

公司代码：600236

公司简称：桂冠电力

广西桂冠电力股份有限公司 2022 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、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性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李凯、主管会计工作负责人罗建军及会计机构负责人（会计主管人员）卢文忠声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
无。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

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

否

十、重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的重大风险。本公司已在本半年度报告中“其他披露事项”章节详细阐述公司可能面对的风险，敬请投资者予以关注。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标	4
第三节	管理层讨论与分析	7
第四节	公司治理	14
第五节	环境与社会责任	16
第六节	重要事项	21
第七节	股份变动及股东情况	28
第八节	优先股相关情况	31
第九节	债券相关情况	31
第十节	财务报告	38

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计机构负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	公司董事会对本报告审议的决议文件。
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本和公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、桂冠公司、桂冠电力	指	广西桂冠电力股份有限公司
上交所	指	上海证券交易所
中国大唐、大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
合山公司、合山发电公司	指	龙滩水电开发有限公司合山发电公司
董事会	指	广西桂冠电力股份有限公司董事会
监事会	指	广西桂冠电力股份有限公司监事会
股东大会	指	广西桂冠电力股份有限公司股东大会
《公司章程》	指	《广西桂冠电力股份有限公司章程》
报告期	指	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日
本报告	指	广西桂冠电力股份有限公司 2022 年半年度报告

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	广西桂冠电力股份有限公司
公司的中文简称	桂冠电力
公司的外文名称	Guangxi Guiguan Electric Power Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	GGEP
公司的法定代表人	李凯

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	吴育双	龙华
联系地址	南宁市青秀区民族大道 126 号	南宁市青秀区民族大道 126 号
电话	0771-6118829	0771-6118656
传真	0771-6118999	0771-6118999
电子信箱	ggwuyushuang@163.com	125057596@qq.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	南宁市青秀区民族大道126号
公司注册地址的历史变更情况	无。
公司办公地址	南宁市青秀区民族大道126号
公司办公地址的邮政编码	530029
公司网址	http://www.cdtggep.com
电子信箱	ggep600236@163.com
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	南宁市青秀区民族大道126号龙滩大厦2305室
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	桂冠电力	600236	无

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)
营业收入	5,619,710,438.19	4,330,203,566.23	29.78
归属于上市公司股东的净利润	1,903,947,502.91	1,236,462,279.02	53.98
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,935,978,375.25	1,228,993,180.25	57.53
经营活动产生的现金流量净额	4,032,672,876.05	2,834,568,236.08	42.27
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年同期末增减 (%)
归属于上市公司股东的净资产	17,511,024,033.08	16,789,433,200.47	4.30
总资产	43,735,011,951.23	44,447,210,027.31	-1.60

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.2361	0.1527	54.62
稀释每股收益(元/股)	0.2361	0.1527	54.62
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.2401	0.1518	58.17
加权平均净资产收益率(%)	11.84	6.96	增加 4.88 个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产 收益率(%)	12.05	6.91	增加 5.14 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

归属于上市公司股东的净利润变动原因说明：公司边际利润较高的水电、风电电量同比增加，边际利润较低的火电电量同比减少。

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润变动原因说明：公司边际利润较高的水电、风电电量同比增加，边际利润较低的火电电量同比减少，导致归属于上市公司股东的净利润同比增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：收入增加导致收到电费金额增加。

基本每股收益变动原因说明：公司利润同比增加，导致每股收益同比增加。

稀释每股收益变动原因说明：公司无潜在普通股，稀释每股收益与基本每股收益一致。

扣除非经常性损益后的基本每股收益变动原因说明：报告期间非经常性损益为负，扣非后的基本每股收益增加。

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

非经常性损益项目	单位：元 币种：人民币	
	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益		
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	15,220,727.80	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	2,800,000.00	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		

除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-78,731,841.61	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-13,695,622.65	
少数股东权益影响额（税后）	-14,984,618.82	
合计	-32,030,872.34	

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

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）主营业务、经营模式

公司主要投资建设、经营以电力生产、销售为主业的电力能源项目，业务包括水力发电、火力发电和风力发电、光伏发电、售电等；公司发-售电业务是公司当前的核心业务；为适应电力体制改革的需要，公司积极参与售电侧改革，开展以电为主的发-售电业务。报告期内，公司主营业务未发生重大变化。

（二）全国电力行业总体情况

1. 电力行业作为国民经济的重要基础产业。据中电联数据统计，2022 年上半年全社会用电量 4.1 万亿千瓦时，同比增长 2.9%。其中，第一产业用电量 513 亿千瓦时，同比增长 10.3%；第二产业用电量 2.74 万亿千瓦时，同比增长 1.3%；第三产业用电量 6,938 亿千瓦时，同比增长 3.1%；城乡居民生活用电量 6,112 亿千瓦时，同比增长 9.6%。

2. 电厂发电利用小时：2022 上半年，全国发电设备累计平均利用小时为 1,777 小时，比上年同期降低 81 小时。水电 1,691 小时，比上年同期增加 195 小时。火电 2,057 小时，比上年同期降低 133 小时。核电 3,673 小时，比上年同期降低 132 小时。并网风电 1,154 小时，比上年同期降低 58 小时。太阳能发电 690 小时，比上年同期增加 30 小时。

3. 2022 年上半年，全国电源新增生产能力（正式投产）6,910 万千瓦，其中水电 941 万千瓦、火电 1,320 万千瓦、核电 228 万千瓦、风电 1294 万千瓦、太阳能发电 3,088 万千瓦。

（三）公司所处的行业地位

公司目前的发电业务分布在广西、四川、贵州、山东、湖北、云南等多个省区。截至 2022 年上半年，公司在役装机容量 1,248.36 万千瓦，其中水电装机 1,022.76 万千瓦；火电装机 133.00 万千瓦；风电装机 76.60 万千瓦；光伏装机 16 万千瓦。公司主营以水电为主，在役水电装机占 81.93%。在当前电力市场竞争日趋加剧、国家大力提倡节能环保的情况下，水电作为低成本的清洁能源，经济效益和社会效益优势突出，保持较强的抗风险能力和市场竞争力。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）清洁能源优势凸显，电源结构日趋合理

公司电源结构较为合理，以清洁能源为主，水电、风电等清洁能源占公司在役装机容量的 89.25%，其中水电装机容量达 1,022.76 万千瓦，重要盈利来源的水电站集中的红水河流域来水较稳定。风电、光伏从零开始逐渐形成规模。火电资产比重小且淘汰了落后产能。受益于节能环保，清洁能源优先上网的政策，水电利用小时数相对稳定，整体平均水电电价较低，在电力市场竞争中有较强的竞价优势。

（二）上市以来积累了丰富的管理、技术经验和锻造一大批水电人才

公司上市以来，随着红水河流域梯级电站的开发和多年来实施的“购建并举，跨区域发展”的战略，积累了丰富的清洁能源项目建设和运营管理经验；形成了多项施工、运营和检修管理的国际、国内领先的专业技术。目前水电站的生产管理处国内同行业先进水平，具有建设“投资省、质量优、工期短”的水电站精品工程的实力和经验；锻炼和造就了一大批水电建设、经营和管理人才，可以依托红水河流域各电厂，应急培训新建和收购项目需要的特殊专业人才，从而为公司的发展提供源源不断的智力支持和人才保障。

（三）把握机遇，积极参与售电侧改革

随着电力体制改革的不断深入，公司积极参与售电侧改革，成立了全资子公司广西大唐桂冠电力营销有限公司，与广西电网公司联合组建了全国首家厂网合资的售电公司，参股了广西区政府主导的电力交易中心并获董事席位，为公司延伸产业链、培育新的效益增长点搭建了平台。

（四）重视发挥上市公司融资平台功能，具备资本多渠道融资的成功经验

通过银行和资本市场双通道筹集资金降低融资成本，并不断探索新的融资工具和渠道，优化债务结构；同时推进系统内部资产整合和外部并购，加快发展多元化清洁能源并实现权益装机容量的进一步增长。

（五）管理创新，专业化和集约化管控模式基本成型

利用在红水河流域的装机规模化优势，对生产要素实行集约化管理，成立集控中心、资金调度中心等专业化机构对生产、资金进行科学化管控。已投运的集控中心成为了国内最大的跨专业、跨流域的综合集控平台，优化调度后提高整体水能利用率，降低运营成本；资金调度中心发挥了资金统筹调度和降低资金安全风险的作用。

三、经营情况的讨论与分析

（一）发电量完成情况分析

2022 年上半年，公司直属及控股公司电厂完成发电量 230.02 亿千瓦时，同比增加 24.94%。

发电量同比变化的主要原因是：

1. 水电 208.89 亿千瓦时，同比增加 29.65%。水电增加原因是主要水电所在的红水河流域来水大幅增长。其中红水河流域龙滩断面来水 299 亿立方米，同比增长 75%。

2. 火电 11 亿千瓦时，同比减少 39.92%。火电减少原因一是水电、风电发电量大幅增加挤压火电发电空间，二是上半年广西全社会用电量负增长，全社会用电需求疲软。

3. 风电 9.78 亿千瓦时，同比增加 108.97%；光伏 0.35 亿千瓦时。风电、光伏发电量增加的主要原因是去年和今年上半年内陆续有新增机组投产。

（二）2022 年上半年主要财务部指标

2022 年 6 月底，公司资产总额 4,373,501 万元；负债总额 2,320,927 万元，权益总额 2,052,574 万元，资产负债率 53.07%，比年初下降 2.62 个百分点；其中归属于上市公司股东的净资产 1,751,102 万元，比年初增加 4.29%。截至 2022 年 6 月，每股净资产 1.96 元；每股收益 0.2361 元/股，同比增加 54.62%；经营活动产生现金净流量 403,267 万元，较上年同期增加 42.27%。

（三）报告期内主要工作

一是电量利润创历史新高。上半年，公司完成发电量、利润总额均超出历史同期最高水平。面对 5 月下旬以来的多次强降雨，公司迅速启动“发电与防洪快速决策机制”，抢占西电东送外送通道，有效避免了龙滩开闸泄洪和下游电站发生弃水电量。期间，公司系统 82 台大小水电连续 20 天满负荷运行，龙滩电厂连续 16 天日发电量超 1 亿千瓦时。绿电交易实现区域“首单”，交易电量 9,300 万千瓦时，占比总成交量 1/4。在成本管控方面，综合融资成本率降至 3.42%，年节约财务费用 1.4 亿元，可控费用较进度目标低 4,000 万元。

二是安全生产形势持续稳定。全面推进能源保供、大排查大整治、打造硬核指标等工作，细化落实“防人身行动计划”，狠抓生产、基建现场安全管控，“动真碰硬、狠抓严管”“坚决向违章行为宣战”等安全理念更加深入人心。制定实施公司“史上最严”《违章考核办法》，推行班组“零违章日反思”活动，实现各层级从“要我安全”到“我要安全”的根本转变。攻关科技创新项目，“智慧企业”生态云平台能、上线运行。高效完成 114 台水电机组检修，消除重大设备隐患 19 项，夯实汛期抢发基础。

三是国企改革任务加快落地。全面完成两级企业党委、董事会、总经理“三个规则”修订和机制调整，厘清“三个清单”，各治理主体权责边界更加清晰、决策程序更加规范。月度“双优”评比与季度“担当实干、创先争优”考评搭建起党委、支部、企业、部门之间的竞赛平台，激发广大干部职工比学赶帮的浓厚氛围。推进基层机构编制改革工作，围绕部门设置、编制总量、管理人员数量和中层干部职数四个方面，“一企一策”完成各企业组织结构及标准定员核定。

四是党建引领到保障作用进一步彰显。聚焦迎接宣传贯彻党的二十大工作主线，系统开展“奋进新征程 建功新时代 喜迎二十大”主题实践活动；落实“学研查聚干”“五步法”，认真开展大学习大讨论活动，广大党员干部认真查摆、坚决摒弃“三种心态”，干事创业氛围更加浓厚。深化“清风桂冠”建设，“1+3 五清廉建设体系受到地方纪委监委领导批示肯定。选优配强乡村振兴工作专班，突出教育帮扶的首要位置，制定落实“十四五”乡村振兴方案；援建河池市首个屋顶分布式光伏发电示范项目（板兰村 700 千瓦项目）全容量并网发电。

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	5,619,710,438.19	4,330,203,566.23	29.78
营业成本	2,331,286,901.14	2,123,804,899.30	9.77
销售费用			
管理费用	154,038,203.01	141,992,401.34	8.48
财务费用	390,576,020.85	429,747,825.63	-9.12
研发费用			
经营活动产生的现金流量净额	4,032,672,876.05	2,834,568,236.08	42.27
投资活动产生的现金流量净额	-1,153,801,633.62	-713,330,173.10	61.75
筹资活动产生的现金流量净额	-3,443,227,418.93	-1,750,703,208.08	96.68

营业收入变动原因说明：发电量与平均上网电价同比增加。

营业成本变动原因说明：与电量相关的水资源费、税金及附加同比增加。

销售费用变动原因说明：不适用。

管理费用变动原因说明：列入管理费用的职工薪酬同比增加。

财务费用变动原因说明：公司全力压降融资成本，争取优惠贷款。

研发费用变动原因说明：不适用。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：收入增加导致收到电费金额增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本年基建投资现金支出同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：本年净还款金额增加。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	994,544,349.87	2.27	1,561,900,526.37	3.51	-36.32	公司利用富余资金归还借款

应收账款	1,511,744,961.49	3.46	1,400,701,267.24	3.15	7.93	
存货	143,375,343.48	0.33	241,567,240.76	0.54	-40.65	受火电发电计划影响,燃料库存减少
合同资产						
投资性房地产						
长期股权投资	1,060,225,140.54	2.42	1,073,082,969.16	2.41	-1.20	
固定资产	34,497,791,931.13	78.88	35,254,083,504.54	79.32	-2.15	
在建工程	2,395,790,770.04	5.48	2,501,282,455.28	5.63	-4.22	
使用权资产	382,818,315.17	0.88	392,913,143.02	0.88	-2.57	
短期借款	3,284,992,557.57	7.51	1,871,661,754.67	4.21	75.51	公司借款结构变化影响
合同负债	24,975,000.15	0.06	4,662,181.04	0.01	435.69	公司预收账款增加影响
长期借款	9,817,470,888.31	22.45	13,111,226,358.07	29.50	-25.12	一是公司归还借款压降财务费用,二是公司借款结构变化影响
租赁负债	423,495,706.33	0.97	371,589,010.32	0.84	13.97	

其他说明
无。

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	54,054,262.35	履约保证金、保函保证金、土地开垦保证金
应收账款	816,594,382.59	电费收费权质押借款、融资租赁担保
固定资产	3,085,427,233.14	抵押借款、融资租赁担保
无形资产	5,100,128.08	土地使用权抵押

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

2022年4月26日第九届董事会第十五次会议审议通过《关于投资开发新能源发电项目的议案》，同意公司投资建设广西田东农光互补光伏项目（一期），装机容量约100.15MWp、广西博白射广嶂风电场三期项目，装机容量约102MW、山西祁县光储一体化项目，装机容量约96.88MWp，累计项目总投资额约16.38亿元，资金来源为资本金30%，银行贷款70%。

广西田东农光互补光伏项目（一期）由广西平班水电开发有限公司成立的大唐桂冠田东新能源有限公司负责投资建设，大唐桂冠田东新能源有限公司注册资本为1.2亿元。

广西博白射广嶂风电场三期项目由广西大唐桂冠新能源有限公司成立的大唐桂冠博白新能源有限公司投资建设，大唐桂冠博白新能源有限公司注册资本金500万元。

山西祁县光储一体化项目由桂冠电力成立的大唐桂冠晋中能源投资有限公司投资建设，大唐桂冠晋中能源投资有限公司注册资本金100万元。

各项目公司资本金根据项目开发建设进展情况决定资本金到位数额和时间。

该议案经5月18日桂冠电力2021年年度股东大会审议通过。

2022年5月30日第九届董事会第十六次会议审议通过《关于公司投资开发广西梧州西江机场林光互补光伏发电项目等5个新能源发电项目的议案》，同意公司投资建设广西梧州西江机场林光互补光伏发电项目、广西桂平大湾镇画眉河（界岭）农光互补发电项目、广西桂平大湾镇画眉河（天堂）农光互补发电项目、广西来宾良江光伏项目、广西平果市果化镇和太平镇农光互补光伏发电项目，项目总投资额约23.64亿元，资金来源为资本金30%，银行贷款70%。同意授权经营管理层签署后续法律文件。

广西梧州西江机场林光互补光伏发电项目由公司全资子公司龙滩水电开发有限公司负责投资建设。

广西桂平大湾镇画眉河（界岭）农光互补发电项目、广西桂平大湾镇画眉河（天堂）农光互补发电项目由公司新设广西大唐浔州新能源有限公司负责投资建设。

广西来宾良江光伏项目由公司新设大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司负责投资建设。

广西平果市果化镇和太平镇农光互补光伏发电项目由公司新设广西大唐桂晨新能源有限公司负责投资建设。

新设项目公司注册资本金均为100万元。

(3) 以公允价值计量的金融资产

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要投资单位	业务性质	注册资本 (万元)	持股比例 (%)	期末总资产 (万元)	期末净资产 (万元)	收入 (万元)	净利润 (万元)
龙滩水电开发有限公司	水电	486,000	100	1,818,491	635,220	255,035	100,413
大唐岩滩水力发电有限责任公司	水电	105,913	70	390,760	300,904	80,090	40,627
横县江南发电有限公司	水电	25,000	72	47,639	45,735	9,148	4,137
广西桂冠开投电力有限责任公司	水电	75,000	52	184,975	146,486	37,878	22,610
广西平班水电开发有限公司	水电	55,500	63	130,802	81,006	16,714	9,386
四川川汇水电投资有限责任公司	水电	53,562	100	198,581	153,843	20,510	8,597
广西大唐桂冠电力营销有限公司	电力	21,000	100	22,596	22,561	280	217

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

√适用 □不适用

1. 电力政策风险

随着电力体制改革的深入，增量配电网改革试点、电价传导机制、电价政策落实、电能替代等措施都在推进中，以及地方政府稳定经济大盘运行，出台的一些经济措施等，对目前的企业发电量模式和电价模式造成一定影响，对公司盈利水平造成波动。

2. 极端气候风险

截至报告期末，公司在役水电装机容量占公司在役装机容量 81.93%，水电发电量对公司盈利有重要影响。流域来水受气候变化影响较大，公司在役水电机组分布在广西、四川、贵州、湖北、云南等省区的不同流域，地理位置差别大，气候变化和来水不稳定将对公司水电发电量产生影响。

3. 煤炭价格波动风险

公司火电机组位于广西壮族自治区合山市，火电在役装机容量 133 万千瓦，占公司在役装机容量 10.65%，受国内、国际煤炭供需变化、政策变化、运输条件等各种不确定因素影响，煤炭价格波动将影响火电机组效益。

4. 受新冠肺炎疫情影响风险

因受新冠肺炎疫情影响，对全社会用电需求增长有一定影响，对发电造成一定负面影响。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 4 月 26 日	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站，公告编号 2022-007。	2022 年 4 月 28 日	审议通过了： 1.《关于修订广西桂冠电力股份有限公司关联交易管理制度的议案》； 2.《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司募集资金管理办法〉的议案》； 3.《关于制订〈广西桂冠电力股份有限公司独立董事工作制度〉的议案》； 4.《关于选举第九届董事会董事（非独立董事）的议案》； 5.《关于选举第九届董事会独立董事的议案》。
2021 年度股东大会	2022 年 5 月 18 日	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和上海证券交易所网站，公告编号 2022-018。	2022 年 5 月 19 日	审议通过了： 1.《公司 2021 年董事会工作报告》； 2.《公司 2021 年度监事会工作报告》； 3.《公司 2021 年度报告及摘要》； 4.《公司 2021 年度财务决算及 2022 年度财务预算（草案）报告》； 5.《公司 2021 年度利润分配预案的议案》； 6.《独立董事 2021 年度述职报告》； 7.《关于公司 2022 年度贷款融资额度和担保的议案》； 8.《关于在境内公开发行不超过 60 亿元公司债券的议案》； 9.《关于公司 2022 年度续聘会计师事务所并支付其费用的议案》； 10.《关于预计公司 2022 年日常关联交易的议案》； 11.《关于公司 2022 年度投资计划的议案》； 12.《关于公司 2022 年度乡村振兴帮扶资金计划的议案》； 13.《关于修改〈公司章程〉〈股东大会议事规则〉部分条款的议案》；

