

公司代码：600744

公司简称：华银电力

大唐华银电力股份有限公司 2024 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、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事长	刘学东	因公出差	吴利民
董事	苗世昌	因公出差	谭元章

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人刘学东、主管会计工作负责人康永军及会计机构负责人（会计主管人员）邓仙桂声明：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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、重大风险提示

无

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.....	6
第四节	公司治理.....	14
第五节	环境与社会责任.....	15
第六节	重要事项.....	21
第七节	股份变动及股东情况.....	26
第八节	优先股相关情况.....	29
第九节	债券相关情况.....	30
第十节	财务报告.....	32

备查文件目录	(一)载有法定代表人、总会计师、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	(二)报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、我公司、华银电力	指	大唐华银电力股份有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	大唐华银电力股份有限公司
公司的中文简称	华银电力
公司的外文名称	DaTang HuaYin Electric Power CO., LTD
公司的外文名称缩写	DHEP
公司的法定代表人	刘学东

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	康永军	孙超
联系地址	湖南省长沙市天心区黑石铺路35号	湖南省长沙市天心区黑石铺路35号
电话	0731-89687288	0731-89687188
传真	0731-89687004	0731-89687004
电子信箱	hy600744@188.com	hy600744@188.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	长沙市天心区黑石铺路35号华银石昊苑写字楼
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	湖南省长沙市天心区黑石铺路35号华银石昊苑写字楼
公司办公地址的邮政编码	410007
公司网址	www.hypower.com.cn
电子信箱	hy600744@188.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	公司证券资本部
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	华银电力	600744	/

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	3,545,975,523.11	4,885,193,180.94	-27.41
归属于上市公司股东的净利润	4,863,948.93	-154,212,260.19	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-4,810,183.80	-172,093,779.46	不适用
经营活动产生的现金流量净额	576,462,628.53	245,162,526.38	135.13
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度 末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	1,713,153,481.66	1,700,549,495.66	0.74
总资产	24,497,761,727.05	24,059,743,085.26	1.82

(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)	0.002	-0.076	不适用
稀释每股收益(元/股)	0.002	-0.076	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.002	-0.085	不适用
加权平均净资产收益率(%)	0.28	-11.83	不适用
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-0.28	-13.21	不适用

公司主要会计数据和财务指标的说明

□适用 √不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如 适用)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	496,105.18	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,237,800.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		

债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,985,476.22	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,022,267.67	
少数股东权益影响额（税后）	22,981.00	
合计	9,674,132.73	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十、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）行业发展情况：2024 年上半年，湖南省地区生产总值达到 24545.20 亿元，同比增长 4.5%，比去年同期快 0.9 个百分点。湖南省经济呈稳步增长态势。工业生产方面，上半年全省工业增加值 7049.42 亿元，增长 6.3%，比去年同期高 3.5 个百分点，并且高于全国 0.3 个百分点。制造业增加值增长 6.9%，高于全国 0.6 个百分点，对经济增长的贡献率达到了 40.4%，拉动经济增长 1.8 个百分点。截至 2024 年 6 月底，湖南省电力总装机 7057 万千瓦。其中，火电 2895 万千瓦，水电 1637 万千瓦，光伏 1519 万千瓦，风电 1006 万千瓦，储能 225 万千瓦。“十四五”至“十五五”期间，随着电力市场化改革深入和双碳战略稳步实施，构建湖南新型电力系统，华银电力面临较大的发展机遇。

（二）公司所处的行业地位：公司作为湖南省火电装机主要发电企业，截至 2024 年 6 月底，在役装机 667.74 万千瓦。其中，火电 482 万千瓦，水电 14 万千瓦，风电 53.95 万千瓦，光伏 117.79 万千瓦。管理储能装机 20 万千瓦，代管攸县电厂 126 万千瓦。公司作为五大发电集团之一中国大唐集团有限公司在湘控股上市公司，管理火电装机容量占全省统调公用火电机组的 21%，处于优势地位。公司长期坚守负荷中心，尤其是湘中、湘南负荷中心，始终以保能源安全、保能源供应为首要职责，其中，公司所属大唐湘潭发电有限责任公司和大唐华银株洲发电有限公司位于长株潭负荷中心区域，为全省经济中心提供稳定的电源保障，耒阳分公司、金竹山分公司作为湘南、湘中重要的火电厂之一，为消纳地方煤炭和稳定地方经济的发展做出了重要贡献。“十四五”以来，华银电力完整、准确、全面贯彻新发展理念，明确了“立足清洁能源，优化煤电结构，拓展新兴产业，巩固支撑地位”的发展思路和“十四五”末清洁能源装机占比超过 50%的战略目标，高质量发展取得了新突破。十四五以来，清洁能源装机从 2021 年初的 8.74%已提升至 27%。

（三）主营业务情况

1. 业务范围：电力生产和电力销售。公司主要从事火力发电业务，同时经营水电、风电、太阳能业务以及电力销售业务。报告期内，公司的主营业务未发生重大变化。

2. 经营模式：公司将所属发电企业生产的电力产品，一部分销售给所在区域的电网公司，一部分销售给所在区域的售电企业，由所在区域的电力交易中心统一进行电量电费结算。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）规模优势

公司发电装机规模在湖南省处于优势地位，特别是火电机组装机规模在湖南处于领先地位，规模优势突出。清洁能源装机规模不断扩大。在建湖南省首个国家级光伏基地—娄底“生态治理+光伏”基地，已经投产 88 万千瓦，剩余 12 万千瓦年底前全容量并网。截至 2024 年 6 月底，公司并表装机规模达到 667.74 万千瓦，其中清洁能源装机占比达到 185.74 万千瓦，发展势头持续向好。

（二）地域优势

公司所属株洲、湘潭公司处于长株潭负荷中心区域，耒阳公司位于湘南负荷中心区域，这些电厂在湖南处于丰水期间也要保持一定数量的机组在网运行，能提供稳定的电力支撑；金竹山分公司为坑口电厂，具有消纳本地煤的优势。

（三）央企和上市公司背景

公司背靠中国大唐集团有限公司，央企背景为公司提供了良好的企业形象和信誉，有利于外延发展。同时公司作为湖南唯一的发电上市公司，拥有融资平台，为公司发展提供了有力支撑。

（四）电力行业管理经验优势

公司所属火电企业均具有一定历史，积累了丰富的发电经营和管理经验，拥有一批经验丰富、年富力强的公司管理者和技术人才，是公司电力经营管理和业务拓展的强大保障。新能源开发人才队伍不断壮大，为公司主动融入“碳达峰、碳中和”战略，大力发展风电、光伏等清洁能源提供有效支撑。

（五）规范、高效的公司治理

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所的有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理，规范公司运作。完善了股东大会、董事会、监事会、经营层议事规则等一系列管理制度，构建了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明确、运作规范、相互协调、相互制衡的管理机制并有效运行，形成了具有本公司特色的规范、高效的公司治理，并有力推动着公司商业合作、业务拓展、人才招聘等经营活动。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

三、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年，公司累计完成发电量 74.10 亿千瓦时，同比减少 31.48%；完成上网电量 68.89 亿千瓦时，同比减少 31.60%；实现营业收入 35.46 亿元，同比减少 27.41%；完成营业成本 32.65 亿元，同比减少 30.95%；实现利润总额 0.26 亿元，同比增利 1.49 亿元；归属于上市公司股东的净利润为 0.05 亿元，同比增利 1.59 亿元；截至 2024 年 6 月末，公司拥有资产总额 244.98 亿元，负债总额 226.12 亿元，所有者权益总额 18.86 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 17.13 亿元，公司资产负债率 92.30%。

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	3,545,975,523.11	4,885,193,180.94	-27.41
营业成本	3,265,150,952.05	4,728,417,224.46	-30.95
销售费用	202,616.59	326,360.53	-37.92
管理费用	38,584,070.61	42,588,922.33	-9.4

财务费用	246,008,110.87	246,237,962.42	-0.09
研发费用			
经营活动产生的现金流量净额	576,462,628.53	245,162,526.38	135.13
投资活动产生的现金流量净额	-1,179,895,001.42	-913,376,239.05	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	670,984,942.90	-46,670,271.25	不适用

营业收入变动原因说明：公司本期实现营业收入 35.46 亿元，同比减少 13.39 亿元，减幅 27.41%，主要是由于公司本期发电量同比减少了 34.04 亿千瓦时。

营业成本变动原因说明：公司本期完成营业成本 32.65 亿元，同比减少 14.63 亿元，减幅 30.95%，主要是由于公司本期发电量同比减少了 34.04 亿千瓦时。

销售费用变动原因说明：公司本期发生销售费用 20.26 万元，同比减少 12.37 万元，减幅 37.92%，主要是公司加大成本费用管控，使得销售费用有所降低。

管理费用变动原因说明：公司本期发生管理费用 3,858.41 万元，同比减少 400.49 万元，减幅 9.40%，主要是公司加大成本费用管控，使得管理费用有所降低。

财务费用变动原因说明：公司本期发生财务费用 24,600.81 万元，同比减少 22.99 万元，减幅 0.09%，主要是公司加大力度调整融资结构，压降融资利率，使得融资成本有所降低。

研发费用变动原因说明：无

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司本期经营活动产生现金净流入 5.76 亿元，较上年同期增加 3.31 亿元，主要是公司本期市场煤采购价格有所下降，购买商品接受劳务支付的现金降幅大于销售商品提供劳务收到的现金降幅。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司本期投资活动产生现金净流出 11.80 亿元，较上年同期增加 2.67 亿元，主要是公司本期新增新能源项目投资，导致购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金同比增加 2.42 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：公司本期筹资活动产生现金净流入 6.71 亿元，较上年同期增加 7.18 亿元，主要是公司本期新增新能源项目贷款所致。

