦，预计每年可贡献约 18.92 亿千瓦时的清洁能源，节省标煤约 59.6 万吨、减少二氧化碳排放约 157.04 万吨，相当于再造 3900 公顷的森林。此外，公司以节能降碳为主要目标，积极推进煤电机组“三改联动”，上半年完成靖海 1、2 号机组和红海湾 1、2 号机组的通流改造，积极开拓供热市场，深挖供热潜力，推进煤电机组冷端综合提效、烟气余热利用、空预器密封、风烟系统降阻、风机和泵类节能、制粉系统综合优化、高耗能电机和变压器等节能降耗改造，最终实现了公司供电煤耗同比降低 3.34 克/千瓦时。

其他环保相关信息

无

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

1、公司严格遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》开展生产经营活动。2024 年上半年公司火电厂执行环保政策、法规要求的经营性支出主要是购买脱硝材料合计约 11,763 万元。

2、2024 年上半年，公司火电厂综合供电标煤耗 293.17 克/千瓦时，二氧化硫排放绩效值 0.048 克/千瓦时，氮氧化物排放绩效值 0.127 克/千瓦时，烟尘排放绩效值 0.007 克/千瓦时。其中脱硫装置投运率 100%，平均脱硫效率 99.10%；脱硝装置平均投运率 99.80%，平均脱硝效率 88.30%；干式除尘装置投运率 99.99%，平均除尘效率 99.88%。

上市公司发生环境事故的相关情况

2024 年上半年，公司未发生环境事故。

二、社会责任情况

1、靖海发电公司对口帮扶吉水葛山村

2024 年上半年，靖海发电公司积极履行社会责任，扎实开展驻镇帮扶工作，以“抓重点、补短板、强弱项”为主线，聚焦村民急难愁盼问题；依托惠州学院科技特派员团队专业力量，就虾养殖全过程对村民进行技术指导，提升虾养殖效益；开展重点区域用电安全专项排查整改活动，累计排查并解决用电隐患 10 余处，帮助葛山村实现安全用电可控、能控、在控；深入盐碱地开展水质检验，通过引进先进的盐碱地改良技术，提高土地的利用率。

2、红海湾发电公司对口帮扶八万镇吉水村

2024 年上半年，红海湾发电公司积极贯彻落实省委“百千万工程”和绿美广东工作部署，为吉水村和长沟村合计捐赠树苗 480 棵，营造“路在绿中、房在园中、人在景中”的乡村环境，助力“百千万工程”，为美丽乡村注入了新的生机与活力。同时积极开展帮扶“幸福食堂”、“走访慰问”活动，合计捐赠物资（大米和食用油）价值 14.5 万元，不仅解决吉水村空巢老人和五保户等人的就餐问题，也加强与东洲街道、遮浪街道沟通交流，以实际行动彰显企业社会责任和担当。

3、云河发电公司对口帮扶点腰古镇芙蓉村

2024 年上半年，云河发电公司积极开展乡村振兴工作，组织员工前往芙蓉村参加义务植树活动为绿化芙蓉村，美化芙蓉村环境贡献出了“云电人”的一份力量；持续开展消费帮扶行动，采购大力米粉、牛小阳压榨花生油、罗定龙凤呈祥大米等价值约 13 万元的农副产品，提高村集体经济收入，为“乡村振兴”赋能。

4、湛江电力公司对口帮扶西连镇

2024 年上半年，深入开展帮镇扶村工作，选派 2 名工作人员驻西连镇，通过开展多种共建活动，共同探索富有地方特色的富民强村、宜居善治的党建引领示范路径；协助西连镇做好绿植镇域规划，开展乡村植树活动，在西连镇瓜藤村规划了“广东能源青年林”等认种林，种植了白糖罂荔枝等各类树木 400 棵，助力西连镇写好写实“绿美”答卷；提升乡村人居环境，绘就西连新景象，联同多单位协助西连镇边板村在闲置地块上建设一个集休闲、娱乐、党建宣传为一体的门户公园，有效提升西连镇的环境设施和村民生活品质。

5、瀚海新能源公司帮扶周边地区

瀚海新能源公司践行“昆仑山下扬援疆精神，戈壁滩上铸精品工程”的援疆口号，坚持“支援”与“合作”结合，不仅带来了清洁能源项目，更带来了先进的技术和理念，对项目周边地区农民开展技能提升培训，提供就业机会，极大地改善了周边地区农民的生活质量。

6、茂名热电厂对口帮扶小良镇

2024 年上半年，茂名热电厂大力开展驻镇帮镇扶村工作，派驻驻镇干部 1 名，主要帮扶那庄村，统筹划拨 10 万元用于文化广场长廊项目建设，打造人与自然和谐共生的人居环境，获得当地党委政府、村委及村民的一致好评；强化政企合作，落实新时代文明实践，与河西街道新时代文明实践站结对共办“承载年节传统 喜迎元宵佳节”文化交流活动，定期组织志愿者深入社区开展创文巩卫志愿服务活动。

第六节 重要事项

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履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额 (万元)	是否 形成 预计 负债	诉讼(仲裁)进 展	诉讼 (仲裁) 审理 结果 及影 响	诉讼 (仲裁) 判 决 执 行 情 况	披 露 日 期	披 露 索 引
广东粤电阳江海上风电有限公司诉福州新创机电设备有限公司、福建永福电力设计股份有限公司、福建华景海洋科技有限公司的船舶碰撞纠纷案，广东粤电阳江海上风电有限公司诉讼请求包括：赔偿因海上风电设施受损而需要进行拆除、修复或重置的费用以及营运损失或期待利益损失，合计人民币 24,140.77 万元。	24,140.77	无	该案已于 2023 年 12 月进行庭前会议，双方目前处于司法鉴定阶段。	无	无		
广东粤电阳江海上风电有限公司诉中国能源建设集团广东火电工程有限公司、江苏华西村海洋工程服务有限公司合同纠纷案，广东粤电阳江海上风电有限公司诉讼请求包括：1. 返还工程预付款及支付工期延误违约金，合计 17,673.92 万元；2. 本案诉讼费、保全费、律师费以及因本案所产生的合理支出费用均由广火华西联合体共同承担。	17,673.92	无	该案已于 2024 年 8 月 24 日进行庭前会议，双方目前仍就该事项进行举证阶段。	无	无		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期发生的与日常经营相关的关联交易详见“7、其他重大关联交易”。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期发生的共同对外投资的关联交易详见“7、其他重大关联交易”。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
广东能源集团财务有限公司	同受广东能源集团控制	1,800,000	0.2%-3.5%	1,418,370	5,559,064	5,563,747	1,413,687

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
广东能源集团财务有限公司	同受广东能源集团控制	3,900,000	2.40%-3.81%	1,041,466	128,185.08	99,729	1,069,922

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
广东能源集团财务有限公司	同受广东能源集团控制	授信	3,900,000	1,069,922

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司无控股的财务公司。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

1、2023年12月14日公司第十届董事会第十六次会议审议通过了《关于2024年度公司与广东省能源集团有限公司日常关联交易的议案》，该关联交易事项经公司2024年第一次临时股东大会审议批准执行。

2、2023年12月14日公司第十届董事会第十六次会议审议通过了《关于与广东能源集团财务有限公司签署〈金融服务框架协议〉的议案》《关于与广东能源融资租赁有限公司签署〈融资租赁合作框架协议〉的议案》《关于与广东能源财产保险自保有限公司签署〈保险及风险管理服务合作框架协议〉的议案》，上述关联交易事项经公司2024年第一次临时股东大会审议批准执行。

3、2024年2月22日第十届董事会2024年第一次通讯会议审议通过了《关于间接子公司引入投资者的议案》。为落实广东省国资委专项资金使用用途，满足专项资金作为项目资本金的要求，董事会同意公司间接子公司广东粤电曲界

风力发电有限公司以非公开协议增资方式引入广东省能源集团有限公司促进经济发展专项资金 5000 万元。该专项资金增资完成后，广东能源集团最终出资比例为 1.98%，并按照专项资金占外罗项目资本金比例 7.69%享有外罗项目收益分红。公司控股子公司广东省风力发电有限公司放弃本次曲界风电公司增资的优先认缴出资权。

4、2024 年 4 月 26 日，公司第十届董事会第十九次会议审议通过了《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资的议案》和《关于广东省电力工业燃料有限公司未分配利润转增注册资本的议案》。为满足新能源项目建设资金需求，董事会同意我公司和广东省能源集团有限公司按照股权比例同步向广东省电力工业燃料有限公司增资 11,187.39 万元，用于山西省运城市盐湖区 150MW 光伏电站(一期 100MW)项目建设。其中，我公司按照 50%股权比例增资 5,593.7 万元。为降低财务风险，增强融资实力，董事会同意子公司广东省电力工业燃料有限公司将未分配利润中的 3.4713 亿元用于转增资本。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
《2024 年日常关联交易预计公告》	2023 年 12 月 16 日	巨潮资讯网
《关于签署〈金融服务框架协议〉〈融资租赁合作框架协议〉〈保险及风险管理服务合作框架协议〉暨关联交易公告》	2023 年 12 月 16 日	巨潮资讯网
《关于间接子公司引入投资者的关联交易公告》	2024 年 02 月 23 日	巨潮资讯网
《关于向广东省电力工业燃料有限公司增资及其未分配利润转增注册资本的关联交易公告》	2024 年 04 月 30 日	巨潮资讯网

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

根据广东能源集团关于承诺履行有关事项的说明，为避免同业竞争、履行相关同业竞争的承诺，公司与广东能源集团签署了《股权托管协议》，将广东能源集团托管范围内公司除所有权、收益权、处分权之外的股东权利托管至公司，收取每家广东能源集团直接控股一级标的公司托管费用 10 万/年；每家间接控股二级标的公司托管费用 5 万/年。详情请见公司于 2018 年 1 月 13 日在中国证券报、证券时报、巨潮资讯网披露的《广东电力发展股份有限公司关于与广东省粤电集团有限公司签署〈股权托管协议〉的关联交易公告》（公告编号：2018-04）；2024 年上半年本公司确认的托管收益为 90 万元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

本公司作为承租方本年发生租赁费 16,058,358 元。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
广东省能源集团有限公司	2020 年 10 月 29 日	200,000	2020 年 11 月 19 日	184,208	连带责任担保	无	广东粤电阳江海上风电有限公司提供连带责任保证反担保	23 年 9 个月	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			0		报告期内对外担保实际发生额合计（A2）			-5,264		
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			425,459		报告期末实际对外担保余额合计（A4）			184,208		
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
广东省风力发电有限公司	2022 年 08 月 31 日	200,000	2023 年 03 月 21 日	60,000	连带责任担保	无	无	广东省风力发电有限公司本次注册批复项下各期公司债存续期至最晚到期公司债到期之日后满两年之日止	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			0		报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）			0		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			441,536		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）			60,000		
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

公司担保总额（即前三大项的合计）			
报告期内审批担保额度合计 （A1+B1+C1）	0	报告期内担保实际发生额 合计（A2+B2+C2）	-5,264
报告期末已审批的担保额度合 计（A3+B3+C3）	866,995	报告期末实际担保余额合 计（A4+B4+C4）	244,208
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司 净资产的比例	10.77%		
其中：			
为股东、实际控制人及其关联方提供担 保的余额（D）	184,208		
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被 担保对象提供的债务担保余额（E）	60,000		
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 （F）	0		
上述三项担保金额合计（D+E+F）	244,208		

广东风电公司增资扩股后，引入的六家战略投资方合计持有广东风电公司 23.5604% 的股权，本公司对广东风电公司的持股比例由 100% 下降至 76.4396%。因根据有关规定，北京诚通工融股权投资基金（有限合伙）等投资方无法为广东风电公司提供担保，对于本次增资前本公司已为广东风电公司公开发债提供全额担保的事项，六家战略投资方一致同意在本次增资完成后由广东风电公司向本公司支付担保费用等方式提供风险控制措施，防范本公司的担保代偿风险。

广东风电公司作为公司的控股子公司，持有的项目资产质量良好，生产运营稳定；按照上市公司规范运作要求，对项目运作、日常事务、财务管控等方面进行管理，其经营活动风险及决策能得到有效控制，具备应有的偿债能力。因此本次担保行为风险可控，不存在损害公司利益及股东利益的行为。

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

为更加客观、公允地反映公司的财务状况和经营成果，经公司第十届董事会第十八次会议审议，同意公司于 2024 年 1 月 1 日起根据《企业会计准则解释第 17 号》进行会计政策变更。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）				本次变动后		
	数量	比例	发行 新股	送 股	公 积 金 转 股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,897,963,287	36.15%				16,050	16,050	1,897,979,337	36.15%
1、国家持股						0			
2、国有法人持股	1,893,454,257	36.06%				0		1,893,454,257	36.06%
3、其他内资持股	4,509,030	0.09%				16,050	16,050	4,525,080	0.09%
其中：境内法人持股	3,535,770	0.07%				0		3,535,770	0.07%
境内自然人持股	973,260	0.02%				16,050	16,050	989,310	0.02%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	3,352,320,699	63.85%				-16,050	-16,050	3,352,304,649	63.85%
1、人民币普通股	2,553,912,699	48.64%				-16,050	-16,050	2,553,896,649	48.64%
2、境内上市的外资股	798,408,000	15.21%						798,408,000	15.21%
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	5,250,283,986	100%						5,250,283,986	100%

股份变动的原因

适用 不适用

2024年3月，公司前董事李晓晴女士新增持有16,050股A股股份，该部分A股已转为高管锁定股，因此公司限售股份数量对应提升。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

影响

□适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 不适用**2、限售股份变动情况**适用 □不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
李晓晴	0	0	16,050	16,050	高管锁定股	2025年2月
合计	0	0	16,050	16,050	--	--

二、证券发行与上市情况□适用 不适用**三、公司股东数量及持股情况**

单位：股

报告期末普通股股东总数		114,297		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）			0	
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
广东省能源集团有限公司	国有法人	67.39%	3,538,116,921	0	1,893,454,257	1,644,662,664	不适用	0
广州发展集团股份有限公司	国有法人	2.22%	116,693,602	0	0	116,693,602	不适用	0
广东省电力开发公司	国有法人	1.80%	94,367,341	0	0	94,367,341	不适用	0
郑建祥	境内自然人	0.51%	26,600,000	195,056	0	26,600,000	不适用	0
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	境外法人	0.30%	15,855,512	0	0	15,855,512	不适用	0
CHINA INTERNATIONAL CAPITAL CORPORATION HONG KONG SECURITIES LTD	境外法人	0.29%	15,378,366	50,000	0	15,378,366	不适用	0
GUOTAI JUNAN SECURITIES (HONG	境外法人	0.26%	13,846,931	-2,523,820	0	13,846,931	不适用	0

KONG) LIMITED								
NOMURA SINGAPORE LIMITED	境外法人	0.24%	12,599,843	0	0	12,599,843	不适用	0
超康投资有限公司	境外法人	0.22%	11,656,677	0	0	11,656,677	不适用	0
周崢	境内自然人	0.21%	10,812,795	0	0	10,812,795	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	第三大股东广东省电力开发与第九大股东超康投资有限公司均为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，三者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	不适用							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	不适用							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量		股份种类					
	数量		股份种类	数量				
广东省能源集团有限公司	1,644,662,664		人民币普通股	1,644,662,664				
广州发展集团股份有限公司	116,693,602		人民币普通股	116,693,602				
广东省电力开发公司	94,367,341		人民币普通股	94,367,341				
郑建祥	26,600,000		境内上市外资股	26,600,000				
VANGUARD TOTAL INTERNATIONAL STOCK INDEX FUND	15,855,512		境内上市外资股	15,855,512				
CHINA INTERNATIONAL CAPITAL CORPORATION HONG KONG SECURITIES LTD	15,378,366		境内上市外资股	15,378,366				
GUOTAI JUNAN SECURITIES (HONG KONG) LIMITED	13,846,931		境内上市外资股	13,846,931				
NOMURA SINGAPORE LIMITED	12,599,843		境内上市外资股	12,599,843				
超康投资有限公司	11,656,677		境内上市外资股	11,656,677				
周崢	10,812,795		境内上市外资股	10,812,795				
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	第三大股东广东省电力开发与第九大股东超康投资有限公司均为第一大股东广东省能源集团有限公司的全资子公司，三者存在关联关系；其他股东之间是否存在关联关系或一致行动的情况未知。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	不适用							

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 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 10 名股东及前 10 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

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
李晓晴	董事	离任	0	16,050	0	16,050	0	0	0
合计	--	--	0	16,050	0	16,050	0	0	0

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	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
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第一期）	21 粤电 01	149369.SZ	2021 年 01 月 26 日	2021 年 01 月 27 日	2024 年 01 月 27 日	0	3.57%	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券(第二期)	21 粤电 02	149418.SZ	2021 年 04 月 27 日	2021 年 04 月 28 日	2026 年 04 月 28 日	12,500	2.45%	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	21 粤电 03	149711.SZ	2021 年 11 月 23 日	2021 年 11 月 24 日	2026 年 11 月 24 日	80,000	3.41%	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	深圳证券交易所
广东省风力发电有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第一期) (品种二)	G23 粤风 2	115042.SH	2023 年 03 月 20 日	2023 年 03 月 21 日	2028 年 03 月 21 日	60,000	3.15%	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	上海证券交易所
投资者适当性安排（如有）	21 粤电 01、21 粤电 02、21 粤电 03、G23 粤风 2 均为面向专业投资者中机构投资者交易的债券								
适用的交易机制	匹配成交，点击成交，询价成交，竞买成交，协商成交								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	否								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人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

本公司的部分债券有选择权条款，具体如下：

债券代码：149418.SZ、115042.SH

债券简称：21 粤电 02、G23 粤风 2

债券包括的条款类型：调整票面利率选择权、回售选择权

选择权条款的触发和执行情况：报告期内，21 粤电 02 触发选择权条款，本公司于 2024 年 3 月 25 日至 2024 年 3 月 27 日发布三次票面利率调整及投资者回售实施办法提示性公告，下调票面利率至 2.45%。本公司发布票面利率调整公告后，投资者行使回售选择权，回售登记规模为 13.75 亿元，回售后 21 粤电 02 余额为 1.25 亿元。

报告期内，G23 粤风 2 未到行权期，未触发选择权条款。

本公司的部分债券有投资者保护条款，具体如下：

债券代码：149711.SZ

债券简称：21 粤电 03

债券包括的条款类型：发行人偿债保障措施承诺、负面事项救济措施

投资者保护条款的触发和执行情况：报告期内未涉及投资者保护条款的触发与执行。

3、报告期内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情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

1、增信机制：21 粤电 01、21 粤电 02、21 粤电 03 未设置担保。G23 粤风 2 设置增信措施，由本公司提供全额无条件不可撤销连带责任担保。

2、偿债计划及其他偿债保障措施：21 粤电 01、21 粤电 02、21 粤电 03 和 G23 粤风 2 偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内未发生变化，其本金及利息的支付将通过债券登记机构和有关机构办理。支付的具体事项将按照有关规定，由发行人在中国证监会、深圳证券交易所、上海证券交易所、中国证券业协会规定的媒体上披露的公告中加以说明。

三、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信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	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
广东电力发展股份有限公司 2021 年度第一期中期票据	21 粤电发 MTN001	102101339.IB	2021 年 07 月 19 日	2021 年 07 月 21 日	2024 年 07 月 21 日	120,000	3.17%	采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2021 年度第二期中期票据	21 粤电发 MTN002	102102318.IB	2021 年 11 月 15 日	2021 年 11 月 17 日	2024 年 11 月 17 日	220,000	3.13%	采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 粤电发 MTN001	102281929.IB	2022 年 08 月 24 日	2022 年 08 月 26 日	2027 年 08 月 26 日	60,000	2.9%	采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2023 年度第一期中期票据	23 粤电发 MTN001	102380558.IB	2023 年 03 月 15 日	2023 年 03 月 17 日	2028 年 03 月 17 日	160,000	3.35%	采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 粤电发 MTN001	102482034.IB	2024 年 05 月 22 日	2024 年 05 月 24 日	2029 年 05 月 24 日	100,000	2.41%	采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本	银行间市场

								金的兑付一起支付。	
广东电力发展股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	24 粤电发 MTN002	102483012.IB	2024 年 07 月 11 日	2024 年 07 月 15 日	2034 年 07 月 15 日	150,000	2.54%	采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	23 粤电发 SCP001	012382809.IB	2023 年 07 月 25 日	2023 年 07 月 26 日	2024 年 01 月 19 日	0	2.13%	到期一次性还本付息	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2023 年度第二期中超短期融资券	23 粤电发 SCP002	012384361.IB	2023 年 12 月 05 日	2023 年 12 月 06 日	2024 年 05 月 31 日	0	2.56%	到期一次性还本付息	银行间市场
广东电力发展股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	24 粤电发 SCP001	012481357.IB	2024 年 04 月 18 日	2024 年 04 月 19 日	2024 年 10 月 16 日	100,000	1.84%	到期一次性还本付息	银行间市场
广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年度第一期中期票据（可持续挂钩）	21 平海发电 MTN001	102102049.IB	2021 年 10 月 13 日	2021 年 10 月 15 日	2024 年 10 月 15 日	30,000	3.72%	采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间市场
投资者适当性安排（如有）	无								
适用的交易机制	在全国银行间债券市场流通转让，其上市流通按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行。								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	否								

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人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、报告期内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情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用 不适用

1、21 粤电发 MTN001、21 粤电发 MTN002、22 粤电发 MTN001、23 粤电发 MTN001、24 粤电发 MTN001、24 粤电发 MTN002、23 粤电发 SCP001、23 粤电发 SCP002、24 粤电发 SCP001、21 平海发电 MTN001 均未设置担保。

2、公司上述债务融资工具偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内未发生变化。

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、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

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.71	0.68	4.41%
资产负债率	79.05%	78.96%	0.09%
速动比率	0.55	0.62	-11.29%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	119,738	116,044	3.18%
EBITDA 全部债务比	5%	5%	0%
利息保障倍数	1.84	2.06	-10.68%
现金利息保障倍数	3.82	2.74	39.42%
EBITDA 利息保障倍数	4.09	4.12	-0.73%
贷款偿还率	100%	100%	0%
利息偿付率	100%	100%	0%

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：广东电力发展股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	16,111,494,756	16,431,429,893
结算备付金	0	0
拆出资金	0	0
交易性金融资产	0	0
衍生金融资产	0	0
应收票据	0	1,489,433
应收账款	8,132,965,850	8,963,635,678
应收款项融资	0	0
预付款项	1,351,213,830	1,578,880,994
应收保费	0	0
应收分保账款	0	0
应收分保合同准备金	0	0
其他应收款	708,354,003	798,789,835
其中：应收利息	0	0
应收股利	65,472,755	134,959,219
买入返售金融资产	0	0
存货	4,306,381,050	2,655,504,711
其中：数据资源	0	0
合同资产	10,410,179	5,557,720
持有待售资产	0	0
一年内到期的非流动资产	0	0
其他流动资产	1,698,415,559	1,496,077,994
流动资产合计	32,319,235,227	31,931,366,258

非流动资产：		
发放贷款和垫款	0	0
债权投资	0	0
其他债权投资	0	0
长期应收款	0	0
长期股权投资	10,177,923,445	9,796,842,197
其他权益工具投资	2,435,207,908	2,866,347,046
其他非流动金融资产	0	0
投资性房地产	342,839,369	347,192,759
固定资产	68,724,837,776	63,017,322,291
在建工程	26,153,498,930	29,990,577,678
生产性生物资产	0	0
油气资产	0	0
使用权资产	9,392,971,206	9,529,610,412
无形资产	3,458,729,821	3,480,199,559
其中：数据资源	0	0
开发支出	0	0
其中：数据资源	0	0
商誉	8,608,881	8,608,881
长期待摊费用	68,147,265	81,082,134
递延所得税资产	1,141,623,735	1,333,310,824
其他非流动资产	10,345,717,539	8,824,823,048
非流动资产合计	132,250,105,875	129,275,916,829
资产总计	164,569,341,102	161,207,283,087
流动负债：		
短期借款	17,020,331,818	15,756,979,762
向中央银行借款	0	0
拆入资金	0	0
交易性金融负债	0	0
衍生金融负债	0	0
应付票据	450,000,000	755,000,000
应付账款	5,209,262,775	4,430,036,315
预收款项	0	0
合同负债	42,133,556	41,328,133
卖出回购金融资产款	0	0
吸收存款及同业存放	0	0
代理买卖证券款	0	0
代理承销证券款	0	0
应付职工薪酬	784,380,163	556,515,567
应交税费	272,534,355	343,432,880
其他应付款	12,794,775,121	13,252,090,748