				14.《关于公司投资开发新能源发电项目的议案》。
--	--	--	--	--------------------------

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

股东大会情况说明

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	变动情形
贺子波	董事	离任
王琪瑛	董事	选举
于凤武	董事	选举
李香华	董事	选举
韦锡坚	独立董事	选举
吴武	职工监事	离任
李彦治	职工监事	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无。	

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情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

公司全资子公司龙滩水电开发有限公司合山发电公司（以下简称“合山发电公司”）列入广西2022年重点排污单位。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

合山发电公司机组各污染防治设施与机组同时设计、同时施工并投入运行。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

合山发电公司按要求在建设项目施工前办理建设项目环境影响评价手续并取得环境保护部门批复。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

合山发电公司按要求编制突发环境事件应急预案并予以实施。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

合山发电公司按环保部门要求编制环境自行监测方案，安装机组在线监测系统、并按监测方案要求开展手工监测。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

7. 其他应当公开的环境信息

√适用 □不适用

合山发电公司按环保部门要求对排许可证、危险废物处置、企业环保措施等环境信息进行公开。

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

√适用 □不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

□适用 √不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

√适用 □不适用

公司所属企业发电厂按排污许可证要求达标排放；机组各污染防治设施与机组同时设计、同时施工并投入运行；按要求在建设项目施工前办理建设项目环境影响评价手续并取得环保保护部门批复；按要求编制突发环境事件应急预案并予以实施；按环保部门要求编制环境自行监测方案，安装机组在线监测系统，并按监测方案要求开展手工监测；按环保部门要求对排污许可证、危险废物处置、企业环保措施等环境信息进行公开。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

1. 建成红水河中游水电梯级（岩滩-乐滩）鱼类增殖放流中心站，繁育、放流稀有白甲鱼、三角鲤等 11 种（近期 5 种、中远期 6 种）鱼类，设计增殖放流规模为 132 万尾/年；

2. 参加“迎接 2022 年世界环境日水行业鱼类增殖放流联合行动”，6 月 1 日公司在龙滩水库库区放流鳊鱼、鲢鱼、鳙鱼、赤眼鲮、倒刺鲃 5 种鱼类、共计 30 万尾；

3. 公司在开发风电、光伏项目，进行项目设计时均进行环境影响评价，并编制环境影响评价报告、水土保持报告等文件作为申请风电、光伏项目核准的依据文件之一；在取得环境保护管理部门对风电项目的环境批复后，方能开工建设风电、光伏项目。在风电和光伏项目的建设和运营阶段，严格执行环境影响评价报告和水土保持报告中提出的环境保护与水土保持防治措施，施工过程中高度重视植被恢复及绿化、水土保持等工作。在项目建成后，通过当地环保管理部门的环保验收。

(五) 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

2022 年上半年建设投产光伏 11 万千瓦时，增加绿色电能，减少碳排放。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

2022 年上半年，桂冠电力以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻习近平总书记重要讲话和重要指示批示精神，坚决贯彻落实党中央国务院关于乡村振兴战略决策部署，胸怀“国之大者”，坚决扛起帮扶国家乡村振兴重点帮扶县——大化县推进乡村振兴的政治责任，坚持扶持、扶志、扶智“三扶”并重，坚持真心、真情、真金白银“三真”融合，统筹推进教育、产业、民生、就业、党建“五位一体”帮扶，努力打造“三扶三真，五位一体”大唐特色帮扶体系，全面推动乡村振兴定点帮扶工作，助力产业、人才、文化、生态、组织“五大振兴”。

（一）2022 年上半年定点帮扶工作情况

1. 工作部署安排情况

桂冠电力强化组织保障，周密部署，精准施策，不断加强帮扶工作。制订《桂冠电力助力乡村振兴“十四五”工作总体方案》及教育、党建专项工作方案，完善组织领导机构，调整了领导小组，优化了工作机构，成立相应的五个工作专班，制订《乡村振兴工作机制》，着力构建“1+2+3+10”乡村振兴工作体系。同时进一步加强工作调研，单位领导不定期到大化县开展调研指导，2022 年 1 月至 6 月，桂冠电力相关领导 4 次赴大化县调研乡村振兴工作。公司上半年已投入乡村振兴帮扶资金 2,610 万元，安排帮扶项目共 30 个，涵盖教育、民生、产业、就业、党建五个方面项目。

2. “五位一体”帮扶工作开展情况

（1）教育帮扶情况。一是开展“组团式”帮扶，做好“企校”联合教育帮扶工作。目前教育帮扶实施方案、三方协议及大化高中托管计划已基本确定。二是以“精准帮扶”为导向，会同大化县教育局于在大化县高级中学举行首次“三金”发放仪式，惠及师生 1,235 人，有效发挥大唐筑梦“三金”激励作用。三是捐赠 1,600 万元做好援建大化县示范性高中前期准备工作，目前已完成初步选址及实地勘察测绘工作。四是针对大化县板兰、安兰两村控辍保学，深入脱贫监测户家中进行“大家访”，加强对留守儿童、困境儿童等辍学高风险倾向学生的关爱帮扶。五是深化“大唐启明星”进校园活动，组织所属岩滩、大化团委等到两村学校开展安全用电知识科普，并为困难学生送去学习用品。

（2）产业帮扶情况。一是坚持乡村振兴和企业高质量发展相融共促，依托能源企业专业优势，援建河池市首个村级大型屋顶分布式光伏发电示范项目——板兰村屋顶光伏项目全容量并网发电。二是坚持龙头带动，大力支持特色产业规模化发展，投入帮扶资金 600 万元援建大化七百弄鸡繁育场基地，该项目于 6 月份正式投产运营，将通过产业链辐射直接与间接惠及 3,000 户 1.5 万人，且每年也将为两村集体带来 18 万元经济收入。三是对脱贫攻坚期间援建的两村养殖场进行摸底调研，组织工作队员到 419 户脱贫户和边缘易致贫户家中宣传产业奖补政策，鼓励在家农户积极发展养殖，巩固养殖产业发展成果。

（3）民生帮扶情况。一是开展农村“三清三拆”“三微+”等生态宜居建设和乡村风貌提升工程，深入实施村庄清洁行动和绿化美化行动，促进村容村貌和人居水平提升。二是组织对北景镇板兰、安兰两村 41 户脱贫监测户共 189 人开展春节慰问走访活动，慰问物资达 1.32 万元。三是协同政府部门开展社会保障工作，动员群众尤其是脱贫监测人口积极缴交新农合、新农保，建立老龄、低保和残疾人口信息档案，督促及时办理社会福利等相关手续。四是桂冠电力本部及所属企业通过工会、食堂采购等方式，共购买脱贫地区农产品 263 万元，帮助购买脱贫地区农产品 10 万元。五是积极推进大化县特色产品入驻电商平台，目前已推荐 3 家大化县供应商入驻“央企消费帮扶”平台及“大唐之家”小程序，并与“本来生活”集团对接，进一步做好大化县商品开发与规划等产业升级及区域品牌建设工作。

(4) 就业帮扶情况。一是成立“桂冠电力乡村振兴产业帮扶培训基地”，常态化开展技术带头人和专业技术人才培训。二是通过招用厂区绿化、保洁及保安等方式招用脱贫地区 185 人。三是做好支持引导村民就业工作，动员适龄劳动力尤其是贫困劳动力返城务工，帮助脱贫人口转移就业 66 人。四是大力宣传跨省外务工和大型招聘会等相关补助措施，帮助 112 人办理省外务工补贴申请，进一步强化就业信息渗透，优化就业便民服务。五是设立 26 个乡村公益性岗位及 17 个护林员岗位，切实帮助特殊原因导致无法外出务工家庭增收。

(5) 党建帮扶情况。坚持党建引领，印发“党委保障、支部联建、党员结对”党建帮扶工作方案，进一步巩固提升支部联建工作成果；紧紧围绕桂冠电力“1841”党建工作方略，同步实施“两年强基、三年提升”党建专项行动，有机嵌入“四必须四融合”指标体系在乡村振兴工作全覆盖，制定党委、党支部、突击队及党员四级指标，成立帮扶村“四必须四融合”作战室，着力塑造乡村振兴党建品牌。同时，桂冠电力积极与大化县组织部对接，探索实施与大化县 16 个乡镇党委开展党建联建活动，目前已制定完成“五基三化行动·五联五促共建·助力乡村振兴”党建联建活动方案，计划近期举办党建联建启动仪式。

(二) 下一步工作计划

桂冠电力将认真学习贯彻习近平总书记关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的重要指示精神，进一步贯彻落实刘宁书记在中国共产党广西壮族自治区第十二次代表大会关于“全面推进乡村振兴”部署要求，以更高的站位抓帮扶、高质量助推乡村振兴工作，坚定“出经验、出成果、出品牌”的工作目标，突出教育帮扶的首要位置，统筹实施教育、产业、民生、就业、党建“五位一体”帮扶，确保年内继续保持自治区考核“好”的评价等级。

1. 教育帮扶

按照实现大化县教育“一年强基固本打基础、两年良性运行见成效、三年协调发展做示范”的目标，稳步推进教育帮扶“五个行动”。一是坚持“困中之困”“优中选优”原则，细化标准，严格把关，修订完善大唐“三金”管理办法，充分凸显大唐“三金”激励作用，并组织开展 2022 年大唐“三金”发放工作。二是继续推进援建大化新高中工作，以一流示范标准，通过对师资、教学设施软硬件的改善，推动大化高中和大化二中的学生分流、外溢学生的回流，提升优秀教师到大化任教的积极性，带动大化高中教育全面提高。三是通过联合招生、联合培训等模式，拓宽毕业生就业渠道，以提供就业信息、推荐就业和在新能源发展项目技工人员招聘中向大化县职业教育优秀学生倾斜等方式，进一步增强职业教育的吸引力。四是探索开展冬夏令营活动，到红色教育基地、公司总部及所属企业等现场观摩学习，增强受奖学生荣誉感，引导树立远大理想。五是开展教师定向培养，按照国家定向师范生培养模式，每年委托培养定向就业师范生 3-5 名，为大化县教育不断补充新生力量。六是加强与北师大沟通联系，推动教育帮扶实施方案尽快落地及完成三方协议签订工作，并启动年度帮扶计划项目。

2. 产业帮扶

一是持续做好板兰村屋顶光伏项目运营管理技术支持，着力打造区域内农村屋顶光伏示范项目，为两村集体带来可持续性稳定经济收入。二是通过大化县七百弄鸡繁育基地项目和饲料加工厂的正式运营，在协调推进收益分配方案落地的同时，充分发挥扶持龙头企业带动集体收入增加及促进当地群众就业作用，“双管”齐下推动产业帮扶，年内力争实现两村集体经济收入较去年翻一番。三是制定两村养殖场运营管理提升计划，探索引入劳动密集型特色产业，借助外部大型专业公司力量创新经营发展模式，进一步巩固原有村级特色养殖产业基础，保持产业平稳发展。四是发挥能源企业优势，结合公司新能源发展规划，大力推进区域内新能源项目开发建设，以投资优势产业为支撑，提高当地就业和税收水平，带动共同富裕。

3. 民生帮扶

一是高质量推进美丽乡村建设，大力加强村庄风貌引导，通过“微改造、精提升”，深化厨房和厕所革命、家庭水柜建设等，持续深化农村环境治理，助力打造生态宜居乡村。二是加强防止返贫动态监测和针对性帮扶，强化监测帮扶责任落实，对出现的问题早发现、早干预、早帮扶，坚决守住不发生规模性返贫底线。三是加大消费帮扶保障力度，充分发挥各级群团组织优势，积极动员系统外企业和社会力量，大力开展多种形式的消费帮扶活动，不断拓展销售平台和渠道，扩大消费市场，带动更多企业及个人参与帮扶。年内力争消费帮扶金额突破 500 万元。

4. 就业帮扶

一是开展“两村”剩余劳动力和技术薄弱人员的就业技能培训，加强就业政策宣传，在地方政府主导下协同举办农民工就业专场招聘会，引导支持脱贫人口外出务工和就地就近就业。二是利用好现有各类产业帮扶项目，开展多种用工形式帮扶活动，助推当地群众就业。三是及时掌握帮扶地区在读和毕业学生情况，积极招收本地区学籍毕业生，加大对困难家庭学生招聘力度和倾斜优惠政策。四是坚持内外并举，依托公司新能源项目，为当地毕业生和专业技能人员提供岗位支持，带动职业技术学校拓展电力专业及整体发展，助力推进稳岗扩就业。

5. 党建帮扶

发挥“党建引领+”作用，深化联创共建，深入落实“四必须四融合”工作抓手，发挥好两村“四必须四融合”作战室作用，巩固提升“两村”党建帮扶成果，深化“党委保障、支部联建、党员结对”帮扶，激发党员先锋活力，不断提升村党组织的政治功能和组织力，实现两村星级支部创建目标。创新实施大化县 16 个乡镇党建联建全覆盖、全链条、全引领，组织做好“五基三化行动·五联五促共建·助力乡村振兴”党建联建活动，着力打造“先锋桂冠·情暖瑶乡”党建帮扶品牌。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	资产注入	中国大唐集团有限公司	如果大唐集团及其控股企业在桂冠电力经营区域内获得与桂冠电力主营业务构成实质性同业竞争的新业务(以下简称“竞争性新业务”)机会,大唐集团将书面通知桂冠电力,并尽最大努力促使该等新业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给桂冠电力或其控股企业。	2009 年岩滩资产注入时承诺;无具体承诺期限。	否	是	/	/

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

□适用 √不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□适用 √不适用

六、破产重整相关事项

□适用 √不适用

七、重大诉讼、仲裁事项、仲裁事项

□本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 √本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司控股股东、实际控制人诚信情况良好。

十、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
煤炭采购:合山公司与实际控制人中国大唐集团有限公司控股子公司大唐电力燃料有限公司(含其分公司、控股子公司)(以下简称“大唐燃料”)签订 205 万吨(其中:中长期合同 91 万吨,进口煤 114 万吨)煤炭采购服务协议。预计交易金额 143,500.00 万元(按购买 205 万吨动力煤,单价 700 元/吨测算)。实际交易金额按实际发生的煤炭采购量、采购价格结算。预计金额 143,500.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。
水电技术监控:委托中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究院为公司所属 39 座水电站(含平班、龙滩、岩滩、大化、百龙滩、乐滩、西津、金鸡滩、金牛坪、山秀、坪蜆、石柱河、四方寨、天龙湖、金龙潭、仙女堡、去学等水电站)提供 2022 年技术监控服务。预计金额 4,500.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。
火电技术监控:委托中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院为公司所属 1 个火电厂(合山火电厂)提供 2022 年技术监控服务。预计金额 392.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。

	2022-018)。
新能源技术监控:委托大唐可再生能源试验研究院为公司所属 12 个风电场(山东区域内的莱州一期、莱州二期、招远、开发区、海阳,广西区域内的马王、射广嶂风电场和贵州区域内的四格、太阳坪、枫香、白龙山、七舍风电场等)和 1 个光伏电站(常吉)提供 2022 年技术监控服务。预计金额 270.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。
财务及相关业务一体化平台运行维护服务:委托关联方湖南大唐先一科技有限公司为广西桂冠电力股份有限公司本部及所属企业共计 48 家单位提供一体化平台运行维护服务。预计 170.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。
新能源技术服务:委托北京唐浩电力工程技术研究有限公司为公司所属风电场和光伏电站提供 2022 年风电油品检测服务、新能源场站出质验收、新投产验收和电气预试等技术服务。预计金额 340.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。
风机电气设备预试:委托唐东北电力试验研究院有限公司为贵州区域的四格、太阳坪、枫香、白龙山、七舍等 5 个风电场提供 2022 年电气设备预试服务。预计金额 95.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。
风机检修运维:委托唐贵州能源服务有限公司为贵州区域的四格风电场 2022 年度风机运维、架空集电线路运维等检修维护工作;为太阳坪风电场开展 2022 年度风机运维等检修维护工作。预计金额 290.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。
物资集采配送服务:委托国水利电力物资集团有限公司为公司所属各企业提供统谈统签及框架采购物资集采配送服务。预计金额 485,082.00 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号:2022-008)、《广西桂冠电力股份有限公司关于预计公司 2022 年日常关联交易计划的公告》(公告编号:2022-011)、《广西桂冠电力股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》(公告编号:2022-018)。

2、已在临时公告披露,但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
公司全资子公司广西大唐桂冠新能源有限公司通过非公开协议转让的方式将博白射广嶂风电场 220kV 送出线路资产转让给广西电网有限责任公司玉林供电局，交易价格根据国资有权部门备案的评估值确定，资产转让价格为 5,109.37 万元。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号 2022-026)。
公司以资产评估结果为基础对参股企业广西网欣物业服务有限责任公司进行减资。网欣物业全部股东权益价值根据国资有权部门备案的评估值为 2,389.04 万元，公司所持网欣物业 25.0139%股权对应价值为 597.59 万元，减资完成后，公司不再持有网欣物业股权。	《广西桂冠电力股份有限公司第九届董事会第十五次会议决议公告》(公告编号 2022-026)。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	无	0.35%-1.15%	1,484,616,865.37	26,905,315,275.12	27,469,668,583.44	920,263,557.05
合计	/	/	/	1,484,616,865.37	26,905,315,275.12	27,469,668,583.44	920,263,557.05

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	1,574,750,000	3.2%-3.95%	1,066,750,000	3,500,000,000	2,992,000,000	1,574,750,000
合计	/	/	/	1,066,750,000	3,500,000,000	2,992,000,000	1,574,750,000

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国大唐集团财务有限公司	同一母公司下的子公司	授信业务	3,995,000,000	3,500,000,000

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
广西桂冠电力股份有限公司	公司本部	中国大唐集团有限公司	521,770,000.00	2012年8月10日	2012年10月24日	2022年10月24日	连带责任担保	为9.3亿元公司债提供的反担保	/	否	否	0	为9.3亿元公司债提供的反担保	是	控股股东
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										0.00					
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										521,770,000.00					
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计										0.00					
报告期末对子公司担保余额合计（B）										314,000,000.00					
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）										835,770,000.00					
担保总额占公司净资产的比例（%）										4.07%					
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										521,770,000.00					
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）										314,000,000.00					
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										/					
上述三项担保金额合计（C+D+E）										835,770,000.00					
未到期担保可能承担连带清偿责任说明										/					
担保情况说明										/					

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况**一、股本变动情况****(一) 股份变动情况表****1、 股份变动情况表**

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、 股东情况**(一) 股东总数：**

截至报告期末普通股股东总数(户)	45,304
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结情况		股东性 质
					股份状 态	数量	

中国大唐集团有限公司	0	4,063,487,233	51.55	0	无	0	国有法人
广西投资集团有限公司	1,298,000	1,758,400,835	22.31	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	0	788,237,721	10.00	0	无	0	国有法人
国新博远投资(北京)有限公司	0	339,547,000	4.31	0	质押	169,000,000	国有法人
贵州乌江能源投资有限公司	0	245,889,671	3.12	0	无	0	国有法人
北京诚通资本运营有限公司	-36,747,080	132,174,150	1.68	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	18,685,457	107,065,915	1.36	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	5,081,755	37,039,213	0.47	0	无	0	其他
广西大化金达实业开发有限公司	-185,000	15,096,928	0.19	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	-2,054,200	10,549,512	0.13	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			

		种类	数量
中国大唐集团有限公司	4,063,487,233	人民币普通股	4,063,487,233
广西投资集团有限公司	1,758,400,835	人民币普通股	1,758,400,835
中国长江电力股份有限公司	788,237,721	人民币普通股	788,237,721
国新博远投资（北京）有限公司	339,547,000	人民币普通股	339,547,000
贵州乌江能源投资有限公司	245,889,671	人民币普通股	245,889,671
北京诚通资本运营有限公司	132,174,150	人民币普通股	132,174,150
长电投资管理有限责任公司	107,065,915	人民币普通股	107,065,915
香港中央结算有限公司	37,039,213	人民币普通股	37,039,213
广西大化金达实业开发有限公司	15,096,928	人民币普通股	15,096,928
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	10,549,512	人民币普通股	10,549,512
前十名股东中回购专户情况说明	无。		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无。		
上述股东关联关系或一致行动的说明	前十名股东与公司控股股东中国大唐集团有限公司不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人，未知其他股东之间是否存在关联关系，未知其他股东之间是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用。		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2012年广西桂冠电力股份有限公司债券(10年期)	12桂冠02	122192	2012年10月24日	2012年10月24日	2022年10月24日	9.3	5.10	每年付息1次,到期还本	上海证券交易所	公众投资者和机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
广西桂冠	20	175	2020	2020	2023	15.	3.6	每年付	上海	面向	竞价、	否