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 (%)
货币资金	792,590,633.17	3.24	730,647,874.39	3.04	8.48
应收款项	1,433,738,795.08	5.85	1,827,172,244.54	7.59	-21.53
存货	860,472,462.59	3.51	578,601,070.13	2.40	48.72
合同资产					
投资性房地产					
长期股权投资	429,219,896.83	1.75	394,693,781.73	1.64	8.75
固定资产	12,960,101,686.25	52.90	12,844,370,784.38	53.39	0.90

在建工程	1,986,298,153.48	8.11	2,200,973,403.32	9.15	-9.75
使用权资产	211,592,222.48	0.86	226,872,786.77	0.94	-6.74
短期借款	3,584,451,719.37	14.63	3,832,395,430.54	15.93	-6.47
合同负债	6,942,153.03	0.03	7,351,740.39	0.03	-5.57
长期借款	13,282,909,906.71	54.22	12,232,443,909.02	50.84	8.59
租赁负债	52,341,018.68	0.21	51,851,122.40	0.22	0.94

其他说明

(1) 资产情况分析

截至 2024 年 6 月末，公司资产总额 244.98 亿元，其中：流动资产 45.41 亿元，占资产总额的 18.54%，非流动资产 199.57 亿元，占资产总额的 81.46%。资产总额中变动幅度超过 30% 的主要项目有：

①公司应收款项融资期末比上年末增加 0.87 亿元，主要是公司本期收到的电费收入中占有一定比例的银行承兑汇票增加。

②公司其他应收款期末比上年末增加 0.89 亿元，主要是公司新投产新能源项目质保金等增加。

③公司存货期末比上年末增加 2.82 亿元，主要是公司本期为迎峰度夏保证电力供应，采购了大量燃煤，存货中的燃料较上年末增加了 2.75 亿元。

(2) 负债情况分析

截至 2024 年 6 月末，公司负债总额 226.12 亿元，其中：流动负债 85.28 亿元，占负债总额的 37.72%，非流动负债 140.84 亿元，占负债总额的 62.28%。负债总额中变动幅度超过 30% 的主要项目有：

①公司应付职工薪酬期末比上年末增加 0.05 亿元，主要是公司本期应付未付的社保款项增加。

②公司应交税费期末比上年末减少 0.40 亿元，主要是公司本期缴纳了前期各项应交税费。

③公司其他流动负债期末比上年末减少 0.80 亿元，是公司本期到期归还了一项短期融资租赁。

④公司长期应付款期末比上年末减少 1.25 亿元，主要是公司所属金竹山分公司本期将即将到期的售后租回融资租赁款重分类到了一年内到期的非流动负债。

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	48,070,117.38	履约保证金、土地复垦保证金、ETC 冻结押金
应收账款	467,643,492.59	电费收费权质押借款
固定资产	1,214,359,783.01	融资租赁（售后回租）
在建工程	79,543,954.31	融资租赁（直租）
合计	1,809,617,347.29	

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

公司长期股权投资期末比期初增加 0.34 亿元,主要是公司本期确认联营企业广东大唐国际雷州发电有限责任公司当期权益法核算长期股权投资损益调整增加 0.34 亿元

(1). 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营 投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	资金来源	本期损益影响	是否涉诉
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	火力发电	是	其他	23,324.57	33%	否	自有资金	3,452.61	否
合计	/	/	/	23,324.57	/	/	/	3,452.61	/

(2). 重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	预计投资总额	本年投资完成额	累计投资完成额	资金来源
株洲扩能升级 2*1000MW 煤电项目	849804.00	39516.04	159942.84	自有资金、贷款
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期	115378.00	518.12	11546.77	自有资金、贷款
大唐华银冷水江市锡矿山重金属污染区光伏发电项目	109220.00	499.99	104609.86	自有资金、贷款
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目二期	121879.00	4865.39	90101.29	自有资金、贷款
怀化龙船塘风电项目	66964.00	800.92	29291.90	自有资金、贷款
通道县八斗坡风电项目	55305.00	808.25	14930.73	自有资金、贷款
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目(吉庆)	26821.00	4504.32	21403.38	自有资金、贷款
炎陵县龙溪风电场	65037.00		33137.45	自有资金、贷款
益阳市赫山区兰溪渔光互补光伏发电项目	55599.54	5976.88	43444.35	自有资金、贷款
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目二期(曹家)	23583.00	3039.51	21897.51	自有资金、贷款

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他	487,672,345.22							487,672,345.22
合计	487,672,345.22							487,672,345.22

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

被投资单位	持股比例	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	业务性质
大唐华银（湖南）新能源有限公司	100%	218,823,500.00			218,823,500.00	风力发电
大唐华银湖南能源营销有限公司	100%	100,000,000.00	101,000,000.00		201,000,000.00	技术服务
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	100%	196,097,600.00			196,097,600.00	水力发电
大唐华银会同小洪水电有限公司	100%	44,790,200.00			44,790,200.00	水力发电
大唐华银麻阳新能源有限公司	100%	65,115,800.00			65,115,800.00	风力发电
大唐华银绥宁新能源有限公司	100%	210,416,100.00			210,416,100.00	风力发电
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	60%	52,800,000.00			52,800,000.00	风力发电
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	100%	50,000,000.00			50,000,000.00	水力发电
大唐华银沅江新能源有限公司	51%	75,229,481.32			75,229,481.32	光伏发电
大唐华银芷江新能源开发有限公司	100%	77,602,100.00			77,602,100.00	风力发电
湖南大唐燃料开发有限责任公司	100%	30,750,000.00			30,750,000.00	燃料销售
大唐湘潭发电有限责任公司	100%	1,130,896,317.67			1,130,896,317.67	火力发电
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	100%	49,814,978.89			49,814,978.89	其他建筑安
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	100%	459,674,080.00			459,674,080.00	能源开采
大唐华银张家界水电有限公司	100%	217,561,292.34			217,561,292.34	水力发电
大唐华银株洲发电有限公司	100%	800,000,000.00			800,000,000.00	火力发电
大唐华银衡南新能源有限公司	100%	59,810,000.00	3,720,000.00		63,530,000.00	光伏发电
大唐华银醴陵新能源有限公司	100%	190,626,000.00			190,626,000.00	新能源发电
大唐华银涟源新能源有限公司	100%	474,004,400.00	11,000,000.00		485,004,400.00	新能源发电
大唐华银湘潭新能源有限公司	100%	197,073,000.00			197,073,000.00	新能源发电
大唐华银娄底清洁能源有限公司	100%	393,770,000.00			393,770,000.00	新能源发电
大唐华银新化光伏发电有限公司	65%	333,701,422.39			333,701,422.39	新能源发电
大唐株洲发电有限责任公司	100%	564,990,000.00			564,990,000.00	新能源发电
大唐华银益阳赫山新能源有限公司	100%	112,593,308.40	52,000,000.00		164,593,308.40	新能源发电
大唐华银洪江清洁能源有限公司	80%	56,780,000.00	7,000,000.00		63,780,000.00	新能源发电
大唐华银通道清洁能源有限公司	80%	58,040,000.00	3,000,000.00		61,040,000.00	新能源发电
大唐华银耒阳新能源有限公司	100%	11,050,000.00			11,050,000.00	新能源发电
大唐华银湖南低碳能源有限公司	100%	5,200,000.00			5,200,000.00	新能源发电
大唐华银株洲清洁能源有限公司	51%	80,000,000.00			80,000,000.00	新能源发电
大唐华银常德新能源有限公司	51%	25,500,000.00			25,500,000.00	新能源发电
大唐华银新田新能源有限公司	100%		500,000.00		500,000.00	新能源发电
大唐华银攸县清洁能源有限公司	51%		970,000.00		970,000.00	新能源发电
大唐华银资兴新能源有限公司	100%		250,000.00		250,000.00	新能源发电

(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. “十四五”是国家构建新发展格局和能源电力结构转型的关键期，为确保实现国家碳排放目标，促进电力行业低碳转型，湖南正加速新能源发展，上网侧新能源电量比重大幅增加，同时，祁韶、雅中直流等省外入湘电量规模逐年递增，再加上湖南水火装机比例结构特殊，丰水期水电大发，火电将主要发挥调节作用，产能释放受限。

2. 我国电力市场竞争日趋激烈，现货交易逐渐走深、走实，交易政策不断出台，政府干预深度、行业协调、各能源市场主体博弈日趋激烈，电力市场不确定因素增多，竞争更为复杂。

3. 随着电煤中长期合同全覆盖政策深入推进，火电企业以长协煤为主的采购格局逐渐形成，但电煤季节性需求不平衡与长协煤均衡供应存在较大矛盾，长协煤季节性缺口问题仍将较为突出。加之，国际局势持续动荡，极端天气频繁发生，市场煤价仍然存在阶段性报复性反弹的可能，公司电煤保供控价阶段性压力仍然存在。

(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
2023 年年度股东大会	2024 年 6 月 27 日	www.sse.com.cn	2024 年 6 月 28 日	2022 年年度股东大会决议

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

2024 年 6 月 27 日, 公司召开 2023 年年度股东大会, 会中共审议通过 13 项议案, 会议决议于 2024 年 6 月 28 日在中国证券报、上海证券报、证券日报及上海证券交易所网站披露。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事、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)	-
每 10 股派息数(元) (含税)	-
每 10 股转增数 (股)	-
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