其中：应付利息	0	0
应付股利	0	0
应付手续费及佣金	0	0
应付分保账款	0	0
持有待售负债	0	0
一年内到期的非流动负债	7,438,442,347	8,926,373,371
其他流动负债	1,705,416,011	2,781,355,471
流动负债合计	45,717,276,146	46,843,112,247
非流动负债：		
保险合同准备金	0	0
长期借款	67,237,211,209	62,832,471,340
应付债券	4,720,908,325	5,096,597,183
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
租赁负债	10,546,756,611	10,452,666,128
长期应付款	829,355,556	856,210,905
长期应付职工薪酬	491,371,120	509,049,799
预计负债	0	0
递延收益	125,174,912	128,296,225
递延所得税负债	418,105,462	526,993,391
其他非流动负债	1,028,167	51,028,167
非流动负债合计	84,369,911,362	80,453,313,138
负债合计	130,087,187,508	127,296,425,385
所有者权益：		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986
其他权益工具	0	0
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
资本公积	5,212,591,885	5,202,572,804
减：库存股	0	0
其他综合收益	1,175,808,164	1,495,237,690
专项储备	56,730,557	6,375,889
盈余公积	8,903,515,135	8,903,515,135
一般风险准备	0	0
未分配利润	2,081,683,136	1,283,749,956
归属于母公司所有者权益合计	22,680,612,863	22,141,735,460
少数股东权益	11,801,540,731	11,769,122,242
所有者权益合计	34,482,153,594	33,910,857,702
负债和所有者权益总计	164,569,341,102	161,207,283,087

法定代表人：郑云鹏

主管会计工作负责人：刘维

会计机构负责人：蒙飞

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	754,857,528	640,629,379
交易性金融资产	0	0
衍生金融资产	0	0
应收票据	0	0
应收账款	0	15,920,526
应收款项融资	0	0
预付款项	30,416,669	26,667,749
其他应收款	279,765,594	1,366,067,792
其中：应收利息	0	0
应收股利	65,472,755	134,959,219
存货	1,702,255	2,558,632
其中：数据资源	0	0
合同资产	0	0
持有待售资产	0	0
一年内到期的非流动资产	0	0
其他流动资产	615,374	117,483
流动资产合计	1,067,357,420	2,051,961,561
非流动资产：		
债权投资	0	0
其他债权投资	0	0
长期应收款	1,506,000,000	1,450,000,000
长期股权投资	44,440,995,960	43,289,974,748
其他权益工具投资	2,434,407,908	2,865,547,046
其他非流动金融资产	0	0
投资性房地产	4,165,253	4,483,052
固定资产	163,603,312	162,035,315
在建工程	3,021,298	5,477,184
生产性生物资产	0	0
油气资产	0	0
使用权资产	2,349,964	1,217,398
无形资产	66,521,721	68,772,261
其中：数据资源	0	0
开发支出	0	0
其中：数据资源	0	0
商誉	0	0
长期待摊费用	1,028,092	1,025,668
递延所得税资产	0	0

其他非流动资产	624,569	624,569
非流动资产合计	48,622,718,077	47,849,157,241
资产总计	49,690,075,497	49,901,118,802
流动负债：		
短期借款	3,404,618,493	4,524,405,741
交易性金融负债	0	0
衍生金融负债	0	0
应付票据	0	0
应付账款	254,302	17,666,241
预收款项	0	0
合同负债	872,706	551,450
应付职工薪酬	120,292,454	192,951,983
应交税费	425,398	4,888,565
其他应付款	38,478,664	46,649,392
其中：应付利息	0	0
应付股利	0	0
持有待售负债	0	0
一年内到期的非流动负债	4,225,398,446	5,195,892,954
其他流动负债	1,003,680,000	2,012,999,526
流动负债合计	8,794,020,463	11,996,005,852
非流动负债：		
长期借款	9,854,400,000	7,030,700,000
应付债券	4,121,373,769	4,497,107,076
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
租赁负债	1,123,462	505,313
长期应付款	0	0
长期应付职工薪酬	158,949,307	158,949,307
预计负债	0	0
递延收益	0	0
递延所得税负债	367,039,479	474,824,263
其他非流动负债	0	0
非流动负债合计	14,502,886,017	12,162,085,959
负债合计	23,296,906,480	24,158,091,811
所有者权益：		
股本	5,250,283,986	5,250,283,986
其他权益工具	0	0
其中：优先股	0	0
永续债	0	0
资本公积	4,856,678,284	4,842,767,997
减：库存股	0	0
其他综合收益	1,187,310,872	1,508,154,355
专项储备	0	0

盈余公积	8,903,515,135	8,903,515,135
未分配利润	6,195,380,740	5,238,305,518
所有者权益合计	26,393,169,017	25,743,026,991
负债和所有者权益总计	49,690,075,497	49,901,118,802

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入	26,078,790,971	28,340,840,884
其中：营业收入	26,078,790,971	28,340,840,884
利息收入	0	0
已赚保费	0	0
手续费及佣金收入	0	0
二、营业总成本	24,864,237,682	27,463,198,020
其中：营业成本	22,607,604,729	25,157,909,557
利息支出	0	0
手续费及佣金支出	0	0
退保金	0	0
赔付支出净额	0	0
提取保险责任准备金净额	0	0
保单红利支出	0	0
分保费用	0	0
税金及附加	140,803,851	102,835,985
销售费用	43,812,406	35,592,377
管理费用	612,823,789	553,789,310
研发费用	323,176,647	466,613,651
财务费用	1,136,016,260	1,146,457,140
其中：利息费用	1,215,356,585	1,192,393,983
利息收入	91,313,895	53,610,047
加：其他收益	27,553,751	26,146,147
投资收益（损失以“—”号填列）	545,549,269	636,141,107
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	432,959,549	518,414,902
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0	0
汇兑收益（损失以“—”号填列）	0	0
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0	0
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0	0
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-4,240,548	-567,735
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-2,060	-5,052,018
资产处置收益（损失以“—”号填列）	10,435	-1,988,902
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	1,783,424,136	1,532,321,463

加：营业外收入	76,597,546	20,730,339
减：营业外支出	186,294,822	16,425,087
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	1,673,726,860	1,536,626,715
减：所得税费用	443,445,689	365,380,562
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,230,281,171	1,171,246,153
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1,230,281,171	1,171,246,153
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0	0
（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）	902,938,860	856,538,633
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	327,342,311	314,707,520
六、其他综合收益的税后净额	-319,429,526	-121,980,033
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-319,429,526	-121,980,033
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-319,601,321	-121,980,033
1.重新计量设定受益计划变动额	0	0
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	3,753,032	14,516,041
3.其他权益工具投资公允价值变动	-323,354,353	-136,496,074
4.企业自身信用风险公允价值变动	0	0
5.其他	0	0
（二）将重分类进损益的其他综合收益	171,795	0
1.权益法下可转损益的其他综合收益	171,795	0
2.其他债权投资公允价值变动	0	0
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0	0
4.其他债权投资信用减值准备	0	0
5.现金流量套期储备	0	0
6.外币财务报表折算差额	0	0
7.其他	0	0
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	0	0
七、综合收益总额	910,851,645	1,049,266,120
归属于母公司所有者的综合收益总额	583,509,334	734,558,600
归属于少数股东的综合收益总额	327,342,311	314,707,520
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.172	0.1631
（二）稀释每股收益	0.172	0.1631

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

法定代表人：郑云鹏 主管会计工作负责人：刘维 会计机构负责人：蒙飞

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	12,200,605	778,009,618
减：营业成本	11,988,776	796,227,119
税金及附加	1,148,508	1,587,079
销售费用	0	1,083,086
管理费用	92,212,910	61,472,571
研发费用	378,600	13,701,303
财务费用	322,963,257	316,774,799
其中：利息费用	327,978,159	318,584,536
利息收入	6,659,945	3,854,894
加：其他收益	115,021	933,974
投资收益（损失以“—”号填列）	1,466,734,197	1,194,924,087
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	394,508,211	473,105,895
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）	0	0
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0	0
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0	0
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-4,807	-58,935
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-2,060	0
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-6,971	0
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	1,050,343,934	782,962,787
加：营业外收入	11,756,724	108,406
减：营业外支出	19,756	328,408
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	1,062,080,902	782,742,785
减：所得税费用	0	0
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	1,062,080,902	782,742,785
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1,062,080,902	782,742,785
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0	0
五、其他综合收益的税后净额	-320,843,483	-127,423,548
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-321,015,278	-127,423,548
1.重新计量设定受益计划变动额	0	0
2.权益法下不能转损益的其他	2,339,075	9,072,526

综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	-323,354,353	-136,496,074
4.企业自身信用风险公允价值变动	0	0
5.其他	0	0
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	171,795	0
1.权益法下可转损益的其他综合收益	171,795	0
2.其他债权投资公允价值变动	0	0
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0	0
4.其他债权投资信用减值准备	0	0
5.现金流量套期储备	0	0
6.外币财务报表折算差额	0	0
7.其他	0	0
六、综合收益总额	741,237,419	655,319,237
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.2023	0.1491
(二) 稀释每股收益	0.2023	0.1491

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	30,155,856,337	29,849,801,755
客户存款和同业存放款项净增加额	0	0
向中央银行借款净增加额	0	0
向其他金融机构拆入资金净增加额	0	0
收到原保险合同保费取得的现金	0	0
收到再保业务现金净额	0	0
保户储金及投资款净增加额	0	0
收取利息、手续费及佣金的现金	0	0
拆入资金净增加额	0	0
回购业务资金净增加额	0	0
代理买卖证券收到的现金净额	0	0
收到的税费返还	276,914,844	126,494,026
收到其他与经营活动有关的现金	399,412,989	232,786,939
经营活动现金流入小计	30,832,184,170	30,209,082,720
购买商品、接受劳务支付的现金	21,060,012,921	24,754,414,595
客户贷款及垫款净增加额	0	0
存放中央银行和同业款项净增加额	0	0
支付原保险合同赔付款项的现金	0	0
拆出资金净增加额	0	0
支付利息、手续费及佣金的现金	0	0
支付保单红利的现金	0	0
支付给职工以及为职工支付的现金	1,331,473,771	1,195,727,767
支付的各项税费	1,432,074,491	917,215,517

支付其他与经营活动有关的现金	1,002,397,916	621,354,825
经营活动现金流出小计	24,825,959,099	27,488,712,704
经营活动产生的现金流量净额	6,006,225,071	2,720,370,016
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	0	0
取得投资收益收到的现金	301,789,602	234,329,364
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	138,401,823	180,038,182
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0	0
收到其他与投资活动有关的现金	400,209,930	0
投资活动现金流入小计	840,401,355	414,367,546
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,144,744,853	9,792,986,742
投资支付的现金	51,321,388	386,489,722
质押贷款净增加额	0	0
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0	0
支付其他与投资活动有关的现金	223,698,100	0
投资活动现金流出小计	6,419,764,341	10,179,476,464
投资活动产生的现金流量净额	-5,579,362,986	-9,765,108,918
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	56,327,600	105,993,820
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	56,327,600	105,993,820
取得借款收到的现金	19,341,168,585	30,489,894,292
收到其他与筹资活动有关的现金	0	0
筹资活动现金流入小计	19,397,496,185	30,595,888,112
偿还债务支付的现金	17,478,255,109	20,776,673,221
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,921,200,234	1,345,062,517
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	424,199,447	80,892,229
支付其他与筹资活动有关的现金	365,974,063	1,468,279,614
筹资活动现金流出小计	19,765,429,406	23,590,015,352
筹资活动产生的现金流量净额	-367,933,221	7,005,872,760
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-79,188	370
五、现金及现金等价物净增加额	58,849,676	-38,865,772
加：期初现金及现金等价物余额	11,954,167,156	11,433,808,500
六、期末现金及现金等价物余额	12,013,016,832	11,394,942,728

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 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	22,875,455	906,093,635
收到的税费返还	0	4,169,908
收到其他与经营活动有关的现金	41,415,885	43,706,151
经营活动现金流入小计	64,291,340	953,969,694
购买商品、接受劳务支付的现金	8,717,642	933,058,819
支付给职工以及为职工支付的现金	146,150,402	125,818,320
支付的各项税费	8,546,885	24,128,293
支付其他与经营活动有关的现金	58,500,292	58,329,630
经营活动现金流出小计	221,915,221	1,141,335,062
经营活动产生的现金流量净额	-157,623,881	-187,365,368
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,063,550,000	2,716,018,959
取得投资收益收到的现金	1,223,895,198	792,311,002
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	727,565	7,540
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0	0
收到其他与投资活动有关的现金	10,265,892	0
投资活动现金流入小计	2,298,438,655	3,508,337,501
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	8,679,887	2,225,723
投资支付的现金	931,371,532	1,943,373,129
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0	0
支付其他与投资活动有关的现金	0	0
投资活动现金流出小计	940,051,419	1,945,598,852
投资活动产生的现金流量净额	1,358,387,236	1,562,738,649
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0	0
取得借款收到的现金	6,384,704,415	4,699,632,000
收到其他与筹资活动有关的现金	0	0
筹资活动现金流入小计	6,384,704,415	4,699,632,000
偿还债务支付的现金	7,010,850,000	6,099,000,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	456,844,435	298,701,528
支付其他与筹资活动有关的现金	3,394,682	3,087,340
筹资活动现金流出小计	7,471,089,117	6,400,788,868
筹资活动产生的现金流量净额	-1,086,384,702	-1,701,156,868
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-79,188	370
五、现金及现金等价物净增加额	114,299,465	-325,783,217
加：期初现金及现金等价物余额	640,448,760	875,157,652
六、期末现金及现金等价物余额	754,748,225	549,374,435

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	5,250,283,986	0	0	0	5,202,572,804	0	1,495,237,690	6,375,889	8,903,515,135	0	1,283,749,956	0	22,141,735,460	11,769,122,242	33,910,857,702
加：会计政策变更	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
前期差错更正	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、本年期初余额	5,250,283,986	0	0	0	5,202,572,804	0	1,495,237,690	6,375,889	8,903,515,135	0	1,283,749,956	0	22,141,735,460	11,769,122,242	33,910,857,702
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	0	0	0	0	10,019,081	0	-319,429,526	50,354,668	0	0	797,933,180	0	538,877,403	32,418,489	571,295,892
(一) 综合收益总额	0	0	0	0	0	0	-319,429,526	0	0	0	902,938,860	0	583,509,334	327,342,311	910,851,645
(二) 所有者投入和减少资本	0	0	0	0	10,019,081	0	0	0	0	0	0	0	10,019,081	110,218,806	120,237,887
1. 所有者投入的普通股	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106,327,600	106,327,600
2. 其他权益工具持有者投入资本	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. 其他	0	0	0	0	10,019,081	0	0	0	0	0	0	0	10,019,081	3,891,206	13,910,287
(三) 利润分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680	-425,900,867	-530,906,547
1. 提取盈余公积	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 提取一般风险准备	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 对所有者(或股东)的分配	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-105,005,680	0	-105,005,680	-425,900,867	-530,906,547
4. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

(四) 所有者权益内部结转	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1. 资本公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. 盈余公积转增资本(或股本)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. 盈余公积弥补亏损	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. 其他综合收益结转留存收益	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(五) 专项储备	0	0	0	0	0	0	0	50,354,668	0	0	0	0	50,354,668	20,758,239	71,112,907	
1. 本期提取	0	0	0	0	0	0	0	193,830,276	0	0	0	0	193,830,276	88,037,497	281,867,773	
2. 本期使用	0	0	0	0	0	0	0	-143,475,608	0	0	0	0	-143,475,608	-67,279,258	-210,754,866	
(六) 其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
四、本期期末余额	5,250,283,986	0	0	0	5,212,591,885	0	1,175,808,164	56,730,557	8,903,515,135	0	2,081,683,136	0	22,680,612,863	11,801,540,731	34,482,153,594	

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	5,250,283,986				4,257,046,505		1,629,837,957	520,379	8,903,515,135		200,668,517		20,241,872,479	8,480,658,277	28,722,530,756
加：会计政策变更											108,421,140		108,421,140	10,636,379	119,057,519
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	5,250,283,986				4,257,046,505		1,629,837,957	520,379	8,903,515,135		309,089,657		20,350,293,619	8,491,294,656	28,841,588,275
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					-3,611,666		-121,980,033	72,200,578			856,538,633		803,147,512	-585,487,309	217,660,203

(一) 综合收益总额					-121,980,033				856,538,633		734,558,600	314,707,520	1,049,266,120
(二) 所有者投入和减少资本				-3,611,666							-3,611,666	-860,988,927	-864,600,593
1. 所有者投入的普通股												-864,600,593	-864,600,593
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				-3,611,666							-3,611,666	3,611,666	0
(三) 利润分配												-62,338,708	-62,338,708
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												-62,338,708	-62,338,708
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							72,200,578				72,200,578	23,132,806	95,333,384
1. 本期提取							165,514,235				165,514,235	64,004,036	229,518,271
2. 本期使用							-93,313,657				-93,313,657	-40,871,230	-134,184,887
(六) 其他													
四、本期期末余额	5,250,283,986			4,253,434,839	1,507,857,924	72,720,957	8,903,515,135		1,165,628,290	21,153,441,131	7,905,807,347	29,059,248,478	

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	5,250,283,986	0	0	0	4,842,767,997	0	1,508,154,355	0	8,903,515,135	5,238,305,518	0	25,743,026,991
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,250,283,986	0	0	0	4,842,767,997	0	1,508,154,355	0	8,903,515,135	5,238,305,518	0	25,743,026,991
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）					13,910,287	0	-320,843,483	0	0	957,075,222		650,142,026
（一）综合收益总额							-320,843,483			1,062,080,902		741,237,419
（二）所有者投入和减少资本					13,910,287							13,910,287
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					13,910,287							13,910,287
（三）利润分配										-105,005,680		-105,005,680
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-105,005,680		-105,005,680
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								311,908				311,908
2. 本期使用								-311,908				-311,908
(六) 其他												
四、本期期末余额	5,250,283,986	0	0	0	4,856,678,284	0	1,187,310,872	0	8,903,515,135	6,195,380,740	0	26,393,169,017

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年期末余额	5,250,283,986				4,834,675,772		1,640,520,684		8,903,515,135	5,637,851,274		26,266,846,851
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	5,250,283,986				4,834,675,772		1,640,520,684		8,903,515,135	5,637,851,274		26,266,846,851
三、本期增减变动金额（减少以“—” 号填列）	0				0		-127,423,548		0	782,742,785		655,319,237
(一) 综合收益总额							-127,423,548			782,742,785		655,319,237
(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												

1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
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								7,488,180				7,488,180
2. 本期使用								-7,488,180				-7,488,180
（六）其他												
四、本期期末余额	5,250,283,986			4,834,675,772			1,513,097,136		8,903,515,135	6,420,594,059		26,922,166,088

三、公司基本情况

广东电力发展股份有限公司(“本公司”)是由原广东省电力工业总公司、中国建设银行、广东省信托投资公司、广东省电力开发有限公司、广东国际信托投资公司和广东发展银行共同发起设立的股份有限公司,注册地及总部地址为中华人民共和国广东省广州市天河东路 2 号粤电广场南塔 33 至 36 楼。广东省能源集团有限公司(“广东能源集团公司”)为本公司的母公司,广东省人民政府国有资产监督管理委员会为本公司的最终实际控制人。

本公司发行的人民币普通股(“A 股”)及境内上市外资股(“B 股”)分别于 1993 年 11 月 26 日及 1995 年 6 月 28 日于深圳证券交易所挂牌上市交易。于 2024 年 6 月 30 日,本公司的总股本为人民币 5,250,283,986 元,每股面值人民币 1 元。

本公司及子公司(“本集团”)主要在中国广东省、新疆维吾尔自治区、湖南省等地区从事电力项目的发展和经营业务。本年度纳入合并范围的主要子公司详见附注九。

本财务报表由本公司董事会于 2024 年 8 月 29 日批准报出。

本年度纳入合并范围的主要子公司详见本附注九(合并范围的变更)及本附注十(在其他主体中的权益)。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

本公司董事会于编制本年度财务报表时,对本公司自报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了充分的评价,评价结果表明没有对持续经营能力产生重大怀疑的事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计,主要体现在应收款项及合同资产的预期信用损失的计量(附注五(11))、存货的计价方法(附注五(17))、固定资产折旧、无形资产摊销和使用权资产摊销(附注五(24)、(29)、(41))、长期资产减值(附注五(30))、收入的确认时点(附注五(37))、递延所得税资产和递延所得税负债(附注五(40))等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断、重要会计估计及关键假设详见附注五(43)。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团及本公司 2024 年半年度财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团及本公司 2024 年 6 月 30 日的合并及公司财务状况以及 2024 年 1 月 1 日起至 2024 年 6 月 30 日六个月期间的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

2、会计期间

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。本财务报表的会计期间为 2024 年 1 月 1 日起至 2024 年 6 月 30 日止六个月期间。

3、营业周期

营业周期为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

4、记账本位币

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
长期股权投资	本集团综合考虑合营企业和联营企业的账面价值、权益法核算的长期股权投资收益占本集团合并净利润的比例等因素，确定重大的长期股权投资。
固定资产	本集团对存在减值迹象且资产余额大于 5 亿元以上的固定资产项目确认为重要的固定资产项目。
在建工程	本集团考虑在建工程项目占本集团合计在建工程的比例确定重大在建工程项目。
存在重要少数股东权益的子公司	本集团考虑子公司少数股东权益占本集团合计少数股东权益的比例确定存在重要少数股东权益的子公司。
重要合营企业和联营企业的基础信息	本集团综合考虑合营企业和联营企业的账面价值、权益法核算的长期股权投资收益占本集团合并净利润的比例等因素，确定重要的合营企业和联营企业。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(a)同一控制下的企业合并

本集团支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量，如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的，则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。本集团取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(b)非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下企业合并，本集团选择采用集中度测试判断取得的生产经营活动或资产的组合是否构成一项业务。当通过集中度测试时，本集团比照相关资产购买原则进行会计处理；当未通过集中度测试时，本集团基于在合并中取得的相关组合是否至少具有一项投入和一项实质性加工处理过程，且二者相结合对产出能力有显著贡献，进一步判断其是否构成业务。

本集团发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

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

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

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

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不归属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。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的份额的，其余额冲减少数股东权益。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注“五（22）长期股权投资”中所述的会计政策处理。本集团不涉及共同经营。

9、现金及现金等价物的确定标准

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

10、外币业务和外币报表折算

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

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

11、金融工具

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

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

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

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

债务工具

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

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

权益工具

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

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

(ii) 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑在资产负债表日无须付出不必要的额外成本和努力即可获得的有关过去事项、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。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收账款和合同资产，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，认定为处于第一阶段的金融工具，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

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

按照单项计算预期信用损失的各类金融资产，其信用风险特征与该类中的其他金融资产显著不同。当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

应收票据组合 1	应收票据
应收账款组合 1	应收电力销售款
应收账款组合 2	应收关联方款项
应收账款组合 3	应收蒸汽销售款及其他
合同资产组合 1	应收关联方款项
合同资产组合 2	其他合同资产款项
其他应收款组合 1	应收单位往来款、应收备用金及其他应收款项

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

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

(iii) 终止确认

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

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

(b) 金融负债

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

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

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

(c) 金融工具的公允价值确定

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

12、应收票据

详见附注五（11）金融工具。

13、应收账款

详见附注五（11）金融工具。

14、应收款项融资

不适用。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

详见附注五（11）金融工具。

16、合同资产

详见附注五（11）金融工具。

17、存货

(a)分类

存货主要包括燃料和备品备件等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b)领用存货的计价方法

燃料领用时的成本按加权平均法核算。备品备件在领用时采用一次转销法进行摊销。

(c)存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中，以存货的估计售价减去估计的合同履约成本和销售费用以及相关税费后的金额确定。其中，对于备品备件，本集团根据库龄、保管状态等因素计提存货跌价准备。