电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2020 年公司债券（第一期）	桂冠 01	016	年 8 月 17 日至 18 日	年 8 月 18 日	年 8 月 18 日	00	0	息 1 次，到期还本	证券交易所	专业投资者	报价、询价和协议交易	
广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）	G21 桂冠 1	188 764	2021 年 9 月 23 日至 24 日	2021 年 9 月 24 日	2024 年 9 月 24 日	10.00	2.90	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2022 年绿色公司债券（第一期）	G22 桂冠 1	185 489	2022 年 3 月 4 日至 7 日	2022 年 3 月 7 日	2025 年 3 月 7 日	15.00	2.74	每年付息 1 次，到期还本	上海证券交易所	面向专业投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 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

公司于 2012 年 10 月 24 日完成 12 桂冠 02 发行，本期债券发行规模 9.30 亿元，发行票面利率为 5.10%。根据《广西桂冠电力股份有限公司 2012 年公开发行公司债券募集说明书》中关于发行人调整票面利率选择权的约定，票面利率在存续期的前 5 年内固定不变。如公司行使上调票面利率选择权，未被回售部分债券在其存续期限后 5 年票面利率为存续期限前 5 年票面利率加上上调基点，在其存续期限后 5 年固定不变；如公司未行使上调票面利率选择权，则未被回售部分债

券在其存续期限后 5 年票面利率仍维持原有票面利率不变。公司发出关于是否上调本期债券票面利率及上调幅度的公告后，投资者有权选择在本期债券的第 5 个计息年度付息日将其持有的本期债券全部或者部分按面值回售给发行人。

公司于 2017 年 9 月 14 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”债券票面利率不做调整的公告》；公司于 2017 年 9 月 14 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的公告》；公司于 2017 年 9 月 18 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的第一次提示性公告》。公司于 2017 年 9 月 19 日披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售的第二次提示性公告》。根据上述公告，公司选择不上调票面利率，即“12 桂冠 02”存续期后 5 年的票面年利率仍为 5.10%，并在债券存续期内后 5 年（2017 年 10 月 24 日至 2022 年 10 月 24 日）固定不变；公司于 2017 年 9 月 27 日和 2017 年 10 月 24 日分别披露了《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售申报情况的公告》和《广西桂冠电力股份有限公司关于“12 桂冠 02”公司债券回售实施结果的公告》，即“12 桂冠 02”回售金额 0 元，12 桂冠 02 存续债券金额 9.30 亿元。

公司于 2021 年 9 月 24 日完成 G21 桂冠 1 发行，本期债券发行规模 10 亿元，发行票面利率为 2.90%，募集资金用途用于偿还 20 桂冠 02 的回售本金和利息。《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）募集说明书》中关于发行人调整票面利率选择权的约定，公司有权决定是否在本期债券存续期的第 1 个计息年度末调整本期债券第 2 个计息年度的票面利率，并有权决定是否在存续期的第 2 个计息年度末调整本期债券第 3 个计息年度的票面利率。公司发出关于是否调整本期债券票面利率及调整幅度的公告后，投资者有权选择在本期债券的第 1 个、第 2 个计息年度付息日将持有的本期债券按票面金额全部或部分回售给公司。公司将按照上交所和债券登记机构相关业务规则完成回售支付工作。公司于 2022 年 8 月 8 日公告了《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）2022 年票面利率调整公告》和《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）2022 年债券回售实施公告》；公司于 2022 年 8 月 9 日公告了《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）2022 年债券回售实施的第一次提示性公告》，于 2022 年 8 月 10 日公告了《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）2022 年债券回售实施的第二次提示性公告》，于 2022 年 8 月 11 日公告了《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2021 年绿色公司债券（第一期）2022 年债券回售实施的第三次提示性公告》；根据上述公告，公司将本期债券第 2 年的票面利率调整为 1.99%，即本期债券当期票面利率为 1.99%。

公司于 2022 年 3 月 7 日完成 G22 桂冠 1 发行，本期债券发行规模 15 亿元，发行票面利率为 2.74%，募集资金用途用于偿还用于偿还公司全资子公司龙滩水电开发有限公司有息负债。《广西桂冠电力股份有限公司（面向专业投资者）公开发行 2022 年绿色公司债券（第一期）募集说明书》中关于发行人调整票面利率选择权的约定，公司有权决定是否在本期债券存续期的第 1 个计

息年度末调整本期债券第 2 个计息年度的票面利率，并有权决定是否在存续期的第 2 个计息年度末调整本期债券第 3 个计息年度的票面利率。公司发出关于是否调整本期债券票面利率及调整幅度的公告后，投资者有权选择在本期债券的第 1 个、第 2 个计息年度付息日将持有的本期债券按票面金额全部或部分回售给公司。公司将按照上交所和债券登记机构相关业务规则完成回售支付工作。

上述公司债券投资者保护条款详见募集说明书。截至报告期末，公司存续期债券均未触发该事项。

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无。

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

适用 不适用

其他说明

无。

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率（%）	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排（如有）	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
广西桂冠电力股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	20 桂冠电力 MTN001	102002173	2020/12/14 至 15	2020/12/16	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	14.00	4.66%	按年付息	全国银行间债券	全国银行间债券市场的机构投资者（国家法律、法规禁止购买	采用询价机制	否

									市场	者除外)		
广西桂冠电力股份有限公司2021年度第一期中期票据(革命老区)	21 桂冠电力 MTN001 (革命老区)	102101688	2021/8/25 至 26	2021/8/26	在发行人依据发行条款的约定赎回时到期	6.00	3.50%	按年付息	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场的机构投资者(国家法律、法规禁止购买者除外)	采用询价机制	否
广西桂冠电力股份有限公司2021年度第二期超短期融资券	21 桂冠电力 SCP002	012103673	2021/10/11、2021/10/13	2021/10/13	2022/02/25	0.00	2.44%	到期一次性还本付息	全国银行间债券市场	全国银行间债券市场的机构投资者(国家法律、法规禁止购买者除外)	采用询价机制	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 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

公司于2020年12月16日完成20桂冠电力MTN001发行，本期债务融资工具发行规模14亿元，发行票面利率为4.66%。根据《广西桂冠电力股份有限公司2020年度第一期中期票据募集说明书》中约定，(1)本期债务融资工具设有发行人赎回选择权，每个赎回日，发行人有权按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期中期票据；(2)本期债务融资工具设有利息递延支付选择权，除非发生强制付息事件，本期债务融资工具的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。截至本报告披露之日，公司均未执行上述相关发行人选择权。

公司于2021年8月26日完成21桂冠电力MTN001(革命老区)发行，本期债务融资工具发行规模6亿元，发行票面利率为3.50%。根据《广西桂冠电力股份有限公司2021年度第一期中期票据募集说明书(革命老区)》中约定，(1)本期债务融资工具设有发行人赎回选择权，每个赎回日，发行人有权按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期中期票据；

(2) 本期债务融资工具有利息递延支付选择权，除非发生强制付息事件，本期债务融资工具的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应按当期票面利率累计计息。截至本报告披露之日，公司均未执行上述相关发行人选择权。

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

无。

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

其他说明

无。

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减 (%)	变动原因
流动比率	0.38	0.43	-11.63	公司利用富余资金偿还高利率长期借款，流动资产减少
速动比率	0.37	0.41	-9.76	公司利用富余资金偿还高利率长期借款，流动资产减少
资产负债率 (%)	53.07	55.69	-4.70	公司持续盈利，负债总额持续降低
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	1,935,978,375.25	1,228,993,180.25	57.53	公司利润同比增加
EBITDA 全部债务比	0.20	0.14	42.86	公司息税折旧摊销前利润同比增加

利息保障倍数	7.23	4.28	68.93	本年利润增加，且公司优化融资结构，利息下降所影响。
现金利息保障倍数	11.55	7.36	56.93	经营活动现金流量净额增加
EBITDA 利息保障倍数	9.74	6.44	51.24	公司息税折旧摊销前利润同比增加
贷款偿还率（%）	100.00	100.00		
利息偿付率（%）	100.00	100.00		

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2022 年 6 月 30 日

编制单位：广西桂冠电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		994,544,349.87	1,561,900,526.37
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		199,075,809.65	54,513,702.00
应收账款		1,511,744,961.49	1,400,701,267.24
应收款项融资			
预付款项		207,623,781.28	40,148,773.32
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		46,880,438.67	52,922,932.52
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		143,375,343.48	241,567,240.76
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		289,233,044.33	393,110,237.53
流动资产合计		3,392,477,728.77	3,744,864,679.74
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		1,060,225,140.54	1,073,082,969.16
其他权益工具投资		241,718,246.61	241,718,246.61
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		34,497,791,931.13	35,254,083,504.54
在建工程		2,395,790,770.04	2,501,282,455.28
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产		382,818,315.17	392,913,143.02
无形资产		678,138,389.67	687,982,026.66
开发支出			
商誉		288,640,760.26	288,640,760.26
长期待摊费用		34,726.42	289,718.37
递延所得税资产		28,810,063.43	28,810,063.43
其他非流动资产		768,565,879.19	233,542,460.24
非流动资产合计		40,342,534,222.46	40,702,345,347.57
资产总计		43,735,011,951.23	44,447,210,027.31
流动负债：			
短期借款		3,284,992,557.57	1,871,661,754.67
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,616,469,615.29	1,983,793,406.98
预收款项			
合同负债		24,975,000.15	4,662,181.04
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬		55,629,586.82	28,747,940.14
应交税费		565,380,332.76	217,112,163.63
其他应付款		353,873,378.60	312,455,527.40
其中：应付利息			
应付股利		28,894,596.29	18,491,296.29
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,923,707,582.35	3,290,334,893.05
其他流动负债		3,780,070.84	908,583,139.43
流动负债合计		8,828,808,124.38	8,617,351,006.34
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		9,817,470,888.31	13,111,226,358.07
应付债券		3,996,527,178.74	2,498,300,876.07
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		423,495,706.33	371,589,010.32
长期应付款		54,838,827.12	64,712,986.71
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		36,068,617.17	37,954,452.09
递延所得税负债		52,062,981.56	52,062,981.56
其他非流动负债			
非流动负债合计		14,380,464,199.23	16,135,846,664.82

负债合计		23,209,272,323.61	24,753,197,671.16
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,882,377,802.00	7,882,377,802.00
其他权益工具		2,052,392,966.93	2,009,126,091.43
其中：优先股			
永续债		2,052,392,966.93	2,009,126,091.43
资本公积		984,048,188.19	984,048,188.19
减：库存股			
其他综合收益		116,145,695.96	116,145,695.96
专项储备			
盈余公积		2,197,590,557.57	2,197,590,557.57
一般风险准备			
未分配利润		4,278,468,822.43	3,600,144,865.32
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		17,511,024,033.08	16,789,433,200.47
少数股东权益		3,014,715,594.54	2,904,579,155.68
所有者权益（或股东权益）合计		20,525,739,627.62	19,694,012,356.15
负债和所有者权益（或股东权益）总计		43,735,011,951.23	44,447,210,027.31

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

母公司资产负债表

2022年6月30日

编制单位：广西桂冠电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		66,765,417.28	314,217,767.33
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		148,206,499.63	164,936,406.18
应收款项融资			
预付款项		9,045,014.22	5,311,471.55
其他应收款		1,286,778,826.87	1,185,835,505.53
其中：应收利息			
应收股利		1,073,485,500.00	1,151,816,600.00
存货		9,551,694.11	9,481,404.23
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		246,000,000.00	728,900,546.95
其他流动资产		3,074,543,930.35	2,548,467,898.40
流动资产合计		4,840,891,382.46	4,957,151,000.17
非流动资产：			
债权投资		977,500,000.00	1,390,940,000.00

其他债权投资			
长期应收款		1,800,000,000.00	300,000,000.00
长期股权投资		19,659,819,343.75	19,656,337,626.49
其他权益工具投资		273,380,408.46	273,380,408.46
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		3,124,686,959.31	3,212,977,960.17
在建工程		398,974,165.67	422,544,016.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		257,994,797.93	261,703,140.87
开发支出			
商誉		257,235,206.47	257,235,206.47
长期待摊费用		0.38	2,094.38
递延所得税资产		21,779,259.85	21,779,259.85
其他非流动资产		22,825,769.61	20,532,428.08
非流动资产合计		26,794,195,911.43	25,817,432,141.57
资产总计		31,635,087,293.89	30,774,583,141.74
流动负债：			
短期借款		2,589,054,707.65	1,055,857,305.56
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		118,059,790.22	187,690,515.29
预收款项			
合同负债		3,929,220.21	6,523,647.47
应付职工薪酬		18,815,201.09	13,500,490.87
应交税费		21,665,834.57	16,099,458.30
其他应付款		184,476,978.58	178,957,619.10
其中：应付利息			
应付股利		70,877.29	70,877.29
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,029,281,273.08	1,921,677,648.10
其他流动负债		498,378.84	907,874,724.28
流动负债合计		4,965,781,384.24	4,288,181,408.97
非流动负债：			
长期借款		964,500,000.00	1,653,000,000.00
应付债券		3,996,527,178.74	2,498,300,876.07
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		36,785,599.32	36,474,005.16
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		105,818,004.72	105,818,004.72

其他非流动负债			
非流动负债合计		5,103,630,782.78	4,293,592,885.95
负债合计		10,069,412,167.02	8,581,774,294.92
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,882,377,802.00	7,882,377,802.00
其他权益工具		2,052,392,966.93	2,009,126,091.43
其中：优先股			
永续债		2,052,392,966.93	2,009,126,091.43
资本公积		6,655,083,281.58	6,655,083,281.58
减：库存股			
其他综合收益		116,145,695.96	116,145,695.96
专项储备			
盈余公积		2,192,600,281.93	2,192,600,281.93
未分配利润		2,667,075,098.47	3,337,475,693.92
所有者权益（或股东权益）合计		21,565,675,126.87	22,192,808,846.82
负债和所有者权益（或股东权益）总计		31,635,087,293.89	30,774,583,141.74

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

合并利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入		5,619,710,438.19	4,330,203,566.23
其中：营业收入		5,619,710,438.19	4,330,203,566.23
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,962,716,487.17	2,768,025,153.00
其中：营业成本		2,331,286,901.14	2,123,804,899.30
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加		86,815,362.17	72,480,026.73
销售费用			
管理费用		154,038,203.01	141,992,401.34
研发费用			
财务费用		390,576,020.85	429,747,825.63
其中：利息费用		398,797,290.87	437,637,360.41
利息收入		8,932,684.44	8,110,883.90

加：其他收益		8,100,414.11	7,357,037.91
投资收益（损失以“-”号填列）		-12,857,828.62	44,316,290.32
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-12,857,828.62	32,441,372.56
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		2,817,120.00	1,004,400.00
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,655,053,656.51	1,614,856,141.46
加：营业外收入		14,385,736.17	9,560,747.47
减：营业外支出		81,811,797.79	2,126,333.73
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,587,627,594.89	1,622,290,555.20
减：所得税费用		380,682,969.95	227,493,380.75
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,206,944,624.94	1,394,797,174.45
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,206,944,624.94	1,394,797,174.45
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,903,947,502.91	1,236,462,279.02
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		302,997,122.03	158,334,895.43
六、其他综合收益的税后净额			2,433,867.98
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			

2. 将重分类进损益的其他综合收益			2,433,867.98
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			2,433,867.98
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		2,206,944,624.94	1,397,231,042.43
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,903,947,502.91	1,238,896,147.00
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		302,997,122.03	158,334,895.43
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.24	0.15
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.24	0.15

司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

母公司利润表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入		582,736,184.52	471,056,033.48
减：营业成本		258,834,860.01	243,959,658.71
税金及附加		12,344,690.83	11,411,954.58
销售费用			
管理费用		66,072,036.41	57,391,761.07
研发费用			
财务费用		128,446,983.29	128,666,120.75
其中：利息费用		130,192,755.23	130,735,004.82
利息收入		2,138,184.75	2,186,189.27
加：其他收益		1,959,416.38	834,397.81
投资收益（损失以“-”号填列）		465,053,912.76	743,156,034.41
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-16,518,282.74	28,475,012.90
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以			

“－”号填列)			
信用减值损失(损失以“－”号填列)			
资产减值损失(损失以“－”号填列)			
资产处置收益(损失以“－”号填列)			
二、营业利润(亏损以“－”号填列)		584,050,943.12	773,616,970.59
加:营业外收入		819,627.18	1,487,016.23
减:营业外支出		14,686,473.55	
三、利润总额(亏损总额以“－”号填列)		570,184,096.75	775,103,986.82
减:所得税费用		14,961,146.40	
四、净利润(净亏损以“－”号填列)		555,222,950.35	775,103,986.82
(一)持续经营净利润(净亏损以“－”号填列)		555,222,950.35	775,103,986.82
(二)终止经营净利润(净亏损以“－”号填列)			
五、其他综合收益的税后净额			2,433,867.98
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			2,433,867.98
1.权益法下可转损益的其他综合收益			2,433,867.98
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		555,222,950.35	777,537,854.80
七、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

公司负责人:李凯主管会计工作负责人:罗建军会计机构负责人:卢文忠

合并现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021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		6,051,375,259.91	4,938,905,852.48
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		2,317,467.66	1,306,989.87
收到其他与经营活动有关的现金		216,076,149.22	199,366,742.57
经营活动现金流入小计		6,269,768,876.79	5,139,579,584.92
购买商品、接受劳务支付的现金		569,398,191.05	587,914,781.87
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		441,619,171.60	407,675,690.99
支付的各项税费		1,011,328,514.86	1,034,770,830.27
支付其他与经营活动有关的现金		214,750,123.23	274,650,045.71
经营活动现金流出小计		2,237,096,000.74	2,305,011,348.84
经营活动产生的现金流量净额		4,032,672,876.05	2,834,568,236.08
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			11,874,917.76

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,022,854.20	1,258.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		281,479.55	15,485.00
投资活动现金流入小计		1,304,333.75	11,891,660.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,154,652,022.83	725,138,133.86
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		453,944.54	83,700.00
投资活动现金流出小计		1,155,105,967.37	725,221,833.86
投资活动产生的现金流量净额		-1,153,801,633.62	-713,330,173.10
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		23,222,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		23,222,000.00	
取得借款收到的现金		9,980,892,299.96	3,083,603,140.38
收到其他与筹资活动有关的现金		198,775.85	314,725.65
筹资活动现金流入小计		10,004,313,075.81	3,083,917,866.03
偿还债务支付的现金		11,717,450,400.61	4,215,787,702.99
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,729,994,592.81	618,113,014.33
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		205,679,383.17	234,205,757.33
支付其他与筹资活动有关的现金		95,501.32	720,356.79
筹资活动现金流出小计		13,447,540,494.74	4,834,621,074.11
筹资活动产生的现金流量净额		-3,443,227,418.93	-1,750,703,208.08
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
加：期初现金及现金等价物余额		1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
六、期末现金及现金等价物余额			
		940,490,087.52	2,227,149,080.28

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

母公司现金流量表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年半年度	2021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		657,909,496.60	491,859,206.05
收到的税费返还		80,476.49	
收到其他与经营活动有关的现金		1,202,866,479.10	841,721,331.12
经营活动现金流入小计		1,860,856,452.19	1,333,580,537.17
购买商品、接受劳务支付的现金		13,666,776.98	22,253,009.25
支付给职工及为职工支付的现金		146,790,680.87	136,911,423.22
支付的各项税费		115,290,920.85	90,618,226.94
支付其他与经营活动有关的现金		2,078,666,866.56	678,087,064.66
经营活动现金流出小计		2,354,415,245.26	927,869,724.07
经营活动产生的现金流量净额		-493,558,793.07	405,710,813.10
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,155,380,000.00	450,940,000.00
取得投资收益收到的现金		560,167,784.14	1,023,600,520.84
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		22,293.00	858.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			15,485.00
投资活动现金流入小计		1,715,570,077.14	1,474,556,863.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		73,727,919.45	42,326,634.09
投资支付的现金		1,598,500,000.00	595,450,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		268,275.00	83,700.00
投资活动现金流出小计		1,672,496,194.45	637,860,334.09
投资活动产生的现金流量净额		43,073,882.69	836,696,529.75
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		5,564,850,000.00	1,655,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		5,564,850,000.00	1,655,000,000.00
偿还债务支付的现金		4,095,400,000.00	2,407,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支		1,263,417,439.67	84,819,089.59