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

根据湖南省生态环境厅公布的《湖南省2024年环境监管重点单位名录》，我公司所属大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司（以下简称“耒阳发电公司”）、大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司（以下简称“金竹山发电公司”）、大唐湘潭发电有限责任公司（以下简称“湘潭发电公司”）、大唐华银株洲发电有限公司（以下简称“株洲发电公司”）2024年度被列为环境监管重点单位。

本报告期内，公司落实国家和地方环保法律法规和管理要求，公司下属的耒阳、株洲、湘潭和金竹山发电公司的脱硫、脱硝、除尘、废水等环保处理设施保证了正常运行，未发生一般及以上的环境污染事件，未发生环保处罚及通报事件，火电机组的二氧化硫、氮氧化物、烟尘、废水均实现了达标排放。

公司下属的耒阳、株洲、湘潭和金竹山公司严格落实执行环境污染事故应急预案、重污染天气应急预案及其管理制度，并按要求组织了定期演练。

公司分支机构、全资及控股火力发电企业概况

类型	企业名称	装机容量	主要环保设施
分支机构	大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	2×300MW	静电/布袋除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干燥棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
分支机构	大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司	3×600MW	静电除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干燥棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
全资子公司	大唐湘潭发电有限责任公司	2×300MW+2×600MW	静电/布袋除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，SCR/SNCR脱硝系统，污水处理系统，储煤场干燥棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
全资子公司	大唐华银株洲发电有限公司	2×310MW	布袋除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干燥棚、喷淋、覆盖抑尘设施

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业主要污染物排放均达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）要求。各火力发电企业排污信息如下：

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	实际排放浓度和总量	超标排放情况	执行的污染物排放标准	排污许可证核定排放总量	排污许可证编号
大唐华银电力股	烟尘	有组织排放	数量：1个；分布情况：3号机组和4号	浓度：2.93mg/Nm ³ ；总量：8.86吨	污染物浓度	10mg/Nm ³	139.8吨	91430481351667608

份有限公司未阳分公司	氮氧化物	有组织排放	机组共用一个排放口。	浓度： 36.28mg/Nm ³ ； 总量：112.54 吨	及总量未超标	50m g/Nm ³	699 吨	P001P
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 27.90mg/Nm ³ ； 总量：86.72 吨		35m g/Nm ³	489.3 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂废水共用一个排口。	COD 排放 浓度：5mg/L， COD 排放总量： 0.861 吨；氨氮 排放浓度： 0.273mg/L，氨 氮排放总量： 0.002 吨。	达标排放	COD ： 100mg/L ；氨氮： 15mg/L	75 吨 /11.3 吨	
大唐华银金竹山火力发电分公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况： 1、2 号机组共用一个排放口， 3 号机组一个排放口。	浓度： 3.7mg/Nm ³ ；总 量：28.99 吨	污染物浓度及总量未超标	30m g/Nm ³	1170 吨	914 3138176 3251190 H001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 38.93mg/Nm ³ ； 总量：295.92 吨		200 mg/Nm ³	5000 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 21.48mg/Nm ³ ； 总量：164.02 吨		200 mg/Nm ³	5000 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：2 个，废水总排口，灰场废水排口。	COD 排放 浓度： 7.817mg/L，COD 排放总量： 0.703 吨；氨氮 排放浓度： 0.882mg/L，氨 氮排放总量： 0.081 吨。	达标排放	COD ： 100mg/L ；氨氮： 15mg/L	COD： 50 吨；氨 氮：10 吨	
大唐湘潭发电有限责任公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况： 1、2 号机组共用一个排放口， 3、4 号机组一个排放口。	浓度： 3.35mg/Nm ³ ； 总量：34.53 吨	污染物浓度及总量未超标	30m g/Nm ³	1152 吨	914 3030018 4734649 7001p
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 34.83mg/Nm ³ ； 总量：365.9 吨		200 mg/Nm ³ / 100mg/N m ³	3840 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 20.46mg/Nm ³ ； 总量：202.01 吨		200 mg/Nm ³	5000 吨	
	雨水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂一个雨排水口。	COD 排放 浓度：13.33 mg/L，COD 排放 总量：1.31 吨； 氨氮排放浓度： 1.09mg/L，氨氮 排放总量：0.11 吨。	达标排放	COD ： 100mg/L ；氨氮： 15mg/L	82 吨 /12.3 吨	

大唐华银 株洲发电有限公司	烟	有组织排放	数量：1个；分布情况：3、4号机组共用一个排放口。	浓度： 4.15mg/Nm ³ ； 总量：14.85吨	污 染 物 度 总 量 未 超 标	30m g/Nm ³	346吨	914 3021118 4357388 T001P
	氮 化 物	有组织排放		浓度： 35.69mg/Nm ³ ； 总量：129.62吨		200 mg/Nm ³	1816 吨	
	二 氧 化 硫	有组织排放		浓度： 25.2mg/Nm ³ ； 总量：91.57吨		200 mg/Nm ³	1272 吨	
	废 水	处理后达标排放	数量：1个，全厂废水共用一个排口。 COD 排放 浓度： 29.67mg/L, COD 排放总量： 3.874吨；氨氮 排放浓度： 0.36mg/L, 氨氮 排放总量： 0.045吨。	达 标 排 放	： COD 100mg/L ；氨氮： 15mg/L	43吨 /6.5吨		

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属耒阳、金竹山、湘潭、株洲发电公司均建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部13台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放要求。

报告期，耒阳发电公司的除尘设施投运率为100%除尘效率为99.98%；脱硫设施投运率为100%，脱硫效率为99.06%；脱硝投运率为100%，脱硝效率为93.78%；金竹山发电公司的除尘设施投运率为100%，除尘效率为99.99%；脱硫设施投运率为100%，脱硫效率为99.30%；脱硝投运率为99.98%，脱硝效率为92.33%；湘潭发电公司的除尘设施投运率为100%，除尘效率为99.99%（含超低排脱硫除尘一体化设施除尘效率）；脱硫设施投运率为100%，脱硫效率为99.37%；脱硝投运率为100%，脱硝效率为91.49%；株洲发电公司的除尘设施投运率为100%，除尘效率为99.92%；脱硫设施投运率为100%，脱硫效率为99.38%；脱硝投运率为100%，脱硝效率为91.75%，均符合国家环保的要求。

耒阳发电公司生产废水经处理站处理后用于干灰调湿、除渣系统、输煤栈桥冲洗和绿化浇灌等功能的用水需要，全部回用；生活污水经污水处理站处理后收集至储水池，用于厂区及周边绿化、部分区域抑尘用水；生产过程中产生的炉灰渣、脱硫石膏等副产品均综合利用；噪声全部达标。金竹山发电公司废水处理设施包括工业废水经处理、含煤废水处理、含油废水处理、脱硫废水处理、含灰废水处理及生活污水处理等多套废水处理系统，工业废水经多级处理后重复利用，排水主要是雨水井外排水，凉水塔排污水等；废水监测指标有SS、PH、COD、氨氮、氟等，水质均符合GB8978-1996《污水综合排放标准》一级标准限值要求；生活污水经污水处理站处理后收集至凉水塔进入循环水系统；生产过程中产生的锅炉灰渣、脱硫石膏等副产品均100%被综合利用；厂界噪声全部达标。湘潭发电公司生产废水经处理站处理后回用于工业水池补水、捞渣机蒸发补水、输煤栈桥冲洗及生产厂区卫生清洗等功能的用水需要；生活污水经污水处理站处理后收集至储水池，用于厂区及周边绿化、部分区域抑尘用水；生产过程中产生的炉灰渣、脱硫石膏等副产品均100%综合利用；噪声全部达标。株洲发电公司建有废水综合处理回收系统，将处理好的清水送除灰加压水池，进行回用；含煤废水经处理设施处理后回用，作为含煤系统喷淋、冲洗用水。建有脱硫废水处理系统，对脱硫废水进行处理回用。生产过程中产生的炉渣、粉煤灰、脱硫石膏等副产品均综合利用；噪声全部达标。

耒阳发电公司煤场装设了挡风抑尘墙、喷淋设施，并进行覆盖，有效地抑制了煤场的粉尘污染，在汽车煤运输通道设有洗车装置。金竹山发电公司各煤场和汽卸煤坪均建有干煤棚或挡风抑尘墙、并设有喷淋抑尘设施，汽卸煤坪设有洗车台及喷淋设施，采取喷淋、覆盖等有效措施，最大限度减少无组织排放。湘潭发电公司煤场均有干煤棚或挡风抑尘网，同时大风天气采取覆盖、

喷淋等有效抑尘措施，煤粉的输送环节均为密闭廊道或管道机。株洲公司煤场设有干煤棚、装设了喷淋设施，并进行覆盖有效地抑制了煤场的粉尘污染；在易产生粉尘污染的输煤系统各转运站落煤点和原煤仓等地点，均安装了抑尘装置。

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

报告期，公司分支机构、全资及控股发电企业均严格落实国家建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可要求；严格新建项目核准、开工和验收等节点的环保依法合规手续审核，加强环保“三同时”监督管理，特别是施工过程中的无组织排放和弃渣管理，生态复绿的同步开展，项目投产后及时完成环保竣工验收备案，确保新项目依法合规投产。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