(d)本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

(e)低值易耗品的摊销方法

低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

18、持有待售资产

不适用。

19、债权投资

不适用。

20、其他债权投资

不适用。

21、长期应收款

详见附注五（11）金融工具。

22、长期股权投资

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

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

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(a) 投资成本确定

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按发行权益性证券的公允价值确认为初始投资成本。

(b) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。

本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认本公司财务报表的投资损益。在编制合并财务报表时，对于本集团向被投资单位投出或出售资产的顺流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分，本集团在本公司财务报表抵销的基础上，对有关未实现的收入和成本或资产处置损益等中归属于本集团的部分予以抵销，并相应调整投资收益；对于被投资单位向本集团投出或出售资产的逆流交易而产生的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分，本集团在本公司财务报表抵销的基础上，对有关资产账面价值中包含的未实现内部交易损益中归属于本集团的部分予以抵销，并相应调整长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

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

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

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(d)长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(30))。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

投资性房地产包括已出租的土地使用权和以出租为目的的建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对所有投资性房地产进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率对建筑物和土地使用权计提折旧或摊销。投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率列示如下：

类别	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧(摊销)率
房屋及建筑物	20 年至 40 年	0%至 5%	2.38%至 4.75%
土地使用权	50 年至 60 年	0%	1.67%至 2%

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

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产和无形资产，基于转换当日投资性房地产的账面价值确定固定资产和无形资产的账面价值。

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

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(30))。

24、固定资产

(1) 确认条件

固定资产包括房屋及建筑物、发电设备、运输工具及其他设备等。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。公司制改建时国有股股东投入的固定资产，按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10 年至 50 年	0%至 5%	1.90%至 9.50%
发电设备	年限平均法	5 年至 30 年	0%至 5%	3.17%至 20%
运输工具	年限平均法	5 年至 10 年	0%至 5%	9.50%至 20%
其他设备	年限平均法	5 年至 22 年	0%至 5%	4.32%至 20%

除使用安全生产费购买的固定资产外，其他固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。

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

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(30))。

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。

25、在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(30))。

26、借款费用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

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

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

27、生物资产

不适用。

28、油气资产

不适用。

29、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

无形资产主要包括土地使用权、海域使用权及软件等无形资产，以成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产及有利合同，按评估值作为入账价值。

(a) 土地使用权及海域使用权

土地使用权按使用年限 20 至 70 年平均摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的，全部作为固定资产。无法确定使用年限的划拨土地不计提摊销。

海域使用权按使用年限 25 到 50 年平均摊销。

(b) 其他无形资产

除土地使用权及海域使用权以外的其他无形资产，按预计使用年限在 2 年至 60 年内平均摊销。

(c) 定期复核使用寿命和摊销方法

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

(d) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(附注五(30))。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

本集团的研究开发支出主要包括本集团实施研究开发活动而耗用的材料、研发活动相关职工薪酬、研发使用的设备及软件等资产的折旧摊销、研发测试、研发技术服务费等支出。

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

具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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

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

完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

以及归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地归集。

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

30、长期资产减值

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

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊商誉的资产组或资产组组合的可

收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31、长期待摊费用

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

32、合同负债

详见附注五（37）收入。

33、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

（2）离职后福利的会计处理方法

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

基本养老保险

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

补充养老保险

本集团为职工购买补充养老保险，并按照母公司广东能源集团公司的有关规定支付保险金。本集团在职工提供服务的会计期间，将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划

对于设定受益计划，本集团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。设定受益计划产生的职工薪酬成本划分为下列组成部分：

- 服务成本(包括当期服务成本和结算利得及损失)；
- 设定受益计划净负债的利息净额(包括设定受益计划义务的利息费用)；以及
- 重新计量设定受益计划净负债所产生的变动。

服务成本及设定受益计划净负债的利息净额计入当期损益。重新计量设定受益计划净负债所产生的变动(包括精算利得或损失)计入其他综合收益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿,在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日,确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债,同时计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

内退福利:

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

预期在资产负债表日起一年内需支付的辞退福利,列示为应付职工薪酬。

34、预计负债

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

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

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

本集团以预期信用损失为基础确认的财务担保合同损失准备列示为预计负债。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债,列报为流动负债。

35、股份支付

不适用。

36、优先股、永续债等其他金融工具

不适用。

37、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时,按预期有权收取的对价金额确认收入

(a)销售电力及热能收入

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

(b)副产品销售收入

本集团按照协议合同规定将发电产生的粉煤灰等副产品运至约定交货地点并由相关资源利用企业确认接收后，相关资源利用企业取得副产品控制权，此时本集团确认收入。

(c)提供电力交易服务

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

(d)提供劳务

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

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(附注五(11))；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。本集团为提供维修劳务而发生的成本，确认为合同履约成本，并在确认收入时，按照已完成劳务的进度结转计入主营业务成本。

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的情况

本集团不存在同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况。

38、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本集团不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。本集团为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本集团将其作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；

③该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产（以下简称“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，计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本集团对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

①本集团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。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

39、政府补助

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

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

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

本集团将与资产相关的政府补助，确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益。

对于与日常经营相关的政府补助，若用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。对于其他与收益相关的政府补助，若用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，冲减相关成本；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接冲减相关成本。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

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

40、递延所得税资产/递延所得税负债

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

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；

本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

41、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产包括租入的土地使用权、房屋及建筑物、机器设备及运输工具等。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、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；若

无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权，则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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出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。

租赁发生变更且同时符合下列条件时，本集团将其作为一项单独租赁进行会计处理：(1)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；(2)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。

当租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理时，除财政部规定的可以采用简化方法的合同变更外，本集团在租赁变更生效日重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，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，本集团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，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本集团选择采用简化方法，在达成协议解除原支付义务时将未折现的减免金额计入当期损益，并相应调整租赁负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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为融资租赁。其他的租赁为经营租赁。

经营租赁

本集团经营租出自有的房屋建筑物及土地使用权时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

对于就现有租赁合同达成的符合条件的租金减免，本集团选择采用简化方法，将减免的租金作为可变租金，在减免期间将减免金额计入当期损益。

除上述符合条件的合同变更采用简化方法外，当租赁发生变更时，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁，并将与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额作为新租赁的收款额。

42、其他重要的会计政策和会计估计

安全生产费

本集团从事电力生产业务的子公司需按照上年度实际营业收入为计提依据并按如下比例计提安全生产费用：

- 上一年度营业收入不超过 1000 万元的，按照 3% 提取；
- 上一年度营业收入超过 1000 万元至 1 亿元的部分，按照 1.5% 提取；
- 上一年度营业收入超过 1 亿元至 10 亿元的部分，按照 1% 提取；
- 上一年度营业收入超过 10 亿元至 50 亿元的部分，按照 0.8% 提取；
- 上一年度营业收入超过 50 亿元至 100 亿元的部分，按照 0.6% 提取；
- 上一年度营业收入超过 100 亿元的部分，按照 0.2% 提取。

安全生产费用主要用于完善、改造、维护安全防护设备及设施支出，安全生产检查、评价、咨询和标准化建设支出等。安全生产费用在提取时计入当期损益，同时记入专项储备科目。在使用时，对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，同时确认相应金额的累计折旧。该固定资产以后期间不再计提折旧。

碳排放使用权

本集团作为重点排放企业需履行减排义务，并按相关规定确认碳排放相关资产及碳排放支出：

(i) 本集团对履行减排义务产生的现时义务，按照所需支出的最佳估计数进行计量，确认为其他应付款及营业外支出。

(ii) 本集团购入碳排放配额时，按照购买日实际支付或应付的价款确认碳排放权资产，余额列示为其他流动资产；本集团无偿取得碳排放配额的，不作账务处理；

(iii) 本集团使用购入的碳排放配额履行减排义务时，按照所使用配额的账面余额冲减碳排放权资产；本集团使用无偿取得的碳排放配额履约的，不作账务处理；

(iv) 本集团出售碳排放配额时，按照出售日实际收到或应收的价款与出售配额账面余额的差额确认营业外收入或营业外支出；

分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(a) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(b) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(c) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

重要会计估计和判断：

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

(a) 采用会计政策的关键判断

(i) 金融资产的分类

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

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

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

(ii) 信用风险显著增加的判断

本集团在区分金融工具所处的不同阶段时，对信用风险显著增加和已发生信用减值的判断如下：

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

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

(iii) 收入确认的时点

本集团向电网公司销售电力时，按照合同规定将电力供应至电网公司。此后，电网公司拥有销售电力和自主定价的权利，并且承担该产品价格波动或毁损的风险。本集团认为，电网公司在当电力供应至电网公司时取得了电力的控制权。因此，本集团在电力供应至电网公司的时点确认电力的销售收入。

(b) 重要会计估计及其关键假设

(i) 固定资产减值的评估

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

本集团在资产负债表日对存在减值迹象的固定资产进行减值测试时，通过计算固定资产的可收回金额，并比较可收回金额与账面价值之间的差额，当减值测试结果表明相关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资产减值损失。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，可收回金额的确定涉及会计估计。

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

未来现金流量现值的计算涉及管理层重大估计和判断，包括折现率、预计上网电价、预计售电量、预计发电燃料价格，该等假设的变化可能会对减值测试中所使用的现值产生重大影响，并导致本集团的上述长期资产出现减值。

(ii) 预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率或基于账龄矩阵确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。

在考虑前瞻性信息时，本集团考虑了不同的宏观经济情景，用于估计预期信用损失的重要宏观经济假设和参数包括经济下滑的风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化、国内生产总值和消费者物价指数等。本集团定期监控并复核与预期信用损失计算相关的假设和参数。

(iii) 商誉减值准备的会计估计

本集团至少每年对商誉进行减值测试。包含商誉的资产组或资产组组合的可收回金额为资产组或资产组组合的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之间的较高者，其计算需要采用会计估计。

(iv) 所得税和递延所得税

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

如附注六所述，本集团部分子公司为高新技术企业。高新技术企业资质的有效期为三年，到期后需向相关政府部门重新提交高新技术企业认定申请。根据以往年度高新技术企业到期后重新认定的历史经验以及该等子公司的实际情况，本集团认为该等子公司于未来年度能够持续取得高新技术企业认定，进而按照 15% 的优惠税率计算其相应的递延所得税。倘若未来部分子公司于高新技术企业资质到期后未能取得重新认定，则需按照 25% 的法定税率计算所得税，进而将影响已确认的递延所得税资产、递延所得税负债及所得税费用。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损，本集团以未来期间很可能获得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。未来期间取得的应纳税所得额包括本集团通过正常的生产经营活动能够实现的应纳税所得额，以及以前期间产生的应纳税暂时性差异在未来期间转回时将增加的应纳税所得额。本集团根据未来期间的财务预测确定未来期间应纳税所得额，未来期间的财务预测中涉及管理层的重大估计和判断，包括：预计售电量、预计上网电价、预计发电燃料价格及其他经营费用。如果实际情况与估计存在差异，可能导致对递延所得税资产的账面价值进行调整。

43、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
企业会计准则解释第 17 号	无	0.00

企业会计准则解释第 17 号

财政部于 2023 年 10 月发布了《企业会计准则解释第 17 号》（财会〔2023〕21 号）（以下简称“解释第 17 号”）。

解释第 17 号规定，本集团在对负债的流动性进行划分时，仅考虑本集团在资产负债表日是否有将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的实质性权利（以下简称“推迟清偿负债的权利”），而不考虑本集团是否有行使上述权利的主观可能性。对于本集团贷款安排产生的负债，如果本集团推迟清偿负债的权利取决于本集团是否遵循了贷款安排中规定的条件（以下简称“契约条件”），本集团在对相关负债的流动性进行划分时，仅考虑在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件，而不考虑本集团在资产负债表日之后应遵循的契约条件的影响。对于本集团在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的负债，若本集团按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定将上述选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认，则不影响该项负债的流动性划分；反之，若上述选择权不能分类权益工具，则会影响该项负债的流动性划分。

本集团自 2024 年 1 月 1 日执行解释第 17 号，采用该规定未对本集团的财务状况及经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

44、其他

不适用。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)和水力发电销售收入	5%、6%、9%及13%
消费税	不适用	
城市维护建设税	实际缴纳增值税	5%至7%
企业所得税	应纳税所得额	12.5%、15%、20%及25%
教育费附加	实际缴纳增值税	3%
地方教育费附加	实际缴纳增值税	2%
房产税	房产的租金收入或房产的原值减扣除比例后的余值	12%及1.2%
环境保护税	按照排放应税污染物的污染当量数或排放量乘以具体适用税额计缴	按照不同污染物的具体使用税额计缴

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
广东粤电湛江风力发电有限公司	15%
广东粤电湛江生物质发电有限公司	15%

2、税收优惠

根据财税[2008]46号及国税发[2009]80号文的批准，本公司及其子公司若干于2008年1月1日后批准的从事公共基础设施的风电项目以及光伏项目，可于该项目取得第一笔生产经营收入的当年开始，享受三年免税随后三年减半征收的税收优惠(“三免三减半”)。

根据财税[2014]55号《关于公共基础设施项目享受企业所得税优惠政策问题的补充通知》，企业投资经营符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定条件和标准的公共基础设施项目，采用一次核准、分批次(如码头、泊位、航站楼、跑道、路段、发电机组等)建设的，凡同时符合规定条件的，可按每一批次为单位计算所得，并享受企业所得税“三免三减半”优惠。具体条件如下：(i) 不同批次在空间上相互独立；(ii) 每一批次自身具备取得收入的功能；(iii) 以每一批次为单位进行会计核算，单独计算所得，并合理分摊期间费用。本集团之子公司广东广业南华新能源有限公司、台山市润泽洁源新能源有限公司、湘潭湘电昌山风力发电有限公司、大城县盾安新能源有限公司、广东韶关粤电力新能源有限公司、广东粤电惠博新能源有限公司、平度市联曜新能源科技有限公司、廉江粤风新能源有限公司、广东粤电曲界风力发电有限公司、台山市东润清能新能源有限公司、莱西市特联新能源科技有限公司、莱西市鑫广曜新能源科技有限公司、粤电金秀综合能源有限公司、湛江市坡头区贵电能源科技有限公司按各风电项目或光伏项目分别享受企业所得税“三免三减半”优惠。

于2022年，本集团之子公司湛江风力及广东粤电湛江生物质发电有限公司(“生物质发电”)分别取得广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务总局广东省税务局联合颁发的《高新技术企业证书》(证书编号分别为GR202244006758及GR202244008597)，该证书的有效期为3年，发证日期均为2022年12月22日。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2024年度湛江风力及生物质发电适用的企业所得税税率为15%。

根据国家税务总局公告2023年第6号《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》规定的批准，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业是指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5,000万元等三个条件的企业。本公司之部分子公司2024半年度享受上述税收优惠。

根据财税[2008]47号文《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》，企业自2008年1月1日起以《资源综合利用企业所得税优惠目录(2008年版)》中所列资源为主要原材料，生产上述目录内符合国家或行业相关

标准的产品取得的收入，减按 90% 计入企业当年收入总额。本集团之子公司湛江电力有限公司(“湛江电力”)及广东惠州平海发电厂有限公司(“平海发电厂”)利用粉煤灰生产商品粉煤灰，符合上述资源综合利用所得税优惠条件，因此 2024 年湛江电力及平海发电厂销售粉煤灰产生的收入可减按 90% 计入当年收入总额。

根据财税[2015]78 号文《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录的通知》，纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策。本集团之子公司生物质发电本年内因利用生物质材料发电的主营业务收入产生的销项税抵减主营业务成本产生的进项税后所缴纳的增值税，享受即征即退政策。

此外，根据财税 [2015] 74 号文《关于风力发电增值税政策的通知》，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。本集团之部分子公司 2024 年享受上述税收优惠。

根据财税[2008]48 号文《财政部 国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录、节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知》，企业自 2008 年 1 月 1 日起购置并实际使用《环境保护专用设备企业所得税优惠目录》、《节能节水专用设备企业所得税优惠目录》和《安全生产专用设备企业所得税优惠目录》范围内的环境保护、节能节水 and 安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的 10% 抵免当年企业所得税应纳税额；企业当年应纳税额不足抵免的，可以向以后年度结转，但结转期不得超过 5 个纳税年度。本集团之部分子公司 2024 年享受上述税收优惠。

3、其他

不适用。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	58,096	43,025
银行存款	1,863,832,907	2,182,419,734
其他货币资金	26,993,330	23,788,146
存放财务公司款项	14,220,610,423	14,225,178,988
合计	16,111,494,756	16,431,429,893
其中：存放在境外的款项总额	0	0

其他说明

(a) 于 2024 年 6 月 30 日，本集团无存放在境外的款项（2023 年 12 月 31 日：无）。

(b) 于 2024 年 6 月 30 日，其他货币资金为人民币 26,993,330 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 23,788,146 元)，主要为生态保护保证金及履约保函保证金等存款。

2、交易性金融资产

不适用

3、衍生金融资产

不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	0	400,000
商业承兑票据	0	1,089,433
合计	0	1,489,433

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据						1,489,433	100%		0%	1,489,433
其中：										
应收票据组合						1,489,433	100%		0%	1,489,433
合计						1,489,433	100%		0%	1,489,433

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

□适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

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) 期末公司已质押的应收票据

不适用

(5) 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

不适用

(6) 本期实际核销的应收票据情况

不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	6,407,900,378	7,837,958,876
1 至 2 年	1,170,292,120	830,621,695
2 至 3 年	408,457,638	121,023,058
3 年以上	178,873,165	200,382,525
3 至 4 年	94,740,536	189,379,564
4 至 5 年	73,164,884	8,356,811
5 年以上	10,967,745	2,646,150
合计	8,165,523,301	8,989,986,154

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	8,165,523,301	100%	32,557,451	0.40%	8,132,965,850	8,989,986,154	100%	26,350,476	0.29%	8,963,635,678
其中：										
应收电力销售款	8,070,957,846	98.85%	31,676,906	0.39%	8,039,280,940	8,872,384,974	98.69%	25,225,348	0.28%	8,847,159,626
应收关联方款项	33,762,431	0.41%	0	0%	33,762,431	31,436,573	0.35%	0	0%	31,436,573
应收蒸汽销售款及其他	60,803,024	0.74%	880,545	1.45%	59,922,479	86,164,607	0.96%	1,125,128	1.31%	85,039,479
合计	8,165,523,301	100%	32,557,451	0.40%	8,132,965,850	8,989,986,154	100%	26,350,476	0.29%	8,963,635,678

按组合计提坏账准备类别名称：应收电力销售款

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电力销售款	8,070,957,846	31,676,906	0.39%
合计	8,070,957,846	31,676,906	

确定该组合依据的说明：

组合 1-应收电力销售款：于 2024 年 6 月 30 日，本集团的应收电力销售款金额为人民币 8,070,957,846 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 8,872,384,974 元)，其中 7,894,222,440 元系应收中国南方电网有限责任公司及其下属公司(合称“南方电网公司”)的款项，176,735,406 元系应收国家电网有限公司(“国家电网公司”)及其下属公司的款项。

对于应收一般电力销售款，考虑到南方电网公司及国家电网公司信誉水平高，因此本集团认为应收一般电力销售款不存在重大的信用风险，因南方电网公司及国家电网公司违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收一般电力销售款未计提预期信用损失(2023 年 12 月 31 日：无)。

对于应收可再生能源补贴款，本集团按照预期信用损失模型计提坏账准备，2024 年 6 月 30 日坏账准备余额为人民币 31,676,906 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 25,225,348 元)。

按组合计提坏账准备类别名称：应收关联方款项

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收关联方款项	33,762,431	0	0%
合计	33,762,431	0	

确定该组合依据的说明：

组合 2-应收关联方款项：于 2024 年 6 月 30 日，本集团的应收关联方款项金额为人民币 33,762,431 元 (2023 年 12 月 31 日：人民币 31,436,573 元)，历史损失率极低，因此本集团认为应收关联方款项不存在重大的信用风险，因对方违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收关联方款项的预期信用损失率为 0% (2023 年 12 月 31 日：0%)。

按组合计提坏账准备类别名称：应收蒸汽销售款及其他

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收蒸汽销售款及其他	60,803,024	880,545	1.45%
合计	60,803,024	880,545	

确定该组合依据的说明：

组合 3-应收蒸汽销售款及其他：除组合 1 和组合 2 以外的应收款项，按照预期信用损失模型计提坏账准备。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	26,350,476	6,429,931	222,956			32,557,451
合计	26,350,476	6,429,931	222,956	0	0	32,557,451

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

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

单位：元

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	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
广东电网有限责任公司	7,675,965,164		7,675,965,164	93.86%	31,541,572
深圳供电局有限公司	190,324,374		190,324,374	2.33%	0
国网新疆电力有限公司	112,589,182		112,589,182	1.38%	0
国网河南省电力公司	28,485,250		28,485,250	0.35%	135,244
道道全粮油（茂名）有限公司	13,365,842		13,365,842	0.16%	133,658
合计	8,020,729,812		8,020,729,812	98.10%	31,810,474

6、合同资产**(1) 合同资产情况**

单位：元

项目	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
应收关联方款项	1,305,629	0	1,305,629	990,795	0	990,795
对第三方的合同资产	9,117,079	12,529	9,104,550	4,579,454	12,529	4,566,925
合计	10,422,708	12,529	10,410,179	5,570,249	12,529	5,557,720

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	10,422,708	100%	12,529	0.12%	10,410,179	5,570,249	100%	12,529	0.22%	5,557,720
其中：										
应收关联方款项	1,305,629	12.53%	0	0%	1,305,629	990,795	17.79%	0	0%	990,795
其他合同资产款项	9,117,079	87.47%	12,529	0.14%	9,104,550	4,579,454	82.21%	12,529	0.27%	4,566,925
合计	10,422,708	100%	12,529	0.12%	10,410,179	5,570,249	100%	12,529	0.22%	5,557,720

按组合计提坏账准备类别名称：应收关联方款项

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收关联方款项	1,305,629		0%
合计	1,305,629		

确定该组合依据的说明：

组合 1-应收关联方款项：于 2024 年 6 月 30 日，本集团的应收关联方款项金额为人民币 1,305,629 元（2023 年 12 月 31 日：人民币 5,396,602 元），历史损失率极低，因此本集团认为应收关联方款项不存在重大的信用风险，因对方违约而产生重大损失的可能性极低，本集团对应收关联方款项的预期信用损失率为 0%（2023 年 12 月 31 日：0%）。

按组合计提坏账准备类别名称：其他合同资产款项

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他合同资产款项	9,117,079	12,530	0.14%
合计	9,117,079	12,530	

确定该组合依据的说明：

组合 2-其他合同资产款项：除组合 1 以外的合同资产。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

不适用

(5) 本期实际核销的合同资产情况

不适用

7、应收款项融资

不适用

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0	0
应收股利	65,472,755	134,959,219
其他应收款	642,881,248	663,830,616
合计	708,354,003	798,789,835

(1) 应收利息**1) 应收利息分类**

不适用

2) 重要逾期利息

不适用

3) 按坏账计提方法分类披露适用 不适用**4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况**

不适用

5) 本期实际核销的应收利息情况

不适用

(2) 应收股利**1) 应收股利分类**

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
广东国华粤电台山发电有限公司		134,959,219
阳光保险集团股份有限公司	63,000,000	
阳山县江坑水电站有限公司	882,755	
阳山中心坑电力有限公司	1,590,000	
合计	65,472,755	134,959,219

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

不适用

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

不适用

5) 本期实际核销的应收股利情况

不适用

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收土地回收款	269,933,918	274,833,258
应收关联方往来款	94,594,654	113,894,689
应收副产品销售款	9,171,792	13,340,791
应收补充医疗保险基金	105,626,307	108,018,187
应收土地定金	23,446,000	23,447,300
应收拆建期电费补偿款	7,099,200	7,099,200
应收单位往来款	91,378,126	74,097,420
应收政府补助款	106,405	1,141,476
应收押金备用金	14,726,683	12,671,880
其他	56,770,763	67,295,442
减：坏账准备	-29,972,600	-32,009,027
合计	642,881,248	663,830,616

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	262,405,569	230,921,183
1 至 2 年	56,028,878	65,744,746
2 至 3 年	41,314,187	219,216,710
3 年以上	313,105,214	179,957,004
3 至 4 年	138,630,701	139,208,710
4 至 5 年	134,676,482	2,198,104
5 年以上	39,798,031	38,550,190
合计	672,853,848	695,839,643