付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		5,358,817,439.67	2,492,319,089.59
筹资活动产生的现金流量净额		206,032,560.33	-837,319,089.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-244,452,350.05	405,088,253.26
加：期初现金及现金等价物余额		309,470,329.99	219,330,376.40
六、期末现金及现金等价物余额		65,017,979.94	624,418,629.66

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

合并所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	7,882,377,802.00		2,009,126,091.43		984,048,188.19		116,145,695.96		2,197,590,557.57		3,600,144,865.32		16,789,433,200.47	2,904,579,155.68	19,694,012,356.15
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	7,882,377,802.00		2,009,126,091.43		984,048,188.19		116,145,695.96		2,197,590,557.57		3,600,144,865.32		16,789,433,200.47	2,904,579,155.68	19,694,012,356.15
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)			43,266,875.50								678,323,957.11		721,590,832.61	110,136,438.86	831,727,271.47
(一)综合收益总额											1,903,947,502.91		1,903,947,502.91	302,997,122.03	2,206,944,624.94
(二)所有者投入和减少														23,222,000.00	23,222,000.00

益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,052,392,966.93		984,048,188.19		116,145,695.96		2,197,590,557.57		4,278,468,822.43		17,511,024,033.08	3,014,715,594.54	20,525,739,627.62

项目	2021 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	7,882,377,802.00		1,401,539,080.90		1,301,339,708.19		97,813,451.82		1,985,590,481.98		4,032,633,293.44		16,701,293,818.33	2,658,546,552.56	19,359,840,370.89
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初	7,882,377,802.00		1,401,539,080.90		1,301,339,708.19		97,813,451.82		1,985,590,481.98		4,032,633,293.44		16,701,293,818.33	2,658,546,552.56	19,359,840,370.89

余额	77,802.00	39,080.90	9,708.19	451.82	0,481.98	93.44	8.33	6,552.56	40,370.89
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)		32,691,021.13		2,433,867.98	-	-293,897,185.51	-258,772,296.40	-75,371,280.90	-334,143,577.30
(一)综合收益总额				2,433,867.98		1,236,462,279.02	1,238,896,147.00	158,334,895.43	1,397,231,042.43
(二)所有者投入和减少资本						-16,661.02	-16,661.02		-16,661.02
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						-16,661.02	-16,661.02		-16,661.02
(三)利润分配		32,691,021.13			-	-1,530,342,803.51	-1,497,651,782.38	-233,706,176.33	-1,731,357,958.71
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						-1,497,651,782.38	-1,497,651,782.38	-233,706,176.33	-1,731,357,958.71
4. 其他		32,691,021.13				-32,691,021.13			
(四)所有者权益内部结转									

1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五)专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六)其他															
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		1,434,230,102.03		1,301,339,708.19		100,247,319.80		1,985,590,481.98		3,738,736,107.93		16,442,521,521.93	2,583,175,271.66	19,025,696,793.59

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：罗建军会计机构负责人：卢文忠

母公司所有者权益变动表

2022 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2022 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							

一、上年期末余额	7,882,377,802.00		2,009,126,091.43		6,655,083,281.58		116,145,695.96		2,192,600,281.93	3,337,475,693.92	22,192,808,846.82
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,882,377,802.00		2,009,126,091.43		6,655,083,281.58		116,145,695.96		2,192,600,281.93	3,337,475,693.92	22,192,808,846.82
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			43,266,875.50							-670,400,595.45	-627,133,719.95
（一）综合收益总额										555,222,950.35	555,222,950.35
（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			43,266,875.50							-1,225,623,545.80	-1,182,356,670.30
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,182,356,670.30	-1,182,356,670.30
3. 其他			43,266,875.50							-43,266,875.50	
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											

5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		2,052,392,966.93		6,655,083,281.58		116,145,695.96		2,192,600,281.93	2,667,075,098.47	21,565,675,126.87

项目	2021 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	7,882,377,802.00		1,401,539,080.90		6,724,806,380.23		97,951,587.73		1,980,600,206.34	3,005,209,151.93	21,092,484,209.13
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,882,377,802.00		1,401,539,080.90		6,724,806,380.23		97,951,587.73		1,980,600,206.34	3,005,209,151.93	21,092,484,209.13
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			32,691,021.13				2,433,867.98			-755,255,477.71	-720,130,588.60
（一）综合收益总额							2,433,867.98			775,103,986.82	777,537,854.80
（二）所有者投入和减少资本										-16,661.02	-16,661.02
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										-16,661.02	-16,661.02

(三) 利润分配			32,691,021.13	-						-1,530,342,803.51	-1,497,651,782.38
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,497,651,782.38	-1,497,651,782.38
3. 其他			32,691,021.13							-32,691,021.13	
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	7,882,377,802.00		1,434,230,102.03		6,724,806,380.23		100,385,455.71		1,980,600,206.34	2,249,953,674.22	20,372,353,620.53

公司负责人：李凯 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：卢文忠

三、 公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

（一）公司历史沿革、注册地、组织形式和总部地址

广西桂冠电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”，在包含子公司时统称“本公司”）于 1992 年 8 月 12 日经广西壮族自治区经济体制改革委员会以“桂体改股字（1992）6 号”文批准设立，发起人股持有者为：广西电网公司（原名广西电力有限公司）、广西投资集团有限公司（原名广西建设投资开发公司）。公司所发行的 A 股于 2000 年 3 月 23 日在上海证券交易所上市交易。2014 年 11 月 25 日由广西壮族自治区工商行政管理局换发营业执照，统一社会信用代码：914500001982242365；注册地址：南宁市青秀区民族大道 126 号；法定代表人：李凯。

本公司原注册资本为 675,363,033.00 元，折合 675,363,033 股（每股面值人民币 1 元）；2005 年 6 月 21 日，依据股东大会决议，以资本公积每 10 股转增 10 股股本；2008 年 6 月 29 日，依据中国证券监督管理委员会“证监发行字[2003]66 号”文核准发行的 8 亿元可转换公司债券到期，累计转股 129,166,444 股；2010 年 2 月 23 日，依据中国证券监督管理委员会“证监许可[2010]195 号”文批准进行重大资产重组，非公开发行 149,000,000 股股票；2010 年 5 月 7 日，依据股东大会决议，每股送红股 0.1 股，每股以任意盈余公积转增 0.3 股。

2015 年 11 月 16 日中国证券监督管理委员会《关于核准广西桂冠电力股份有限公司向中国大唐集团公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2015]2633 号）分别向中国大唐集团有限公司、广西投资集团有限公司、贵州产业投资（集团）有限责任公司分别发行股份 2,458,896,717 股、1,134,875,408 股和 189,145,901 股，合计发行股份 3,782,918,026 股，以购买由中国大唐集团有限公司、广西投资集团有限公司、贵州产业投资（集团）有限责任公司持有的龙滩水电开发有限公司 100.00%的股权。

2017 年 3 月 23 日，国务院国有资产监督管理委员会《关于中国大唐集团公司所持广西桂冠电力股份有限公司部分股份无偿划转有关问题的批复》国资产权[2017]156 号、国资产权[2017]157 号同意中国大唐集团有限公司将所持有的 485,060,000 股（占公司总股本 8.00%）分别无偿划转给国新博远投资（北京）有限公司 261,190,000 股（占公司总股本 4.31%）和北京诚通资本运营有限公司 223,870,000 股（占公司总股本 3.69%）。

2019 年 5 月 29 日，依据股东大会决议，向全体股东每 10 股送红股 3 股，派送股份 1,819,010,262.00 股。

截至 2022 年 6 月 30 日止，公司股本总额为 7,882,377,802.00 元。

（二）企业的业务性质和主要经营活动

本公司属公用事业行业，主要从事电力业务。经营范围主要为：开发建设和管理水电站、火电厂和输变电工程，独资、联营开办与本公司主营有关的项目，电力金融方面的经济技术咨询，兴办宾馆、饮食、娱乐业，日用百货、通用机械、电子产品、电子器材的销售。

（三）母公司以及集团总部的名称

本公司的控股股东为中国大唐集团有限公司，持有公司 51.55% 股份。本公司拥有广西龙滩、岩滩、平班、大化、百龙滩、乐滩以及四川天龙湖、金龙潭、仙女堡、湖北沿渡河、云南去学水电站等水电站、广西合山 1 座火电厂和贵州四格 2 个风电场、山东烟台 4 个风电场等，可控装机容量为 1,248.36 万千瓦，其中水电 1,022.76 万千瓦、火电 133.00 万千瓦、风电 76.60 万千瓦，光伏 16.00 万千瓦。

本公司合并财务报表范围包括 28 家二级子公司及 6 家三级子公司。

二级子公司分别为龙滩水电开发有限公司、大唐岩滩水力发电有限责任公司、广西桂冠开投电力有限责任公司、广西平班水电开发有限公司、四川川汇水电投资有限责任公司、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司、广西大唐桂冠电力营销有限公司、广西大唐桂冠新能源有限公司、遵义桂冠风力发电有限公司、兴义桂冠风力发电有限公司、大唐桂冠莱阳电力投资有限公司、大唐桂冠招远电力投资有限公司、烟台东源集团开发区风电有限公司、烟台海阳东源风电发展有限公司、烟台东源集团莱州风电有限公司、大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司、横县江南发电有限公司、黔南朝阳发电有限公司、扶绥广能电力开发有限公司、广西昭平县百花滩水力发电有限公司、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司、广西三聚电力投资有限公司、柳州强源电力开发有限公司、贵州大田河水电开发有限公司、贵州白水河发电有限公司、贵州中山包水电发展有限公司及大唐桂冠晋中能源投资有限公司；

三级子公司分别为广西三聚宝坛电力有限公司、永福强源电力开发有限公司、广西武宣桂开新能源有限责任公司、大唐桂冠隆林新能源有限公司、大唐桂冠合山新能源有限公司、大唐桂冠田东新能源有限公司。

股东大会是本公司的权力机构，依法行使公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项决议权。董事会对股东大会负责，依法行使公司的经营决策权；经理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持企业的生产经营管理工作。

(四) 财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本公司财务报告的批准报出者为董事会，批准报出日为 2022 年 8 月 26 日。

(五) 营业期限

本公司营业期限为：1992 年 9 月 14 日至长期。

2. 合并财务报表范围

√适用 不适用

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

2. 持续经营

√适用 不适用

本公司近年持续盈利，以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 不适用

无。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

本报告期为 2022 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日。

3. 营业周期

√适用 不适用

正常经营周期，是指公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为正常经营周期，并以其作为资产与负债流动性划分的标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 不适用

1、同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2、非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用□不适用

本公司将控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以本公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

□适用√不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。）

9. 外币业务和外币报表折算

□适用√不适用

10. 金融工具

√适用□不适用

1、金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

(1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

(2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且 1) 实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或 2) 虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

2、金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

(1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

3、金融负债分类和计量

本公司的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与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：（1）该项指定能够消除或显著减少会计错配；（2）根据正式书面文件载明的公司风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在公司内部以此为基础向关键管理人员报告；（3）该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

(2) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

4、金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5、金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

（1）预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具体来说，本公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，公司应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，公司应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，公司应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，公司应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

（2）本公司对在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，选择不与其初始确认时的信用风险进行比较，而直接做出该工具的信用风险自初始确认后未显著增加的假定。

如果公司确定金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，也不一定会降低借款人履行其支付合同现金流量义务的能力，那么该金融工具可被视为具有较低的信用风险。

（3）应收款项及租赁应收款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

6、金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

1、预期信用损失的简化模型：始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

(1) 按组合计量预期信用损失的应收款项

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
账龄组合	账龄	本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括历史信用损失经验，并考虑前瞻性信息，通过违约风险敞口和整个存续期信用损失率，对预期信用损失进行估计。

项目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
关联方组合	关联方款项	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，一般不计提信用损失。对于欠款时间长的、偿还能力差的按个别计提。
备用金及低风险组合	备用金、保证金、押金等性质的应收款项	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，一般不计提信用损失。对于欠款时间长的、偿还能力差的按个别计提。
应收可再生能源补贴组合	应收风电、光伏可再生能源补贴部分电费形成的应收款项	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，一般不计提信用损失。对于欠款时间长的、偿还能力差的按个别计提。

1) 账龄组合：本组合为除关联方组合及备用金及低风险组合之外的应收款项，本公司结合历史经验，按预期信用损失率对本组合的应收款项计算预期信用损失。

2) 关联方组合：本组合主要为应收关联方的款项，主要为经单独测试后未减值的应收款项，按债务单位的信用风险特征划分，关联方组合不预计信用损失。

3) 备用金及低风险组合：本组合主要为经单独测试后未减值的应收款项，按债务单位的信用风险特征划分，备用金及低风险组合不预计信用损失。该组合一般包括下列应收款项：

①属于保证金、押金等性质的应收款项；

②公司内部部门或在职职工为从事经营业务而发生的暂借款、备用金等性质应收款项。

4) 应收可再生能源补贴组合：本组合主要为应收风电、光伏可再生能源补贴部分电费形成的应收款项，根据公司风电、光伏电站纳入补贴名录情况，信用风险特征组合下的应收可再生能源补贴部分的电费组合，经测试无预期信用风险，不预计信用损失。

(2) 单项风险特征明显的应收款项

单独评估信用风险的应收款项，如：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项。公司根据应收款项类似信用风险特征（债务人根据合同条款偿还欠款的能力），按历史款项损失情况及债务人经济状况预计可能存在的损失情况，通过预计违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

15. 存货

适用 不适用

1、存货的分类

本公司存货主要包括原材料、燃料等。

2、发出存货的计价方法

存货取得时按实际成本核算；发出时燃料、原材料按加权平均法计价，低值易耗品和包装物采用一次摊销法。

3、存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4、存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

√适用 □不适用

1、投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

2、后续计量及损益确认方法

对被投资单位能够实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

3、确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

按照合同约定，与被投资单位相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意的，认定为共同控制；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的，认定为重大影响。

4、减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

22. 投资性房地产

1、投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2、投资性房地产按照成本进行初始计量，采用公允价值模式进行后续计量。采用公允价值模式计量的，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

公允价值由独立评估师根据公开市场价格及其他相关信息定期评估。当以公允价值模式计量的投资性房地产的用途改变为自用时，应当以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。自用房地产转换为以公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。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。

23. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

1、固定资产确认条件、计价和折旧方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-50	5	1.90-11.88
机器设备	年限平均法	5-30	5	3.17-19.00
运输工具	年限平均法	6-10	5	9.50-15.83
电子设备及其他	年限平均法	5-8	5	11.88-19.00

注：本期从以公允价值模式的投资性房地产转入固定资产的房屋建筑物折旧期限按资产剩余使用年限进行计算。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：（1）在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；（2）承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；（3）即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分[通常占租赁资产使用寿命的 75%以上（含 75%）]；（4）承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含 90%）]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含 90%）]；（5）租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

24. 在建工程

√适用□不适用

- 1、 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。
- 2、 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

25. 借款费用

√适用□不适用

1、借款费用资本化的确认原则

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

2、借款费用资本化期间

（1）当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1）资产支出已经发生；2）借款费用已经发生；3）为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3、借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

在租赁期开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 1、租赁负债的初始计量金额；
- 2、在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 3、发生的初始直接费用；

4、为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。前述成本属于为生产存货而发生的，适用《企业会计准则第 1 号——存货》。

本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对上述第 4 项所述成本进行确认和计量。

初始直接费用，是指为达成租赁所发生的增量成本。增量成本是指若企业不取得该租赁，则不会发生的成本。

本公司参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。对于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。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用□不适用

1、无形资产包括土地使用权、软件、专利使用权等，按成本进行初始计量。

2、使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项目	摊销年限(年)
土地使用权	10-50
软件	1-10
专利权	10
特许权	10-50

注：本期从以公允价值模式的投资性房地产转入无形资产的土地使用权摊销期限按权属证书剩余使用年限进行计算。

3、使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；（5）归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

本公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

30. 长期资产减值

适用 不适用

31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

√适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

33. 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 不适用

本公司在职工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。

对于利润分享计划的，在同时满足下列条件时确认相关的应付职工薪酬：(1)本公司因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；(2)因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

如果本公司在职工为其提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内，不需要全部支付利润分享计划产生的应付职工薪酬，该利润分享计划适用其他长期职工福利的有关规定。本公司根据经营业绩或职工贡献等情况提取的奖金，属于奖金计划，比照短期利润分享计划进行处理。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

本公司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，在本公司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

√适用□不适用

1、设定提存计划

本公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本公司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。本公司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。

除了社会基本养老保险外，职工参加由本公司设立的退休福利供款计划。职工按照一定基数的一定比例向年金计划供款。本公司按固定的金额向年金计划供款，供款在发生时计入当期损益。

2、设定受益计划

(1) 内退福利

本公司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、经本公司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。本公司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，本公司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福利，确认为负债，计入当期损益。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。

(2) 其他补充退休福利

本公司亦向满足一定条件的职工提供国家规定的保险制度外的补充退休福利，该等补充退休福利属于设定受益计划，资产负债表上确认的设定受益负债为设定受益义务的现值减去计划资产的公允价值。设定受益义务每年由独立精算师采用与义务期限和币种相似的国债利率、以预期累积福利单位法

计算。与补充退休福利相关的服务费用(包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失)和利息净额计入当期损益或相关资产成本,重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

在租赁期开始日,本公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债,短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

租赁付款额,是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项,包括:

- 1、固定付款额及实质固定付款额,存在租赁激励的,扣除租赁激励相关金额;
- 2、取决于指数或比率的可变租赁付款额,该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定;
- 3、购买选择权的行权价格,前提是本公司合理确定将行使该选择权;
- 4、行使终止租赁选择权需支付的款项,前提是租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权;
- 5、根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时,本公司采用租赁内含利率作为折现率;无法确定租赁内含利率的,采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用,并计入当期损益,但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益,但另有规定计入相关资产成本的除外。

租赁期开始日后,当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时,本公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

35. 预计负债

√适用□不适用

1、因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

2、本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

1、金融负债与权益工具的区分

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融工具和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

2、会计处理

归类为金融负债的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

收入，是指企业在日常活动中形成的、会导致所有者权益增加的、与所有者投入资本无关的经济利益的总流入。

1、收入的确认

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

当公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，公司应当在客户取得相关商品控制权时确认收入：

- （1）合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；
- （2）该合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；
- （3）该合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；
- （4）该合同具有商业实质，即履行该合同将改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额；
- （5）公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

2、本公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

（1）对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

（2）对于在某一时点履行的履约义务，公司应当在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

3、收入的计量

本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，本公司考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

（1）可变对价

本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。公司在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，同时考虑收入转回的可能性及其比重。

（2）重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

（3）非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

（4）应付客户对价

针对应付客户对价的，将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

公司应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，采用与本公司其他采购相一致的方式确认所购买的商品。公司应付客户对价超过向客户取得可明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，公司将应付客户对价全额冲减交易价格。

4、本公司的营业收入主要包括销售商品收入、提供劳务收入及让渡资产使用权收入等，收入确认政策如下：

（1）发电收入的确认

月末根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价确认电力产品销售收入。

（2）非电销售收入的确认

销售商品的收入，在客户取得商品控制权时，予以确认，在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 1) 本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- 2) 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 3) 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 4) 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 5) 客户已接受该商品。
- 6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

(3) 热电联产企业应于月末，根据购售双方确认的售热量和物价部门批准的热价确认热力产品销售收入。

(4) 销售发电过程副产品粉煤灰、其他材料等产品的收入，在相关产品交付客户，客户取得相关商品控制权时确认收入。

(5) 提供检修等劳务收入，合同规定约定服务期限的，在合同约定的服务期限内，按进度确认收入；合同明确约定了服务成果需经客户验收确认的，根据客户验收情况确认收入。

(6) 让渡资产使用权收入，包括利息收入和使用费收入。与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：1) 利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。2) 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2). 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