报告期，公司分支机构、全资及控股火力发电企业均制定了突发环境事件应急预案。并在地方环保部门备案；预案涉及总则、应急处置基本原则、事件类型和危害程度分析、应急指挥组织机构及职责、预防及预警、应急信息报告、应急处置、应急响应分级、处置措施、现场恢复、结束应急、信息上报、应急保障、培训及演练、奖励与处罚等内容。

针对各自污染源的特殊性，还制定了危险化学品泄漏应急预案、液氨泄漏应急预案、氢气泄漏应急预案、重污染天气应急预案、有毒有害气体泄漏扩散处置方案、制氢站爆炸应急预案、燃油区火灾应急预案等。

报告期，公司根据准确了解和掌握地方政府和环保部门发布的最新环保应急预案内容和环保管理要求，公司下属火力发电企业《重污染天气应急预案》及时进行了修订，与地方政府重污染天气应急指挥部发布响应等级一致，并按地方政府要求及时启动重污染天气应急响应。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

公司所属分支机构、全资子公司及控股子公司火力发电企业均已按要求完成自行监测方案的编制，所有重点污染源全部安装在线监控设施，且通过环保部门验收，每季度由有资质的第三方对在线装置进行有效性审核，数据真实有效，并实时上传至地方环保部门监控平台；报告期，所有火力发电企业均按照国家环保要求，取得排污许可证。

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

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

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

公司深入贯彻习近平生态文明思想，高度重视生态环境保护，牢固树立生态优先、绿色发展理念，全面落实生态环保主体责任，深入推进污染防治攻坚战；把创新、协调、绿色、开放、共享的新发展理念贯穿公司高质量发展全过程和各领域，以高品质生态环境支撑公司高质量发展，发挥央企和上市公司模范引领作用，争做绿水青山就是金山银山理念的积极传播者和模范践行者。公司严格遵守环保法规，不断完善保护生态、防治污染、履行环境责任等方面工作。公司通过开展火电机组的超低排放、废水达标排放、风场水土保持环境保护治理等工作，有效加强生态环境保护，促进上市公司绿色发展。

(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

公司持续推进绿色能源转型，加快新能源项目建设步伐，加快提升清洁能源占比。同时进一步挖掘存量火电企业的节能降碳潜力，通过实施节能改造，持续管控单位电量碳排放强度，不断提高公司整体清洁低碳发电水平。

一是加快非化石能源发展，加快发展“风光水火储”一体化清洁能源基地，大力发展风力、光伏发电项目，积极开发水面、山地光伏和山地集中式风电资源；二是积极推进煤电“三改联动”，统筹安排煤电机组节能降耗改造、供热改造和灵活性改造，综合考虑技术和效益，稳妥推进煤电机组综合升级改造。

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

2024年以来，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大精神，深入学习贯彻习近平总书记对“三农”工作作出的重要指示批示精神，贯彻落实中央农村工作会议精神，落实集团公司有关乡村振兴工作部署要求，学习运用“千万工程”经验，深入实施“三扶三真，五位一体”大唐特色帮扶体系，因地制宜，分类施策，持续优化“生态治理、企地双赢、群众受益”的乡村振兴华银模式，聚焦光伏产业发展、人才素质提高、和美屋场建设、光伏产业链服务、乡村治理水平提升五项重点，促进乡村振兴帮扶工作与公司高质量发展深度融合，争创省级乡村振兴示范村，为定点帮扶地区打造“带不走”的人才队伍、“搬不走”的产业集群，为全面推进乡村振兴、加快农业农村现代化和建设农业强国做出新的更大贡献。公司驻涟源市新光村帮扶工作队获评集团公司乡村振兴先进集体。

1. 聚焦光伏产业发展，务实开展产业帮扶。发挥公司产业优势，全面拓展帮扶地区群众多元增收格局，运用企地协作理念，积极融入“千家万户沐光行动”，发展光伏等优势产业，不断夯实乡村振兴工作的产业和经济基础。推进大唐华银涟源新能源有限公司二期300MW项目的高质量投产，打造乡村振兴产业帮扶“龙头”。在涟源市新光村持续推进“牧光互补”产业链建设，进一步拓展四重可持续收入（“租地、劳务、种植、养殖”）产业链，扩大牧场增加黑牛产量，拓展牧草种植面积，利用空闲地种植牧草、花生、大豆等经济作物，广开销售渠道，稳价促销。抓住项目基地复绿的契机，在产业路周围种植花草和苗木，绿化美化环境，推进光伏风光旅游带建设。继续开发牧光互补产业链建设，目前种植牧草100余亩，存栏黑牛100多头。打造工业旅游线路，利用光伏基地复绿的契机，在花山岭片区种植花草苗木，鼓励村民建设特色民宿、农家乐和农副产品销售基地，形成集观光、旅游、产业链观摩、土特产品销售于一体的旅游观光风光带。实现村民收入和村集体经济稳定增长。在张家界郝坪社区完成了7个烤烟棚地面平整、顶棚、边棚搭建，保证了烤烟棚的按期投用，确保了烤烟种植在各节点时令中按期推进。

2. 聚焦人才素质提高，精准开展教育帮扶。注重立“志”提“智”，积极开展教育帮扶。关注困难家庭学生，为脱贫户、低保户和家庭困难户申报“雨露计划”10人，对贫困家庭学生开展奖学助学活动和人文关怀，解除其后顾之忧，让每一个学生不辍学、不掉队。积极改善教师办公

条件，打造舒适的教学育人环境。组织新光村村民开展法治、道德、文化教育，引导村民遵纪守法；组织学习新农村建设和乡村振兴相关文件，引导村民凝聚共识，自觉参与到乡村振兴的伟大工程中来。在张家界郝坪社区开展了关爱下一代活动。帮助 7 名困难家庭学生申报职业教育补助，指导 112 户脱贫户按时参保缴费，实现新农合应保尽保。为 2 名患病群众申请临时困难生活救助。

3. 聚焦和美屋场建设，扎实开展民生帮扶。以帮扶地区农村环境整治为切入点，以和美屋场建设为重要抓手，开展道路维护、亮化工程、卫生评比、饮水安全、防火隔离等美化村容村貌和“暖民心”工程。推进和美屋场和农村基础设施建设和人居环境整治，实现民生环境的本质提升。在新光村打造 2 个和美屋场，加强环境治理，丰富村民文化生活。对牛湾和美屋场道路进行“白加黑”美化升级改造，打造亮点工程。积极开展光伏基地复绿和植树造林活动，改善人居环境，打造绿色环保、生机盎然的村容村貌。继续推进村庄的美化亮化建设，完善卫生设施，及时开展卫生清扫，每月组织村民进行卫生评比。积极推进引水工程建设，解决农田灌溉和光伏基地水资源缺乏矛盾。在新光村打造高标准文化广场 1 个，提高村民文化生活水平。深入探索消费帮扶模式，2024 年上半年消费帮扶金额 52 万元，帮助群众增产增收。坚持对脱贫户、监测户和临时困难户的定期走访和精准帮扶，注重工作实效，解决实际问题，守住防返贫红线。

4. 聚焦光伏产业链服务，深化开展就业帮扶。围绕拓宽农民增收致富渠道，进一步加强帮扶地区农民技能培训，提高技能素养，助力扩大就业范围和就业渠道。帮助新光村成立劳务公司，加强社会就业渠道的开拓和对接，打造就业平台，协调落实“311”就业服务。不断推进本土人才的培养和技术对口培训，推荐到光伏基地就业，从事清洗光伏板和清理杂草等维护工作，增加村集体和村民收入。吸引乡土人才（含致富带头人、退役军人、外出务工经商人员、行业技能专家等）回流，发挥其信息、技术和资源优势，打造年轻化、知识化、专业化的乡村人才队伍。为脱贫户家庭争取公益性岗位 11 个，有效提高了低收入家庭人均收入。

5. 聚焦乡村治理水平提升，深入开展党建帮扶。坚持党建引领高质量发展理念，推动党组织领导作用有机嵌入乡村治理，构建政企党建联建引领乡村振兴的协同模式，打造“大唐华银·新光先锋”的定点帮扶党建品牌，持续拓展“党委保障，支部联建，党员结对”行动，深入推动组织“联建”、队伍“联培”、活动“联抓”、项目“联推”和实事“联办”，协助地方政府共同把基层党组织建好、建强。组织村干部、驻村工作队员和党员，认真学习习近平总书记有关乡村振兴工作重要指示批示精神，学习运用“千万工程”经验，不断提升党组织凝聚力与战斗力，为乡村振兴帮扶工作提供坚强保障。积极开展“一月一课一片一实践”活动，优化和落实“三长制”治理架构，通过科学划片、依法分组、合理设邻，有效打通群众服务“最后一米”，推动村级治理畅通、高效。积极推进村党组织规范化建设，落实民主集中制，坚持“四议两公开”制度。发动党员干部爱心结对，帮助帮扶地区群众解决各类困难。新光村党支部获得涟源市“先进党支部”称号。

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

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

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

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

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

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	集团内所属企业	2,000,000,000.00	1.5-2.0%	692,407,454.64	5,965,452,180.48	5,900,864,179.46	756,995,455.66
合计	/	/	/	692,407,454.64	5,965,452,180.48	5,900,864,179.46	756,995,455.66

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	集团内所属企业	960,000,000.00	2.7-3.4%	724,000,000.00	200,000,000.00	576,000,000.00	348,000,000.00
合计	/	/	/	724,000,000.00	200,000,000.00	576,000,000.00	348,000,000.00