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	521,807,715	77.55%	21,001,231	4.02%	500,806,484	549,775,218	79.01%	19,374,584	3.52%	530,400,634
其中：										
按组合计提坏账准备	151,046,133	22.45%	8,971,369	5.94%	142,074,764	146,064,425	20.99%	12,634,443	8.65%	133,429,982
其中：										
其他应收组合	151,046,133	22.45%	8,971,369	5.94%	142,074,764	146,064,425	20.99%	12,634,443	8.65%	133,429,982
合计	672,853,848	100%	29,972,600	4.45%	642,881,248	695,839,643	100%	32,009,027	4.60%	663,830,616

按单项计提坏账准备类别名称：单项计提坏账项目

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
应收土地回收款	261,058,758		269,933,918		0%	对方为政府单位，预期信用损失风险极低。
应收关联方款项	113,894,689		94,594,654		0%	对方为关联方，历史损失率为0%，预期信用损失风险极低。
应收补充医疗保险基金	108,018,187		105,626,307		0%	对方为泰康养老保险股份有限公司广东分公司（“泰康保险”），主要为本集团的补充医疗保险基金提供托管服务，历史损失率为0%，预期信用损失风险极低。
应收土地定金	23,447,300		23,446,000		0%	对方为政府单位，历史损失率为0%，预期信用损失风险极低。
应收拆建期电费补偿款	7,099,200		7,099,200		0%	该拆建事项由政府性质的工业园区牵头，补偿费用由其支付，预期信用损失风险极低。
其他应收政府款项	16,882,500		106,405		0%	对方为政府单位，历史损失率为零，预期信用损失风险极低。
其他	19,374,584	19,374,584	21,001,231	21,001,231	100%	因对方出现财务困难，预期无法收回。
合计	549,775,218	19,374,584	521,807,715	21,001,231		

按组合计提坏账准备类别名称：其他应收组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他应收组合	151,046,133	8,971,369	5.94%
合计	151,046,133	8,971,369	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	12,634,443	0	19,374,584	32,009,027
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
——转入第二阶段	0	0	0	0
——转入第三阶段	-229,530	0	229,530	0
——转回第二阶段	0	0	0	0
——转回第一阶段	0	0	0	0
本期计提	383,515	0	1,417,117	1,800,632
本期转回	-3,767,059	0	0	-3,767,059
本期转销	0	0	0	0
本期核销	-50,000	0	-20,000	-70,000
其他变动	0	0	0	0
2024 年 6 月 30 日余额	8,971,369	0	21,001,231	29,972,600

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款	32,009,027	1,800,632	3,767,059	70,000	0	29,972,600
合计	32,009,027	1,800,632	3,767,059	70,000	0	29,972,600

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：不适用

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
其他应收款	70,000

其中重要的其他应收款核销情况：不适用

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
梅州市梅县区程江镇人民政府	应收土地回收款	126,885,400	4 至 5 年	19.74%	
江门市新会区崖门镇人民政府	应收土地回收款	109,094,018	3 至 4 年	16.97%	
泰康养老保险股份有限公司广东分公司	应收补充医疗保险基金	105,626,307	5 年以内	16.43%	17,530
广东粤电环保有限公司	应收关联方副产品销售款	54,036,275	1 年以内（含 1 年）	8.41%	
新疆锦泰电力有限责任公司热电分公司	应收单位往来款	25,916,869	1 年以内（含 1 年）	4.03%	
合计		421,558,869		65.58%	17,530

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

不适用

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	1,337,071,428	98.95%	1,575,368,565	99.78%
1 至 2 年	13,224,621	0.98%	2,963,894	0.19%
2 至 3 年	423,942	0.03%	185,817	0.01%
3 年以上	493,839	0.04%	362,718	0.02%
合计	1,351,213,830		1,578,880,994	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

于 2024 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为人民币 14,142,402 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 3,512,429 元)，主要为预付备品备件款及材料款。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

公司名	与本集团关系	金额	占总额比例
广东省电力工业燃料有限公司	关联方	913,770,568	67.63%
广东珠投电力燃料有限公司	第三方	91,011,510	6.74%
湖北碳排放权交易中心有限公司	第三方	57,867,789	4.28%
广东大鹏液化天然气有限公司	第三方	37,604,959	2.78%
珠海高栏港铁路股份有限公司	第三方	9,985,030	0.74%
合计		1,110,239,856	82.17%

其他说明：

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	4,361,358,539	57,381,959	4,303,976,580	2,728,662,906	92,178,375	2,636,484,531
其他	2,404,470	0	2,404,470	19,020,180	0	19,020,180
合计	4,363,763,009	57,381,959	4,306,381,050	2,747,683,086	92,178,375	2,655,504,711

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源存货	其他方式取得的数据资源存货	合计
1.期末账面价值				0
2.期初账面价值				0

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	92,178,375			34,796,416		57,381,959
合计	92,178,375			34,796,416		57,381,959

本公司通过账面价值高于可变现净值处置价款减处置费用作为确定可变现净值的具体依据；本年转销存货跌价准备的主要原因系备品备件的处置、领用及报废。

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

不适用。

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

不适用。

11、持有待售资产

不适用

12、一年内到期的非流动资产

不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本	0	0
应收退货成本	0	0
待抵扣进项税	1,594,960,230	1,435,442,817
预缴税金	63,779,122	40,660,024
碳排放权资产	28,982,117	7,106,032
其他	10,694,090	12,869,121
合计	1,698,415,559	1,496,077,994

其他说明：

14、债权投资

不适用

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：不适用

15、其他债权投资

不适用

其他债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 □不适用

其他说明：不适用

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	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	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
新疆粤建能新能源有限公司	2,000,000	0		0			2,000,000	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
深圳市创新投资集团有限公司	1,014,000,000	0		685,966,000		24,756,020	1,014,000,000	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
深圳能源股份有限公司	97,524,000	12,852,000		94,485,372		2,116,800	110,376,000	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
上海申能股份有限公司	356,517,044	133,832,722		254,511,778		22,212,900	490,349,766	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
阳光保险控股股份有限公司	1,379,000,002		570,821,860	452,178,142		63,000,000	808,178,142	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
国义招标股份有限公司	16,506,000		7,002,000	5,904,000		504,000	9,504,000	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
高州市雅屋水力发电有限公司	800,000	0		0			800,000	本集团没有以任何方式参与或影响上述被投资单位的财务和经营决策，因此本集团对上述被投资单位不具有重大影响，将其作为其他权益工具投资核算。
合计	2,866,347,046	146,684,722	577,823,860	1,493,045,292	0	112,589,720	2,435,207,908	

本期存在终止确认

不适用

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
新疆粤建能新能源有限公司		0			战略投资的考虑	不适用
深圳市创新投资集团有限公司	24,756,020	685,966,000			战略投资的考虑	不适用
深圳能源股份有限公司	2,116,800	94,485,372			战略投资的考虑	不适用
上海申能股份有限公司	22,212,900	254,511,778			战略投资的考虑	不适用
阳光保险控股股份有限公司	63,000,000	452,178,142			战略投资的考虑	不适用
国义招标股份有限公司	504,000	5,904,000			战略投资的考虑	不适用
高州市雅屋水力发电有限公司		0			战略投资的考虑	不适用

其他说明：

(a)于 2024 年 6 月 30 日，本公司共持有阳光保险控股股份有限公司 H 股流通股 350,000,000 股，公允价值为 808,178,142 元，其中投资成本为人民币 356,000,000 元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的损失为 570,821,860 元（2023 年损失：316,703,800 元），已调减其他综合收益。

(b)于 2024 年 6 月 30 日，本公司持有的深圳市创新投资集团有限公司股权公允价值为 1,014,000,000 元，其中投资成本为 328,034,000 元。于本年度，该股权投资未发生公允价值变动。（2023 年收益：人民币 64,000,000 元）

(c)于 2024 年 6 月 30 日，本公司共持有上海申能公司 A 股流通股 55,532,250 股，公允价值为 490,349,766 元，投资成本为人民币 235,837,988 元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的收益为 133,832,722 元（2023 年收益：51,644,992 元），已调增其他综合收益。

(d)于 2024 年 6 月 30 日，本公司共持有深圳能源股份有限公司 A 股流通股 15,120,000 股，公允价值为 110,376,000 元，投资成本为 15,890,628 元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的收益为 12,852,000 元（2023 年收益：1,360,800 元），已调增其他综合收益。

(e)于 2024 年 6 月 30 日，本公司共持有国义招标股份有限公司在全国中小企业股份转让系统中挂牌的 1,800,000 股，公允价值为 9,504,000 元，投资成本为人民币 3,600,000 元，本公司对该项投资参考市场价格以公允价值列示。于本年度，以公允价值计量产生的损失为 7,002,000 元（2023 年收益：7,974,000 元），已调减其他综合收益。

17、长期应收款

不适用

18、长期股权投资

单位：元

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												
工业燃料	867,236,779	0	50,000,000	0	46,479,816	0	3,584,968	22,340,549	0	0	944,961,014	0
中航申新	172,615,216				-942,057						171,673,159	
粤新能源	4,775,981				807,788						5,583,769	
小计	1,044,627,976	0	50,000,000	0	46,345,547	0	3,584,968	22,340,549	0	0	1,122,217,942	0
二、联营企业												
台山发电	1,989,886,708				41,812,967		6,735,212				2,038,434,887	
能源集团财务公司	1,740,860,463		0	0	76,878,366	3,770,552	0	92,569,945	0	0	1,728,939,436	
粤电航运	111,441,021				8,882,663	171,795	908,301				121,403,780	
山西粤电能源	3,538,873,765				208,937,689		573,335	0			3,748,384,789	
能源财保	297,884,356				8,025,715			2,330,169			303,579,902	
威信云投	0	122,614,153			0						0	122,614,153
能源融资租赁公司	544,877,662				15,926,370						560,804,032	
粤黔电力	265,948,816		0	0	13,495,356	-17,520	2,108,471	0	0	0	281,535,123	
南方海上风电	199,664,740				8,619,214						208,283,954	
其他	62,776,690	20,819,280	0	0	4,035,662	0	0	2,472,752	0	0	64,339,600	20,819,280
小计	8,752,214,221	143,433,433	0	0	386,614,002	3,924,827	10,325,319	97,372,866	0	0	9,055,705,503	143,433,433
合计	9,796,842,197	143,433,433	50,000,000	0	432,959,549	3,924,827	13,910,287	119,713,415	0	0	10,177,923,445	143,433,433

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

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

其他说明

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	492,035,313	46,042,801	0	538,078,114
2.本期增加金额	0	0	0	0
(1) 外购	0	0	0	0
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	0	0	0	0
(3) 企业合并增加	0	0	0	0
				0
3.本期减少金额	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0
(2) 其他转出	0	0	0	0
				0
4.期末余额	492,035,449	46,042,296	0	538,078,114
二、累计折旧和累计摊销				0
1.期初余额	177,936,007	12,949,348	0	190,885,355
2.本期增加金额	3,901,442	451,948	0	4,353,390
(1) 计提或摊销	3,901,442	451,948	0	4,353,390
				0
3.本期减少金额	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0
(2) 其他转出	0	0	0	0
				0
4.期末余额	181,837,450	13,401,295	0	195,238,745
三、减值准备				0

1.期初余额				0
2.本期增加金额				0
(1) 计提				0
				0
3.本期减少金额				0
(1) 处置				0
(2) 其他转出				0
				0
4.期末余额				0
四、账面价值				0
1.期末账面价值	310,197,864	32,641,505	0	342,839,369
2.期初账面价值	314,099,306	33,093,453	0	347,192,759

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

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

其他说明：

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

不适用

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋、建筑物	513,221	暂正在办理

其他说明

于 2024 年 6 月 30 日，管理层认为该等未办妥权证不存在实质性的法律障碍，亦不会对本集团的正常运营造成重大不利影响。

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	68,663,831,173	62,883,737,810
固定资产清理	61,006,603	133,584,481
合计	68,724,837,776	63,017,322,291

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	发电设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	35,316,925,523	98,703,039,376	745,336,241	1,553,660,977	136,318,962,117
2.本期增加金额	2,628,420,376	5,013,227,712	14,235,378	1,357,770,853	9,013,654,319
(1) 购置	12,291,748	1,178,669,792	14,235,378	48,891,203	1,254,088,121
(2) 在建工程转入	2,616,128,628	3,834,557,920		1,308,879,646	7,759,566,194
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额	21,892,074	627,112,827	31,108,230	18,720,627	698,833,758
(1) 处置或报废	21,892,074	627,112,827	31,108,230	18,720,627	698,833,758
4.期末余额	37,923,453,825	103,089,154,261	728,463,389	2,892,711,203	144,633,782,678
二、累计折旧					
1.期初余额	13,536,220,178	55,886,196,564	509,766,307	1,227,990,804	71,160,173,853
2.本期增加金额	411,436,898	2,642,260,651	22,306,681	78,041,368	3,154,045,598
(1) 计提	411,436,898	2,642,260,651	22,306,681	78,041,368	3,154,045,598
3.本期减少金额	4,173,345	486,398,482	4,685,058	16,663,286	511,920,171
(1) 处置或报废	4,173,345	486,398,482	4,685,058	16,663,286	511,920,171
4.期末余额	13,943,483,731	58,042,058,733	527,387,930	1,289,368,886	73,802,299,280
三、减值准备					
1.期初余额	1,022,628,479	1,246,337,575	833,801	5,250,599	2,275,050,454
2.本期增加金额				2,060	2,060
(1) 计提				2,060	2,060
3.本期减少金额	4,896,281	101,231,742	8,778	1,263,488	107,400,289
(1) 处置或报废	4,896,281	101,231,742	8,778	1,263,488	107,400,289
4.期末余额	1,017,732,198	1,145,105,833	825,023	3,989,171	2,167,652,225
四、账面价值					
1.期末账面价值	22,962,237,896	43,901,989,695	200,250,436	1,599,353,146	68,663,831,173
2.期初账面价值	20,758,076,866	41,570,505,237	234,736,133	320,419,574	62,883,737,810

(2) 暂时闲置的固定资产情况

不适用

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

不适用

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	2,522,295,902	暂处于政府批复阶段

其他说明

其他说明：于 2024 年 6 月 30 日，管理层认为该等房产证的办理将不存在实质性的法律障碍，亦不会对本集团的正常营运造成重大不利影响。

(5) 固定资产的减值测试情况

□适用 □不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
发电设备部件	53,790,804	128,940,662
其他设备	7,215,799	4,643,819
合计	61,006,603	133,584,481

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	26,131,578,654	29,988,793,254
工程物资	21,920,276	1,784,424
合计	26,153,498,930	29,990,577,678

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
青洲海上风电项目	12,338,032,414	0	12,338,032,414	12,207,889,877	0	12,207,889,877
沙角宁洲气电项目	1,449,691,986	0	1,449,691,986	3,253,906,357	0	3,253,906,357
莎车综合能源光伏项目	2,585,151,976	0	2,585,151,976	2,411,312,391	0	2,411,312,391
大亚湾石化西部热电联产项目	0	0	0	1,579,779,970	0	1,579,779,970
大埔二期扩建工程	1,930,515,364	0	1,930,515,364	1,292,869,254	0	1,292,869,254
内蒙古粤风 300MW 光伏公园项目	835,730,428	0	835,730,428	1,246,934,241	0	1,246,934,241
肇庆鼎湖天然气热电联产项目	0	0	0	1,144,305,554	0	1,144,305,554
珠海粤风光伏复合项目	0	0	0	794,545,773	0	794,545,773
广西航能风光储一体化项目	0	0	0	753,624,574	0	753,624,574

金昌沐洪金昌区西坡 100MW 光伏发电项目	0	0	0	533,883,780	0	533,883,780
博贺电厂二期项目	1,376,281,480	0	1,376,281,480	497,328,891	0	497,328,891
洪洞县 200MW 集中式 光伏发电项目	355,761,188	0	355,761,188	335,673,686	0	335,673,686
贵电 150MW 光伏项目	259,802,374	0	259,802,374	259,802,374	0	259,802,374
湛江市坡头乾塘 120MW 渔光互补项目	52,623,336	0	52,623,336	226,234,335	0	226,234,335
大南海热电联产项目	275,276,474	0	275,276,474	205,809,532	0	205,809,532
涑水利能涑水县 80MW 平价上网光伏发电项目	150,846,322	0	150,846,322	197,876,965	0	197,876,965
云河天然气热电联产项 目	522,733,131	0	522,733,131	195,403,201	0	195,403,201
晋城粤风 170MW 光伏 项目	199,919,287	0	199,919,287	194,542,558	0	194,542,558
靖海电厂 5、6 号机组 扩建项目	353,848,442	55,389,093	298,459,349	177,754,660	55,389,093	122,365,567
亚华新能源 150MW 农 光互补新能源光伏电站 项目	323,164,343	0	323,164,343	145,867,700	0	145,867,700
五华黄泥寨项目	149,439,075	0	149,439,075	143,328,232	0	143,328,232
湛江廉江东升农场农业 光伏发电一期项目	139,742,252	0	139,742,252	136,728,168	0	136,728,168
湛江廉江长山农场农业 光伏发电项目	126,522,882	0	126,522,882	135,138,247	0	135,138,247
廉江航能 90MW 渔光 互补光伏电站项目	0	0	0	129,832,379	0	129,832,379
花都热电联产项目	117,519,983	0	117,519,983	113,130,945	0	113,130,945
瀚海公司 35 万千瓦项 目	148,899,589	0	148,899,589	0	0	0
技术改造及其他工程	812,993,434	9,277,289	803,716,145	997,352,316	10,383,738	986,968,578
其他基建工程	1,943,611,060	251,861,784	1,691,749,276	1,001,572,498	257,862,373	743,710,125
合计	26,448,106,820	316,528,166	26,131,578,654	30,312,428,458	323,635,204	29,988,793,254

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
青洲海上风电项目	17,107,250,000	12,207,889,877	202,922,091	72,779,554	0	12,338,032,414	72.55%	82.57%	152,571,623	54,328,548	2.45%	自有资金和借款
沙角宁洲气电项目	4,885,530,974	3,253,906,357	7,634,834	1,811,849,205	0	1,449,691,986	66.76%	87.63%	194,159,275.30	47,946,798.20	3.21%	自有资金和借款
莎车综合能源光伏项目	12,917,064,600	2,411,312,391	173,839,585	0	0	2,585,151,976	20.01%	20.01%	24,674,679	19,180,808	2.30%	自有资金和借款
大亚湾石化西部热电联产项目	3,820,000,000	1,579,779,970	404,593,106	1,984,373,076	0	0	75.93%	99.10%	71,372,242	22,172,043	2.12%	自有资金和借款
大埔二期扩建工程	8,122,320,000	1,292,869,254	639,680,544	2,034,434	0	1,930,515,364	23.69%	23.69%	32,281,848	19,342,860	2.50%	自有资金和借款
内蒙古粤风 300MW 光伏公园项目	1,572,760,000	1,246,934,241	69,691,195	470,248,470	10,646,538	835,730,428	85%	85%	28,112,275	9,346,778	2.90%	自有资金和借款
肇庆鼎湖天然气热电联产项目	2,551,222,500	1,144,305,554	222,684,823	1,366,990,377	0	0	93.59%	100%	100,000,000	10,374,941	3.27%	自有资金和借款
珠海粤风光伏复合项目	1,381,084,700	794,545,773	36,570,397	831,116,170	0	0	85%	95.81%	26,726,700	13,314,441	2.45%	自有资金和借款
广西航能风光储一体化项目	864,000,000	753,624,574	2,400,452	756,025,026	0	0	89.31%	99%	15,452,283	3,846,459	2.46%	自有资金和借款
金昌沐洪金昌区西坡 100MW 光伏发电项目	598,705,600	533,883,780	1,339,184	534,633,341	589,623	0	99.28%	100%	10,079,140	944,574	2.48%	自有资金和借款
博贺电厂二期项目	7,483,510,000	497,328,891	878,952,589	0	0	1,376,281,480	12.26%	25.95%	14,634,049	13,580,205	2.40%	自有资

												金和借款
洪洞县 200MW 集中式光伏发电项目	516,560,000	335,673,686	20,087,502	0	0	355,761,188	68.95%	68.95%	12,376,020	3,990,602	3%	自有资金和借款
贵电 150MW 光伏项目	589,200,000	259,802,374	0	0	0	259,802,374	44.09%	45%	3,396,682	2,405,772	2.25%	自有资金和借款
湛江市坡头乾塘 120MW 渔光互补项目	500,230,000	226,234,335	0	0	173,610,999	52,623,336	40.71%	49.98%	9,130,842	2,236,726	3.10%	自有资金和借款
大南海热电联产项目	2,855,450,000	205,809,532	69,466,942	0	0	275,276,474	9.64%	9.67%	8,921,908	4,658,537	2.60%	自有资金和借款
涑水利能涑水县 80MW 平价上网光伏发电项目	376,000,000	197,876,965	0	0	47,030,643	150,846,322	54.92%	54.92%	6,519,501	2,348,773	3%	自有资金和借款
云河天然气热电联产项目	2,809,700,000	195,403,201	327,329,930	0	0	522,733,131	18.60%	18.60%	10,158,373	5,269,633	2.15%	自有资金和借款
晋城粤风 170MW 光伏项目	884,700,000	194,542,558	5,376,729	0	0	199,919,287	22.61%	32%	1,985,386	448,910	2.60%	自有资金和借款
靖海电厂 5、6 号机组扩建项目	8,054,820,000	122,365,567	176,624,554	530,772	0	298,459,349	15.37%	4.40%	19,576,155	10,834,783	2.68%	自有资金和借款
亚华新能源 150MW 农光互补新能源光伏电站项目	667,970,944	145,867,700	177,296,643	0	0	323,164,343	48.38%	48.38%	1,731,862	1,731,862	2.60%	自有资金和借款
五华黄泥寨项目	336,020,000	143,328,232	6,110,843	0	0	149,439,075	45.60%	49.29%	6,025,406	6,025,406	3.47%	自有资金和借款
湛江廉江东升农场农业光伏发电一期项目	299,020,000	136,728,168	3,014,084	0	0	139,742,252	87.83%	99.36%	9,332,148	655,648	2.75%	自有资金和借款
湛江廉江长山农场农业光伏发电项目	294,690,000	135,138,247	0	8,615,365	0	126,522,882	85.49%	99.68%	6,191,733	557,366	2.75%	自有资金和借款

廉江航能 90MW 渔光互补光伏电站项目	432,013,100	129,832,379	0	129,832,379	0	0	100%	100%	9,578,089	0	2.70%	自有资金和借款
花都热电联产项目	3,166,360,000	113,130,945	4,389,038	0	0	117,519,983	85.82%	93.60%	77,118,516	0	0%	自有资金
瀚海公司 35 万千瓦项目	1,222,859,100	0	148,899,589	0	0	148,899,589	12.16%	12.16%	0	0	0%	其他
合计	84,309,041,518	28,258,114,551	3,578,904,654	7,969,028,169	231,877,803	23,636,113,233			852,106,735.30	255,542,473.20		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

不适用

(4) 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	21,920,276		21,920,276	1,784,424		1,784,424
合计	21,920,276		21,920,276	1,784,424		1,784,424

23、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**24、油气资产**□适用 不适用**25、使用权资产****(1) 使用权资产情况**

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	土地使用权	合计
一、账面原值					
1.期初余额	85,475,096	10,206,241,674	10,176,117	613,120,192	10,915,013,079
2.本期增加金额	9,009,587	158,056,617	476,694	0	167,542,898
(1) 新增租赁合同	9,009,587	158,056,617	476,694	0	167,542,898
3.本期减少金额	1,165,126	0	0	524,168	1,689,294
(1) 租赁变更	0	0	0	0	0
(2) 租赁到期转出	1,165,126	0	0	524,168	1,689,294
4.期末余额	93,319,557	10,364,298,291	10,652,811	612,596,024	11,080,866,683
二、累计折旧					0
1.期初余额	47,027,035	1,302,084,192	5,375,009	28,016,921	1,382,503,157
2.本期增加金额	6,662,694	278,261,738	512,140	18,046,696	303,483,268
(1) 计提	6,662,694	278,261,738	512,140	18,046,696	303,483,268
3.本期减少金额	466,290	0	0	524,168	990,458