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 政府补助

√适用 不适用

1、政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

2、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。

3、政府补助采用总额法：

(1) 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

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

4、对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

5、本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

6、本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 不适用

1、根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2、确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

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

4、本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

1、承租人

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产

所有权的，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

2、出租人

(1) 融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

(2) 经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

□适用 √不适用

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

45. 其他

□适用 √不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13、6、5、3 表下“注 1：”
消费税		
营业税		
城市维护建设税	应缴流转税税额	公司所在地适用税率
企业所得税	应纳税所得额	25、20、15、7.5 表下“注 2：”
房产税	按自用房产的计税价值或租赁收入计征	房产自用的，依照房产余值(房产原值*70%)的 1.2% 计缴；房产出租的，依照租金收入的 12%计缴。
库区基金	按上网电量计征	0.008 元/千瓦时
水资源费	按发电量计征	表下“注 3：”
教育费附加	应缴流转税税额	按实际缴纳流转税的 3%计缴
地方教育附加	应缴流转税税额	按实际缴纳流转税的 2%计缴
其他税项	依据相关税法规定计缴	

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
广西桂冠电力股份有限公司、福建省集兴龙湘水电有限公司、广西大唐桂冠电力营销有限公司、大唐桂冠合山发电有限公司、大唐桂冠莱阳电力投资有限公司、大唐桂冠招远电力投资有限公司、烟台海阳东源风电发展有限公司、烟台东源集团莱州风电有限公司、烟台东源集团开发区风电有限公司、黔南朝阳发电有限公司、柳州强源电力开发有限公司、永福强源电力开发有限公司、广西三聚电力投资有限公司、广西三聚宝坛电力有限公司、鹿寨西岸水电站有限公司、湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司、大唐桂冠合山新能源有限公司	25
龙滩水电开发有限公司、四川川汇水电投资有限责任公司、广西桂冠开投电力有限责任公司、广西平班水电开发有限公司、大唐岩滩水力发电有限责任公司、横县江南发电有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司、扶绥广能电力开发有限公司、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司、贵州大田河水电开发有限公司、贵州白水河发电有限公司、贵州中山包水电发展有限公司、广西武宣桂开新能源有限责任公司、大唐桂冠隆林新能源有限公司、大唐桂冠晋中能源投资有限公司	15
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	20
广西大唐桂冠新能源有限公司、遵义桂冠风力发电有限公司	7.5

2. 税收优惠

√适用□不适用

注 1、增值税

根据财政部、国家税务总局财税(2015)74号《国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》规定，自2015年7月1日起，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。

电力销售、材料销售增值税税率为13%；委托贷款利息收入、修理收入、服务费增值税率为6%；不动产租赁选择适用简易计税方法，增值税税率5%；采用简易办法征收增值税，增值税率3%。

注 2、企业所得税

根据《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部、税务总局国家发展改革委公告2020年第23号）的规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。

本公司子公司龙滩水电开发有限公司、四川川汇水电投资有限责任公司、广西桂冠开投电力有限责任公司、广西平班水电开发有限公司、大唐岩滩水力发电有限责任公司、扶绥广能电力开发有限公司、横县江南发电有限公司、贵州大田河水电开发有限公司、大唐香电得荣电力开发有限公司、大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司、贵州白水河发电有限公司、贵州中山包水电发展有限公司、广西武宣桂开新能源有限责任公司、大唐桂冠隆林新能源有限公司及大唐桂冠晋中能源投资有限公司采用 15% 的所得税税率。

根据《企业所得税法实施条例》和《公共基础设施项目所得税优惠目录》的相关规定，子公司遵义桂冠风力发电有限公司自 2016 年度起、广西大唐桂冠新能源有限公司自 2018 年度起、大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司自 2020 年度起、兴义桂冠风力发电有限公司自 2021 年度起、大唐桂冠田东新能源有限公司自 2022 年起享受三免三减半的所得税优惠政策。遵义桂冠风力发电有限公司本期享受减半后的企业所得税税率为 7.5%，广西大唐桂冠新能源有限公司本期享受减半后的企业所得税税率为 7.5%，大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司、兴义桂冠风力发电有限公司及大唐桂冠田东新能源有限公司本期享受免征企业所得税。

根据国家税务总局公告 2022 年第 5 号《国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠政策征管问题的公告》的规定：自 2022 年 1 月 1 日起，符合财政部、税务总局规定的小型微利企业条件的企业（以下简称小型微利企业），按照相关政策规定享受小型微利企业所得税优惠政策。本公司子公司广西昭平县百花滩水力发电有限公司享受小型微利企业税收优惠后所得税率为 20%。

除以上所述的子公司，本公司和其他子公司均执行 25% 的企业所得税税率。

注 3、水资源费

根据广西壮族自治区物价局、财政厅、水利厅桂价费(2015)66 号《关于调整我区水资源费征收标准的通知》，2015 年 12 月 1 日起，水力发电取水按 0.005 元/千瓦时征收水资源费，贯流式火力发电取水按 0.001 元/千瓦时征收水资源费。本公司区内所属相关分、子公司均按发电量征收水资源费，其中所属水力发电企业按 0.005 元/千瓦时为标准征收水资源费，区内所属火力发电企业大唐桂冠合山发电有限公司按 0.001 元/千瓦时为标准征收水资源费。

根据四川省发展和改革委员会、四川省财政厅、四川省水利厅发布的川发改价格[2014]1129 号《关于调整水力发电用水水资源费征收标准的通知》规定：自 2015 年 1 月 1 日起，四川境内河流水电站水力发电用水水资源费，由 0.0035 元/千瓦时统一调整为 0.005 元/千瓦时，按实际发电量计征。本公司子公司四川川汇水电投资有限责任公司、大唐香电得荣电力开发有限公司按 0.005 元/千瓦时征收水资源费。

根据湖北省物价局、湖北省财政厅、湖北省水利厅发布的鄂价环资规[2013]186号《关于调整水力发电和工业生产水资源费征收标准的通知》规定，本公司子公司湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司下属水电站按0.005元/千瓦时征收水资源费。

根据贵州省物价局、贵州省财政厅、贵州省水利厅发布的黔价费[2007]49号《关于调整水资源费征收标准的通知》规定：自2007年4月1日起，小型水电站按0.004元/千瓦时(取用地表水)、0.007元/千瓦时(取用地下水)征收水资源费，对同一业主在同一条河流(干流)上的各梯级水电站水资源费征收标准按梯级数量逐级递减，递减系数为 $1-0.08N$ (N 为梯级水电站序列数)。本公司子公司贵州白水河发电有限公司、贵州中山包水电发展有限公司、黔南朝阳发电有限公司所属水电站按0.004元/千瓦时计缴水资源费；贵州大田河水电开发有限公司所属落生电站按0.007元/千瓦时计缴水资源费，大地电站按0.004元/千瓦时计缴水资源费。

根据迪政办发[2018]60号迪庆藏族自治州人民政府办公室关于印发《迪庆州分年度水资源费标准调整方案的通知》规定，中型水力发电用水(江河)按0.007元/千瓦时征收水资源税，小型水力发电用水(江河)0.004元/千瓦时征收水资源税。本公司子公司大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司的所属吉岔、格登电站按0.004元/千瓦时计缴水资源费，岗曲河一级电厂按0.007元/千瓦时计缴水资源费。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	940,490,087.52	1,504,846,264.02
其他货币资金	54,054,262.35	57,054,262.35
合计	994,544,349.87	1,561,900,526.37
其中：存放在境外的款项总额	/	/

其他说明：

1、其他货币资金期末余额 54,054,262.35 元,其中:履约保证金 50,000,000.00 元,土地复垦保证金 2,306,825.01 元,住房房改专户资金 1,747,437.34 元,均为使用受限的货币资金,除此之外,期末无其他抵押、质押、冻结等对使用有限制的款项。

2、期末无存放在境外的款项。

3、期末无存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

4、期末存放在中国大唐集团财务有限公司的款项余额为 920,263,557.05 元。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	199,075,809.65	54,513,702.00
商业承兑票据		
合计	199,075,809.65	54,513,702.00

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	199,075,809.65	100			199,075,809.65	54,513,702.00	100			54,513,702.00
其中：										
银行承兑汇票组合	199,075,809.65	100			199,075,809.65	54,513,702.00	100			54,513,702.00
合计	199,075,809.65	/		/	199,075,809.65	54,513,702.00	/		/	54,513,702.00

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：银行承兑汇票组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	199,075,809.65		
合计	199,075,809.65		

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

公司根据应收票据类别考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以组合的方式对应收票据预期信用损失进行估计。

截至期末，尚未到期承兑的银行承兑票据均由信用评级较高的银行进行承兑，信用风险和延期付款风险低，公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息后，银行承兑汇票组合本期无信用损失。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	1,442,917,626.26
1 至 2 年	61,475,856.95
2 至 3 年	580,458.42
3 至 4 年	3,530,620.31
4 至 5 年	5,932,725.78
5 年以上	1,484,181.60
合计	1,515,921,469.32

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	4,045,535.31	0.27	4,011,124.25	99.15	34,411.06	4,045,535.31	0.29	4,011,124.25	99.15	34,411.06
其中：										
按组合计提坏账准备	1,511,875,934.01	99.73	165,383.58	0.01	1,511,710,550.43	1,400,849,359.76	99.71	182,503.58	0.01	1,400,666,856.18
其中：										
账龄组合	1,079,542,664.88	71.21	165,383.58	0.02	1,079,377,281.30	903,521,117.33	64.31	182,503.58	0.02	903,338,613.75
应收可再生能源	431,747,958.42	28.48			431,747,958.42	496,373,857.88	35.33			496,373,857.88

关联方组合	585,310.71	0.04			585,310.71	954,384.55	0.07			954,384.55
合计	1,515,921,469.32	/	4,176,507.83	/	1,511,744,961.49	1,404,894,895.07	/	4,193,627.83	/	1,400,701,267.24

按单项计提坏账准备:

√适用□不适用

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
上海宝冶建设有限公司	3,873,480.00	3,873,480.00	100.00	预计无法收回
广西电力检修有限责任公司	88,326.20	70,660.96	80.00	预计不能全部收回
淮南中发电力实业总公司	41,839.42	33,471.54	80.00	预计不能全部收回
广西第二建筑安装有限责任公司	32,206.88	25,765.50	80.00	预计不能全部收回
广西安科岩土工程有限责任公司	4,466.49	3,573.19	80.00	预计不能全部收回
其他	5,216.32	4,173.06	80.00	预计不能全部收回
合计	4,045,535.31	4,011,124.25	99.15	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用□不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位:元 币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	1,078,469,287.51		
1 至 2 年 (含 2 年)	492,918.95	49,291.90	10.00
2 至 3 年 (含 3 年)	580,458.42	116,091.68	20.00
合计	1,079,542,664.88	165,383.58	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：关联方组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	585,310.71		
合计	585,310.71		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：应收可再生能源

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收可再生能源补贴组合	431,747,958.42		
合计	431,747,958.42		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合计提	182,503.58	-17,120.00				165,383.58

单项计提	4,011,124.25				4,011,124.25
合计	4,193,627.83	-17,120.00			4,176,507.83

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	账面余额	占应收账款 合计的比例 (%)	坏账准备
中国南方电网有限责任公司	508,745,452.91	33.65	
广西电网有限责任公司	469,616,336.86	31.06	
贵州电网有限责任公司	151,495,873.10	10.02	
国网山东省电力公司烟台供电公司	127,997,331.63	8.47	
兴义电力有限公司	115,073,871.13	7.61	
合计	1,372,928,865.63	90.82	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

□适用 √不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	197,488,189.82	95.11	34,931,421.23	87.01
1 至 2 年	2,107,356.11	1.01	1,610,171.73	4.01
2 至 3 年	344,961.67	0.17	901,192.63	2.24
3 年以上	7,695,924.84	3.71	2,705,987.73	6.74
合计	207,636,432.44	100	40,148,773.32	100

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：

期末无账龄超过一年的大额预付款项。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	金额	比例(%)
------	----	-------

单位名称	金额	比例 (%)
晋能控股煤业集团有限公司	112,275,669.86	52.98
大唐电力燃料有限公司	33,000,000.00	15.57
广西中外运北部湾物流有限公司	13,717,541.82	6.47
北部湾港防城港码头有限公司	8,621,961.40	4.07
中国水利电力物资北京有限公司	8,602,595.28	2.77
合计	173,480,811.24	81.86

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	46,880,438.67	52,922,932.52
合计	46,880,438.67	52,922,932.52

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	42,463,620.28
1 至 2 年	765,361.75
2 至 3 年	2,834,761.01
3 至 4 年	1,730,321.09
4 至 5 年	513,548.02
5 年以上	96,455,783.74
合计	144,763,395.89

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单位往来款	27,033,885.76	101,508,382.72
应收租赁款	3,600,000.00	6,400,000.00
应收资产处置款	10,661,670.00	8,711,670.00
押金及保证金	27,956,942.78	28,052,830.64
应收政府补助款	1,620,000.00	1,620,000.00
个人往来款	328,527.27	764,252.03
应收退税款	2,078,884.20	919,652.46
其他	71,483,485.88	5,629,101.89
合计	144,763,395.89	153,605,889.74

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	4,423.86	162,858.85	100,515,674.51	100,682,957.22
2022年1月1日余额在本期	4,423.86	162,858.85	100,515,674.51	100,682,957.22
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回			-2,800,000.00	-2,800,000.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	4,423.86	162,858.85	97,715,674.51	97,882,957.22

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

坏账准备	100,682,957.22		2,800,000.00			97,882,957.22
合计	100,682,957.22		2,800,000.00			97,882,957.22

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
国电恩施水电开发有限公司	2,800,000.00	以银行存款收回
合计	2,800,000.00	/

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
广西电网有限责任公司	单位往来款	62,633,304.18	5年以上	43.11	62,633,304.18
广西瑞东投资有限公司	单位往来款	19,009,313.65	5年以上	13.08	19,009,313.65
平果市财政局	押金及保证金	15,000,000.00	1年以内(含1年)	10.32	
钦州市钦北区财政局	履约保证金	10,000,000.00	1年以内(含1年)	6.88	
国电恩施水电开发有限公司	应收租赁款	3,600,000.00	5年以上	2.48	3,600,000.00
合计	/	110,242,617.83	/	75.87	85,242,617.83

(7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
合山市财政局	污染物减排奖励资金	1,620,000.00	5年以上	见注，来财建[2008]306号
合计		1,620,000.00		

其他说明：

注：应收合山市财政局污染物减排奖励资金1,620,000.00元预计无法收回，已全额计提坏账。

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	62,137,080.77	4,432,867.55	57,704,213.22	58,395,259.18	4,432,867.55	53,962,391.63
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						

合同履约成本						
燃料	85,671,130.26		85,671,130.26	187,604,849.13		187,604,849.13
合计	147,808,211.03	4,432,867.55	143,375,343.48	246,000,108.31	4,432,867.55	241,567,240.76

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	4,432,867.55					4,432,867.55
在产品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	4,432,867.55					4,432,867.55

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**(3). 本期合同资产计提减值准备情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税进项税额	272,068,558.68	323,367,112.76
预缴增值税	10,807,182.83	10,329,579.94
预缴企业所得税	6,254,413.83	58,551,872.61
预缴其他税费	102,888.99	861,672.22

合计	289,233,044.33	393,110,237.53
----	----------------	----------------

其他说明：
无。

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

□适用 √不适用

(2) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
广西北部湾银行股份有限公司	896,662,267.18									896,662,267.18	

广西能源联合售电有限公司	129,170,087.82			3,677,200.00						132,847,287.82	
贵州兴义电力发展有限公司	30,562,849.93			-16,518,282.74						14,044,567.19	
广西网欣物业服务有限责任公司	4,767,877.25									4,767,877.25	
大唐四川能源营销有限公司	9,296,906.86			-16,745.88						9,280,160.98	
广西电力交易中心有限责任公司	2,622,980.12									2,622,980.12	
小计	1,073,082,969.16			-12,857,828.62						1,060,225,140.54	
合计	1,073,082,969.16			-12,857,828.62						1,060,225,140.54	

其他说明

无。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
大唐集团财务有限公司	241,718,246.61	241,718,246.61
合计	241,718,246.61	241,718,246.61

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	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
大唐集团财务有限公司		95,038,684.96			非交易性权益工具	
		95,038,684.96	197,382.13			

其他说明：

适用 不适用**19、其他非流动金融资产**适用 不适用**20、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	34,497,791,931.13	35,254,083,504.54
固定资产清理		
合计	34,497,791,931.13	35,254,083,504.54

其他说明：

无。

固定资产**(1). 固定资产情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其它	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	45,045,635,235.18	27,525,811,117.86	174,849,310.57	577,593,180.53	73,323,888,844.14
2. 本期增加	10,956,223.16	273,577,394.60	2,712,516.05	16,871,313.79	304,117,447.60

金额					
(1) 购置	76,299.08	176,118,101.87	1,338,716.81	419,139.75	177,952,257.51
(2) 在建工程转入	10,879,924.08	97,459,292.73	1,373,799.24	16,452,174.04	126,165,190.09
(3) 企业合并增加					
33. 本期减少金额	3,842,341.58	135,195,564.12	628,881.90	821,908.74	140,488,696.34
(1) 处置或报废	3,842,341.58	135,195,564.12	628,881.90	821,908.74	140,488,696.34
4. 期末余额	45,052,749,116.76	27,664,192,948.34	176,932,944.72	593,642,585.58	73,487,517,595.40
二、累计折旧					
1. 期初余额	19,024,520,233.60	18,412,175,062.93	149,832,673.22	483,277,369.85	38,069,805,339.60
2. 本期增加金额	592,411,720.21	406,298,418.76	1,655,786.22	14,740,581.58	1,015,106,506.77
(1) 计提	592,411,720.21	406,298,418.76	1,655,786.22	14,740,581.58	1,015,106,506.77
3. 本期减少金额	1,801,610.92	92,096,568.11	558,540.21	729,462.86	95,186,182.10
(1) 处置或报废	1,801,610.92	92,096,568.11	558,540.21	729,462.86	95,186,182.10
4. 期末余额	19,615,130,342.89	18,726,376,913.58	150,929,919.23	497,288,488.57	38,989,725,664.27
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					

或报废					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	25,437,618,773.87	8,937,816,034.76	26,003,025.49	96,354,097.01	34,497,791,931.13
2. 期初账面价值	26,021,115,001.58	9,113,636,054.93	25,016,637.35	94,315,810.68	35,254,083,504.54

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
龙滩水电站地下厂房	602,591,507.69	正在办理中
百龙滩电厂房屋建筑物	4,704,000.00	正在办理中
合山火电厂主厂房(含锅炉电梯井)	83,347,159.13	正在办理中
天龙湖电厂地下厂房	72,357,574.84	正在办理中
隆林水电厂发电厂房	72,027,796.73	正在办理中
四格风电场一期、二期项目房屋建筑物	59,055,373.04	正在办理中
鹿寨西岸水电厂主厂房	29,541,950.97	正在办理中
合山火电厂主厂房本体	18,791,799.51	正在办理中

天龙湖电厂发电厂房	64,358,720.56	正在办理中
合山火电厂电控楼（集中控制楼）	10,332,087.02	正在办理中
合山火电厂职工宿舍（#1、3、5楼）	8,547,997.94	正在办理中
莱州升压站	3,494,248.38	正在办理中
招远夏甸风电场生产楼	1,520,866.16	正在办理中
招远夏甸风电场生活楼	1,128,225.30	正在办理中
合计	1,021,467,220.25	

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,305,805,570.04	2,411,297,255.28
工程物资	89,985,200.00	89,985,200.00
合计	2,395,790,770.04	2,501,282,455.28