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

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：亿元币种：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	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
大唐华银电力股份有限公司	公司本部	大唐华银攸县能源有限公司	6.176	2015.8.20	2015.8.20	2032.4.1	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
大唐华银电力股份有限公司	公司本部	大唐华银攸县能源有限公司	1.14	2022.2.15	2022.2.15	2027.2.15	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										7.316			
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										7.316			
公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计													
报告期末对子公司担保余额合计（B）													
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）										7.316			
担保总额占公司净资产的比例（%）										38.79			
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										7.316			
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）													
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）													
上述三项担保金额合计（C+D+E）										7.316			
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、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 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)	159,073
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	-

(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(不含通过转融通出借股份)						
股东名称	报告期内增	期末持股数量	比例	持有	质押、标记或冻结情况	股东性

(全称)	减		(%)	有限 售条 件股 份数 量	股份 状 态	数量	质
中国大唐集团有限公司	0	608,793,971	29.97	0	无	608,793,971	国有法人
大唐耒阳电力有限责任公司	0	344,695,901	16.97	0	无	344,695,901	国有法人
湖南省能源投资集团有限公司	0	169,460,608	8.34	0	无	169,460,608	国有法人
香港中央结算有限公司	2,357,901	9,108,121	0.45	0	无	9,108,121	国有法人
刘佳	5,530,100	6,724,400	0.33	0	无	6,724,400	境内自然人
中国大唐集团财务有限公司	0	3,907,876	0.19	0	无	3,907,876	国有法人
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	584,400	2,845,700	0.14	0	无	2,845,700	其他
诺德基金—广发证券股份有限公司—诺德基金浦江588号单一资产管理计划	-600,000	2,376,319	0.12	0	无	2,376,319	其他

广东天创私募证券投资基金管理有限公司一天创贤哲15号私募证券投资基金	-9,352,200	2,375,419	0.12	0	无	2,375,419	其他
王林琳	2,311,800	2,311,800	0.11	0	无	2,311,800	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国大唐集团有限公司	608,793,971	人民币普通股	608,793,971				
大唐耒阳电力有限责任公司	344,695,901	人民币普通股	344,695,901				
湖南省能源投资集团有限公司	169,460,608	人民币普通股	169,460,608				
香港中央结算有限公司	9,108,121	人民币普通股	9,108,121				
刘佳	6,724,400	人民币普通股	6,724,400				
中国大唐集团财务有限公司	3,907,876	人民币普通股	3,907,876				
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	2,845,700	人民币普通股	2,845,700				
诺德基金—广发证券股份有限公司—诺德基金浦江588号单一资产管理计划	2,376,319	人民币普通股	2,376,319				
广东天创私募证券投资基金管理有限公司一天创贤哲15号私募证券投资基金	2,375,419	人民币普通股	2,375,419				
王林琳	2,311,800	人民币普通股	2,311,800				
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	控股股东与大唐耒阳电力有限责任公司、中国大唐集团财务有限公司属于一致行动人，与其他股东之间不存在关联关系且不属于一致行动人，公司未知除控股股东与大唐耒阳电力有限责任公司、中国大唐集团财务有限公司外，其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

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

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、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

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

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、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 公司债券（含企业债券）

适用 不适用

(二) 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
大唐华银电力股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 华银电力 MTN001	102480488	2024-02-05	2024-02-07	2026-02-07	5	2.93	每年付息一次	中国银行间债券市场	专业投资者	竞价报价	否
大唐华银电力股份有限公司 2023 年度第一期中期票据 (能源保供特别债)	23 华银电力 MTN001 (能源保供特别债)	102383122	2023-11-23	2023-11-23	基础期限为 3 年, 发行人拥有续期选择权	5	3.93	不行使递延支付利息权的情况下, 每年付息一次	中国银行间债券市场	专业投资者	竞价报价	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

(三) 公司债券募集资金情况

√本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

(四) 专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

(五) 报告期内公司债券相关重要事项

□适用 √不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(七) 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 度末增减(%)
流动比率	0.53	0.47	12.77
速动比率	0.43	0.41	5.26
资产负债率(%)	92.3	92.41	-0.11
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
扣除非经常性损益后净利润	-4,810,183.80	-172,093,779.46	不适用
EBITDA 全部债务比	0.04	0.03	11.42
利息保障倍数	0.93	0.50	84.06
现金利息保障倍数	2.64	0.89	197.44
EBITDA 利息保障倍数	2.91	2.72	6.77
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

2024年6月30日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	792,590,633.17	730,647,874.39
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	1,433,738,795.08	1,827,172,244.54
应收款项融资	七、7	165,824,088.72	78,912,445.07
预付款项	七、8	396,968,641.17	538,951,470.08
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	266,232,708.73	176,857,457.37
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	860,472,462.59	578,601,070.13
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	84,173,492.49	84,173,492.49
其他流动资产	七、13	540,874,754.74	472,528,028.65
流动资产合计		4,540,875,576.69	4,487,844,082.72
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	93,619,594.34	93,619,594.34
长期股权投资	七、17	429,219,896.83	394,693,781.73
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	487,672,345.22	487,672,345.22
投资性房地产			
固定资产	七、21	12,960,101,686.25	12,844,370,784.38
在建工程	七、22	1,986,298,153.48	2,200,973,403.32
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产	七、25	211,592,222.48	226,872,786.77
无形资产	七、26	744,582,175.51	757,186,292.37
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉	七、27	1,921,210.39	1,921,210.39
长期待摊费用	七、28	62,615,504.79	61,410,881.28
递延所得税资产	七、29	16,515,508.54	16,515,508.54
其他非流动资产	七、30	2,962,747,852.53	2,486,662,414.20
非流动资产合计		19,956,886,150.36	19,571,899,002.54
资产总计		24,497,761,727.05	24,059,743,085.26
流动负债：			
短期借款	七、32	3,584,451,719.37	3,832,395,430.54
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	七、36	1,432,028,422.34	1,818,691,131.32
预收款项			
合同负债	七、38	6,942,153.03	7,351,740.39
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	七、39	16,359,098.63	11,350,022.06
应交税费	七、40	36,414,303.19	76,187,921.13
其他应付款	七、41	621,562,812.78	658,861,226.33
其中：应付利息			
应付股利		1,743,279.63	1,743,279.63
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,719,603,116.93	3,003,190,895.03
其他流动负债	七、44	110,768,629.47	190,654,193.54
流动负债合计		8,528,130,255.74	9,598,682,560.34
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	13,282,909,906.71	12,232,443,909.02
应付债券	七、46	500,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	52,341,018.68	51,851,122.40
长期应付款	七、48	51,239,016.28	176,219,705.85
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	6,472,800.00	6,472,800.00
递延收益	七、51	177,139,079.66	153,713,429.25

递延所得税负债		13,696,352.94	13,696,352.94
其他非流动负债			
非流动负债合计		14,083,798,174.27	12,634,397,319.46
负债合计		22,611,928,430.01	22,233,079,879.80
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,031,124,274.00	2,031,124,274.00
其他权益工具	七、54	511,891,934.65	502,093,852.46
其中：优先股			
永续债		511,891,934.65	502,093,852.46
资本公积	七、55	5,206,864,527.23	5,206,864,527.23
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	七、58	11,516,950.64	3,776,913.57
盈余公积	七、59	74,109,049.32	74,109,049.32
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-6,122,353,254.18	-6,117,419,120.92
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,713,153,481.66	1,700,549,495.66
少数股东权益		172,679,815.38	126,113,709.80
所有者权益（或股东权益）合计		1,885,833,297.04	1,826,663,205.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		24,497,761,727.05	24,059,743,085.26

公司负责人：刘学东 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：邓仙桂

母公司资产负债表

2024年6月30日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		290,206,565.79	243,437,894.22
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	524,423,018.01	843,730,066.73
应收款项融资		35,349,059.43	30,284,966.23
预付款项		197,346,203.20	263,562,929.48
其他应收款	十九、2	2,106,534,131.03	2,138,681,606.93
其中：应收利息			
应收股利		54,437,514.07	54,437,514.07
存货		541,892,234.36	281,077,940.05
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		84,173,492.49	84,173,492.49
其他流动资产		43,812,259.27	24,610,008.33
流动资产合计		3,823,736,963.58	3,909,558,904.46
非流动资产：			

债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		93,619,594.34	93,619,594.34
长期股权投资	十九、3	6,491,695,397.84	6,277,729,282.74
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		487,672,345.22	487,672,345.22
投资性房地产			
固定资产		3,178,115,089.97	3,411,145,671.45
在建工程		281,090,174.57	247,801,037.12
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		29,659,308.13	37,589,641.03
无形资产		242,298,784.40	247,759,867.69
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		30,225,786.99	30,225,786.99
递延所得税资产		5,425,240.83	5,425,240.83
其他非流动资产		40,202,516.35	45,738,607.27
非流动资产合计		10,880,004,238.64	10,884,707,074.68
资产总计		14,703,741,202.22	14,794,265,979.14
流动负债：			
短期借款		3,194,391,033.28	3,312,678,263.87
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		295,857,680.00	495,159,118.89
预收款项			
合同负债		2,885,952.16	3,077,413.81
应付职工薪酬		2,304,044.24	3,023,218.96
应交税费		8,957,412.01	38,627,876.70
其他应付款		795,305,422.54	886,169,891.10
其中：应付利息			
应付股利		55,522.50	55,522.50
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,946,021,275.24	1,808,826,706.89
其他流动负债		293,055.20	400,063.61
流动负债合计		6,246,015,874.67	6,547,962,553.83
非流动负债：			
长期借款		5,858,370,000.00	5,777,120,000.00
应付债券		500,000,000.00	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		18,888,223.01	18,766,606.91
长期应付款		43,264,916.28	168,245,605.85
长期应付职工薪酬			
预计负债			