(1) 处置					0
(2) 租赁到期转出	466,290	0	0	524,168	990,458
4.期末余额	53,223,439	1,580,345,930	5,887,149	45,539,449	1,684,995,967
三、减值准备					0
1.期初余额	0	2,899,510	0	0	2,899,510
2.本期增加金额	0	0	0	0	0
(1) 计提	0	0	0	0	0
					0
3.本期减少金额	0	0	0	0	0
(1) 处置	0	0	0	0	0
					0
4.期末余额	0	2,899,510	0	0	2,899,510
四、账面价值					0
1.期末账面价值	40,096,118	8,781,052,851	4,765,662	567,056,575	9,392,971,206
2.期初账面价值	38,448,061	8,901,257,972	4,801,108	585,103,271	9,529,610,412

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 □不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	输变电配套工程及微波工程	有利合同	特许经营权及其他	合计
一、账面原值									
1.期初余额	3,593,035,746		37,296,810	287,222,269	521,465,484	260,331,315	52,211,379	13,720,737	4,765,283,740
2.本期增加金额	36,907,688	108,491		3,224,425				1,179,245	41,419,849
(1) 购置	36,907,688	108,491		3,224,425				1,179,245	41,419,849
(2) 内部研发									
(3) 企业合并增加									
3.本期减少金额				3,766					3,766
(1) 处置				3,766					3,766
4.期末余额	3,629,943,434	108,491	37,296,810	290,442,928	521,465,484	260,331,315	52,211,379	14,899,982	4,806,699,823
二、累计摊销									
1.期初余额	692,647,949		23,095,522	174,990,691	51,124,855	260,331,315	11,314,018	12,168,956	1,225,673,306
2.本期增加金额	26,895,155	65,351	1,966,488	11,364,650	17,804,268		2,134,932	2,654,977	62,885,821
(1) 计提	26,895,155	65,351	1,966,488	11,364,650	17,804,268		2,134,932	2,654,977	62,885,821

3.本期减少金额									
(1) 处置									
4.期末余额	719,543,104	65,351	25,062,010	186,355,341	68,929,123	260,331,315	13,448,950	14,823,933	1,288,559,127
三、减值准备									
1.期初余额	56,502,373		2,460,161	448,341					59,410,875
2.本期增加金额									
(1) 计提									
3.本期减少金额									
(1) 处置									
4.期末余额	56,502,373		2,460,161	448,341					59,410,875
四、账面价值									
1.期末账面价值	2,853,897,957	43,140	9,774,639	103,639,246	452,536,361		38,762,429	76,049	3,458,729,821
2.期初账面价值	2,843,885,424		11,741,127	111,783,237	470,340,629		40,897,361	1,551,781	3,480,199,559

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
1.期末账面价值				0
2.期初账面价值				0

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	22,031,881	办理手续尚未完成

其他说明

于 2024 年 6 月 30 日，该等土地使用权证的办理将不存在实质性的法律障碍，亦不会对本集团的正常营运造成重大不利影响。

(4) 无形资产的减值测试情况

□适用 □不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
图木舒克热电	119,488,672					119,488,672
其他	45,531,259					45,531,259
合计	165,019,931					165,019,931

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
图木舒克热电	-119,488,672					-119,488,672
其他	-36,922,378					-36,922,378
合计	-156,411,050					-156,411,050

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
道路使用权	32,004,077	108,237	874,760	0	31,237,554
使用权资产改良	12,174,883	1,415,198	3,374,741	11,537	10,203,803
保险费	18,241,146	0	9,070,734	0	9,170,412
其他	18,662,028	0	1,126,532	0	17,535,496
合计	81,082,134	1,523,435	14,446,767	11,537	68,147,265

29、递延所得税资产/递延所得税负债**(1) 未经抵销的递延所得税资产**

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	847,188,867	210,170,974	845,364,196	209,714,804
内部交易未实现利润	586,188,866	146,547,217	609,736,237	152,434,059
可抵扣亏损	1,880,091,627	470,022,907	2,632,357,788	658,089,447
应付职工薪酬	327,611,848	81,902,962	327,611,848	81,902,962
租赁负债	1,947,504,521	472,585,605	1,947,504,521	472,585,605
固定资产折旧	272,188,031	67,127,977	272,188,031	67,127,977
其他	307,532,171	76,883,042	300,291,680	75,072,919
合计	6,168,305,931	1,525,240,684	6,935,054,301	1,716,927,773

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	200,484,772	50,121,192	212,157,077	53,039,268
其他债权投资公允价值变动	0	0		
其他权益工具投资公允价值变动	1,493,045,293	373,261,324	1,924,184,430	481,046,108
使用权资产	1,599,047,127	350,867,012	1,599,047,127	350,867,012
固定资产折旧	85,635,977	21,408,995	78,376,256	19,594,064
土地使用权摊销	14,919,052	3,729,763	14,919,052	3,729,763
应收利息	9,336,500	2,334,125	9,336,500	2,334,125
合计	3,402,468,721	801,722,411	3,838,020,442	910,610,340

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	383,616,949	1,141,623,735	383,616,949	1,333,310,824
递延所得税负债	383,616,949	418,105,462	383,616,949	526,993,391

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	3,264,132,584	3,261,717,610
可抵扣亏损	11,702,358,857	11,025,236,426
合计	14,966,491,441	14,286,954,036

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年		173,024,661	
2025 年	760,600,486	760,600,486	
2026 年	3,861,702,218	3,861,702,218	
2027 年	4,654,713,210	4,654,713,210	
2028 年	1,575,195,851	1,575,195,851	
2029 年	850,147,092	0	
合计	11,702,358,857	11,025,236,426	

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程及设备款	6,126,833,814		6,126,833,814	4,859,350,910		4,859,350,910
待抵扣进项税	3,545,257,783		3,545,257,783	3,518,523,428		3,518,523,428
预付股权收购定金	498,006,000		498,006,000	274,626,000		274,626,000
预付土地款	169,020,877		169,020,877	165,746,353		165,746,353
其他	6,599,065		6,599,065	6,576,357		6,576,357
合计	10,345,717,539	0	10,345,717,539	8,824,823,048	0	8,824,823,048

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

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	21,411,917	21,411,917	资产受限	主要为生态保护保证金及履约保函保证金	35,788,146	35,788,146	资产受限	主要为生态保护保证金及履约保函保证金
使用权资产	10,464,472,762	8,730,686,717	资产受限	融资租入所形成的使用权资产	10,316,194,699	8,898,938,740	资产受限	融资租入所形成的使用权资产
合计	10,485,884,679	8,752,098,634			10,351,982,845	8,934,726,886		

其他说明：

32、短期借款**(1) 短期借款分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	17,020,331,818	15,756,979,762
合计	17,020,331,818	15,756,979,762

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0 元。

33、交易性金融负债

不适用

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	160,000,000	60,000,000
银行承兑汇票	240,000,000	695,000,000
信用证	50,000,000	0
合计	450,000,000	755,000,000

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元，到期未付的原因为无。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	4,113,366,701	3,232,276,542
应付材料及备品备件款	644,666,171	635,035,016
应付修理费	171,682,216	220,484,221
应付承包运营费	101,398,018	118,816,771
应付脱硫脱硝费	141,850,703	104,174,355
应付调频储能管理费	19,212,768	43,473,789
其他	17,086,198	75,775,621
合计	5,209,262,775	4,430,036,315

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付燃料款及应付承包运营费等	176,796,599	尚未结算
合计	176,796,599	

其他说明：

于 2024 年 6 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为人民币 176,796,599 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 113,747,802 元)，主要为尚未结算之应付燃料款及应付承包运营费。

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0	0
应付股利	0	0
其他应付款	12,794,775,121	13,252,090,748
合计	12,794,775,121	13,252,090,748

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

重要的已逾期未支付的利息情况：

不适用

(2) 应付股利

不适用

(3) 其他应付款**1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	11,489,264,300	11,925,594,043
应付工程质保金	148,221,451	445,866,489
应付碳排放配额	348,611,022	357,696,647
应付第三方代垫款	11,650,660	30,759,086
土地补偿款	177,384,900	177,384,900
其他	619,642,788	314,789,583
合计	12,794,775,121	13,252,090,748

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
应付工程及设备款、应付质保金等	2,098,037,620	未满足付款条件
合计	2,098,037,620	

其他说明

于 2024 年 6 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为人民币 2,098,037,620 元(2023 年 12 月 31 日：人民币 3,536,804,485 元)，主要为应付工程及设备款、应付质保金，因为相关工程项目尚未完成综合验收决算或仍处于质保阶段，该等款项尚未结清。

38、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

不适用

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收蒸汽收入	38,975,975	36,238,532
预收劳务款	1,949,989	2,219,740
预收其他款项	1,207,592	2,869,861
合计	42,133,556	41,328,133

账龄超过 1 年的重要合同负债

不适用

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

不适用

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	390,720,341	1,331,043,961	1,016,449,580	705,314,722
二、离职后福利-设定提存计划	3,085,162	196,302,226	189,822,594	9,564,794
三、辞退福利	153,788,078	27,783,770	118,758,842	62,813,006
四、一年内到期的其他福利	8,921,986	3,574,253	5,808,598	6,687,641
合计	556,515,567	1,558,704,210	1,330,839,614	784,380,163

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	2,399,430	955,573,414	698,178,280	259,794,564
2、职工福利费	3,985,148	85,364,586	70,312,413	19,037,321
3、社会保险费	228,055,041	97,185,237	76,425,028	248,815,250
其中：医疗保险费	228,055,041	90,408,047	69,786,875	248,676,213
工伤保险费	0	5,912,878	5,818,871	94,007
生育保险费	0	864,312	819,282	45,030
4、住房公积金	83,844	100,027,036	96,559,157	3,551,723
5、工会经费和职工教育经费	146,008,825	38,100,897	34,819,019	149,290,703
6、短期带薪缺勤		0	0	0
7、短期利润分享计划		0	0	0
8、其他短期薪酬	10,188,053	54,792,791	40,155,683	24,825,161
合计	390,720,341	1,331,043,961	1,016,449,580	705,314,722

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	49,334	121,989,382	117,925,139	4,113,577
2、失业保险费	7,246	6,952,279	6,717,232	242,293
3、企业年金缴费	3,028,582	67,360,565	65,180,223	5,208,924
合计	3,085,162	196,302,226	189,822,594	9,564,794

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	73,786,023	100,339,967
企业所得税	142,046,633	170,701,728
个人所得税	1,740,426	31,654,416
城市维护建设税	4,076,925	6,102,566
应交房产税	32,488,905	12,232,259
应交教育费附加	2,997,955	4,673,903
应交土地使用税	8,749,190	2,803,005
其他税费	6,648,298	14,925,036
合计	272,534,355	343,432,880

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	3,313,502,742	3,769,932,656
一年内到期的应付债券	3,841,227,735	4,860,692,008
一年内到期的长期应付款	19,933,733	26,861,057
一年内到期的租赁负债	263,778,137	268,887,650
合计	7,438,442,347	8,926,373,371

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,003,680,000	2,011,102,192
待转销项税	701,736,011	770,253,279
合计	1,705,416,011	2,781,355,471

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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
24 粤电发 SCP001	1,000,000,000	1.84%	2024 年 04 月 18 日	180 天	1,000,000,000		1,000,000,000	3,680,000			1,003,680,000	否
23 粤电发 SCP001	1,000,000,000	2.13%	2023 年 07 月 25 日	177 天	1,000,000,000	1,009,278,630		1,022,190		1,010,300,820		否
23 粤电发 SCP002	1,000,000,000	2.56%	2023 年 12 月 05 日	177 天	1,000,000,000	1,001,823,562		10,590,685		1,012,414,247		否
合计					1,000,000,000	2,011,102,192	1,000,000,000	15,292,875		2,022,715,067	1,003,680,000	

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	4,785,320,310	4,900,917,333
保证借款	1,837,874,544	1,648,755,057
信用借款	60,614,016,355	56,282,798,950
合计	67,237,211,209	62,832,471,340

长期借款分类的说明：

不适用

其他说明，包括利率区间：

不适用

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
广东电力发展股份有限公司 2023 年第 1 期中期票据	1,598,727,044	1,598,553,459
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券（第二期）	124,940,564	1,499,923,584
广东电力发展股份有限公司 2022 年第 1 期中期票据	599,005,190	598,843,869
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券（第一期）	799,823,900	799,786,164
广东电力发展股份有限公司 2024 年第 1 期中期票据	998,877,070	0
广东省风力发电有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（第一期）	599,534,557	599,490,107
合计	4,720,908,325	5,096,597,183

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

单位：元

债券名称	面值	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	转出至一年内到期非流动负债	期末余额	是否违约
广东电力发展股份有限公司 2024 年第一期中期票据	1,000,000,000	2.41%	2024 年 05 月 22 日	5 年	1,000,000,000		1,000,000,000	2,536,553	-1,122,930		-2,536,553	998,877,070	否
广东电力发展股份有限公司 2021 年第二期中期票据	2,200,000,000	3.13%	2021 年 11 月 15 日	3 年	2,200,000,000			34,430,000	591,509		-35,021,509		否
广东电力发展股份有限公司 2021 年	1,000,000,000	3.57%	2021 年 01 月 26 日	3 年	1,000,000,000			2,479,167			-2,479,167		否

面向合格投资者公开发行公司债券(第一期)			日										
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向合格投资者公开发行公司债券(第二期)	1,500,000,000	3.50%	2021 年 04 月 27 日	3+2 年	1,500,000,000	1,499,923,584		17,544,150	16,981	-1,375,000,000	-17,544,150	124,940,564	否
广东电力发展股份有限公司 2021 年第一期中期票据	1,200,000,000	3.17%	2021 年 07 月 19 日	3 年	1,200,000,000			19,020,000	322,642		-19,342,642		否
广东电力发展股份有限公司 2022 年第一期中期票据	600,000,000	2.90%	2022 年 08 月 24 日	5 年	600,000,000	598,843,869		8,700,000	161,321		-8,700,000	599,005,190	否
广东电力发展股份有限公司 2021 年面向专业投资者公开发行公司债券(第一期)	800,000,000	3.41%	2021 年 11 月 23 日	5 年	800,000,000	799,786,164		13,640,000	37,736		-13,640,000	799,823,900	否
广东电力发展股份有限公司 2023 年第一期中期票据	1,600,000,000	3.35%	2023 年 03 月 15 日	5 年	1,600,000,000	1,598,553,459		26,800,000	173,585		-26,800,000	1,598,727,044	否
广东省风力发电有限公司 2023 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(第一期)(品种二)	600,000,000	3.15%	2023 年 03 月 20 日	3+2 年	600,000,000	599,490,107		9,494,450	44,450		-9,494,450	599,534,557	否
广东惠州平海发电厂有限公司 2021 年度第一期中期票据(可持续挂钩)	300,000,000	3.72%	2021 年 10 月 13 日	3 年	300,000,000			5,564,712	157,937		-5,722,649		否
合计					10,800,000,000	5,096,597,183	1,000,000,000	140,209,032	383,230	-1,375,000,000	-141,281,120	4,720,908,325	

(3) 可转换公司债券的说明

不适用。

(4) 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

不适用。

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债净额	10,546,756,611	10,452,666,128
合计	10,546,756,611	10,452,666,128

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	804,395,556	831,250,905
专项应付款	24,960,000	24,960,000
合计	829,355,556	856,210,905

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付设备及工程款	435,278,506	447,389,040
应付海域使用费	389,050,783	410,722,922
减：一年内到期的长期应付款	-19,933,733	-26,861,057
合计	804,395,556	831,250,905

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
扩容配套资金	24,960,000			24,960,000	扩容改造资金
合计	24,960,000			24,960,000	

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

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	120,297,532	123,693,321
二、辞退福利	357,079,803	371,362,693
三、其他长期福利	13,993,785	13,993,785
合计	491,371,120	509,049,799

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

不适用。

设定受益计划净负债（净资产）

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：

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：

不适用。

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
合计	0	0	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

不适用。

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	128,296,225	850,495	3,971,808	125,174,912	收到与资产相关的政府补助
合计	128,296,225	850,495	3,971,808	125,174,912	

其他说明：

递延收益如下：

项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
1-3 号机组脱硫改造项目专项资金	12,500,060			651,784			11,848,276	与资产相关
脱硫项目特别国债类	9,394,907			671,065			8,723,842	与资产相关
5、6 号机组全厂废水处理系统升级技术改造项目	8,692,892			-			8,692,892	与资产相关
广东省自然资源厅专项资金	6,500,000			-			6,500,000	与资产相关
韶关发电厂-2021 年省级专项企业技术改造资金	6,491,036			363,983			6,127,053	与资产相关
大埔发电公司-2015 年度梅州市第一批节能减排财政政策综合示范典型示范项目第二批奖励资金	5,400,000			-			5,400,000	与资产相关
湛江中粤能源有限公司-#1、2 发电机组汽轮机节能综合技术改造项目	5,384,615			-			5,384,615	与资产相关
徐闻公司-省属改革与发展资金项目	4,666,667			-			4,666,667	与资产相关
5、6 号机超低排放技术改造专项资金	4,511,170			-			4,511,170	与资产相关
粤华-SCR 工程环保局拨款	4,030,297			-			4,030,297	与资产相关
红海湾发电公司-1.2 号机超低排放事后奖补	3,746,383			-			3,746,383	与资产相关
粤华-#6 机组通流部分节能降耗拨款	3,742,349			-			3,742,349	与资产相关
韶关发电厂-2016 年中央财政节能减排资金用于以前年度政策清算，韶财（2016）88 号	3,798,561			414,388			3,384,173	与资产相关
湛江中粤能源有限公司-电机能效提升专项资金	3,327,547			-			3,327,547	与资产相关
粤华-#5、#6 机组转型升级综合技术改造项目	3,147,648			-			3,147,648	与资产相关
其他	42,962,093	850,494		1,870,587			41,942,000	与资产相关
合计	128,296,225	850,494		3,971,807			125,174,912	

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
注资款		50,000,000
住房周转资金	1,028,167	1,028,167
合计	1,028,167	51,028,167

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	5,250,283,986	0	0	0	0	0	5,250,283,986

54、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**

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

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
合计		0						0

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	4,909,980,999	2,130	3,893,336	4,906,089,793
其他资本公积	-76,905,774	0	0	-76,905,774
评估增值	119,593,718	0	0	119,593,718
按持股比例享有被投资单位的权益	-165,570,731	13,910,287	0	-151,660,444
广东能源集团公司的投入	395,000,000	0	0	395,000,000
原制度资本公积转入	20,474,592	0	0	20,474,592
合计	5,202,572,804	13,912,417	3,893,336	5,212,591,885

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

不适用。

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
合计	0			0

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

不适用。

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,493,553,365	-427,386,106	0	0	-107,784,785	-319,601,321	0	1,173,952,044
其中：重新计量设定受益计划变动额	-49,731,906	0	0	0	0	0		-49,731,906
权益法下不能转损益的其他综合收益	100,424,365	3,753,032	0	0	0	3,753,032		104,177,397
其他权益工具投资公允价值变动	1,442,860,906	-431,139,138	0	0	-107,784,785	-323,354,353		1,119,506,553
二、将重分类进损益的其他综合收益	1,684,325	171,795	0	0	0	171,795	0	1,856,120
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	1,684,325	171,795	0	0	0	171,795		1,856,120
其他债权投资公允价值变动		0	0	0	0	0		0
金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0	0	0	0	0	0		0
其他债权投资信用减值准备	0	0	0	0	0	0		0
现金流量套期储备	0	0	0	0	0	0		0
外币财务报表折算差额	0	0	0	0	0	0		0
其他综合收益合计	1,495,237,690	-427,214,311	0	0	-107,784,785	-319,429,526	0	1,175,808,164

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	6,375,889	193,830,276	143,475,608	56,730,557
合计	6,375,889	193,830,276	143,475,608	56,730,557

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

不适用。

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,016,893,870			3,016,893,870
任意盈余公积	5,886,621,265			5,886,621,265
合计	8,903,515,135			8,903,515,135

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

不适用。

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,283,749,956	200,668,517
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	0	108,421,140
调整后期初未分配利润	1,283,749,956	309,089,657
加：本期归属于母公司所有者的净利润	902,938,860	856,538,633
减：提取法定盈余公积	0	0
提取任意盈余公积	0	0
提取一般风险准备	0	0
应付普通股股利	105,005,680	0
转作股本的普通股股利	0	0
期末未分配利润	2,081,683,136	1,165,628,290

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	25,944,529,404	22,502,230,247	28,177,515,353	25,146,455,159
其他业务	134,261,567	105,374,482	163,325,531	11,454,398
合计	26,078,790,971	22,607,604,729	28,340,840,884	25,157,909,557

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	26,078,790,971	22,607,604,729			26,078,790,971	22,607,604,729
其中：						
电力	25,734,992,703	22,358,121,716			25,734,992,703	22,358,121,716
粉煤灰销售收入	71,679,656	11,955,397			71,679,656	11,955,397
热力销售	158,977,001	143,739,815			158,977,001	143,739,815
其他	113,141,611	93,787,801			113,141,611	93,787,801
按经营地区分类	26,078,790,971	22,607,604,729			26,078,790,971	22,607,604,729
其中：						
广东	25,222,008,969	21,889,282,782			25,222,008,969	21,889,282,782
新疆	592,499,860	542,630,201			592,499,860	542,630,201
湖南	49,432,632	43,884,198			49,432,632	43,884,198
河北	43,562,606	22,647,215			43,562,606	22,647,215
广西	55,975,991	27,487,149			55,975,991	27,487,149
云南	30,094,272	17,162,061			30,094,272	17,162,061
河南	18,907,253	10,267,964			18,907,253	10,267,964
山东	15,532,130	8,876,080			15,532,130	8,876,080
内蒙古	21,887,814	5,791,346			21,887,814	5,791,346
甘肃	8,053,227	26,237,667			8,053,227	26,237,667
安徽	20,836,217	13,338,066			20,836,217	13,338,066
市场或客户类型	26,078,790,971	22,607,604,729			26,078,790,971	22,607,604,729
其中：						
电力市场	25,734,992,703	22,358,121,716			25,734,992,703	22,358,121,716
其他市场	343,798,268	249,483,013			343,798,268	249,483,013
合同类型	26,078,790,971	22,607,604,729			26,078,790,971	22,607,604,729
其中：						
销售商品	25,965,649,360	22,513,816,928			25,965,649,360	22,513,816,928
提供劳务	93,241,428	88,385,469			93,241,428	88,385,469
提供资产使用权	19,900,183	5,402,332			19,900,183	5,402,332
按商品转让的时间分类	26,078,790,971	22,607,604,729			26,078,790,971	22,607,604,729
其中：						
在某一时点确认	25,972,009,323	22,453,919,652			25,972,009,323	22,453,919,652
在某一时段确认	106,781,648	153,685,077			106,781,648	153,685,077
按合同期限分类						
其中：						
一般合同						
按销售渠道分类						

其中：						
合计	26,078,790,971	22,607,604,729			26,078,790,971	22,607,604,729

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
电力	2024年06月30日	现金结算/按月结算	电力	是	不适用	按照行业保准质保
热能	2024年06月30日	现金结算/按月结算	热能	是	不适用	按照行业保准质保
发电副产品	2024年06月30日	现金结算/按月结算	发电副产品	是	不适用	按照行业保准质保
劳务服务	2024年06月30日	现金结算/按次结算	劳务服务	是	不适用	按照行业保准质保

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 340,908,709 元，其中，218,626,656 元预计将于 2024 年度确认收入，58,654,185 元预计将于 2025 年度确认收入，63,627,868 元预计将于 2026 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

不适用。

重大合同变更或重大交易价格调整：

不适用。

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	37,209,891	20,982,925
教育费附加	30,069,730	17,013,685
房产税	36,335,868	30,411,494
土地使用税	11,456,432	8,191,136
车船使用税	91,730	100,952
印花税	16,171,101	17,244,729
环境保护税	5,749,595	7,137,908
其他	3,719,504	1,753,156
合计	140,803,851	102,835,985