其他说明：

无。

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
西藏怒江松塔水电站项目	624,815,882.47		624,815,882.47	624,815,882.47		624,815,882.47
龙滩水电站通航设施工程项目	537,004,836.63		537,004,836.63	537,004,836.63		537,004,836.63
广西宾阳马王风电场三期项目	73,479,428.96		73,479,428.96	70,688,062.73		70,688,062.73
龙湘电站工程项目	69,248,766.61		69,248,766.61	69,248,766.61		69,248,766.61
莱州风电场惠德风机技术改造	63,043,598.78		63,043,598.78	6,597,446.68		6,597,446.68
四格风电场6台风机换型改造	54,070,113.25		54,070,113.25	54,070,113.25		54,070,113.25
南盘江八渡项目	53,680,928.24		53,680,928.24	53,680,928.24		53,680,928.24
梧州西江机场项目	53,079,904.67		53,079,904.67	19,390,000.00		19,390,000.00
四格风电场10台风机换型改造	49,214,201.19		49,214,201.19	44,247,799.76		44,247,799.76
烟台科研集控办公楼	91,426,511.00	43,800,000.00	47,626,511.00	117,807,733.10	43,800,000.00	74,007,733.10
合山公司4号机组基建项目	46,194,599.89		46,194,599.89	46,194,599.89		46,194,599.89
岩滩水光互补光伏发电项目一期	42,246,789.12		42,246,789.12	42,324,115.53		42,324,115.53
平班水电站工程(移民安置支出)	36,666,632.45		36,666,632.45	36,666,632.45		36,666,632.45
乐滩水电站工程(移民安置)	34,891,585.65		34,891,585.65	34,891,585.65		34,891,585.65
百龙滩5台机组水轮机技术改造	13,889,152.70		13,889,152.70	24,207,143.82		24,207,143.82
隆林县者保乡110MW林光互补光伏发电开发投资项目	10,648,803.11		10,648,803.11	109,900,050.24		109,900,050.24
合山灰场光伏电站项目	4,645,921.09		4,645,921.09	147,648,574.64		147,648,574.64
其他在建汇总	700,890,394.86	209,532,480.63	491,357,914.23	625,245,464.22	209,532,480.63	415,712,983.59
合计	2,559,138,050.67	253,332,480.63	2,305,805,570.04	2,664,629,735.91	253,332,480.63	2,411,297,255.28

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
西藏怒江松塔水电站项目	40,000,000.00	624,815,882.47				624,815,882.47	1.56	1.56	170,114,286.55	13,777,697.33	4.32	自有资金、借款

2022 年半年度报告

龙滩水电站通航设施工程项目	5,751,225.30 0.00	537,004,836.63				537,004,836.63	9.34	9.34				自有资金
烟台科研集控办公楼	150,400,000.00	117,807,733.10		26,381,222.10		91,426,511.00	78.33	78.33				自有资金
广西宾阳马王风电场三期项目	821,550,000.00	70,688,062.73	3,132,074.19		340,707.96	73,479,428.96	8.99	8.99				自有资金
龙湘电站工程项目	591,600,000.00	69,248,766.61				69,248,766.61	11.71	11.71				自有资金
莱州风电场惠德风机技术改造	96,840,000.00	6,597,446.68	56,446,152.10			63,043,598.78	65.10	65.10				自有资金
四格风电场6台风机换型改造	61,800,000.00	54,070,113.25				54,070,113.25	87.49	87.49				自有资金
南盘江八渡项目	95,866,800.00	53,680,928.24				53,680,928.24	56.00	56.00				自有资金
梧州西江机场项目	208,410,000.00	19,390,000.00	33,689,904.67			53,079,904.67	25.47	25.47				自有资金
四格风电场10台风机换型改造	50,000,000.00	44,247,799.76	4,966,401.43			49,214,201.19	98.43	98.43				自有资金
合山公司4号机组基建项目	1,818,150.00	46,194,599.89				46,194,599.89	2.54	2.54				自有资金
岩滩水光互补光伏发电项目一期	464,640,000.00	42,324,115.53		77,326.41		42,246,789.12	9.11	9.11				自有资金
平班水电站工程(移民安置支出)	431,908,900.00	36,666,632.45				36,666,632.45	8.49	8.49				自有资金
乐滩水电站工程(移民安置)	48,000,000.00	34,891,585.65				34,891,585.65	72.69	72.69				自有资金
百龙滩5台机组水轮机技术改造	88,000,000.00	24,207,143.82	3,469,571.12	13,787,562.24		13,889,152.70	31.45	31.45				自有资金
隆林县者保乡110MW林光互补光伏发电开发投资项目	359,250,000.00	109,900,050.24		99,251,247.13		10,648,803.11	30.59	30.59	586,412.46	571,866.62	1.65	自有资金、借款
合山灰场光伏电站项目	608,114,900.00	147,648,574.64	31,522,463.89	174,525,117.44		4,645,921.09	29.46	29.46				自有资金
合计	51,645,755,900.00	2,039,384,271.69	133,226,567.40	314,022,475.32	340,707.96	1,858,247,655.81	/	/	170,700,699.01	14,349,563.95	/	/

注：本期在建工程其他减少 340,707.96 元，系在建工程项目完工转入无形资产。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

适用 不适用

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). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	400,051,719.71	9,587,695.19	409,639,414.90
2. 本期增加金额			

3. 本期减少金额		188,488.67	188,488.67
4. 期末余额	400,051,719.71	9,399,206.52	409,450,926.23
二、累计折旧			
1. 期初余额	15,834,393.25	891,878.63	16,726,271.88
2. 本期增加金额	9,501,228.30	405,110.88	9,906,339.18
(1) 计提	9,501,228.30	405,110.88	9,906,339.18
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	25,335,621.55	1,296,989.51	26,632,611.06
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	374,716,098.16	8,102,217.01	382,818,315.17
2. 期初账面价值	384,217,326.46	8,695,816.56	392,913,143.02

其他说明：

无。

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	软件	土地使用权	专利权	特许权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	84,958,868.71	890,123,109.17	75,393.52	25,112,423.08	1,000,269,794.48

2. 本期增加金额	4,756,984.20				4,756,984.20
(1) 购置	4,756,984.20				4,756,984.20
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	800,823.71				800,823.71
(1) 处置	800,823.71				800,823.71
4. 期末余额	88,915,029.20	890,123,109.17	75,393.52	25,112,423.08	1,004,225,954.97
二、累计摊销					
1. 期初余额	56,783,853.74	248,328,557.75	16,226.51	7,159,129.82	312,287,767.82
2. 本期增加金额	2,958,090.72	10,662,093.78	3,769.74	358,202.22	13,982,156.46
(1) 计提	2,958,090.72	10,662,093.78	3,769.74	358,202.22	13,982,156.46
3. 本期减少金额	182,358.98				182,358.98
(1) 处置	182,358.98				182,358.98
4. 期末余额	59,559,585.48	258,990,651.53	19,996.25	7,517,332.04	326,087,565.30
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	29,355,443.72	631,132,457.64	55,397.27	17,595,091.04	678,138,389.67
2. 期初账面价值	28,175,014.97	641,794,551.42	59,167.01	17,953,293.26	687,982,026.66

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
烟台海阳东源风电场土地使用权	637,560.00	正在办理中
合计	637,560.00	

其他说明：

√适用 □不适用

截至期末，无形资产用于抵押担保所有权受限情况详见本附注“六、（五十五）所有权及使用权受到限制的资产”。

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
大唐桂冠招远电力投资有限公司	46,140,340.32					46,140,340.32
烟台东源集团开发区风电有限公司	21,435,594.62					21,435,594.62
烟台海阳东源风电发展有限公司	13,762,121.02					13,762,121.02
烟台东源集团莱州风电有限公司	45,208,212.22					45,208,212.22
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	31,837,197.21					31,837,197.21

贵州白水河发电有限公司	28,937,391.68					28,937,391.68
贵州中山包水电发展有限公司	35,893,727.65					35,893,727.65
贵州大田河水电开发有限公司	63,742,318.03					63,742,318.03
广西平班水电开发有限公司	44,272,188.13					44,272,188.13
合计	331,229,090.88					331,229,090.88

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
大唐桂冠招远电力投资有限公司	7,390,614.98					7,390,614.98
烟台东源集团开发区风电有限公司	21,435,594.62					21,435,594.62
烟台海阳东源风电发展有限公司	13,762,121.02					13,762,121.02
合计	42,588,330.62					42,588,330.62

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

29、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
职工培训及进场费	261,623.99		239,897.95		21,726.04
办公室装修费	28,094.38		15,094.00		13,000.38
合计	289,718.37		254,991.95		34,726.42

其他说明：
无。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	88,052,060.72	21,379,981.23	88,052,060.72	21,379,981.23
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损	17,835,713.32	4,458,928.33	17,835,713.32	4,458,928.33
递延收益	11,884,615.48	2,971,153.87	11,884,615.48	2,971,153.87
合计	117,772,389.52	28,810,063.43	117,772,389.52	28,810,063.43

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	应纳税暂时性差异	递延所得税 负债	应纳税暂时性差异	递延所得税 负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	126,718,246.60	31,679,561.65	126,718,246.60	31,679,561.65
投资性房地产公允价值变动				
固定资产评估增值及折旧会计税务差异	85,816,005.19	19,185,715.68	85,816,005.19	19,185,715.68
无形资产评估增值及折旧会计税务差异	4,790,816.92	1,197,704.23	4,790,816.92	1,197,704.23
合计	217,325,068.71	52,062,981.56	217,325,068.71	52,062,981.56

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	251,344,602.67	251,344,602.67
可抵扣亏损	779,827,931.67	700,045,154.75
合计	1,031,172,534.34	951,389,757.42

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2022 年	47,324,078.51	47,324,078.51	
2023 年	160,392,959.16	160,392,959.16	

2024 年	179,592,570.62	179,592,570.62	
2025 年	83,301,946.33	83,301,946.33	
2026 年	256,501,611.42	229,433,600.13	
2027 年	52,714,765.63		
合计	779,827,931.67	700,045,154.75	/

其他说明：

适用 不适用

31、其他非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付设备、材料及工程款	768,565,879.19		768,565,879.19	233,542,460.24		233,542,460.24
合计	768,565,879.19		768,565,879.19	233,542,460.24		233,542,460.24

其他说明：

无。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额

质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	3,282,100,000.00	1,870,000,000.00
应计利息	2,892,557.57	1,661,754.67
合计	3,284,992,557.57	1,871,661,754.67

短期借款分类的说明：

无。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

适用 不适用

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付设备、工程款	1,358,951,667.49	1,818,464,656.18

应付材料款	196,984,574.21	67,068,690.18
应付其他	60,533,373.59	98,260,060.62
合计	1,616,469,615.29	1,983,793,406.98

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国大唐集团科技工程有限公司	129,447,471.24	未到结算期
贵州省生态移民局	73,797,200.00	未到结算期
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	69,903,979.75	未到结算期
开投乐滩水电厂尾款工程暂估款	66,451,025.61	未到结算期
岩滩水电站尾工款尾款工程暂估款	52,127,966.81	未到结算期
合计	391,727,643.41	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款、服务款	24,975,000.15	4,662,181.04
合计	24,975,000.15	4,662,181.04

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	28,737,562.14	397,533,011.49	373,707,486.81	52,563,086.82
二、离职后福利-设定提存计划	10,378.00	78,460,621.56	75,404,499.56	3,066,500.00
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	28,747,940.14	475,993,633.05	449,111,986.37	55,629,586.82

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	1,985,209.31	285,722,594.73	280,273,585.54	7,434,218.50

二、职工福利费		29,799,655.27	29,793,551.50	6,103.77
三、社会保险费	294,236.69	34,860,841.50	14,952,074.77	20,203,003.42
其中：医疗保险费	294,236.69	32,823,273.52	13,372,749.43	19,744,760.78
工伤保险费		1,553,936.54	1,553,936.54	
生育保险费		483,631.44	25,388.80	458,242.64
其他				
四、住房公积金		37,473,311.18	37,473,311.18	
五、工会经费和职工教育经费	26,458,116.14	8,422,721.05	9,961,076.06	24,919,761.13
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		1,253,887.76	1,253,887.76	
合计	28,737,562.14	397,533,011.49	373,707,486.81	52,563,086.82

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		47,957,635.62	47,957,635.62	
2、失业保险费		1,513,717.94	1,513,717.94	
3、企业年金缴费	10,378.00	28,989,268.00	25,933,146.00	3,066,500.00
合计	10,378.00	78,460,621.56	75,404,499.56	3,066,500.00

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

增值税	129,511,294.25	45,494,469.59
消费税		
营业税		
企业所得税	171,977,352.99	19,429,465.46
个人所得税	6,595,646.05	8,808,487.71
城市维护建设税	6,564,559.25	3,365,607.28
环境保护税	742,451.60	1,108,644.19
房产税	960,220.80	1,822,142.03
土地使用税	827,965.37	1,200,816.61
教育费附加及地方教育费附加	6,468,645.05	2,772,338.80
残疾人就业保证金	830,005.05	2,060,829.03
库区维护基金	103,226,523.46	77,075,431.77
水库移民扶持基金	19,215,332.08	7,015,878.63
水资源税	103,917,839.20	31,755,795.42
印花税	479,962.31	884,571.34
水利建设基金	583,129.44	892,080.52
其他税费	13,479,405.86	13,425,605.25
合计	565,380,332.76	217,112,163.63

其他说明：
无。

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	28,894,596.29	18,491,296.29
其他应付款	324,978,782.31	293,964,231.11
合计	353,873,378.60	312,455,527.40

其他说明：
无。

应付利息

适用 不适用

应付股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-应付子公司少数股东股利	28,823,719.00	18,420,419.00
应付股利-未参加股改法人股股利	70,877.29	70,877.29
合计	28,894,596.29	18,491,296.29

无。

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	121,686,572.00	118,423,031.99
应付移民长期补偿款	56,930,400.00	56,930,400.00
单位往来款	59,519,104.08	40,526,289.49
水电资源补偿费	36,000,000.00	36,000,000.00

其他	50,842,706.23	42,084,509.63
合计	324,978,782.31	293,964,231.11

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
阿坝藏族羌族自治州财政局	36,000,000.00	未达到结算条件
中国葛洲坝集团股份有限公司岩滩水电站扩建工程项目部	16,148,727.43	合同尾工未完成结算
中国电建集团中南勘测设计研究院有限公司	7,774,074.90	未达到结算条件
中国水利水电第十四工程局有限公司	5,429,621.26	未达到结算条件
中国葛洲坝集团股份有限公司	4,724,890.79	未达到结算条件
合计	70,077,314.38	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	1,833,964,582.14	2,268,559,044.84
1 年内到期的应付债券	1,044,693,424.60	966,315,314.11
1 年内到期的长期应付款	16,345,623.49	17,917,864.25
1 年内到期的租赁负债	28,703,952.12	37,542,669.85

合计	2,923,707,582.35	3,290,334,893.05
----	------------------	------------------

其他说明：
无。

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		907,026,705.81
应付退货款		
合同负债税金	3,780,070.84	1,556,433.62
合计	3,780,070.84	908,583,139.43

注：公司于2021年10月13日发行2021年度第二期超短融资券（债券代码：012103673），实际发行总额90,000.00万元，期限为135日，本期已到期赎回。

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	5,201,510,211.85	8,021,026,358.07
抵押借款	314,000,000.00	319,000,000.00
保证借款		1,000,000,000.00

信用借款	4,301,960,676.46	3,771,200,000.00
合计	9,817,470,888.31	13,111,226,358.07

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

期末利率区间：质押借款 1.65%-4%；抵押借款 3.99%；信用借款：0.45%-3.99%。

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	3,996,527,178.74	2,498,300,876.07
合计	3,996,527,178.74	2,498,300,876.07

(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）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
12 桂冠 02	100	2012-10-24	10 年	930,000,000.00	929,362,793.58		23,520,082.18	-389,643.15		953,272,518.91
20 桂冠 01	100	2020-08-18	3 年	1,500,000,000.00	1,499,584,281.03		26,778,082.18	-123,920.43		1,526,486,283.64

20 桂冠 02	100	2020-09-29	3 年	1,000,000,000.00						-
G21 桂冠 1	100	2021-09-24	3 年	1,000,000,000.00	998,716,595.04		14,380,821.91	-240,765.47		1,013,338,182.42
G22 桂冠 1	100	2022-03-07	3 年	1,500,000,000.00		1,497,877,358.49	13,061,917.80	-231,821.55		1,511,171,097.84
减：一年内到期的应付债券										-1,007,740,904.07
合计	/	/	/	5,930,000,000.00	3,427,663,669.65	1,497,877,358.49	77,740,904.07	-986,150.60		3,996,527,178.74

注：期末将于一年内到期的尚未支付的应付债券本金及利息已重分类至一年内到期的非流动负债列示。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 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

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付租赁款	423,495,706.33	371,589,010.32
合计	423,495,706.33	371,589,010.32

其他说明：

无。

48、长期应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	53,838,827.12	63,712,986.71
专项应付款	1,000,000.00	1,000,000.00
合计	54,838,827.12	64,712,986.71

其他说明：

无。

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
售后回租应付款	17,986,206.20	30,107,515.82
应付征用水田粮食补偿款	38,353,679.63	38,042,085.47
征地补偿款	13,844,564.78	13,481,249.67
减：一年内到期的长期应付款	16,345,623.49	17,917,864.25
合计	53,838,827.12	63,712,986.71

其他说明：

无。

专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
龙滩水电站工程前期工作经费	1,000,000.00			1,000,000.00	
合计	1,000,000.00			1,000,000.00	/

其他说明：

无。

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

□适用 √不适用

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	37,954,452.09		1,885,834.92	36,068,617.17	尚未达到确认其他收益的条件
合计	37,954,452.09		1,885,834.92	36,068,617.17	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营 业外收入金 额	本期计入其他收益 金额	其 他 变 动	期末余额	与资产相关/与 收益相关
厘金滩电厂增效扩容改造工程 项目政府补助	16,044,399.53			866,666.64		15,177,732.89	与资产相关
大藤峡水利枢纽工程影响江 口电厂补偿款	11,884,615.44			594,230.76		11,290,384.68	与资产相关
广西农村水电增效扩容改造 中央财政补助资金	10,025,437.12			424,937.52		9,600,499.60	与资产相关
合计	37,954,452.09			1,885,834.92		36,068,617.17	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行 新股	送股	公积金 转股	其他	小计	
股份总数	7,882,377,802.00						7,882,377,802.00

其他说明：

无。

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

√适用 □不适用

金融工具名称	发行时间	会计分类	股息率或利息率(%)	发行价格
20 桂冠电力 MTN001	2020-12-14	权益工具	4.66	100 元
MTN1198 号(革命老区债)	2021-08-26	权益工具	3.50	100 元
合计				

金融工具名称	数量	金额	到期日 或续期 情况	转股条 件	转换情 况
20 桂冠电力 MTN001	14,000,000.00	1,400,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用
MTN1198 号(革命老区债)	6,000,000.00	600,000,000.00	2+N 年	不适用	不适用
合计	20,000,000.00	2,000,000,000.00			

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	数量	账面价值

					值		
20 桂冠电力 MTN001	14,000,000	1,402,008,389.51		32,707,006.25		14,000,000.00	1,434,715,395.76
MTN1198 号 (革命老区债)	6,000,000	607,117,701.92		10,559,869.25		6,000,000.00	617,677,571.17
合计	20,000,000	2,009,126,091.43		43,266,875.50		20,000,000.00	2,052,392,966.93

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

注：其他权益工具本年增加额为 43,266,875.50 元，主要是本期计提的利息所致。

其他说明：

√适用 □不适用

期末发行在外的被划分为权益工具的永续债等金融工具主要条款说明

(1) 2020年本公司发行永续期公司债券人民币 14 亿元，该永续期公司债券按面值发行，公司债周期为2年，初始投资周期的年利率为4.66%。

(2) 2021年本公司发行永续期公司债券人民币6亿元，该永续期公司债券按面值发行，公司债周期为2年，初始投资周期的年利率为3.50%。

永续期公司债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。永续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续期公司债券延长1个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。永续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。永续期公司债券的本金和利息在破产清算时的清偿顺序列于发行人所有其他待偿还普通债务之后。

55、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,274,333,106.06			1,274,333,106.06
其他资本公积	-290,284,917.87			-290,284,917.87
合计	984,048,188.19			984,048,188.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	95,038,684.96							95,038,684.96
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	95,038,684.96							95,038,684.96
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的	21,107,011.00							21,107,011.00

其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	21,107,011.00							21,107,011.00
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	116,145,695.96							116,145,695.96