递延收益		72,595,331.66	92,169,681.25
递延所得税负债		5,816,913.17	5,816,913.17
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,498,935,384.12	6,062,118,807.18
负债合计		12,744,951,258.79	12,610,081,361.01
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,031,124,274.00	2,031,124,274.00
其他权益工具		511,891,934.65	502,093,852.46
其中：优先股			
永续债		511,891,934.65	502,093,852.46
资本公积		4,053,165,963.10	4,053,165,963.10
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		2,040,636.01	381,210.79
盈余公积		47,245,571.58	47,245,571.58
未分配利润		-4,686,678,435.91	-4,449,826,253.80
所有者权益（或股东权益）合计		1,958,789,943.43	2,184,184,618.13
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,703,741,202.22	14,794,265,979.14

公司负责人：刘学东 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：邓仙桂

合并利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入	七、61	3,545,975,523.11	4,885,193,180.94
其中：营业收入		3,545,975,523.11	4,885,193,180.94
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,583,513,464.77	5,049,253,940.98
其中：营业成本	七、61	3,265,150,952.05	4,728,417,224.46
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	七、62	33,567,714.65	31,683,471.24
销售费用	七、63	202,616.59	326,360.53
管理费用	七、64	38,584,070.61	42,588,922.33
研发费用			
财务费用	七、66	246,008,110.87	246,237,962.42
其中：利息费用		246,810,089.97	247,533,998.80
利息收入		1,600,428.14	2,654,554.81
加：其他收益	七、67	9,400,343.82	10,247,015.07
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	42,610,166.46	15,647,757.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		34,526,115.10	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			

汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	1,251,086.83	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	496,105.18	8,828,900.75
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		16,219,760.63	-129,337,086.95
加：营业外收入	七、74	9,927,278.08	6,248,600.91
减：营业外支出	七、75	5,852.22	371.80
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		26,141,186.49	-123,088,857.84
减：所得税费用	七、76	16,383,613.29	20,617,788.09
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		9,757,573.20	-143,706,645.93
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		9,757,573.20	-143,706,645.93
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）		4,863,948.93	-154,212,260.19
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		4,893,624.27	10,505,614.26
六、其他综合收益的税后净额			
（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			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			
（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		9,757,573.20	-143,706,645.93
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		4,863,948.93	-154,212,260.19
（二）归属于少数股东的综合收益总额		4,893,624.27	10,505,614.26
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.002	-0.076
（二）稀释每股收益(元/股)		0.002	-0.076

公司负责人：刘学东 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：邓仙桂

母公司利润表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	十九、4	1,258,845,878.55	1,998,371,208.12
减：营业成本	十九、4	1,340,162,537.32	2,100,004,363.51
税金及附加		9,329,898.42	12,813,855.30
销售费用			
管理费用		29,311,901.52	31,831,626.78
研发费用			
财务费用		157,861,866.73	164,608,672.62
其中：利息费用		157,692,566.83	165,364,483.79

利息收入		487,475.97	1,777,700.26
加：其他收益		3,973,089.97	3,125,879.61
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	42,610,166.46	124,926,202.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		34,526,115.10	
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）		430,250.72	8,800,665.63
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-230,806,818.29	-174,034,561.97
加：营业外收入		3,752,718.37	2,443,041.29
减：营业外支出			371.80
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-227,054,099.92	-171,591,892.48
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-227,054,099.92	-171,591,892.48
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-227,054,099.92	-171,591,892.48
（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			
（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			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-227,054,099.92	-171,591,892.48
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：刘学东 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：邓仙桂

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,101,552,186.07	5,522,707,454.70
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		8,351,538.46	88,634,389.63
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	193,126,870.66	325,954,282.78
经营活动现金流入小计		4,303,030,595.19	5,937,296,127.11
购买商品、接受劳务支付的现金		2,868,912,561.89	4,941,784,612.91
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		427,217,952.88	414,677,613.05
支付的各项税费		224,222,749.80	238,473,602.20
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	206,214,702.09	97,197,772.57
经营活动现金流出小计		3,726,567,966.66	5,692,133,600.73
经营活动产生的现金流量净额		576,462,628.53	245,162,526.38
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		8,084,051.36	16,170,150.76
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		656,580.80	16,822,962.00
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			
投资活动现金流入小计		8,740,632.16	32,993,112.76
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,188,635,633.58	946,369,351.81
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			
投资活动现金流出小计		1,188,635,633.58	946,369,351.81
投资活动产生的现金流量净额		-1,179,895,001.42	-913,376,239.05
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		41,500,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		5,940,008,601.73	6,078,835,833.33
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78		108,500,038.89
筹资活动现金流入小计		5,981,508,601.73	6,187,335,872.22
偿还债务支付的现金		4,980,968,317.03	5,693,762,583.69
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		224,312,677.80	287,204,064.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	105,242,664.00	253,039,495.43
筹资活动现金流出小计		5,310,523,658.83	6,234,006,143.47
筹资活动产生的现金流量净额		670,984,942.90	-46,670,271.25
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		677,926,463.83	2,006,551,678.06
六、期末现金及现金等价物余额			
		745,479,033.84	1,291,667,694.14

公司负责人：刘学东 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：邓仙桂

母公司现金流量表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,605,897,007.54	2,110,389,930.27
收到的税费返还		1,964,391.02	46,658,920.99
收到其他与经营活动有关的现金		322,073,178.22	976,669,493.72
经营活动现金流入小计		1,929,934,576.78	3,133,718,344.98
购买商品、接受劳务支付的现金		1,359,452,163.00	2,362,410,666.02
支付给职工及为职工支付的现金		229,176,113.71	184,611,623.64
支付的各项税费		60,464,802.50	92,620,679.14
支付其他与经营活动有关的现金		370,194,226.86	1,074,819,452.22
经营活动现金流出小计		2,019,287,306.07	3,714,462,421.02
经营活动产生的现金流量净额		-89,352,729.29	-580,744,076.04
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		8,084,051.36	62,349,754.88
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		581,890.80	16,822,962.00
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			
投资活动现金流入小计		8,665,942.16	79,172,716.88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		96,707,145.53	150,582,213.93
投资支付的现金		179,440,000.00	233,180,000.00
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			
投资活动现金流出小计		276,147,145.53	383,762,213.93
投资活动产生的现金流量净额		-267,481,203.37	-304,589,497.05
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		4,660,815,277.78	4,202,295,833.33
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		4,660,815,277.78	4,202,295,833.33
偿还债务支付的现金		4,023,444,700.43	3,637,248,859.62
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		130,943,356.62	218,491,831.89
支付其他与筹资活动有关的现金		102,824,616.50	193,265,467.35
筹资活动现金流出小计		4,257,212,673.55	4,049,006,158.86
筹资活动产生的现金流量净额		403,602,604.23	153,289,674.47
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		243,437,894.22	1,429,774,668.90
六、期末现金及现金等价物余额			
		290,206,565.79	697,730,770.28

公司负责人：刘学东 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：邓仙桂

合并所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	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	2,031,124,274.00		502,093,852.46		5,206,864,527.23			3,776,913.57	74,109,049.32		-6,117,419,120.92		1,700,549,495.66	126,113,709.80	1,826,663,205.46
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,031,124,274.00		502,093,852.46		5,206,864,527.23			3,776,913.57	74,109,049.32		-6,117,419,120.92		1,700,549,495.66	126,113,709.80	1,826,663,205.46
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			9,798,082.19					7,740,037.07			-4,934,133.26		12,603,986.00	46,566,105.58	59,170,091.58
（一）综合收益总额											4,863,948.93		4,863,948.93	4,893,624.27	9,757,573.20
（二）所有者投入和减少资本														41,500,000.00	41,500,000.00
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														41,500,000.00	41,500,000.00
（三）利润分配			9,798,082.19								-9,798,082.19				
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															
4. 其他			9,798,082.19								-9,798,082.19				
（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								7,740,037.07					7,740,037.07	172,481.31	7,912,518.38
1. 本期提取								49,113,419.88					49,113,419.88	423,201.27	49,536,621.15
2. 本期使用								-41,373,382.81					-41,373,382.81	-250,719.96	-41,624,102.77
（六）其他															
四、本期期末余额	2,031,124,274.00		511,891,934.65		5,206,864,527.23			11,516,950.64	74,109,049.32		-6,122,353,254.18		1,713,153,481.66	172,679,815.38	1,885,833,297.04

2024 年半年度报告

项目	2023 年半年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	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	2,031,124,274.00				5,203,811,216.98			73,019.47	74,109,049.32		-5,928,167,684.77		1,380,949,875.00	127,699,044.37	1,508,648,919.37
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,031,124,274.00				5,203,811,216.98			73,019.47	74,109,049.32		-5,928,167,684.77		1,380,949,875.00	127,699,044.37	1,508,648,919.37
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								28,543,911.92			-154,212,260.19		-125,668,348.27	10,505,614.26	-115,162,734.01
（一）综合收益总额											-154,212,260.19		-154,212,260.20	10,505,614.26	-143,706,645.93
（二）所有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
（三）利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
（五）专项储备								28,543,911.92					28,543,911.92		28,543,911.92
1. 本期提取								45,574,702.68					45,574,702.68		45,574,702.68
2. 本期使用								-17,030,790.76					-17,030,790.76		-17,030,790.76
（六）其他															
四、本期期末余额	2,031,124,274.00				5,203,811,216.98			28,616,931.39	74,109,049.32		-6,082,379,944.96		1,255,281,526.73	138,204,658.63	1,393,486,185.36