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	366,908,237	342,670,104
无形资产摊销	44,730,391	39,695,165
折旧费	40,644,092	44,290,298
消防警卫费	24,783,110	22,669,873
物业管理劳务费	21,195,951	18,466,436
长期待摊费用摊销	21,017,353	2,687,738
聘请中介机构费	9,481,501	10,693,421
宣传费	8,529,449	1,786,244
租赁费	8,052,260	4,378,274
卫生绿化费	6,489,193	6,278,013
差旅费	5,859,078	6,805,399
修理费	5,395,181	5,354,288
办公费	4,494,963	4,172,104
咨询费	4,490,690	3,837,134
信息系统维护费	3,309,825	2,803,178
业务招待费	2,215,455	3,446,976
保险费	854,291	1,502,305
低值易耗品摊销	661,708	1,232,497
董事会费	285,541	204,352
其他	33,425,520	30,815,511
合计	612,823,789	553,789,310

其他说明

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	38,292,162	26,991,664
业务费	1,035,943	1,506,634
折旧费	332,859	1,586,470
宣传费	227,859	499,576
其他	3,923,583	5,008,033
合计	43,812,406	35,592,377

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
直接投入费用	214,683,952	309,968,136
职工薪酬	58,717,736	84,778,704

其他	46,443,641	67,056,940
委外研发费用	3,331,318	4,809,871
合计	323,176,647	466,613,651

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,215,356,585	1,192,393,983
利息收入	-91,313,895	-53,610,047
银行手续费及其他	11,973,570	7,673,204
合计	1,136,016,260	1,146,457,140

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	16,007,406	12,915,790
与资产相关的递延收益摊销	3,971,808	7,315,658
其他	7,574,537	5,914,699

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0	0

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
合计	0	0

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	432,959,549	518,414,902
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	112,589,720	117,258,950
其他		467,255
合计	545,549,269	636,141,107

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-6,206,975	60,337
其他应收款坏账损失	1,966,427	-628,072
合计	-4,240,548	-567,735

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
四、固定资产减值损失	-2,060	-5,052,018
合计	-2,060	-5,052,018

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产报废	0	-1,988,902
其他	10,435	0

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	10,103,480	2,724,564	10,103,480
罚款净收入	2,033,020	1,284,129	2,033,020
碳排放配额交易收入	1,881,635	2,520,863	1,881,635
违约金收入	1,858,508	1,546,721	1,858,508
理赔及补偿收入	372,668	6,701,756	372,668
其他	60,348,235	5,952,306	60,348,235
合计	76,597,546	20,730,339	76,597,546

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	114,856	120,067	114,856
履行减排义务使用的碳排放配额	150,950,755	0	0
非流动资产报废损失	9,701,664	9,754,776	9,701,664
罚款及滞纳金	5,782,976	3,664,929	5,782,976
其他	19,744,571	2,885,315	19,744,571

合计	186,294,822	16,425,087	35,344,067
----	-------------	------------	------------

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	252,861,744	394,242,693
递延所得税费用	190,583,945	-28,862,131
合计	443,445,689	365,380,562

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	1,673,726,860
按法定/适用税率计算的所得税费用	418,431,715
子公司适用不同税率的影响	-4,907,111.51
调整以前期间所得税的影响	1,870,072
非应税收入的影响	-108,239,887.25
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	223,531.82
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-77,073,888.06
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	213,141,257
所得税费用	443,445,689

77、其他综合收益

详见附注“七、合并财务报表项目注释”之“57、其他综合收益”

78、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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	49,472,945	52,478,188
政府补助	3,629,340	7,460,673
理赔及补偿收入	27,205,502	33,501,204
租赁收入	16,994,298	20,310,210
退回燃料预付款	111,566,739	0
其他	190,544,165	119,036,664
合计	399,412,989	232,786,939

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
碳排放配额及交易备用金	119,438,117	35,891,997
信息系统维护费	60,613,415	8,828,196
修理修缮费	47,789,696	6,798,695
保险费	42,749,755	50,189,015
水电费	35,711,836	45,584,565
物业管理劳务费	31,977,204	18,682,257
消防警卫费	29,893,350	29,133,224
聘请中介机构费	21,670,333	12,231,023
设备清洁及卫生绿化费	17,028,714	13,165,075
储能调频辅助服务费	16,779,238	0
汽车费用	12,874,857	12,778,900
租赁费	12,017,479	15,564,043
差旅费	8,228,214	9,853,730
工会经费	6,613,745	6,907,063
办公费	6,187,549	5,976,060
业务招待费	3,101,189	4,323,743
企业宣传费	3,068,458	3,070,543
研究开发费	2,889,708	20,588,480
其他	523,765,059	321,788,216
合计	1,002,397,916	621,354,825

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

不适用。

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
财务公司定期存款到期收回	400,000,000	0
其他	209,930	0
合计	400,209,930	0

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
财务公司定期存款到期收回	400,000,000	0
合计	400,000,000	0

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用。

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
股权收购定金	223,380,000	0
其他	318,100	0
合计	223,698,100	0

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
象州运江新能源有限公司股权收购项目	52,200,000	
象州航晶新能源有限公司股权收购项目	99,180,000	
可克达拉中弗新能源有限公司股权收购项目	72,000,000	
合计	223,380,000	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

不适用。

(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

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
合计	0	0

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

不适用。

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债和长期应付款支付的金额	307,846,245	360,504,971
支付少数股东减资款	0	1,023,668,493
其他	58,127,818	84,106,150
合计	365,974,063	1,468,279,614

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

(4) 以净额列报现金流量的说明

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

不适用。

79、现金流量表补充资料**(1) 现金流量表补充资料**

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,230,281,171	1,171,246,153
加：资产减值准备	4,242,608	567,735
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,154,045,598	2,426,875,827
使用权资产折旧	303,483,268	235,484,882
无形资产摊销	62,885,821	55,927,883
长期待摊费用摊销	14,446,767	24,137,448
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-10,435	1,988,902
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-401,816	7,030,212
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	0	0
财务费用（收益以“-”号填列）	1,215,356,585	1,146,457,140
投资损失（收益以“-”号填列）	-545,549,269	-636,141,107
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	191,687,089	22,310,364
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-108,887,929	-51,172,495
存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,616,079,923	-425,185,713
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	869,415,221	-2,036,882,617
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,231,310,315	777,725,402
其他		
经营活动产生的现金流量净额	6,006,225,071	2,720,370,016
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	12,013,016,832	11,394,942,728
减：现金的期初余额	11,954,167,156	11,433,808,500
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	58,849,676	-38,865,772

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

不适用。

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

不适用。

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	12,013,016,832	11,954,167,156
其中：库存现金	58,096	43,025
可随时用于支付的银行存款	12,012,958,736	11,954,124,131
三、期末现金及现金等价物余额	12,013,016,832	11,954,167,156

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

不适用。

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
应计利息	77,066,007	31,424,584	货币资金应计利息
财务公司定期存款	4,000,000,000	0	存放于能源集团财务公司定期存款
生态保护保证金及履约保函保证金	21,411,917	34,012,265	受限保证金
合计	4,098,477,924	65,436,849	

(7) 其他重大活动说明

不适用。

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

不适用。

81、外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			13,707
其中：美元	191	7.1268	1,360
欧元	0		0
港币	13,528	0.91268	12,347
应收账款			
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

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

适用 不适用

82、租赁**(1) 本公司作为承租方**

适用 不适用

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

本报告期内本集团适用简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 8,052,260 元。（上期数 7,924,021 元）

适用 不适用

涉及售后租回交易的情况

不适用。

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(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

83、数据资源

不适用。

84、其他

不适用。

八、研发支出

1、符合资本化条件的研发项目

重要的资本化研发项目

不适用。

开发支出减值准备

不适用。

2、重要外购在研项目

不适用。

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

不适用。

(2) 合并成本及商誉

合并成本公允价值的确定方法：

不适用。

大额商誉形成的主要原因：

不适用。

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

不适用。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

不适用。

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

不适用。

(6) 其他说明

不适用。

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

不适用。

(2) 合并成本

不适用。

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

不适用。

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

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

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

本年度新增子公司情况：

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例		取得方式
					直接	间接	
运城市万泉粤风新能源有限公司	运城市	运城市	电力	122,118,900		95%	资产收购
广能托克逊新能源发电有限公司	吐鲁番市	吐鲁番市	电力	20,000,000		100%	投资设立
临高县椰海粤风新能源有限公司	海南省	海南省	电力	112,010,000		100%	投资设立

6、其他

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

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
茂名热电厂	1,437,985,100	茂名市	茂名市	电力	46.54%	0%	投资设立
靖海发电	2,919,272,000	揭阳市	揭阳市	电力	65%	0%	投资设立
湛江风力	449,420,000	湛江市	湛江市	电力	0%	53.51%	投资设立
技术工程公司	200,000,000	东莞市	东莞市	电力	100%	0%	投资设立
虎门发电	150,000,000	东莞市	东莞市	电力	60%	0%	投资设立
博贺能源	3,118,000,000	茂名市	茂名市	电力	67%	0%	投资设立
徐闻风力	173,190,000	湛江市	湛江市	电力	0%	53.51%	投资设立
花都天然气	497,000,000	广州市	广州市	电力	65%	0%	投资设立
大埔发电	1,907,100,000	梅州市	梅州市	电力	100%	0%	投资设立
雷州风力	109,803,900	雷州市	雷州市	电力	0%	71.85%	投资设立
电白风电	171,872,900	茂名市	茂名市	电力	0%	76.44%	投资设立
湛江电力	2,875,440,000	湛江市	湛江市	电力	0%	76%	同一控制下的企业合并
粤嘉电力	756,000,000	梅州市	梅州市	电力	58%	0%	同一控制下的企业合并
韶关发电厂	1,070,000,000	韶关市	韶关市	电力	90%	0%	同一控制下的企业合并
中粤能源	1,454,300,000	湛江市	湛江市	电力	90%	0%	同一控制下的企业合并
电力销售公司	500,000,000	广州市	广州市	电力	100%	0%	投资设立
曲界风力	2,519,567,500	湛江市	湛江市	电力	0%	75.16%	投资设立
阳江风电	1,192,660,000	阳江市	阳江市	电力	0%	69.87%	投资设立
临沧能源	459,790,000	云南省临沧市	临沧市	电力	100%	0%	非同一控制下的企业合并
广前电力	1,030,292,500	深圳市	深圳市	电力	100%	0%	同一控制下的企业合并
惠州天然气	1,499,347,500	惠州市	惠州市	电力	67%	0%	同一控制下的企业合并
平海发电厂	1,370,000,000	惠州市	惠州市	电力	45%	0%	同一控制下的企业合并
石碑山风电	231,700,000	揭阳市	揭阳市	电力	0%	53.51%	同一控制下的企业合并
红海湾发电	2,749,750,000	汕尾市	汕尾市	电力	65%	0%	同一控制下的企业合并
广东风电公司	9,700,881,400	广州市	广州市	电力	76.44%	0%	非同一控制下的企业合并
通道公司	106,500,000	湖南省怀化市	怀化市	电力	0%	76.44%	投资设立
平远风电	203,580,000	梅州市	梅州市	电力	0%	76.44%	投资设立
和平风电	137,000,000	河源市	河源市	电力	0%	76.44%	投资设立
惠来风力	59,000,000	揭阳市	揭阳市	电力	0%	68.67%	非同一控制下的企业合并
鸿锐科技	20,000,000	韶关市	韶关市	电力	0%	90%	投资设立
永安天然气	400,000,000	肇庆市	肇庆市	电力	90%	0%	投资设立
淑浦粤风	104,910,000	湖南省	湖南省	电力	0%	76.44%	投资设立

		怀化市	怀化市 溆浦县				
武宣粤风	96,520,000	广西壮族自治区	广西壮族自治区 武宣市	电力	0%	76.44%	投资设立
平电综合	20,000,000	惠州市	惠州市	电力	0%	45%	投资设立
珠海风电	1,128,634,000	珠海市	珠海市	电力	0%	56.93%	投资设立
滨海湾公司	620,000,000	东莞市	东莞市	电力	100%	0%	投资设立
大亚湾公司	764,000,000	惠州市	惠州市	电力	70%	0%	投资设立
启明公司	53,000,000	深圳市	深圳市	电力	100%	0%	投资设立
花果泉公司	2,650,000	深圳市	深圳市	租赁	100%	0%	非同一控制下的企业合并
南雄新能源	75,000,000	韶关市	韶关市	电力	0%	76.44%	投资设立
大南海公司	291,000,000	揭阳市	揭阳市	电力	100%	0%	投资设立
青洲海上风电	185,000,000	阳江市	阳江市	电力	0%	76.44%	投资设立
万豪威新能源	100,046,000	湛江市	湛江市	电力	0%	76.44%	投资设立
万创恒威新能源	100,046,000	湛江市	湛江市	电力	0%	76.44%	投资设立
南华新能源	135,234,900	湛江市	湛江市	电力	0%	38.98%	非同一控制下的企业合并
大唐新能源	145,938,900	广州市	广州市	电力	0%	38.98%	非同一控制下的企业合并
粤能风电	130,000,000	湛江市	湛江市	电力	0%	38.98%	非同一控制下的企业合并
图木舒克热电	1,006,523,900	图木舒克市	图木舒克市	电力	79.48%	0%	非同一控制下的企业合并
沙 C 公司	2,500,000,000	广州市	广州市	电力	51%	0%	同一控制下的企业合并
广合电力	2,240,816,893	广州市	广州市	电力	0%	51%	同一控制下的企业合并
生物质发电	621,040,000	湛江市	湛江市	电力	0%	51%	同一控制下的企业合并
新会发电	613,902,062.88	江门市	江门市	电力	0%	45.90%	同一控制下的企业合并
云河发电	1,080,293,258	云浮市	云浮市	电力	90%	0%	同一控制下的企业合并
云电能源	40,000,000	云浮市	云浮市	电力	0%	56.25%	同一控制下的企业合并
粤华发电	1,164,714,000	广州市	广州市	电力	51%	0%	同一控制下的企业合并
粤华综合能源	60,500,000	广州市	广州市	电力	0%	51%	同一控制下的企业合并
黄埔电力工程	13,000,000	广州市	广州市	电力	0%	51%	同一控制下的企业合并
毕节新能源	10,000,000	毕节市	毕节市	电力	100%	0%	投资设立
尚洋能源	120,820,000	湛江市	湛江市	电力	0%	100%	资产收购
贵电能源	120,820,000	湛江市	湛江市	电力	0%	100%	资产收购
顺丰新能源	22,293,880	周口市	周口市	电力	0%	76.44%	资产收购
金电新能源	31,350,000	焦作市	焦作市	电力	0%	76.44%	资产收购
廉江新能源	140,070,000	湛江市	湛江市	电力	0%	76.44%	投资设立
罗定粤风	100,000	罗定市	罗定市	电力	0%	76.44%	投资设立
赵城粤风	100,000	临汾市	临汾市	电力	0%	76.44%	投资设立
五华新能源	30,800,000	梅州市	梅州市	电力	0%	76.44%	投资设立
英阳新能源	77,050,000	保定市	保定市	电力	0%	76.44%	资产收购
利能新能源	77,050,000	保定市	保定市	电力	0%	76.44%	资产收购

龙门新能源	100,000	惠州市	惠州市	电力	0%	76.44%	投资设立
内蒙古新能源	314,550,000	呼和浩特市	呼和浩特市	电力	0%	76.44%	投资设立
珠海新能源	285,297,600	珠海市	珠海市	电力	0%	76.44%	投资设立
盾安新能源	160,000,000	廊坊市	廊坊市	电力	0%	61.15%	资产收购
高唐新能源	36,096,000	聊城市	聊城市	电力	0%	76.44%	资产收购
韶关新能源	48,317,720	韶关市	韶关市	电力	100%	0%	投资设立
瀚海新能源	5,000,000	图木舒克市	图木舒克市	电力	100%	0%	投资设立
金秀综合能源	2,913,100	来宾市	来宾市	电力	90%	0%	投资设立
森洪新能源	10,000,000	南京市	南京市	电力	100%	0%	资产收购
沐洪新能源	1,000,000	金昌市	金昌市	电力	0%	100%	资产收购
森海新能源	1,000,000	南京市	南京市	电力	100%	0%	资产收购
沐津新能源	120,495,920	金昌市	金昌市	电力	0%	100%	资产收购
惠博新能源	5,000,000	惠州市	惠州市	电力	100%	0%	投资设立
东润中能	1,000,000	台山市	台山市	电力	100%	0%	资产收购
东润清能新能源	22,304,520	台山市	台山市	电力	0%	100%	资产收购
润泽洁源新能源	22,758,500	台山市	台山市	电力	0%	100%	资产收购
茂名天然气	135,700,000	茂名市	茂名市	电力	85%	0%	投资设立
兴粤新能源	9,977,500	梅州市	梅州市	电力	100%	0%	投资设立
惠新热电	13,500,000	惠州市	惠州市	电力	85%	0%	投资设立
莎车综合能源	1,206,110,469.78	新疆喀什地区	新疆喀什地区	电力	100%	0%	资产收购
鑫广曜新能源	46,522,828	青岛市	青岛市	电力	99%	0%	资产收购
特联新能源	45,774,873	青岛市	青岛市	电力	0%	99%	资产收购
联曜新能源	1,000,000	青岛市	青岛市	电力	0%	99%	资产收购
九州新能源	40,680,000	肇庆市	肇庆市	电力	100%	0%	资产收购
昌山风力	110,740,000	湘潭市	湘潭市	电力	100%	0%	资产收购
罗定新能源	500,000	罗定市	罗定市	电力	100%	0%	投资设立
珠海粤电新能源	5,000,000	珠海市	珠海市	电力	100%	0%	投资设立
图木舒克长河	500,000	图木舒克市	图木舒克市	电力	100%	0%	投资设立
振能新能源	1,000,000	云浮市	云浮市	电力	100%	0%	投资设立
中工能源	1,000,000	茂名市	茂名市	电力	100%	0%	资产收购
亚华新能源	152,969,360	茂名市	茂名市	电力	100%	0%	资产收购
新疆有限公司	300,000,000	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	电力	100%	0%	投资设立
新疆综合能源	20,000,000	乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	电力	100%	0%	投资设立
高州新能源	1,476,800	茂名市	茂名市	电力	100%	0%	投资设立
新田粤风	2,000,000	永州市	永州市	电力	0%	76.44%	投资设立
蓝山粤风	2,000,000	永州市	永州市	电力	0%	76.44%	投资设立

廉江航能	84,400,000	廉江市	廉江市	电力	0%	76.44%	资产收购
和润新能源	75,170,000	亳州市	亳州市	电力	0%	76.44%	资产收购
广西航能	179,000,000	来宾市	来宾市	电力	0%	76.44%	资产收购
晋城粤风	1,000,000	晋城市	晋城市	电力	0%	68.80%	投资设立
白银粤风	100,000	白银市	白银市	电力	0%	76.44%	投资设立
郁南粤新公司	100,000	云浮市	云浮市	电力	0%	76.44%	投资设立
运城市万泉粤风	122,118,900	运城市	运城市	电力	0%	72.62%	资产收购
托克逊能源	20,000,000	吐鲁番市	吐鲁番市	电力	0%	76.44%	投资设立
椰海粤风	112,010,000	海南省	海南省	电力	0%	76.44%	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

1) 茂名热电厂于 2018 年 11 月 30 日吸收合并广东能源集团公司 100% 持股的茂名热电厂有限公司，合并后广东能源集团公司持有茂名热电厂 30.12% 的股权，根据本公司与广东能源集团公司的协定，广东能源集团公司委派的股东代表及董事在茂名热电厂的股东会及董事会上行使表决权时，与本公司委派的股东代表及董事保持一致行动，因此本公司对茂名热电厂拥有控制权。

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

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：

1) 截至 2024 年 6 月 30 日，本集团之子公司广东风电公司对中航申新的持股比例为 51%。根据中航申新公司章程约定，股东会会议作出决议，必须经代表三分之二以上表决权的股东一致通过，因此，本集团之子公司广东风电公司与持股比例为 49% 的内蒙古电力勘测设计院有限责任公司共同控制中航申新。

2) 截至 2024 年 6 月 30 日，本集团之子公司广东风电公司对粤新能源的持股比例合计为 54.6%。根据公司章程约定，公司章程规定，省风电未达到控制，由中国航空工业新能源投资有限公司控制粤新能源。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

不适用。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

不适用。

其他说明：

不适用。

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
广东风电公司	23.56%	69,628,839	3,580,177	3,629,324,200
平海发电厂	55%	74,274,895	269,518,487	1,335,474,185
靖海发电	35%	75,998,738	0	1,122,494,579
红海湾发电	35%	54,406,443	0	1,049,118,349
湛江电力	24%	9,168,753	0	872,118,213

惠州天然气	33%	64,723,642	150,853,026	715,050,984
博贺能源	33%	55,107,593	0	724,090,699

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

不适用。

其他说明：

不适用。

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
广东风电公司	10,244,700,022	47,179,655,951	57,424,355,973	7,606,961,764	33,411,816,431	41,018,778,195	11,232,266,730	47,293,819,352	58,526,086,082	9,299,390,874	33,197,787,783	42,497,178,657
平海发电厂	1,470,777,968	2,347,175,155	3,817,953,123	926,207,487	641,088,130	1,567,295,617	1,939,030,964	2,289,508,505	4,228,539,469	1,000,271,724	804,885,496	1,805,157,220
靖海发电	1,668,101,859	7,383,790,854	9,051,892,713	3,839,550,213	2,005,215,131	5,844,765,344	1,813,538,355	7,183,942,867	8,997,481,222	3,931,004,172	2,089,923,287	6,020,927,459
红海湾发电	1,326,056,843	5,090,277,521	6,416,334,364	3,244,974,061	211,022,162	3,455,996,223	1,191,880,563	5,071,759,933	6,263,640,496	3,245,379,396	218,836,079	3,464,215,475
湛江电力	2,828,681,257	1,167,109,139	3,995,790,396	335,645,362	27,718,946	363,364,308	2,758,759,283	1,204,990,253	3,963,749,536	347,366,674	30,095,337	377,462,011
惠州天然气	676,982,708	2,458,117,903	3,135,100,611	783,638,490	184,639,075	968,277,565	488,990,567	2,598,386,535	3,087,377,102	562,374,680	99,679,081	662,053,761
博贺能源	1,906,411,799	8,071,821,962	9,978,233,761	1,501,463,568	6,274,313,131	7,775,776,699	1,328,342,678	7,654,051,205	8,982,393,883	1,199,547,165	5,739,139,541	6,938,686,706

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
广东风电公司	1,683,513,925	318,149,169	318,149,169	964,623,921	1,516,433,478	316,152,530	316,152,530	934,009,746
平海发电厂	1,810,201,016	134,952,787	134,952,787	597,774,788	2,613,191,641	222,317,841	222,317,841	756,088,612
靖海发电	2,957,829,113	217,139,250	217,139,250	680,317,715	3,561,337,800	201,412,703	201,412,703	350,392,934
红海湾发电	2,360,735,992	155,446,980	155,446,980	527,483,178	2,856,474,956	169,901,566	169,901,566	355,762,388
湛江电力	1,163,075,942	36,803,336	36,803,336	26,246,886	1,297,631,051	75,261,404	75,261,404	113,104,710
惠州天然气	1,852,297,784	196,132,247	196,132,247	383,223,562	2,277,405,203	240,714,292	240,714,292	377,380,596
博贺能源	1,724,373,686	166,992,706	166,992,706	822,476,414	1,963,659,434	145,455,744	145,455,744	156,619,783

其他说明：

不适用。

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

不适用。

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

不适用。

其他说明：

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**(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明**

不适用。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

不适用。

3、在合营安排或联营企业中的权益**(1) 重要的合营企业或联营企业**

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
工业燃料	广东广州	广东广州	燃料贸易	50%		权益法
山西粤电能源	山西太原	山西太原	采矿、发电	40%		权益法
能源集团财务公司	广东广州	广东广州	金融	25%	15%	权益法
台山发电	广东台山	广东台山	发电	20%		权益法
能源融资租赁公司	广东广州	广东广州	融资租赁	25%		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

不适用。

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

不适用。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
	工业燃料	工业燃料
流动资产	10,660,849,465	8,024,034,962
其中：现金和现金等价物	2,845,986,086	2,846,859,508
非流动资产	9,064,883,660	9,370,464,679
资产合计	19,725,733,125	17,394,499,641
流动负债	10,262,664,844	9,019,251,783
非流动负债	6,422,156,561	6,255,984,762
负债合计	16,684,821,405	15,275,236,545
少数股东权益	995,619,930	81,448,266
归属于母公司股东权益	2,045,291,790	2,037,814,830
按持股比例计算的净资产份额	1,022,645,895	1,018,907,415
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润	-77,684,881	-151,670,636
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	944,961,014	867,236,779
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	15,993,364,892	17,669,371,060
财务费用	122,357,006	118,472,192
所得税费用	24,808,967	27,764,948
净利润	99,222,039	68,027,911
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	99,222,039	68,027,911
本年度收到的来自合营企业的股利	22,340,549	