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：
无。

58、专项储备

适用 不适用

59、盈余公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,942,401,424.72			1,942,401,424.72
任意盈余公积	255,189,132.85			255,189,132.85
储备基金				
企业发展基金				
其他				

合计	2,197,590,557.57		2,197,590,557.57
----	------------------	--	------------------

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	3,600,144,865.32	4,032,633,293.44
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	3,600,144,865.32	4,032,633,293.44
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,903,947,502.91	1,352,036,774.35
加：其他调整因素		332,056.58
减：提取法定盈余公积		212,000,075.59
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,182,356,670.30	1,497,651,782.38
转作股本的普通股股利		
其他调整因素	43,266,875.50	75,205,401.08
期末未分配利润	4,278,468,822.43	3,600,144,865.32

注：未分配利润其他调整因素减少 43,266,875.50 元系本公司根据永续债发行条款提取永续债利息。

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,600,264,811.94	2,325,399,945.82	4,303,583,715.35	2,119,883,434.21
其他业务	19,445,626.25	5,886,955.32	26,619,850.88	3,921,465.09
合计	5,619,710,438.19	2,331,286,901.14	4,330,203,566.23	2,123,804,899.30

(2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无。

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		

城市维护建设税	27,625,076.44	22,311,982.43
教育费附加及地方教育费附加	28,073,272.68	22,817,380.78
资源税	2,346,855.30	4,893,011.00
房产税	11,762,807.11	11,336,409.80
土地使用税	9,049,158.98	9,005,510.12
车船使用税	143,753.77	165,625.23
印花税	2,688,952.95	1,734,609.37
环保税	228,400.71	215,498.00
水利建设基金	4,897,084.23	
合计	86,815,362.17	72,480,026.73

其他说明：

无。

63、销售费用

适用 不适用

64、管理费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	113,452,212.58	88,994,194.96
资产折旧及摊销	17,840,391.75	16,494,986.65
物业管理费	7,843,644.07	7,444,383.35
差旅费	1,817,772.66	3,486,695.56
中介费	1,784,229.22	4,469,217.03
保险费	1,763,405.31	5,368,266.34
外部劳务费	1,553,579.11	
办公费	1,210,398.15	
其他	6,772,570.16	15,734,657.45

合计	154,038,203.01	141,992,401.34
----	----------------	----------------

其他说明：
无。

65、研发费用

适用 不适用

66、财务费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出净额	389,864,606.43	429,529,443.51
其中：利息支出	398,797,290.87	437,640,327.41
利息收入	8,932,684.44	8,110,883.90
其他	711,414.42	218,382.12
合计	390,576,020.85	429,747,825.63

其他说明：
无。

67、其他收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	3,790,795.00	4,074,371.77
其他政府补助	4,309,619.11	3,282,666.14
合计	8,100,414.11	7,357,037.91

其他说明：
无。

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-12,857,828.62	32,441,372.56
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		11,874,917.76
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
合计	-12,857,828.62	44,316,290.32

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失		
其他应收款坏账损失	2,817,120.00	1,004,400.00
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	2,817,120.00	1,004,400.00

其他说明：

无。

72、资产减值损失

适用 不适用

73、资产处置收益

适用 不适用

74、营业外收入

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	30,913.03	2,910,812.03	30,913.03
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	11,305,779.99	2,077,476.93	11,305,779.99

赔偿收入	929,984.21	2,032,857.31	929,984.21
其他	2,119,058.94	2,539,601.20	2,119,058.94
合计	14,385,736.17	9,560,747.47	14,385,736.17

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
电煤采购奖励金	6,683,746.56		与收益相关
发电企业多发满发财政奖励	4,294,700.00		与收益相关
迪庆州电子政务内网办公室电子公文系统	20,703.00		与收益相关
青羊区管委会产业扶持奖励金		2,044,906.93	与收益相关
三江县科技工贸和信息化局规模企业产值增长奖励资金		31,370.00	与收益相关
其他政府补助	306,630.43	1,200.00	与收益相关
合计	11,305,779.99	2,077,476.93	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	44,547,469.99	445,865.49	44,547,469.99
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			

对外捐赠	26,100,000.00		26,100,000.00
赔偿金、违约金及罚款支出	11,164,327.80	1,680,468.24	11,164,327.80
合计	81,811,797.79	2,126,333.73	81,811,797.79

其他说明：

无。

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	381,554,463.29	227,485,880.75
递延所得税费用	-871,493.34	7,500.00
合计	380,682,969.95	227,493,380.75

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,587,627,594.89
按法定/适用税率计算的所得税费用	646,906,898.72
子公司适用不同税率的影响	-263,001,933.39
调整以前期间所得税的影响	-2,994,276.78
非应税收入的影响	-919,300.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,916,882.56
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-18,398,334.41
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	12,173,033.25
所得税费用	380,682,969.95

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注“其他综合收益”

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	142,652,515.39	174,760,582.66
利息收入	9,737,387.77	8,075,486.45
保险赔款	62,115,805.25	9,940,173.31
政府补助	341,435.92	2,135,705.42
其他	1,229,004.89	4,454,794.73
合计	216,076,149.22	199,366,742.57

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
管理费用中付现费用	50,254,317.70	36,125,117.48
往来款项	122,826,236.84	219,350,500.54
手续费支出	258,785.95	87,526.58
工会经费和职工教育经费	2,028,114.01	1,949,837.41
库区移民专项资金		200,200.00

履约保证金	12,813,943.18	216,005.00
对外捐赠	26,100,000.00	15,000,000.00
其他	468,725.55	1,720,858.70
合计	214,750,123.23	274,650,045.71

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
零星款项	281,479.55	15,485.00
合计	281,479.55	15,485.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
零星款项	453,944.54	83,700.00
合计	453,944.54	83,700.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
零星款项	198,775.85	314,725.65
合计	198,775.85	314,725.65

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁有关支出等	95,501.32	720,356.79
合计	95,501.32	720,356.79

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	2,206,944,624.94	1,394,797,174.45
加：资产减值准备		
信用减值损失	2,817,120.00	-1,004,400.00
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,015,106,506.77	1,027,623,059.58
使用权资产摊销	9,906,339.18	445,939.31
无形资产摊销	13,982,156.46	13,249,476.14
长期待摊费用摊销		459,304.26

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）		
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	44,516,556.96	-2,464,946.54
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	398,797,290.87	437,637,360.41
投资损失（收益以“－”号填列）	12,857,828.62	-44,316,290.32
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）		7,500.00
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	98,191,897.28	41,164,604.98
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-111,966,616.63	-162,735,324.48
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	341,519,171.60	129,704,778.29
其他		
经营活动产生的现金流量净额	4,032,672,876.05	2,834,568,236.08
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	940,490,087.52	2,227,149,080.28
减：现金的期初余额	1,504,846,264.02	1,856,614,225.38
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	-564,356,176.50	370,534,854.90

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	940,490,087.52	1,504,846,264.02
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	940,490,087.52	1,504,846,264.02
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	940,490,087.52	1,504,846,264.02
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	54,054,262.35	履约保证金、保函保证金、土地开垦保证金

应收票据		
存货		
固定资产	3,085,427,233.14	抵押借款、融资租赁担保
无形资产	5,100,128.08	土地使用权抵押
应收账款	816,594,382.59	电费收费权质押借款、融资租赁担保
合计	3,961,176,006.16	/

其他说明：

无。

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

(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

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明

无。

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

报告期公司通过对外投资设立全资、控股子公司，并将子公司纳入合并范围内：

大唐桂冠晋中能源投资有限公司

2022年6月，公司认缴出资2,000.00万元独资设立大唐桂冠晋中能源投资有限公司，自2022年6月起将其纳入合并报表范围。

6、其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
四川川汇水电投资有限责任公司	四川平武县	四川	水电	100.00		非同一控制下收购
广西平班水电开发有限公司	广西南宁市	广西	水电	63.00		非同一控制下收购
广西桂冠开投电力有限责任公司	广西南宁市	广西	水电	52.00		投资设立
广西武宣桂开新能源有限责任公司	广西来宾市	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐岩滩水力发电有限责任公司	广西大化县	广西	水电	70.00		同一控制下取得
龙滩水电开发有限公司	广西南宁	广西	水电	100.00		同一控制下取得
大唐桂冠合山新能源有限公司	广西合山	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	湖北宜昌	湖北	水电	65.00		非同一控制下收购
广西大唐桂冠电力营销有限公司	广西南宁	广西	电力销售	100.00		投资设立
大唐香电得荣电力开发有限公司	云南得荣县	云南	水电	51.00		投资设立
广西大唐桂冠新能源有限公司	广西南宁	广西	风电	100.00		投资设立
遵义桂冠风力发电有限公司	贵州省遵义县	贵州	风电	100.00		投资设立
兴义桂冠风力发电有限公司	贵州省兴义市	贵州	风电	100.00		投资设立
烟台海阳东源风电发展有限公司	山东烟台市	山东	风电	80.00		非同一控制下收购
烟台东源集团莱州风电有限公司	山东莱州市	山东	风电	56.00		非同一控制下收购
烟台东源集团开发区风电有限公司	山东烟台市	山东	风电	80.00		非同一控制下收购
大唐桂冠招远电力投资有限公司	山东招远市	山东	风电	100.00		非同一控制下收购
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	山东莱阳市	山东	风电	100.00		非同一控制下收购
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	山东莱州市	山东	风电	55.00		投资设立
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	云南迪庆	云南	水电	73.93		同一控制下取得

黔南朝阳发电有限公司	贵州省荔波县	贵州	水电	67.00		非同一控制下收购
柳州强源电力开发有限公司	广西鹿寨县	广西	水电	92.16		非同一控制下收购
横县江南发电有限公司	广西南宁市	广西	水电	72.00		非同一控制下收购
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	广西昭平县	广西	水电	70.00		非同一控制下收购
广西三聚电力投资有限公司	广西三江县	广西	水电	77.76		非同一控制下收购
扶绥广能电力开发有限公司	广西扶绥县	广西	水电	51.00		非同一控制下收购
贵州中山包水电发展有限公司	贵州省兴义市	贵州	水电	73.00		非同一控制下收购
贵州大田河水电开发有限公司	贵州省兴义市	贵州	水电	63.00		非同一控制下收购
贵州白水河发电有限公司	贵州省兴义市	贵州	水电	50.00		非同一控制下收购
大唐桂冠隆林新能源有限公司	广西隆林县	广西	太阳能发电	100.00		投资设立
永福强源电力开发有限公司	广西永福县	广西	水电		99.00	投资设立
广西三聚宝坛电力有限公司	广西罗城县	广西	水电		90.00	非同一控制下收购
大唐桂冠晋中能源投资有限公司	山西晋中市	山西	光伏	100.00		投资设立
大唐桂冠田东新能源有限公司	广西田东县	广西	光伏		97.00	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

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：

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
广西桂冠开投电力有限责任公司	48.00	108,528,905.15	98,832,449.28	703,132,725.37
广西平班水电开发有限公司	37.00	34,726,575.20		299,723,499.28
大唐岩滩水力发电有限责任公司	30.00	121,881,372.77	96,546,933.89	902,711,290.90
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	35.00	1,941,976.88		9,256,351.45
烟台东源集团开发区风电有限公司	20.00	310,385.20		8,801,542.76
烟台海阳东源风电发展有限公司	20.00	-422,063.18		-9,150,569.60
烟台东源集团莱州风电有限公司	44.00	-14,914,749.35		29,624,798.44
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	45.00	12,395,712.70		109,756,765.74
横县江南发电有限公司	28.00	9,076,004.62		249,209,368.96
扶绥广能电力开发有限公司	49.00	5,226,043.52		148,848,456.67
黔南朝阳发电有限公司	33.00	8,575,767.98		89,292,285.29
广西三聚电力投资有限公司	22.2390	1,986,339.79		44,293,595.92
柳州强源电力开发有限公司	7.8438	1,242,797.00		13,497,198.50
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	30.00	388,825.13		5,180,875.18
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	26.0680	-3,049,555.25		-145,124,888.33
广西三聚宝坛电力有限公司	10.00	-343,441.66		4,559,770.69
永福强源电力开发有限公司	1.00	57,641.77		139,985.79
贵州大田河水电开发有限公司	37.00	10,855,654.65	7,803,300.00	104,419,173.40
贵州白水河发电有限公司	50.00	3,562,829.86	7,500,000.00	85,012,217.62
大唐香电得荣电力开发有限公司	49.00	-2,546,634.78		327,529,025.50
贵州中山包水电发展有限公司	27.00	3,516,734.03	5,400,000.00	34,002,125.01
合计	/	302,997,122.03	216,082,683.17	3,014,715,594.54

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明:

√适用 □不适用

注：横县江南发电有限公司、扶绥广能电力开发有限公司等非全资子公司当期归属于少数股东的损益不等于净利润乘少数股东持股比例的金额，系该部分非全资子公司由以前年度非同一控制下合并取得，合并过程中相关发电资产存在评估增值，因此在合并层面计算评估增值部分的相关资产折旧摊销时，也按照少数股东持股比例计算分摊了少数股东应享有的部分。

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
广西桂冠开投电力有限责任公司	703,450,009.33	1,146,301,898.23	1,849,751,907.56	384,892,063.02		384,892,063.02	355,813,924.34	1,201,979,633.25	1,557,793,557.59	113,134,662.79		113,134,662.79
广西平班水电开发有限公司	121,694,807.24	1,186,326,446.90	1,308,021,254.14	275,497,742.56	222,460,000.00	497,957,742.56	95,585,495.63	953,457,445.17	1,049,042,940.80	313,835,037.87	19,000,000.00	332,835,037.87
大唐岩滩水力发电有限责任公司	778,000,591.67	3,129,597,894.35	3,907,598,486.02	545,810,849.71	352,750,000.00	898,560,849.71	309,086,224.07	3,218,964,139.54	3,528,050,363.61	249,110,856.91	354,350,000.00	603,460,856.91
湖北省巴东县	25,294,683.63	512,823,479.86	538,118,163.49	214,671,445.09	297,000,000.00	511,671,445.09	22,239,192.06	523,966,943.67	546,206,135.73	206,307,922.69	319,000,000.00	525,307,922.69

沿渡河电业发展有限公司													
大唐香电得荣电力开发有限公司	56,145,950.57	2,188,693,870.73	2,244,839,821.30	199,110,738.66	1,377,302,500.00	1,576,413,238.66	43,106,868.00	2,242,861,779.10	2,285,968,647.10	176,574,450.62	1,435,770,400.00	1,612,344,850.62	
烟台东源集团开发区风电有限公司	19,500,330.46	97,580,340.46	117,080,670.92	29,745,935.13	43,327,022.00	73,072,957.13	30,466,914.95	103,318,360.32	133,785,275.27	45,126,941.35	46,202,546.13	91,329,487.48	
烟台海阳东源风电发展有限公司	6,776,149.41	41,375,242.47	48,151,391.88	93,904,239.84		93,904,239.84	10,930,328.95	44,400,405.35	55,330,734.30	98,973,266.36		98,973,266.36	
烟台东源集团莱州风电有限公司	36,501,013.91	183,334,006.46	219,835,020.37	18,314,732.46	134,191,200.55	152,505,933.01	68,789,663.57	181,352,509.72	250,142,173.29	39,621,443.67	109,294,484.65	148,915,928.32	
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	113,685,697.28	300,466,435.56	414,152,132.84	62,502,592.25	117,500,000.00	180,002,592.25	97,648,855.57	310,269,483.59	407,918,339.16	55,676,066.79	168,860,760.00	224,536,826.79	
横县江南发电	249,508,225.62	226,880,107.91	476,388,333.53	19,042,425.55		19,042,425.55	222,472,448.60	205,003,691.64	427,476,140.24	11,497,423.74		11,497,423.74	

有限公司												
扶绥广能电力开发有限公司	16,631,606.67	260,027,300.80	276,658,907.47	42,866,161.28	3,000,000.00	45,866,161.28	14,117,456.14	273,687,164.01	287,804,620.15	49,439,026.41	20,000,000.00	69,439,026.41
黔南朝阳发电有限公司	69,376,682.75	139,262,354.30	208,639,037.05	11,384,990.70		11,384,990.70	35,570,609.30	142,601,917.25	178,172,526.55	9,093,176.96		9,093,176.96
广西三聚电力投资有限公司	45,227,379.71	370,341,821.26	415,569,200.97	111,907,745.91	169,903,938.69	281,811,684.60	30,366,643.86	378,700,046.11	409,066,689.97	78,765,409.44	208,409,873.56	287,175,283.00
柳州强源电力开发有限公司	14,140,430.26	272,481,934.46	286,622,364.72	90,456,793.92	72,890,884.28	163,347,678.20	19,798,034.87	281,920,053.21	301,718,088.08	70,417,104.82	124,910,052.56	195,327,157.38
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	2,206,722.50	13,078,543.48	15,285,265.98	1,936,515.38		1,936,515.38	378,254.96	13,440,864.74	13,819,119.70	1,886,654.85		1,886,654.85
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	25,646,942.21	657,774,243.59	683,421,185.80	1,267,632,732.07		1,267,632,732.07	25,656,600.06	678,027,883.81	703,684,483.87	1,212,385,951.86	64,000,000.00	1,276,385,951.86
广西三	11,692,	269,154,7	280,846,880.	111,195,0	154,726,2	265,921,2	16,796,89	274,405,1	291,202,0	81,250,57	192,365,4	273,616

聚宝坛电力有限公司	156.35	24.52	87	00.92	05.80	06.72	3.79	12.43	06.22	3.84	74.03	,047.87
永福强源电力开发有限公司	5,277,830.68	118,186,715.52	123,464,546.20	77,760,914.28	52,000,000.00	129,760,914.28	5,576,814.23	121,071,627.99	126,648,442.22	51,178,882.35	88,000,000.00	139,178,882.35
贵州大田河水电开发有限公司	39,405,979.51	198,671,020.44	238,076,999.95	74,178,023.21		74,178,023.21	26,882,951.15	207,742,628.11	234,625,579.26	80,650,636.60		80,650,636.60
贵州白水河发电有限公司	16,523,920.47	80,794,597.32	97,318,517.79	14,599,845.56	2,610,257.22	17,210,102.78	11,156,418.80	81,880,133.76	93,036,552.56	3,711,720.33	2,610,257.22	6,321,977.55
贵州中山包水电发展有限公司	48,017,558.12	24,464,748.64	72,482,306.76	28,202,146.40		28,202,146.40	43,319,658.50	25,694,285.87	69,013,944.37	21,710,982.15		21,710,982.15

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
广西桂冠开投电力有限责任公司	378,780,098.50	226,101,885.73	226,101,885.73	267,000,758.27	274,526,886.87	141,517,402.05	141,517,402.05	221,093,795.25
广西平班水	167,141,897.66	93,855,608.65	93,855,608.65	110,761,669.51	116,490,982.71	59,823,560.16	59,823,560.16	81,654,242.60

电开发有限公司								
大唐岩滩水力发电有限责任公司	800,898,240.35	406,271,242.58	406,271,242.58	493,571,207.35	584,275,717.11	260,927,588.97	260,927,588.97	391,753,741.08
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	37,928,545.75	5,548,505.36	5,548,505.36	20,884,027.53	49,279,456.56	14,808,978.38	14,808,978.38	15,122,932.38
大唐香电得荣电力开发有限公司	87,948,311.08	-5,197,213.84	-5,197,213.84	65,539,335.32	53,783,752.43	-36,288,105.76	-36,288,105.76	53,674,477.50
烟台东源集团开发区风电有限公司	11,417,487.11	1,551,926.00	1,551,926.00	21,130,583.92	11,781,773.38	2,104,011.54	2,104,011.54	3,871,561.10
烟台海阳东源风电发展有限公司	2,325,894.79	-2,110,315.90	-2,110,315.90	6,688,531.04	4,135,033.49	-1,745,019.14	-1,745,019.14	1,947,017.97
烟台东源集团莱州风电有限公司	22,998,661.13	-33,897,157.61	-33,897,157.61	50,671,789.67	21,633,704.27	5,426,698.23	5,426,698.23	7,458,872.81
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	41,304,486.41	27,546,028.22	27,546,028.22	26,845,477.74	48,917,168.52	34,088,508.35	34,088,508.35	1,870,244.80
横县江南发电有限公司	91,480,461.94	41,367,191.48	41,367,191.48	45,248,261.95	46,280,043.13	8,786,736.73	8,786,736.73	9,244,135.89