公司负责人：刘学东 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：邓仙桂

母公司所有者权益变动表

2024年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2024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	2,031,124,274.00		502,093,852.46		4,053,165,963.10			381210.79	47,245,571.58	-4,449,826,253.80	2,184,184,618.13
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,031,124,274.00		502,093,852.46		4,053,165,963.10			381210.79	47,245,571.58	-4,449,826,253.80	2,184,184,618.13
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)			9,798,082.19					1659425.22		-236,852,182.11	-225,394,674.70
(一)综合收益总额										-227,054,099.92	-227,054,099.92
(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			9,798,082.19							-9,798,082.19	
1.提取盈余公积											
2.对所有者(或股东)的分配											
3.其他			9,798,082.19							-9,798,082.19	
(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								1,659,425.22			1,659,425.22
1.本期提取								19,821,003.72			19,821,003.72
2.本期使用								-18,161,578.50			-18,161,578.50
(六)其他											
四、本期期末余额	2,031,124,274.00		511,891,934.65		4,053,165,963.10			2,040,636.01	47,245,571.58	-4,686,678,435.91	1,958,789,943.43

项目	2023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	2,031,124,274.00				4,050,109,042.85				47,245,571.58	-4,015,091,176.91	2,113,387,711.52
加：会计政策变更											
前期差错更正											

其他										
二、本年期初余额	2,031,124,274.00				4,050,109,042.85			47,245,571.58	-4,015,091,176.91	2,113,387,711.52
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							9,240,674.21		-171,591,892.48	-162,351,218.27
（一）综合收益总额									-171,591,892.48	-171,591,892.48
（二）所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
（三）利润分配										
1. 提取盈余公积										
2. 对所有者（或股东）的分配										
3. 其他										
（四）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
（五）专项储备							9,240,674.21			9,240,674.21
1. 本期提取							17,763,430.38			17,763,430.38
2. 本期使用							-8,522,756.17			-8,522,756.17
（六）其他										
四、本期期末余额	2,031,124,274.00				4,050,109,042.85		9,240,674.21	47,245,571.58	-4,186,683,069.39	1,951,036,493.25

公司负责人：刘学东 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：邓仙桂

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

大唐华银电力股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）原名湖南华银电力股份有限公司，1993年1月16日经湖南省体改委湘体改字（1993）10号文件批准，由湖南省电力公司、工行湖南省信托投资公司、湖南华天实业公司、中国湖南国际经济技术合作煤炭公司、建行湖南省信托投资公司、湖南省华夏房地产开发公司6家法人共同发起，于1993年3月22日正式成立。

1996年8月，经中国证监会证监发审字（1996）151号文批准，向社会公开发行社会公众股4,800万股；经上海证券交易所上证上（1996）70号文审核同意，于1996年9月5日在上交所上市交易。公司总股本为19,200万元。

1997年4月30日，经湖南省证监局湘证监字（1997）第115号文件同意，以总股本19,200万股为基数向全体股东以10:6的比例送红股和10:4的比例由资本公积金转增股本，送转共计19,200万股，公司总股本增至38,400万股。

1999年8月，经湖南省证监局湘证监字（1999）17号文批准，并经中国证监会证监公司字（1999）67号文复审同意，以1998年末总股本38,400万股为基数向全体股东按10:4的比例配售新股，每股配股价8.80元。配售股后，公司总股本增至53,760万股。

1999年10月，以总股本53,760万股为基数，对全体股东每10股用资本公积转增2股，实施转增后公司总股本增至64,512万股。

2001年，经中国证券监督管理委员会证监公司字（2001）92号文核准，公司实施配股，配股股权登记日为2001年12月10日，以2000年末总股本64,512万股为基数，配股比例为每10股配3股，配股价为每股7.00元。共计增加流通股6,652.80万股，配售股后公司总股本增至71,164.8万股。

2005年5月，根据国务院国有资产监督管理委员会《关于广西桂冠电力股份有限公司和湖南省华银电力股份有限公司国有股持股主体变更有关问题的批复》（国资产权[2005]172号），公司30,985.5万股国家股（占公司总股本的43.54%）由湖南省电力公司行政划转中国大唐集团有限公司持有，至此中国大唐集团有限公司成为公司的控制人。

2006年公司进行股权分置改革，公司非流通股股东为获得所持公司非流通股上市流通权向公司流通股股东执行对价安排的基本情况为：由公司全体非流通股股东向方案实施股权登记日（2006年7月14日）在册的流通股股东支付股票100,416,496股，中国大唐集团有限公司向全体流通股股东支付现金9,764,831元人民币，流通股股东每持有10股将获得3.48320股股票和0.34元现金。至此，本公司无限售条件流通股合计388,704,496股，有限售条件流通股合计322,943,504股，其中：中国大唐集团有限公司持有限售条件流通股237,263,477股，可上市流通时间为2009年7月18日；其他非流通股股东持有限售条件流通股合计85,680,027股，可上市流通时间为2007年7月18日。

2007年7月18日，公司有限售条件流通股85,680,027股获准流通。中国大唐集团有限公司持有限售条件流通股237,263,477股待股改承诺兑现后可以解禁。目前，公司总股份711,648,000股，其中流通股474,384,523股，有限售条件流通股237,263,477股。

2015年6月26日，公司取得中国证监会《关于核准大唐华银电力股份有限公司向中国大唐集团有限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]1421号），核准公司向大唐公司发行371,530,494股股份、向耒阳电厂发行344,695,901股股份、向地电公司发行208,983,008股股份购买相关资产，核准上市公司非公开发行不超过30,840万股新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。截至2015年8月28日止，公司通过向社会非公开发行人民币普通股（A股）144,266,871股，募集资金合计940,619,998.92元，扣除发行费用（包括承销费用、验资费用等）人民币18,711,707.79元，净募集资金人民币921,908,291.13元。其中增加股本144,266,871.00元，增加资本公积777,641,420.13元。2015年9月28日，公司在登记结算公司办理完股权登记手续。

本公司统一社会信用代码：91430000183774980R；2022年7月，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准大唐华银电力股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2022]1593号），核准公司非公开发行不超过25,000万股新股。2022年11月30日，公司以非

公开发行 A 股股票的方式募集资金，发行价格为 3.36 元/股，合计发行股份 250,000,000 股，募集资金总额 840,000,000.00 元。公司注册资本增加至 2,031,124,274.00 元。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

公司自报告期末起 12 个月内不存在明显影响本公司持续经营能力的因素，本财务报表以公司持续经营假设为基础进行编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实完整地反映了合并及公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司以 12 个月作为一个营业周期，本年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
账龄超过 1 年且金额重要的预付款项	单项金额超过 1000 万
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项金额超过 1000 万
重要的其他应收款核销情况	单项金额超过 500 万
重要的在建工程	单项余额超过 1 亿或发生额的绝对值超 2000 万
重要的预收款项	单项金额超过 1000 万
重要的合同负债	单项金额超过 1000 万
账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款	单项金额超过 1000 万
期末账龄超过 1 年的重要其他应付款	单项金额超过 1000 万
重要的投资活动有关的现金	单项金额超过 1000 万
重要合营企业、联营企业	来自于合营或联营企业的投资收益(或亏损额绝对值)占本集团合并财务报表归属于母公司净利润的 10% 以上或存在超额亏损的企业
重要的非全资子公司	非全资子公司期末净资产占期末合并净资产 1% 以上

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。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。

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。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

(1) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形

(1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；

这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；

一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；

一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

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

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

(3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制

权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1). 控制的判断标准

本公司合并财务报表的合并范围应当以控制为基础予以确定。

控制，是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司进行重新评估。

(2). 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。本公司将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

(3). 合并财务报表编制的方法

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上期财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本公司和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本公司合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本公司在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本公司和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

本公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的投资损益。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

(1). 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：各参与方均受到该安排的约束；两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

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

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

(2). 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般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。

10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1). 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

(2). 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债类项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币报表折算差额，确认为其他综合收益。

外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

11. 金融工具

√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：该项指定能够消除或显著减少会计错配；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；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。本公司对信用风险的具体评估，详见附注“与金融工具相关的风险”。

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，企业应当按照未来 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，企业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，企业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，企业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对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

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

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。

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

组合 1	应收票据组合 1—商业承兑汇票	对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。
组合 2	应收票据组合 2—银行承兑汇票	
组合 3	应收账款及其他应收款—关联方组合—中国大唐集团有限公司及其控制的企业的应收款项	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，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率。
组合 4	应收账款及其他应收款—账龄组合—除上述组合之外的其他应收款项（详见“应收账款—信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表”）	对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。 对于划分为组合的其他应收款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。 对于划分为组合的应收款项融资，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。

如果本公司及其子公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回，则直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。这种情况通常发生在本公司及其子公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司及其子公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

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。

12. 应收票据

适用 不适用

13. 应收账款

适用 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

具体参见附注金融工具。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

期末对有客观证据表明其已发生减值的应收账款单独进行减值测试，根据其预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

14. 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又出售，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体参见附注金融工具。

15. 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

其他应收款的预期信用损失选择采用预期信用损失的一般模型进行处理。具体参见附注金融工具

16. 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

(1). 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

(2). 发出存货的计价方法

燃料购入时按实际成本计价，发出时按移动加权平均法计价；工程施工按实际发生数计算、结转；其他存货在收到和发出时均按实际成本计价。

(3). 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(4). 低值易耗品和包装物的摊销方法**①低值易耗品**