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	山西粤电能源	能源集团财务公司	台山发电	能源融资租赁公司	山西粤电能源	能源集团财务公司	台山发电	能源融资租赁公司
流动资产	3,223,894,939	15,951,073,114	4,738,410,047	977,341,411	2,438,117,630	13,192,594,942	4,614,346,037	983,919,263
非流动资产	8,894,301,323	19,159,555,648	8,107,042,644	12,743,580,201	9,042,003,417	18,430,616,356	8,310,428,670	12,423,147,050
资产合计	12,118,196,262	35,110,628,762	12,845,452,691	13,720,921,612	11,480,121,047	31,623,211,298	12,924,774,707	13,407,066,313
流动负债	410,908,820	30,733,490,977	2,652,638,153	1,796,034,721	364,675,479	27,220,413,342	2,975,341,169	2,049,832,959
非流动负债	2,322,570,985	88,101,689	640,100	9,681,670,767	2,254,750,421	83,959,299		9,177,722,708
负债合计	2,733,479,805	30,821,592,666	2,653,278,253	11,477,705,488	2,619,425,900	27,304,372,641	2,975,341,169	11,227,555,667
少数股东权益	13,754,486				13,510,734			
归属于母公司股东权益	9,370,961,971	4,289,036,096	10,192,174,438	2,243,216,124	8,847,184,413	4,318,838,657	9,949,433,538	2,179,510,646
按持股比例计算的净资产份额	3,748,384,789	1,715,614,436	2,038,434,887	560,804,032	3,538,873,765	1,727,535,463	1,989,886,708	544,877,662
调整事项								
--商誉		13,325,000				13,325,000		
--内部交易未实现利润								
--其他								
对联营企业权益投资的账面价值	3,748,384,789	1,728,939,436	2,038,434,887	560,804,032	3,538,873,765	1,740,860,463	1,989,886,708	544,877,662
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	155,633,534	394,936,188	4,848,674,845	192,580,655	118,159,035	354,420,895	6,138,517,716	167,876,552
净利润	523,868,842	192,195,914	278,889,263	63,705,479	641,106,524	187,240,167	552,443,285	68,392,697
终止经营的净利润								
其他综合收益		9,426,380				36,290,103		
综合收益总额	523,868,842	201,622,294	278,889,263	63,705,479	641,106,524	223,530,270	552,443,285	68,392,697
本年度收到的来自联营企业的股利		92,569,943				128,886,072	26,681,517	20,571,445

其他说明

不适用。

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	177,256,928	177,391,197
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-134,269	5,400,143
--其他综合收益	0	0
--综合收益总额	-134,269	5,400,143
联营企业：		
投资账面价值合计	979,142,359	937,715,623
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	43,058,610	19,300,483
--其他综合收益	154,275	0
--综合收益总额	43,212,885	19,300,483

其他说明

不适用。

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

不适用。

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末确认的损失（或本 期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
云浮发电厂（B厂）有限公司	-2,249,863	191,503	-2,058,360
云南能投威信能源有限公司	0	-33,331,821	-33,331,821

其他说明

不适用。

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

不适用。

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

不适用。

4、重要的共同经营

不适用。

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

不适用。

其他说明

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：

不适用。

6、其他

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

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	128,296,225	850,495		3,971,808		125,174,912	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	3,971,808	7,315,658

其他说明：

不适用。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

不适用。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

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

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

3、金融资产

(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) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

其他说明

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--

(三) 其他权益工具投资	1,418,407,908		1,016,800,000	2,435,207,908
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值。

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

不适用。

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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。本集团使用现金流量折现模型及市场可比公司模型等估值模型对本年度的第三层次其他权益工具投资进行公允价值评估。本集团对深创投集团使用主要的不可观察输入值为平均市净率和缺乏流动性折扣。

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

不适用。

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

不适用。

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

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

本集团不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值无重大差异。

9、其他

不适用。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
广东省能源集团有限公司（“广东能源集团”）	广州	发电企业的经营管理，电力资产的资本运营，建设及电力销售	233 亿元	67.39%	67.39%

本企业的母公司情况的说明

2001 年 8 月 8 日，广东省政府在全国率先实行电力体制改革，粤电集团承继原广东省电力集团公司的发电业务而组建。公司注册资本金 233 亿元人民币，由广东省人民政府和中国华能集团公司分别持有 76%和 24%的股权，截至 2023 年底，在职员工近 1.7 万人，是广东省实力最强、规模最大的发电企业。

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

本企业最终控制方是广东省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东省电力工业燃料有限公司	合营企业
中航申新风力发电有限公司	合营企业
广东粤电航运有限公司	联营企业
广东能源集团财务有限公司	联营企业
广东能源财产保险自保有限公司	联营企业
广东能源融资租赁有限公司	联营企业
云浮发电厂（B 厂）有限公司	联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
珠海经济特区广珠发电有限公司	同受广东能源集团控制
韶关曲江粤电新能源有限公司	同受广东能源集团控制
广东珠海金湾发电有限公司	同受广东能源集团控制
广东粤电中山热电厂有限公司	同受广东能源集团控制
广东粤电置业投资有限公司	同受广东能源集团控制

广东粤电航运有限公司	同受广东能源集团控制
广东粤电信息科技有限公司	同受广东能源集团控制
广东粤电新丰江发电有限公司	同受广东能源集团控制
广东粤电物业管理有限公司	同受广东能源集团控制
广东粤电环保有限公司	同受广东能源集团控制
广东粤电航运有限公司	同受广东能源集团控制
广东阳江港港务股份有限公司	同受广东能源集团控制
广东省粤泷发电有限责任公司	同受广东能源集团控制
广东省能源集团有限公司珠海发电厂	同受广东能源集团控制
广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	同受广东能源集团控制
广东韶关港有限公司	同受广东能源集团控制
广东能源集团天然气有限公司	同受广东能源集团控制
广东能源集团科学技术研究院有限公司	同受广东能源集团控制
广东能源集团惠州天然气开发有限公司	同受广东能源集团控制
广东能源集团(云浮)蓄能发电有限公司	同受广东能源集团控制
广东惠州液化天然气有限公司	同受广东能源集团控制
东莞市明苑大酒店有限公司	同受广东能源集团控制

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
广东粤电环保有限公司	采购材料/接受咨询服务	110,737,193		否	113,867,728
珠海经济特区广珠发电有限公司	采购电力	8,036,562		否	143,960,700
广东珠海金湾发电有限公司	采购电力	1,504,420		否	136,789,161
云浮发电厂（B 厂）有限公司	采购电力	0		否	28,688,660
广东省粤泷发电有限公司	采购电力	258,085		否	25,673,150
广东粤电中山热电厂有限公司	采购电力	3,023,170		否	65,382,590
广东省电力工业燃料有限公司	采购燃料	12,468,604,852		否	14,710,520,034
广东能源集团天然气有限公司	采购燃料	4,100,268,314		否	3,207,315,777
广东粤电新丰江发电有限公司	接受工程服务	0		否	119,266
广东省电力工业燃料有限公司	接受管理服务	27,521,200		否	51,237,017
广东粤电环保有限公司	接受管理服务	0		否	4,850,515
广东粤电信息科技有限公司	接受管理服务	4,475,716		否	2,498,756
广东省能源集团有限公司珠海发电厂	接受其他服务	71,157		否	0
广东粤电航运有限公司	接受拖轮服务	12,461,321		否	12,461,321

广东阳江港港务股份有限公司	接受拖轮服务	9,188,425		否	6,277,274
广东粤电物业管理有限公司	接受物业服务	22,356,243		否	14,876,679
广东能源集团科学技术研究院有限公司	接受研发服务	77,410,619		否	0
广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	接受营运服务	270,528,302		否	264,029,202

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东粤电环保有限公司	销售材料收入	69,693,858	100,120,771
广东省能源集团有限公司沙角 C 电厂	提供检修服务	16,173,228	7,862,832
广东粤电中山热电厂有限公司	提供检修服务	10,960,726	3,879,975
韶关曲江粤电新能源有限公司	提供检修服务	446,157	1,340,452
广东省粤泷发电有限公司	提供检修服务	0	336,283
广东省能源集团有限公司珠海发电厂	提供检修服务	0	292,035
广东韶关港有限公司	提供检修服务	802	0
广东粤电阳西双鱼新能源有限公司	提供检修服务	80,531	0
珠海经济特区广珠发电有限公司	提供检修服务	8,854,339	0
广东能源集团天然气有限公司	提供检修服务	389,381	0
广东粤电航运有限公司	提供管理服务	0	268,113
广东省电力工业燃料有限公司	提供管理服务	0	73,341
内蒙古鲁电蒙华新能源有限公司	提供管理服务	2,566,980	0
广东粤电物业管理有限公司	提供管理服务	36,976	0
中航申新风力发电有限公司	提供管理服务	997,030	0
云浮发电厂（B 厂）有限公司	提供服务	1,927,766	16,842,027

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
广东省能源集团有限公司	广东电力发展股份有限公司	除所有权、收益权、处分权之外的股东权利	2018 年 01 月 01 日		收取每家广东能源集团直接控股一级标的公司的托管费用为 10 万元/年，收取每家广东能源集团间接控股二级标的公司的托管费用为 5 万元/年，托管期间不满一个完整会计年度的，每家标的公司的托管费用计算公式为：按托管天数计算。本期	900,000

					托管满半年的一级标的公司为 16 家，二级标的公司为 4 家，一级标的公司托管年费 160 万元，半年度确认 80 万元；二级标的公司托管年费 20 万元，半年度确认 10 万元，合计 90 万元。
--	--	--	--	--	---

关联托管/承包情况说明

根据广东能源集团关于承诺履行有关事项的说明，为避免同业竞争、履行相关同业竞争的承诺，公司与广东能源集团签署了《股权托管协议》，将广东能源集团托管范围内公司除所有权、收益权、处分权之外的股东权利托管至公司，收取每家广东能源集团直接控股一级标的公司托管费用 10 万/年；每家间接控股二级标的公司托管费用 5 万/年。详情请见公司于 2018 年 1 月 13 日在中国证券报、证券时报、巨潮资讯网披露的《广东电力发展股份有限公司关于与广东省粤电集团有限公司签署〈股权托管协议〉的关联交易公告》（公告编号：2018-04）。

本公司委托管理/出包情况表：

不适用。

（3）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
东莞市明苑大酒店有限公司	房屋租赁	1,935,106	1,935,106
广东粤电物业管理有限公司	房屋租赁	283,746	283,746
广东粤电航运有限公司	房屋租赁	0	26,422
广东粤电环保有限公司	房屋租赁	161,905	161,905
广东能源集团(云浮)蓄能发电有限公司	房屋租赁	12,186	0
广东惠州液化天然气有限公司	设备租赁	232,844	0
广东能源集团惠州天然气开发有限公司	土地租赁	2,375,193	0

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
广东能源融资租赁有限公司	融资租赁	0	0	0	0	165,197,717	584,702,146	76,181,329.63	123,958,270	1,603,715,635	813,122,398
广东粤电置业投资有限公司	房屋租赁	5,746,622	2,013,446	0	0	8,804,303	7,677,504	65,944	133,139	0	0

关联租赁情况说明

不适用。

（4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
广东省能源集团有限公司	1,842,080,000	2019年12月03日	2043年09月15日	否

本公司作为被担保方

不适用。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2023年10月26日	2024年10月25日	
广东能源集团财务有限公司	300,000,000	2023年12月11日	2024年12月10日	
广东能源集团财务有限公司	285,000,000	2024年04月17日	2025年04月16日	
广东能源集团财务有限公司	39,581,149	2023年08月29日	2024年08月28日	
广东能源集团财务有限公司	95,104,226	2023年11月08日	2024年11月07日	
广东能源集团财务有限公司	11,235,334	2023年12月21日	2024年12月20日	
广东能源集团财务有限公司	4,620,000	2024年01月26日	2025年01月24日	
广东能源集团财务有限公司	21,736,783	2024年02月01日	2025年01月27日	
广东能源集团财务有限公司	20,097,000	2024年03月15日	2025年03月14日	
广东能源集团财务有限公司	29,378,327	2024年03月22日	2025年03月21日	
广东能源集团财务有限公司	86,300,104	2024年05月14日	2025年05月13日	
广东能源集团财务有限公司	78,495,353	2024年05月27日	2025年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	80,000,000	2022年04月25日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年06月28日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	23,000,000	2022年06月30日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年08月30日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2022年09月22日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	7,974,011	2022年09月29日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年11月08日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	4,261,922	2022年11月16日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	30,036,827	2023年02月14日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	26,310,487	2023年03月03日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2023年03月28日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2023年03月29日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2023年07月24日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	4,611,055	2023年07月27日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	28,296,015	2023年10月23日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2023年10月30日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	28,753,948	2023年10月31日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	34,152,153	2023年12月21日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	38,943,771	2024年06月21日	2042年03月16日	
广东能源集团财务有限公司	20,361,600	2021年01月15日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	52,800,000	2022年01月19日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	633,600,000	2023年05月19日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	48,000,000	2023年06月26日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	28,800,000	2023年08月17日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	38,400,000	2023年11月17日	2035年12月24日	
广东能源集团财务有限公司	6,620,000	2023年09月22日	2043年06月21日	

广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 12 月 27 日	2043 年 06 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	38,520,000	2024 年 01 月 19 日	2043 年 06 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	26,460,000	2024 年 03 月 28 日	2043 年 06 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	18,640,000	2024 年 06 月 20 日	2043 年 06 月 21 日	
广东能源集团财务有限公司	25,385	2023 年 09 月 25 日	2024 年 09 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	37,870,769	2014 年 11 月 12 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	92,008,462	2014 年 12 月 10 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	43,068,693	2015 年 02 月 04 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	21,153,846	2015 年 06 月 17 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	21,153,846	2015 年 07 月 23 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	28,700,769	2015 年 09 月 15 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	16,076,923	2015 年 09 月 28 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	144,199,768	2015 年 10 月 13 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	10,176,923	2015 年 12 月 16 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	14,384,615	2018 年 06 月 20 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	760,000	2018 年 09 月 20 日	2029 年 10 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	1,840,000	2023 年 05 月 18 日	2043 年 05 月 17 日	
广东能源集团财务有限公司	10,720,000	2023 年 05 月 29 日	2043 年 05 月 17 日	
广东能源集团财务有限公司	54,000,000	2023 年 11 月 28 日	2043 年 05 月 17 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 12 月 26 日	2043 年 05 月 17 日	
广东能源集团财务有限公司	27,372,741	2024 年 03 月 13 日	2025 年 03 月 12 日	
广东能源集团财务有限公司	34,218,633	2024 年 06 月 25 日	2025 年 03 月 12 日	
广东能源集团财务有限公司	5,121,281	2023 年 02 月 02 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	43,000,000	2023 年 02 月 14 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	3,513,675	2023 年 02 月 28 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	7,147,642	2023 年 04 月 24 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	25,000,000	2023 年 06 月 16 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	26,268,346	2023 年 07 月 28 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	47,262,936	2023 年 11 月 06 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	12,403,997	2024 年 02 月 27 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	19,883,786	2024 年 05 月 13 日	2042 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	28,000,000	2023 年 05 月 19 日	2038 年 05 月 18 日	
广东能源集团财务有限公司	300,000	2023 年 06 月 25 日	2038 年 05 月 18 日	
广东能源集团财务有限公司	91,384,616	2015 年 09 月 02 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	91,384,615	2015 年 12 月 17 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	6,396,923	2017 年 01 月 25 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	4,641,077	2017 年 10 月 27 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	20,420,430	2017 年 12 月 11 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	9,045,721	2018 年 01 月 31 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	3,456,307	2018 年 04 月 28 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	11,376,961	2018 年 07 月 04 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	2,595,519	2018 年 08 月 01 日	2030 年 05 月 26 日	

广东能源集团财务有限公司	4,163,769	2018 年 11 月 22 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	3,088,593	2019 年 01 月 24 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	3,682,618	2019 年 04 月 12 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	5,722,821	2020 年 01 月 17 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	4,496,060	2020 年 03 月 25 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	9,612,081	2020 年 04 月 08 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	12,961,293	2020 年 04 月 30 日	2030 年 05 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	11,809,930	2016 年 05 月 17 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	24,213,624	2017 年 03 月 07 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	8,470,000	2017 年 05 月 19 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	30,478,000	2017 年 06 月 14 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	28,000,000	2017 年 06 月 21 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	15,358,933	2017 年 08 月 10 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	208,596	2018 年 01 月 10 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	22,360,800	2018 年 05 月 11 日	2031 年 05 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	11,503,169	2022 年 02 月 24 日	2041 年 11 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	28,604,890	2022 年 04 月 20 日	2041 年 11 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	10,200,000	2022 年 06 月 23 日	2041 年 11 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	5,110,000	2022 年 07 月 25 日	2041 年 11 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	25,500,000	2022 年 08 月 29 日	2041 年 11 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	8,000,000	2022 年 12 月 28 日	2041 年 11 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 12 月 28 日	2024 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	334,491,906	2017 年 06 月 28 日	2042 年 07 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	115,701,252	2023 年 11 月 07 日	2043 年 11 月 06 日	
广东能源集团财务有限公司	3,500,000	2023 年 09 月 27 日	2041 年 09 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	3,866,592	2023 年 10 月 11 日	2041 年 09 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	4,802,412	2023 年 11 月 20 日	2041 年 09 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2023 年 12 月 25 日	2041 年 09 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	1,802,412	2023 年 12 月 27 日	2041 年 09 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	4,000,000	2024 年 01 月 15 日	2041 年 09 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	3,203,618	2024 年 01 月 22 日	2041 年 09 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 07 月 20 日	2024 年 07 月 19 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 08 月 07 日	2024 年 08 月 06 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 10 月 19 日	2024 年 10 月 18 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 11 月 28 日	2024 年 11 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 12 月 15 日	2024 年 12 月 13 日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2023 年 12 月 20 日	2024 年 12 月 19 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2024 年 04 月 26 日	2025 年 04 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2024 年 05 月 13 日	2025 年 05 月 12 日	
广东能源集团财务有限公司	9,000,000	2023 年 07 月 13 日	2024 年 07 月 12 日	
广东能源集团财务有限公司	8,000,000	2023 年 07 月 18 日	2024 年 07 月 17 日	
广东能源集团财务有限公司	7,000,000	2023 年 07 月 26 日	2024 年 07 月 25 日	

广东能源集团财务有限公司	8,500,000	2023 年 08 月 10 日	2024 年 08 月 09 日	
广东能源集团财务有限公司	9,000,000	2023 年 08 月 25 日	2024 年 08 月 23 日	
广东能源集团财务有限公司	8,500,000	2023 年 09 月 04 日	2024 年 09 月 03 日	
广东能源集团财务有限公司	9,000,000	2023 年 09 月 06 日	2024 年 09 月 05 日	
广东能源集团财务有限公司	9,800,000	2023 年 09 月 11 日	2024 年 09 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2023 年 11 月 07 日	2024 年 11 月 06 日	
广东能源集团财务有限公司	2,820,000	2023 年 11 月 28 日	2024 年 11 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	8,620,000	2023 年 12 月 01 日	2024 年 11 月 29 日	
广东能源集团财务有限公司	8,560,000	2023 年 12 月 11 日	2024 年 12 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	6,000,000	2024 年 02 月 07 日	2025 年 01 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	2,900,000	2024 年 02 月 29 日	2025 年 02 月 28 日	
广东能源集团财务有限公司	1,900,000	2024 年 03 月 12 日	2025 年 03 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	2,200,000	2024 年 04 月 11 日	2025 年 04 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	620,000	2024 年 05 月 13 日	2025 年 05 月 12 日	
广东能源集团财务有限公司	2,396,616	2024 年 05 月 15 日	2025 年 05 月 14 日	
广东能源集团财务有限公司	899,000	2024 年 06 月 11 日	2025 年 06 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	901,000	2024 年 06 月 17 日	2025 年 06 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	812,165	2024 年 06 月 20 日	2025 年 06 月 19 日	
广东能源集团财务有限公司	19,087,113	2023 年 07 月 25 日	2024 年 07 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	14,181,754	2023 年 08 月 04 日	2024 年 08 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	13,808,772	2023 年 08 月 28 日	2024 年 08 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	13,482,368	2023 年 09 月 07 日	2024 年 09 月 06 日	
广东能源集团财务有限公司	12,338,075	2023 年 09 月 25 日	2024 年 09 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	16,800,000	2024 年 03 月 13 日	2024 年 09 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	21,539,249	2023 年 10 月 25 日	2024 年 10 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	9,074,796	2023 年 11 月 13 日	2024 年 11 月 12 日	
广东能源集团财务有限公司	14,877,326	2023 年 11 月 28 日	2024 年 11 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	4,598,970	2023 年 12 月 06 日	2024 年 12 月 05 日	
广东能源集团财务有限公司	3,820,791	2023 年 12 月 12 日	2024 年 12 月 11 日	
广东能源集团财务有限公司	7,864,651	2023 年 12 月 26 日	2024 年 12 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	9,085,015	2024 年 01 月 11 日	2025 年 01 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	13,457,019	2024 年 01 月 23 日	2025 年 01 月 22 日	
广东能源集团财务有限公司	15,379,148	2024 年 02 月 27 日	2025 年 02 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	10,289,573	2024 年 03 月 20 日	2025 年 03 月 19 日	
广东能源集团财务有限公司	22,169,808	2024 年 03 月 28 日	2025 年 03 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	13,848,045	2024 年 05 月 20 日	2025 年 05 月 19 日	
广东能源集团财务有限公司	40,000,000	2024 年 06 月 03 日	2025 年 06 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2024 年 06 月 03 日	2025 年 06 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	10,912,496	2024 年 06 月 25 日	2025 年 06 月 24 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2021 年 01 月 15 日	2041 年 01 月 14 日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023 年 09 月 18 日	2024 年 09 月 17 日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2023 年 10 月 20 日	2024 年 10 月 18 日	

广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2023 年 12 月 28 日	2024 年 12 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	85,000,000	2024 年 04 月 19 日	2025 年 04 月 18 日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2024 年 04 月 26 日	2025 年 04 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2024 年 05 月 11 日	2025 年 05 月 09 日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2024 年 06 月 26 日	2025 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	48,387,129	2015 年 01 月 15 日	2029 年 01 月 14 日	
广东能源集团财务有限公司	180,000,000	2023 年 11 月 02 日	2024 年 11 月 01 日	
广东能源集团财务有限公司	140,000,000	2023 年 11 月 06 日	2024 年 11 月 05 日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2023 年 12 月 18 日	2024 年 12 月 17 日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2024 年 02 月 02 日	2025 年 02 月 01 日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2024 年 03 月 28 日	2025 年 03 月 27 日	
广东能源集团财务有限公司	150,000,000	2024 年 06 月 17 日	2025 年 06 月 16 日	
广东能源集团财务有限公司	603,500	2023 年 02 月 23 日	2043 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	7,190,180	2023 年 04 月 17 日	2043 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	34,514,779	2023 年 05 月 22 日	2043 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	3,600,090	2023 年 07 月 25 日	2043 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	3,584,720	2024 年 05 月 27 日	2043 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	1,330,584	2024 年 06 月 19 日	2043 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	4,125,400	2024 年 06 月 24 日	2043 年 02 月 20 日	
广东能源集团财务有限公司	19,450,000	2018 年 07 月 23 日	2033 年 07 月 23 日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2016 年 03 月 03 日	2033 年 02 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	1,000,000	2016 年 03 月 03 日	2033 年 02 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	1,639,968	2015 年 12 月 16 日	2033 年 02 月 10 日	
广东能源集团财务有限公司	270,634	2019 年 08 月 26 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	1,297,700	2019 年 09 月 12 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	180,000	2019 年 09 月 29 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	210,000	2019 年 10 月 29 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	3,000,000	2019 年 11 月 21 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	2,000,000	2019 年 12 月 05 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	1,100,000	2019 年 12 月 18 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	1,800,000	2020 年 01 月 14 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	1,500,000	2020 年 02 月 25 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	47,400,000	2020 年 04 月 16 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	54,000,000	2020 年 04 月 29 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	8,500,000	2020 年 05 月 18 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	6,700,000	2020 年 06 月 17 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	11,200,000	2020 年 07 月 09 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	19,500,000	2020 年 08 月 10 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	7,700,000	2020 年 08 月 20 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	36,000,000	2020 年 09 月 10 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	5,700,000	2020 年 09 月 15 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	11,600,000	2020 年 10 月 15 日	2039 年 06 月 25 日	