扶绥广能电力开发有限公司	38,335,264.61	12,427,152.45	12,427,152.45	22,910,661.40	16,681,822.13	-4,775,320.78	-4,775,320.78	3,934,792.64
黔南朝阳发电有限公司	50,096,032.35	28,174,696.76	28,174,696.76	29,478,169.55	48,444,480.29	25,852,215.00	25,852,215.00	24,887,488.13
广西三聚电力投资有限公司	44,041,754.43	11,866,109.40	11,866,109.40	22,380,992.87	35,975,868.06	3,985,437.88	3,985,437.88	22,005,884.64
柳州强源电力开发有限公司	49,738,080.03	16,883,755.82	16,883,755.82	27,899,190.49	36,253,660.66	4,022,230.06	4,022,230.06	18,619,055.84
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	2,939,255.83	1,416,285.75	1,416,285.75	1,328,571.43	1,529,126.45	79,735.70	79,735.70	163,959.41
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	24,951,482.25	-11,510,078.28	-11,510,078.28	-48,715,658.40	10,936,185.67	-46,170,806.63	-46,170,806.63	-213,490,391.25
广西三聚宝坛电力有限公司	13,837,036.30	-2,660,284.20	-2,660,284.20	-4,430,809.15	8,638,408.54	-7,786,251.64	-7,786,251.64	-7,650,328.33
永福强源电力开发有限公司	14,320,043.01	6,234,072.05	6,234,072.05	-320,222.15	10,600,180.21	798,177.40	798,177.40	-6,196,290.13
贵州大田河水电开发有	49,491,098.01	31,014,034.08	31,014,034.08	27,244,368.74	18,460,025.88	5,622,602.60	5,622,602.60	21,494,873.64

限公司								
贵州白水河发电有限公司	20,792,561.61	8,393,840.00	8,393,840.00	10,185,789.81	8,227,039.02	-2,739,231.17	-2,739,231.17	5,147,641.37
贵州中山包水电发展有限公司	30,232,894.54	16,977,198.14	16,977,198.14	22,030,031.53	26,102,778.04	15,182,328.17	15,182,328.17	15,122,932.38

其他说明：
无。

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
1、广西北部湾银行股份有限公司	广西	广西南宁	金融	4.125		权益法
2、广西能源联合售电有限公司	广西	广西南宁	火力发电		49.00	权益法
3、贵州兴义电力发展有限公司	贵州	贵州兴义	火力发电		11.00	权益法
4、广西网欣物业服务有限责任公司	广西	广西南宁	物业服务	25.01		权益法
5、大唐四川能源营销有限公司	四川	四川成都	火力发电		35.00	权益法
6、广西电力交易中心有限责任公司	广西	广西南宁	商务服务	4.775		权益法

注：（1）本公司持有广西北部湾银行股份有限公司（以下简称“北部湾银行”）4.125%的股份，公司已根据章程规定委派管理人员担任北部湾银行的董事，拥有参与该公司经营决策的权力，公司对北部湾银行的经营决策具有重大影响，因此根据《企业会计准则》的相关规定采用权益法进行核算；

（2）本公司持有广西电力交易中心有限责任公司（以下简称“电力交易中心”）4.775%的股份，公司已根据章程规定委派管理人员担任电力交易中心的董事，拥有参与该公司经营决策的权力，公司对电力交易中心的经营决策具有重大影响，因此根据《企业会计准则》的相关规定采用权益法进行核算；

（3）本公司持有贵州兴义电力发展有限公司（以下简称“贵州兴义电力”）11.00%的股份，公司已根据章程规定委派管理人员担任贵州兴义电力的董事，拥有参与该公司经营决策的权力，公司对贵州兴义电力的经营决策具有重大影响，因此根据《企业会计准则》的相关规定采用权益法进行核算。

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：

无。

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：

无。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易

关联方的认定标准

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的，构成关联方。

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国大唐集团有限公司	北京市西城区	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理	3,700,000	51.55	51.55

本企业的母公司情况的说明

无。

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见“附注八、（一）在子公司中的权益”。

□适用 √不适用

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“八、（二）在联营企业中的权益”。

适用 不适用

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
广西北部湾银行股份有限公司	本公司对联营企业具有重大影响

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京大唐泰信保险经纪有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京国电工程招标有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	与公司受同一最终控制方控制
北京中唐电工程咨询有限公司	与公司受同一最终控制方控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐电力燃料有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐东北电力试验研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐富川新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐恭城新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州发电有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州能源服务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐贵州新能源开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐桂林新能源有限公司	与公司受同一最终控制方控制

大唐国际能源服务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐国际燃料贸易有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐环境产业集团股份有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐融资租赁有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐山东发电有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐四川电力检修运营有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐四川发电有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐碳资产有限公司	与公司受同一最终控制方控制
大唐云南能源营销有限公司	与公司受同一最终控制方控制
广西大唐电力物资有限公司	与公司受同一最终控制方控制
国电恩施水电开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
湖南大唐先一科技有限公司	与公司受同一最终控制方控制
湖南加力电力监理咨询有限公司	与公司受同一最终控制方控制
上海大唐融资租赁有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科技工程有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	与公司受同一最终控制方控制
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资北京有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资华南有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资集团有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中国水利电力物资上海有限公司	与公司受同一最终控制方控制
中水物资集团成都有限公司	与公司受同一最终控制方控制
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	与公司受同一最终控制方控制
重庆市科源能源技术发展有限公司	与公司受同一最终控制方控制

中国大唐集团财务有限公司	与公司受同一最终控制方控制
其他说明 无。	

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐国际燃料贸易有限公司	采购材料	27,347,270.13	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	技术服务	11,154,915.00	7,094,010.00
北京大唐泰信保险经纪有限公司	保险服务	6,826,305.63	14,635,845.71
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料及设备	5,816,353.35	4,700,455.16
中国水利电力物资集团有限公司	采购材料及设备	2,773,089.68	402,564,383.79
大唐贵州能源服务有限公司	技术服务	2,052,789.27	1,199,377.62
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	采购技术服务	1,014,000.00	
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购材料	976,129.19	2,656,187.60
中国水利电力物资华南有限公司	采购材料及设备	858,585.00	530,905.16
大唐贵州发电有限公司	采购材料及设备	787,595.10	597,302.40
大唐贵州新能源开发有限公司	采购材料及设备	781,560.58	
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	培训服务	775,680.00	
北京中唐电工程咨询有限公司	工程建设服务	738,442.00	1,448,902.70
大唐可再生能源试验研究院有限公司	技术服务	584,000.00	
大唐四川电力检修运营有限公司	修理服务	339,308.49	295,968.11
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	技术服务	310,800.00	56,000.00
大唐东北电力试验研究院有限公司	培训服务	284,500.00	
湖南大唐先一科技有限公司	信息化服务	226,750.00	1,888,000.00
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	采购技术服务	144,000.00	
大唐碳资产有限公司	技术服务	105,000.00	105,000.00

大唐云南能源营销有限公司	采购材料及设备	72,000.00	
大唐四川发电有限公司	采购水电	65,074.82	32,327.12
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	技术服务	60,000.00	
大唐国际能源服务有限公司	采购材料及设备	2,027.75	
大唐洱源风羽风电有限责任公司	采购材料及设备		149,472.00
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	采购材料及设备		5,386.62
湖南加力电力监理咨询有限公司	采购款		767,000.00
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	培训服务		320.00
合计		64,096,175.99	439,566,843.99

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐恭城新能源有限公司	修理服务	224,604.86	
大唐富川新能源有限公司	修理服务	100,568.30	
大唐桂林新能源有限公司	修理服务	224,604.86	
合计		549,778.02	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表：

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
中国大唐集团有限公司	521,770,000.00	2012-10-24	2022-10-24	否
合计	521,770,000.00			

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
中国大唐集团有限公司	930,000,000.00	2012-10-24	2022-10-24	否
中国大唐集团有限公司	1,000,000,000.00	2013-04-09	2022-05-31	是
合计	1,930,000,000.00			

关联担保情况说明

□适用 √不适用

(5). 关联方资金拆借

□适用 √不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	467.13	190.43

注：关键管理人员报酬本期发生额与上期发生额有较大差异的原因是：2022 年上半年已完成关键管理人员上年度（2021 年度）绩效年薪兑现，2021 年上半年未兑现关键管理人员上年度（2020 年度）绩效年薪。

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项**(1). 应收项目**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

预付账款	大唐贵州能源服务有限公司	330,000.00		664,506.77	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	463,750.00		463,750.00	
预付账款	湖南大唐先一科技有限公司	2,000.00		138,824.40	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	349,599.73		85,858.50	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	8,602,595.28			
预付账款	大唐山东发电有限公司	1,132.00			
预付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	2,600.00			
预付账款	大唐电力燃料有限公司	33,000,000.00			
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	13,150,173.85		40,657,379.23	
其他非流动资产	中国大唐集团科技工程有限公司	10,915,901.00		10,915,901.00	
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司			5,670,360.59	
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	2,314,296.71		1,024,792.56	
其他非流动资产	大唐国际能源服务有限公司			2,027.75	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司			1,818,844.09	
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	5.98		548,158.75	
其他应收款	国电恩施水电开发有限公司	3,600,000.00	3,600,000.00	6,400,000.00	6,400,000.00
应收账款	大唐恭城新能源有限公司	236,611.73		500,000.00	
应收账款	大唐富川新能源有限公司	348,698.98		454,384.55	
合计		73,317,365.26	3,600,000.00	69,344,788.19	6,400,000.00

(2). 应付项目

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	3,014,500.00	3,014,500.00
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	504,124.80	630,583.20
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	412,470.86	234,557.56
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	340,375.00	340,375.00

其他应付款	广西大唐电力物资有限公司	41,816.49	40,000.00
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	452,820.00	
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	98,561,677.50	141,944,271.24
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	14,076,644.74	41,801,182.93
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	2,281,077.52	6,474,959.32
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 水电科学研究院	734,000.00	3,393,250.00
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	684,875.00	3,303,019.40
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	1,920,000.00	3,200,000.00
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	834,180.05	2,659,914.59
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司		1,740,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司中 南电力试验研究院	1,260,000.00	1,529,580.00
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	612,000.00	1,221,352.00
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	1,542,000.00	1,154,000.00
应付账款	重庆市科源能源技术发展有限公司	880,200.00	978,000.00
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	24,360.00	788,452.00
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	779,939.94	779,939.94
应付账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	238,422.98	586,903.96
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限 公司	143,000.00	483,000.00
应付账款	北京国电工程招标有限公司	312,595.00	312,595.00
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	303,000.00	303,000.00
应付账款	广西大唐电力物资有限公司	228,703.45	232,469.12
应付账款	大唐贵州发电有限公司	107,849.70	215,699.40
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	4,585.57	92,901.54
应付账款	大唐贵州能源服务有限公司	523,235.74	49,475.00
应付账款	大唐碳资产有限公司		35,000.00
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	13,998.91	11,799.10
应付账款	中水物资集团成都有限公司		4,444.00
应付账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	2,400.00	2,400.00
一年内到期的非 流动负债	大唐融资租赁有限公司	2,310,068.50	4,620,137.00
租赁负债	大唐融资租赁有限公司	3,731,649.12	14,434,909.00
一年内到期的非 流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	404,575,205.06	
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	53,386,740.23	435,245,490.91
预收账款	中国水利电力物资北京有限公司		2,587.72
合计		594,838,516.16	671,860,748.93

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

关联方资金存放情况

项目名称	关联方名称	期末余额	期初余额
货币资金	中国大唐集团财务公司	920,263,557.05	1,484,616,865.37
合计		920,263,557.05	1,484,616,865.37

十三、 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、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

2、 或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、 其他

适用 不适用

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十六、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2). 未来适用法

□适用 √不适用

2、债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

□适用 √不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）能够通过分析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。本公司以业务分部为基础确定报告分部，与各分部共同使用的资产、负债按照收入比例在不同的分部之间分配。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	水电分部	火电分部	风电分部	太阳能发电分部	其他分部	分部	合计

						间抵销	
主营业务收入	4,613,151,337.58	445,698,901.59	492,900,604.20	13,013,198.25	35,500,770.32		5,600,264,811.94
主营业务成本	1,532,829,877.07	555,342,438.86	205,647,545.45	7,689,497.10	23,890,587.34		2,325,399,945.82
资产总额	33,300,651,290.38	2,241,588,597.56	5,697,360,782.53	1,186,613,503.06	1,308,797,777.70		43,735,011,951.23
负债总额	15,170,329,564.81	2,241,588,597.56	3,822,736,703.15	891,427,419.21	1,083,190,038.88		23,209,272,323.61

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内小计	123,131,972.36
1至2年	25,074,527.27
2至3年	
3年以上	
3至4年	
4至5年	
5年以上	
合计	148,206,499.63

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	148,206,499.63	100				164,936,406.18	100			
其中：										
账龄组合	92,465,200.81	62.39				96,500,469.41	58.50			
应收可再生能源补助组合	48,913,867.69	33.00				62,882,261.54	38.13			
关联方组合	6,827,431.13	4.61				5,553,675.23	3.37			
合计	148,206,499.63	/	/	/		164,936,406.18	/	/	/	

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	92,465,200.81		
合计	92,465,200.81		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：关联方组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	6,827,431.13		
合计	6,827,431.13		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：应收可再生能源补助组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
应收可再生能源补贴组合	48,913,867.69		
合计	48,913,867.69		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	账面余额	占应收账款合计的比例 (%)	坏账准备
广西电网有限责任公司	87,533,906.57	59.06	
贵州电网有限责任公司	53,828,807.19	36.32	
大唐岩滩水力发电有限责任公司	2,333,729.73	1.57	
黔南朝阳发电有限公司	1,002,030.32	0.68	
横县江南发电有限公司	900,000.00	0.61	
合计	145,598,473.81	98.24	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	1,073,485,500.00	1,151,816,600.00

其他应收款	213,293,326.87	34,018,905.53
合计	1,286,778,826.87	1,185,835,505.53

其他说明:

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
龙滩水电开发有限公司	970,000,000.00	970,000,000.00
四川川汇水电投资有限责任公司	60,000,000.00	90,000,000.00
广西平班水电开发有限公司		37,617,800.00
贵州大田河水电开发有限公司	25,305,500.00	37,018,800.00
扶绥广能电力开发有限公司	11,730,000.00	16,830,000.00
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	350,000.00	350,000.00
贵州白水河发电有限公司	2,500,000.00	
贵州中山包水电发展有限公司	3,600,000.00	
合计	1,073,485,500.00	1,151,816,600.00

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内小计	204,331,949.46
1至2年	149,960.00
2至3年	373,782.94
3至4年	8,250,541.15
4至5年	5,408,294.71
5年以上	803,994.34
合计	219,318,522.60

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收资产处置款	5,358,970.00	5,358,970.00
关联方往来款	187,543,480.30	8,173,451.40
单位往来款	142,951.34	142,951.34
个人往来款	76,337.63	183,315.34
押金及保证金	25,824,706.55	25,814,047.80
其他	372,076.78	371,365.38
合计	219,318,522.60	40,044,101.26

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022年1月1日余额	4,423.86	20,000.00	6,000,771.87	6,025,195.73
2022年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年6月30日余额	4,423.86	20,000.00	6,000,771.87	6,025,195.73

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	6,025,195.73					6,025,195.73
合计	6,025,195.73					6,025,195.73

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 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

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
平果市财政局	押金及保证金	15,000,000.00	1年以内(含1年)	6.84	
钦州市钦北区财政局	押金及保证金	10,000,000.00	1年以内(含1年)	4.56	
兴义桂冠风力发电有限公司	关联方往来款	8,162,603.40	3-4年(含4年)	3.72	
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	应收资产处置款	5,358,970.00	5年以上	2.44	5,358,970.00
烟台高新技术产业开发区财政金融局	押金及保证金	507,450.36	1年以内 4,222.61元；5年以上 503,227.75元	0.23	503,650.01
合计	/	39,029,023.76	/		5,862,620.01

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	18,970,558,956.78	228,837,304.77	18,741,721,652.01	18,950,558,956.78	228,837,304.77	18,721,721,652.01
对联营、合营企业投资	918,097,691.74		918,097,691.74	934,615,974.48		934,615,974.48
合计	19,888,656,648.52	228,837,304.77	19,659,819,343.75	19,885,174,931.26	228,837,304.77	19,656,337,626.49

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	12,106,905,096.79			12,106,905,096.79		
大唐岩滩水力发电有限责任公司	943,264,727.50			943,264,727.50		
横县江南发电有限公司	800,275,500.00			800,275,500.00		
四川川汇水电投资有限责任公司	767,083,826.75			767,083,826.75		
广西平班水电开发有限公司	858,751,247.98			858,751,247.98		
广西大唐桂冠新能源有限公司	443,518,000.00			443,518,000.00		
大唐香电得荣电力	405,674,819.33			405,674,819.33		

开发有限公司					
广西桂冠开投电力 有限责任公司	390,000,000.00			390,000,000.00	
广西三聚电力投资 有限公司	234,793,280.00			234,793,280.00	
大唐迪庆香格里拉 电力开发有限公司	228,837,304.77			228,837,304.77	228,837,304.77
广西大唐桂冠电力 营销有限公司	210,000,000.00			210,000,000.00	
柳州强源电力开发 有限公司	198,259,800.00			198,259,800.00	
黔南朝阳发电有限 公司	196,847,900.00			196,847,900.00	
遵义桂冠风力发电 有限公司	214,299,900.00			214,299,900.00	
扶绥广能电力开发 有限公司	171,730,500.00			171,730,500.00	
兴义桂冠风力发电 有限公司	168,979,500.00			168,979,500.00	
大唐桂冠招远电力 投资有限公司	101,400,000.00			101,400,000.00	
大唐桂冠莱阳电力 投资有限公司	98,600,000.00			98,600,000.00	
烟台东源集团莱州 风电有限公司	79,800,000.00			79,800,000.00	
湖北省巴东县沿渡 河电业发展有限公 司	78,000,000.00			78,000,000.00	
烟台东源集团开发 区风电有限公司	69,400,000.00			69,400,000.00	
大唐桂冠诚信(莱 州)电力有限公司	67,310,000.00			67,310,000.00	
贵州大田河水电开 发有限公司	51,225,300.00			51,225,300.00	
烟台海阳东源风电 发展有限公司	27,000,000.00			27,000,000.00	
广西昭平县百花滩 水力发电有限公司	16,511,900.00			16,511,900.00	
贵州白水河发电有 限公司	14,790,353.66			14,790,353.66	
贵州中山包水电发 展有限公司	7,300,000.00			7,300,000.00	
大唐桂冠晋中能源 投资有限公司		20,000,000.00		20,000,000.00	
合计	18,950,558,956.78	20,000,000.00		18,970,558,956.78	228,837,304.77

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
广西北部湾银行股份有限公司	896,662,267.18									896,662,267.18
贵州兴义电力发展有限公司	30,562,849.93			-16,518,282.74						14,044,567.19
广西网欣物业服务有限责任公司	4,767,877.25									4,767,877.25
广西电力交易中心有限责任公司	2,622,980.12									2,622,980.12
小计	934,615,974.48			-16,518,282.74						918,097,691.74
合计	934,615,974.48			-16,518,282.74						918,097,691.74

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	568,789,842.62	256,592,583.36	460,459,013.02	242,051,869.68
其他业务	13,946,341.90	2,242,276.65	10,597,020.46	1,907,789.03
合计	582,736,184.52	258,834,860.01	471,056,033.48	243,959,658.71

(2). 合同产生的收入情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无。

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	457,731,365.79	629,527,203.60
权益法核算的长期股权投资收益	-16,518,282.74	28,475,012.90
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		11,874,917.76
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
委托贷款投资收益	23,840,829.71	73,278,900.15
合计	465,053,912.76	743,156,034.41

其他说明：

无。

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益		
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	15,220,727.80	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	2,800,000.00	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-78,731,841.61	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	-13,695,622.65	
少数股东权益影响额（税后）	-14,984,618.82	
合计	-32,030,872.34	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产 收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.84	0.2361	0.2361
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	12.05	0.2401	0.2401

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：李凯

董事会批准报送日期：2022 年 8 月 26 日

修订信息

适用 不适用