广东能源集团财务有限公司	7,100,000	2020 年 11 月 19 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2021 年 03 月 16 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2021 年 04 月 06 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	8,121,854	2021 年 04 月 22 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2021 年 05 月 20 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2021 年 08 月 12 日	2039 年 06 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	2,500,000	2019 年 12 月 27 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	19,500,000	2020 年 06 月 24 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	16,133,103	2020 年 10 月 09 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	13,000,000	2020 年 11 月 17 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	24,000,000	2020 年 12 月 11 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	4,500,000	2021 年 02 月 05 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	3,528,114	2022 年 06 月 24 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	1,910,525	2022 年 09 月 22 日	2034 年 12 月 26 日	
广东能源集团财务有限公司	1,245,833	2020 年 05 月 28 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	2,108,333	2020 年 06 月 22 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	4,360,417	2020 年 06 月 28 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	5,750,000	2020 年 07 月 22 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	2,587,500	2020 年 08 月 14 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	6,516,667	2020 年 09 月 14 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	11,500,000	2020 年 10 月 23 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	29,708,333	2021 年 11 月 12 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2022 年 01 月 25 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	36,000,000	2022 年 06 月 10 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	7,000,000	2022 年 09 月 26 日	2038 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	22,700,000	2023 年 05 月 25 日	2035 年 05 月 25 日	
广东能源集团财务有限公司	8,640,000	2020 年 11 月 04 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	8,640,000	2020 年 11 月 19 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	2,880,000	2021 年 01 月 22 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	24,960,000	2021 年 07 月 26 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	9,600,000	2021 年 10 月 20 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	9,600,000	2021 年 12 月 10 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	14,400,000	2021 年 12 月 27 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	14,400,000	2022 年 01 月 19 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	9,600,000	2022 年 05 月 30 日	2035 年 11 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	32,158,952	2020 年 02 月 26 日	2040 年 01 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2020 年 04 月 09 日	2040 年 01 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	43,481,594	2020 年 05 月 14 日	2040 年 01 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	43,850,008	2020 年 05 月 27 日	2040 年 01 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	15,400,000	2020 年 06 月 17 日	2040 年 01 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	48,350,000	2020 年 07 月 16 日	2040 年 01 月 02 日	
广东能源集团财务有限公司	83,613,861	2020 年 08 月 20 日	2040 年 01 月 02 日	

广东能源集团财务有限公司	21,281,010	2020年08月27日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	12,188,757	2020年09月16日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2020年10月16日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	16,530,202	2020年11月19日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	6,290,000	2020年12月10日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	11,000,000	2021年01月21日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	13,084,526	2021年03月11日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	86,135,248	2021年04月14日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	31,500,000	2021年05月18日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2021年12月16日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	50,000,000	2022年12月27日	2040年01月02日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2021年03月30日	2036年03月29日	
广东能源集团财务有限公司	18,597,140	2021年12月17日	2036年03月29日	
广东能源集团财务有限公司	3,900,000	2023年10月27日	2024年10月26日	
广东能源集团财务有限公司	1,100,000	2023年12月18日	2024年12月17日	
广东能源集团财务有限公司	2,000,000	2024年03月01日	2025年02月28日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2023年07月27日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2023年08月24日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	15,000,000	2023年08月24日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	17,000,000	2023年09月08日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	27,517,661	2023年09月15日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	37,500,000	2024年01月29日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	13,852,070	2024年04月17日	2043年06月21日	
广东能源集团财务有限公司	9,800,000	2023年06月30日	2043年06月08日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2023年08月28日	2043年06月08日	
广东能源集团财务有限公司	30,000,000	2023年12月21日	2043年06月08日	
广东能源集团财务有限公司	11,691,667	2020年05月21日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	2,875,000	2020年06月12日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	1,437,500	2020年06月30日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	7,666,667	2020年07月28日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	11,500,000	2020年09月21日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	7,666,667	2020年11月23日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	8,145,833	2021年02月03日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	4,791,667	2021年05月13日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	9,583,333	2021年11月11日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	9,583,333	2021年12月16日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	16,291,667	2021年12月23日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	9,583,333	2022年01月04日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	3,162,500	2022年01月17日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	14,375,000	2022年05月19日	2035年05月18日	
广东能源集团财务有限公司	2,705,882	2019年01月30日	2016年11月30日	
广东能源集团财务有限公司	2,000,000	2019年02月25日	2016年11月30日	

广东能源集团财务有限公司	4,031,250	2017年12月18日	2031年08月15日	
广东能源集团财务有限公司	5,000,000	2018年08月20日	2031年08月15日	
广东能源集团财务有限公司	10,000,000	2019年02月26日	2031年08月15日	
广东能源集团财务有限公司	30,281,250	2019年03月12日	2031年08月15日	
广东能源集团财务有限公司	18,662,178	2020年11月26日	2036年12月27日	
广东能源集团财务有限公司	69,030,000	2020年05月29日	2040年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	46,020,000	2020年06月16日	2040年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	28,000,000	2020年11月04日	2040年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	60,000,000	2021年01月04日	2040年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	19,000,000	2021年03月26日	2040年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	20,000,000	2021年07月16日	2040年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	57,305,000	2022年10月26日	2040年05月28日	
广东能源集团财务有限公司	390,000	2021年12月03日	2040年12月29日	
广东能源集团财务有限公司	36,800,000	2024年05月27日	2025年05月26日	
广东能源集团财务有限公司	48,880,144	2023年12月14日	2024年12月13日	
广东能源集团财务有限公司	110,809,058	2024年02月05日	2024年12月13日	
广东能源集团财务有限公司	75,000,000	2024年06月12日	2024年12月13日	
广东能源集团财务有限公司	200,000,000	2023年08月15日	2024年08月14日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2023年08月23日	2024年08月22日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2024年03月13日	2025年03月12日	
广东能源集团财务有限公司	100,000,000	2024年04月25日	2025年05月24日	
广东能源集团财务有限公司	172,121,088	2013年12月25日	2028年12月21日	
广东能源集团财务有限公司	142,402,887	2024年04月24日	2025年04月23日	
广东能源集团财务有限公司	32,468,786	2024年05月23日	2025年05月22日	
广东能源集团财务有限公司	57,483,944	2024年06月25日	2025年06月24日	
广东能源集团财务有限公司	1,145,000	2017年08月24日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	190,000	2017年09月22日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	645,000	2017年11月02日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	6,400,000	2017年11月28日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	110,000	2017年12月18日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	1,610,000	2018年05月10日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	6,600,000	2018年05月29日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	17,300,000	2018年06月13日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	1,600,000	2018年06月20日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	7,140,000	2018年09月13日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	5,360,000	2018年10月10日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	2,680,000	2018年10月23日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	4,110,000	2018年10月29日	2032年06月22日	
广东能源集团财务有限公司	12,500,000	2018年11月20日	2032年06月22日	
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

不适用。

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
经营者年薪	1,903,991	1,775,646

(8) 其他关联交易**(a) 利息收入**

项目	本期	上年同期
广东能源财务公司存款利息	73,985,946	40,916,640
占利息收入的比例	85.47%	76.32%

(b) 利息支出

项目	本期	上年同期
广东能源财务公司的借款利息	114,016,943	128,348,234
广东能源财务公司的贴现息利息	988,491	1,042,500
占利息支出的比例	9.58%	10.85%

(c) 利息偿付

项目	本期	上年同期
能源融资租赁公司利息	58,137,731	123,958,270

(d) 共同投资

	广东能源集团公司所占的权益比例
茂名热电厂	30.12%
博贺能源	33%
沙 C 公司	49%
广合电力	49%
生物质发电	49%
新会发电	44%
能源集团财务公司	60%
工业燃料	50%
山西能源	60%
能源财保	51%
能源融资租赁公司	50%
粤电航运	65%

粤黔电力	17.50%
阳江风电	10.96%
珠海风电	5.72%
曲界风电	1.68%

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金-银行存款	能源集团财务公司	14,136,867,933		14,171,704,397	
货币资金-其他货币资金	能源集团财务公司			12,000,000	
货币资金-应收利息	能源集团财务公司	83,742,490		41,474,591	
应收账款	广东能源集团公司	9,132,727		8,165,793	
应收账款	其他	24,629,704		23,270,780	
合同资产	珠海发电厂	13,344		26,094	
合同资产	广东能源集团公司	0		3,600	
合同资产	其他	1,292,285		961,101	
其他应收款	粤电环保	54,036,275		77,083,510	
其他应收款	工业燃料	24,689,509		21,525,622	
其他应收款	其他	15,868,870		15,285,557	
预付款项	工业燃料	913,770,568		1,309,518,653	
预付款项	其他	6,093,985		897,183	
其他非流动资产	广东能源技术研究院	81,160,000		0	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	能源集团财务公司	240,000,000	275,000,000
应付账款	工业燃料	3,090,182,416	2,810,463,766
应付账款	广东能源天然气	569,482,894	224,060,788
应付账款	广东能源集团公司	38,960,000	118,816,771
应付账款	粤电环保	58,236,717	43,397,880
应付账款	环保材料	21,521,118	23,045,619
应付账款	其他	3,317,814	6,981,342
其他应付款	惠州液化天然气	177,384,900	177,384,900
其他应付款	粤电环保	90,271	19,782,246
其他应付款	蒙华新能源	10,240,523	10,240,523

其他应付款	粤电物业	1,107,733	6,563,681
其他应付款	其他	8,244,896	11,965,534
租赁负债	能源融资租赁公司	9,143,336,980	9,376,928,040
短期借款	能源集团财务公司	5,397,299,912	4,993,870,363
一年内到期的非流动负债	能源集团财务公司	86,566,435	299,173,285
一年内到期的非流动负债	能源融资租赁公司	61,896,437	102,595,561
长期借款	能源集团财务公司	5,533,480,400	5,131,596,996

7、关联方承诺

不适用。

8、其他

不适用。

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

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

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

1) 于 2022 年 9 月本集团之子公司广东风电公司与山东风旭新能源有限公司(“山东风旭”)签订收购其持有的高唐风旭新能源有限公司 100% 股权的框架协议,截至 2024 年 6 月 30 日广东风电公司已向山东风旭支付交易定金人民币 41,226,000 元,该股权交易的对价暂未最终确定。

2) 于 2022 年 8 月本集团之子公司广东风电公司与山西恒阳新能源有限公司（“恒阳新能源”）签订收购其持有的武乡绿恒光伏发电有限公司不低于 65% 股权的框架协议，截至 2024 年 6 月 30 日广东风电公司已向恒阳新能源支付交易定金人民币 52,200,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

3) 于 2022 年 9 月本集团之子公司广东风电公司与秦皇岛沃华公路工程有限公司（“沃华工程”）及秦皇岛昂赛商贸有限公司（“昂赛商贸”）签订其持有的青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司（“建昊光伏”）100% 股权的框架协议，沃华工程及昂赛商贸分别持有的建昊光伏 51% 及 49% 股权。截至 2024 年 6 月 30 日，广东风电公司已向沃华工程及昂赛商贸支付交易定金人民币 120,000,000 元，股权交易的对价暂未最终确定。

4) 于 2023 年 2 月本集团之子公司广东风电公司与广东坦鑫机械设备租赁有限公司（“坦鑫机械”）签订收购其持有的廉江市骏阳新能源科技有限公司 100% 股权的框架协议，截至 2024 年 6 月 30 日广东风电公司已向坦鑫机械支付交易定金人民币 61,200,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

5) 于 2024 年 4 月本集团之子公司广东风电公司与中国航空工业新能源投资有限公司（“航空工业”）签订收购其持有的象州运江新能源有限公司 100% 股权的框架协议，截至 2024 年 6 月 30 日广东风电公司已向航空工业支付交易定金人民币 52,200,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

6) 于 2024 年 4 月本集团之子公司广东风电公司与中国航空工业新能源投资有限公司（“航空工业”）签订收购其持有的象州航晶新能源有限公司 100% 股权的框架协议，截至 2024 年 6 月 30 日广东风电公司已向航空工业支付交易定金人民币 99,180,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

7) 于 2024 年 5 月本集团之子公司广东省能源集团新疆有限公司与江苏赛拉弗电力发展有限公司（“赛拉弗电力”）签订收购其持有的可克达拉中弗新能源有限公司 100% 股权的框架协议，截至 2024 年 6 月 30 日新疆公司已向赛拉弗电力支付交易定金人民币 72,000,000 元，该股权交易的对价暂未最终确定。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

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

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

不适用。

2、利润分配情况

不适用。

3、销售退回

不适用。

4、其他资产负债表日后事项说明

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

不适用。

(2) 未来适用法

不适用。

2、债务重组

不适用。

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

不适用。

(2) 其他资产置换

不适用。

4、年金计划

不适用。

5、终止经营

不适用。

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

不适用。

(2) 报告分部的财务信息

不适用。

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

不适用。

(4) 其他说明

不适用。

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

不适用。

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

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	0	15,920,526
1 至 2 年	0	0
2 至 3 年	0	0
3 年以上	0	0
3 至 4 年	0	0
4 至 5 年	0	0
5 年以上	0	0
合计	0	15,920,526

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款						15,920,526	100%	0	0%	15,920,526
其中：										
应收电力销售款						15,920,526	100%	0	0%	15,920,526
合计	0	0%	0	0%	0	15,920,526	100%	0	0%	15,920,526

按组合计提坏账准备类别名称：应收电费（一般电费）

单位：元

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

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(5) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

不适用。

(4) 本期实际核销的应收账款情况

不适用。

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

不适用。

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0	0
应收股利	65,472,755	134,959,219
其他应收款	214,292,839	1,231,108,573
合计	279,765,594	1,366,067,792

(1) 应收利息**1) 应收利息分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
合计	0	0

2) 重要逾期利息

不适用。

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

不适用。

5) 本期实际核销的应收利息情况

不适用。

(2) 应收股利**1) 应收股利分类**

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
阳山县江坑水电站有限公司	882,755	0
阳光保险集团股份有限公司	63,000,000	0
阳山中心坑电力有限公司	1,590,000	0
广东国华粤电台山发电有限公司	0	134,959,219
合计	65,472,755	134,959,219

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

不适用。

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

不适用

5) 本期实际核销的应收股利情况

不适用

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收委托贷款	111,556,118	61,538,737
应收子公司统借统贷款	17,216,860	1,080,750,000
应收补充医疗报销基金	49,625,876	49,625,876
应收副产品销售款	0	1,320,333
应收代垫款	1,220,467	1,157,156
其他	34,788,596	36,826,742
减：坏账准备	-115,078	-110,271
合计	214,292,839	1,231,108,573

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	212,233,000	1,186,521,304
1 至 2 年	201,605	5,244,137
2 至 3 年	519,470	38,377,456

3 年以上	1,453,842	1,075,947
3 至 4 年	377,895	755,382
4 至 5 年	755,382	229,312
5 年以上	320,565	91,253
合计	214,407,917	1,231,218,844

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	207,907,398	96.97%	0	0%	207,907,398	1,226,026,621	99.58%	0		1,226,026,621
其中：										
按组合计提坏账准备	6,500,519	3.03%	115,078	1.77%	6,385,441	5,192,223	0.42%	110,271	2.12%	5,081,952
其中：										
合计	214,407,917	100%	115,078	0.05%	214,292,839	1,231,218,844	100%	110,271	0.01%	1,231,108,573

按组合计提坏账准备类别名称：其他应收组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他应收组合	6,500,519	115,078	1.77%
合计	6,500,519	115,078	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	110,271			110,271
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	15,485			15,485
本期转回	-10,678			-10,678
2024 年 6 月 30 日余额	115,078			115,078

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款	110,271	15,485	-10,678			115,078
合计	110,271	15,485	-10,678			115,078

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

不适用。

5) 本期实际核销的其他应收款情况

不适用。

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
临沧粤电能源有限公司	应收委托贷款	110,384,389	1 年以内	51.48%	0
泰康养老保险股份有限公司广东分公司	应收补充医疗保险基金	49,625,876	1 年以内	23.15%	0
广东省电力工业燃料有限公司	应收燃煤结算款	22,804,207	1 年以内	10.64%	0
金昌市洁源沐津新能源有限公司	应收子公司统借统贷款	8,608,430	1 年以内	4.01%	0
金昌市沐洪新能源有限公司	应收子公司统借统贷款	8,608,430	1 年以内	4.01%	0
合计		200,031,332		93.29%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

不适用。

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	38,847,059,982	3,655,620,756	35,191,439,226	38,071,968,450	3,655,620,756	34,416,347,694
对联营、合营企业投资	9,372,170,887	122,614,153	9,249,556,734	8,996,241,207	122,614,153	8,873,627,054
合计	48,219,230,869	3,778,234,909	44,440,995,960	47,068,209,657	3,778,234,909	43,289,974,748

(1) 对子公司投资

单位：元

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		
惠州天然气	1,205,199,446	0	0				1,205,199,446	0
广前电力	1,353,153,223	0	0				1,353,153,223	0
红海湾发电	2,350,023,386	0	0				2,350,023,386	0
临沧能源	0	490,989,439	0				0	490,989,439
湛江电力	2,185,334,400	0	0				2,185,334,400	0
粤嘉电力	0	455,584,267	0				0	455,584,267
韶关发电厂	0	1,509,698,674	0				0	1,509,698,674
茂名热电厂	687,458,978	0	0				687,458,978	0
靖海发电	2,450,395,668	0	0				2,450,395,668	0
技术工程公司	100,000,000	0	0				100,000,000	0
虎门发电	3,192,416	86,807,584	0				3,192,416	86,807,584
中粤能源	963,000,000	187,248,115	0				963,000,000	187,248,115
博贺能源	1,409,581,041	0	0				1,409,581,041	0
平海发电厂	720,311,347	0	0				720,311,347	0
大埔发电	1,907,100,000	0	0				1,907,100,000	0
花都天然气	323,050,000	0	0				323,050,000	0

广东风电公司	10,519,096,881	0	0				10,519,096,881	0
电力销售公司	230,000,000	0	0				230,000,000	0
永安天然气	450,000,000	0	45,000,000				495,000,000	0
滨海湾公司	890,000,000	0	100,000,000				990,000,000	0
花果泉公司	49,680,900	0	0				49,680,900	0
启明公司	53,000,000	0	10,000,000				63,000,000	0
大亚湾公司	335,908,068	0	88,046,932				423,955,000	0
大南海公司	211,000,000	0	80,000,000				291,000,000	0
沙 C 公司	1,169,434,134	389,686,648	0				1,169,434,134	389,686,648
云河发电	1,164,392,327	0	47,080,000				1,211,472,327	0
粤华发电	699,347,838	0	0				699,347,838	0
毕节新能源	17,500,000	0	0				17,500,000	0
图木舒克热电	264,393,971	535,606,029	0				264,393,971	535,606,029
韶关新能源	43,473,000	0	0				43,473,000	0
瀚海新能源	384,050,000	0	140,000,000				524,050,000	0
金秀综合能源	2,621,800	0	0				2,621,800	0
沐津新能源	120,495,920	0	0				120,495,920	0
沐洪新能源	120,495,920	0	0				120,495,920	0
惠博新能源	67,492,360	0	30,830,000				98,322,360	0
兴粤新能源	9,977,500	0	0				9,977,500	0
茂名天然气	115,345,000	0	0				115,345,000	0
惠新热电	104,975,000	0	0				104,975,000	0
东润中能	45,063,020	0	0				45,063,020	0
莎车综合能源	1,235,610,470	0	21,000,000				1,256,610,470	0
鑫广曜新能源	32,923,000	0	13,134,600				46,057,600	0
罗定新能源	1,844,520	0	0				1,844,520	0
九州新能源	39,000,000	0	0				39,000,000	0
昌山风力	110,740,000	0	0				110,740,000	0

图木舒克长河	3,500,000	0	0				3,500,000	0
中工能源	152,969,360	0	0				152,969,360	0
珠海粤电新能源	2,740,000	0	0				2,740,000	0
振能新能源	10,000,000	0	0				10,000,000	0
新疆公司	100,000,000	0	200,000,000				300,000,000	0
高州新能源	1,476,800	0	0				1,476,800	0
合计	34,416,347,694	3,655,620,756	775,091,532	0	0	0	35,191,439,226	3,655,620,756

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	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												
工业燃料	1,018,292,688	0	50,000,000		46,479,816		3,584,968	22,340,549			1,096,016,923	0
小计	1,018,292,688	0	50,000,000	0	46,479,816	0	3,584,968	22,340,549	0	0	1,096,016,923	0
二、联营企业												
台山发电	1,989,886,708	0			41,812,967	0	6,735,212	0			2,038,434,887	0
能源集团财务公司	1,093,006,538	0			48,048,978	2,356,595	0	57,856,215			1,085,555,896	0
粤电航运	111,441,021	0			8,882,663	171,795	908,301	0			121,403,780	0
山西粤电能源	3,538,873,765	0			208,937,689	0	573,335	0			3,748,384,789	0
能源财保	297,884,356	0			8,025,715	0	0	2,330,169			303,579,902	0
威信云投		122,614,153			0	0	0	0			0	122,614,153
能源融资租赁公司	544,877,662	0			15,926,370	0	0	0			560,804,032	0
粤黔电力	265,948,816	0			13,495,356	-17,520	2,108,471	0			281,535,123	0
其他	13,415,500	0	0	0	2,898,657	0	0	2,472,755	0	0	13,841,402	0
小计	7,855,334,366	122,614,153	0	0	348,028,395	2,510,870	10,325,319	62,659,139	0	0	8,153,539,811	122,614,153
合计	8,873,627,054	122,614,153	50,000,000	0	394,508,211	2,510,870	13,910,287	84,999,688	0	0	9,249,556,734	122,614,153

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

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

(3) 其他说明

不适用。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	0	0	752,885,457	795,525,718
其他业务	12,200,605	11,988,776	25,124,161	701,401
合计	12,200,605	11,988,776	778,009,618	796,227,119

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	12,200,605	11,988,776				
其中：						
劳务服务	6,450,258	11,727,529				
租金	5,750,347	261,247				
按经营地区分类	12,200,605	11,988,776				
其中：						
广东省	12,200,605	11,988,776				
市场或客户类型	12,200,605	11,988,776				
其中：						
其他市场	12,200,605	11,988,776				
合同类型	12,200,605	11,988,776				
其中：						
提供劳务	6,450,258	11,727,529				
提供资产使用权	5,750,347	261,247				
按商品转让的时间分类	12,200,605	11,988,776				
其中：						
某一时段确认	12,200,605	11,988,776				
按合同期限分类						
其中：						

按销售渠道分类						
其中：						
合计	12,200,605	11,988,776				

与履约义务相关的信息：

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

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

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	934,393,864	577,186,026
权益法核算的长期股权投资收益	394,508,211	473,105,895
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	112,589,720	117,258,950
债权投资在持有期间取得的利息收入	25,242,402	27,373,216
合计	1,466,734,197	1,194,924,087

6、其他

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

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	10,435	使用权资产清理。
计入当期损益的政府补助（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）	11,546,345	主要是电力销售经济政策奖励以及各电厂项目补助。
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	-5,199,814	沙 A 电厂解除合同一次性补偿和内退一次补偿。
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	38,970,028	
非流动资产毁损报废利得	10,103,480	主要是粤华公司民房拆迁处置收入。
碳排放配额交易收入	1,881,635	主要是平海公司碳排放配额交易收入。

非流动资产报废损失	-9,701,664	主要是云河公司锅炉本体报废以及粤华公司煤机存货处置损失和固定资产报废损失。
减：所得税影响额	14,711,087	
少数股东权益影响额（税后）	16,020,328	
合计	16,879,030	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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项目的情况说明

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退	16,007,406	符合国家政策规定，持续发生
履行减排义务使用的碳排放配额	-150,950,755	符合国家政策规定，持续发生

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.03%	0.172	0.172
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.95%	0.169	0.169

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

4、其他

不适用。