按照一次转销法进行摊销。

②包装物

按照一次转销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货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。

17. 合同资产

适用 不适用

18. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

19. 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（资本溢价或股本溢价）；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

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

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；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。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

采用权益法时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资

单位净投资的长期权益减记至零为限，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

(3). 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额；重大影响，是指投资方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。

(4). 长期股权投资的处置

①部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

②部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

(5). 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。

20. 投资性房地产

不适用

21. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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	年限平均法计提折旧	25-50	3	1.94-3.88
机器设备	年限平均法计提折旧	8-20	0-3	4.85-12.5
运输工具	年限平均法计提折旧	6-10	3	9.7-16.17

22. 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。

23. 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：资产支出已经发生；借款费用已经发生；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。

24. 生物资产

□适用 √不适用

25. 油气资产

□适用 √不适用

26. 无形资产**(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序**

□适用 □不适用

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合理地摊销，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）
软件、其他	10
土地使用权	50

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。使用寿命不确定的无形资产不摊销。

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。

截至期末本公司无使用寿命不确定或尚未达到可使用状态的无形资产。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

研发支出的归集范围

本公司研发支出的归集范围包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧及待摊费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

研发支出相关会计处理方法

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：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能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；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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：

研究阶段支出是指本公司为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的、探索性的有计划调查所发生的支出，是为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备，已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大的不确定性。

开发阶段支出是指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、产品等发生支出。相对于研究阶段而言，开发阶段是已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

企业内部研究开发项目研究阶段的支出，应当于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才确认为无形资产：

- 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。
- 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。

27. 长期资产减值

√适用 □不适用

企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

- (1)资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2)企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3)市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4)有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5)资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
- (6)企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；
- (7)其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。

可收回金额应当根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。

资产预计未来现金流量的现值，应当按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

28. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用指已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，长期待摊费用按实际发生额入账，在预计受益期间或规定的期限内分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。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。

29. 合同负债

适用 不适用

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

30. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

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。

(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

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

31. 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。

32. 股份支付

适用 不适用

33. 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。

34. 收入

1. 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

收入的确认

本公司的收入主要包括电力销售等。

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。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。

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。

本公司满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

②客户能够控制本公司履约过程中在建的资产。

③本公司履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。

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。

公司收入确认的具体政策

电量销售收入的确认

发电企业于月末，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。

销售商品收入的确认

销售商品的收入，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合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；④合同具有商业实质，即履行该合同将改变公司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。

提供劳务收入

企业在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按照履约进度确认提供的劳务收入。劳务交易的履约进度按已经发生的劳务成本占估计劳务总成本比例确定。

在资产负债表日，提供劳务交易结果不能够可靠估计的，应当分别下列情况处理：

①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

让渡资产使用权收入

让渡资产使用权而产生的收入包括利息收入和使用费收入。应在同时满足以下条件时，才能予以确认收入：相关的经济利益很可能流入企业；收入金额能够可靠地计量。

①利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

②使用费收入

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

建造合同收入

建造工程合同收入包括合同中规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

建造承包商建造工程合同收入及费用应按以下原则确认和计量：

①在资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的，应当根据履约进度确认合同收入和合同费用。

确定合同履约进度的方法为已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例。

②建造合同的结果不能可靠地估计，应当分别下列情况处理：

A 合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；

B 合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

③合同预计总成本将超过合同预计总收入，应当将预计损失确认为当期费用。

收入的计量

本公司应当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，应当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。企业在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当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，本公司应当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，应当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，应当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。

企业应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与本企业其他采购相一致的方式确认所购买的商品。企业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，企业应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

2. 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35. 合同成本

适用 不适用

36. 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). 公司的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，应当计入营业外收支。

(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。

(7). 本公司已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

①初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。

②存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。属于其他情况的，直接计入当期损益。

37. 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：企业合并；直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

38. 租赁

适用 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

(1) 判断依据

短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月的租赁。包含购买选择权的租赁不属于短期租赁。

低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

承租人在判断是否是低价值资产租赁时，应基于租赁资产的全新状态下的价值进行评估，不应考虑资产已被使用的年限。

(2) 会计处理方法

本公司对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项租赁资产为全新资产时价值较低的低价值资产租赁，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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

(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。

39. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40. 重要会计政策和会计估计的变更

3. 重要会计政策变更

适用 不适用

4. 重要会计估计变更

适用 不适用

5. 2024年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

41. 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	销售货物或提供应税劳务增值额	3%、6%、9%、13%
消费税	应缴流转税税额	5%、7%
营业税	应缴税所得额	0%、12.50%、15%、25%
城市维护建设税	应缴流转税税额	3%
企业所得税	应缴流转税税额	2%

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(%)
大唐华银电力股份有限公司	25
大唐华银沅江新能源有限公司	12.5
大唐湘潭发电有限责任公司	15
大唐华银湖南能源营销有限公司	25
湖南大唐燃料开发有限责任公司	25
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	25
大唐华银株洲发电有限公司	25
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	25
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	25
大唐华银会同小洪水电有限公司	25
大唐华银张家界水电有限公司	25
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	25
大唐华银绥宁新能源有限公司	12.50、25
大唐华银(湖南)新能源有限公司	25
大唐华银麻阳新能源有限公司	25
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	25
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	15
大唐华银涟源新能源有限公司	0
大唐华银衡南新能源有限公司	0
大唐华银醴陵新能源有限公司	0
大唐华银湘潭新能源有限公司	0
大唐华银娄底清洁能源有限公司	0
大唐华银益阳赫山新能源有限公司	0
大唐华银新化光伏发电有限公司	0

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1. 企业所得税

(1)2021年9月18日,本公司的子公司大唐湘潭发电有限责任公司取得湖南省科学技术厅、湖南省财政厅、湖南省国家税务局、湖南省地方税务局合颁发的编号GR202143001793高新技术企业证书,有效期为3年,2021年至2023年公司享受高新技术企业的企业所得税15%优惠税率。

(2) 根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税〔2008〕46号)规定,于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目,其投资经营的所得,自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免征企业所得税,第四年至第六年减半征收企业所得税。本公司的风力发电项目、环保发电项目属于公共基础设施项目,享受该税收优惠政策,其中:大唐华银绥宁新能源有限公司宝鼎山二期风电场2019年至2021年免征企业所得税,2022年至2024年减半征收企业所得税;大唐华银绥宁新能源有限公司宝鼎山三期风电场2020年至2022年免征企业所得税,2023年至2025年减半征收企业所得税。大唐华银沅江新能源有限公司从2020年至2022年免征企业所得税,从2023年至2025年减半征收企业所得税。大唐华银涟源新能源有限公司伍家湾分散式风电场项目从2022年至2024年免征企业所得税,从2025年至2027年减半征收企业所得税。大唐华银衡南新能源有限公司衡南县黄吉50MW林光互补光伏电站从2022年至2024年免征企业所得税,从2025年至2027年减半征收企业所得税。大唐华银醴陵新能源有限公司醴陵明月风电场项目和醴陵泗汾镇鸭塘50MW复合光伏发电项目从2022年至2024年免征企业所得税,从2025年至2027年减半征收企业所得税。大唐华银湘潭新能源有限公司湘潭县白石分散式风电项目和湖南湘潭石坝口光伏项目从2022年至2024年免征企业所得税,从2025年至2027年减半征收企业所得税。大唐华银益阳赫山新能源有限公司益阳市兰溪渔光互补光伏发电项目2024年至2026年免征企业所得税,从2027年至2029年减半征收企业所得税。

(3) 根据国家税务总局公告2020年第23号规定:自2021年1月1日至2030年12月31日,对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务,且其当年度主营业务收入占企业收入总额60%以上的企业,经企业申请,主管税务机关审核确认后,可减按15%税率缴纳企业所得税。本公司子公司大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司符合上述企业所得税减免条件。

2. 增值税

根据《财务部、国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税〔2015〕74号),本公司子公司大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司、大唐华银(湖南)新能源有限公司和 大唐华银芷江新能源开发有限责任公司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。

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	42,635.73	19,009.21
其他货币资金	33,536,017.38	38,221,410.56
存放财务公司存款	759,011,980.06	692,407,454.62
合计	792,590,633.17	730,647,874.39
其中:存放在境外的款项总额		

其他说明

期末存在履约保证金、土地复垦基金、ETC冻结资金等对使用有限制款项金额为48,070,117.38元,除此外不存在其他抵押、质押、冻结等对使用有限制款项

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

(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). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

□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	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	1,096,203,280.78	1,481,909,755.92
1年以内小计	1,096,203,280.78	1,481,909,755.92
1至2年	337,358,439.22	343,477,824.42
2至3年	8,203,059.81	8,203,059.81
3至4年	19,846,895.85	19,846,895.85
4至5年		1,652,244.46
5年以上	141,945,745.28	141,945,745.28
合计	1,603,557,420.94	1,997,035,525.74

(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	149,079,946.27	9.3	149,079,946.27	100			150,732,190.73	7.55	149,079,946.27	98.9	1,652,244.46

其中：											
按组合计提坏账准备	1,454,477,474.67	90.7	20,738,679.59	1.43	1,433,738,795.08	1,846,303,335.01	92.45	20,783,334.93	1.13	1,825,520,000.08	
其中：											
账龄组合	1,270,346,057.67	79.22	20,738,679.59	1.63	1,249,607,378.08	1,662,765,390.01	83.26	20,783,334.93	1.25	1,641,982,055.08	
关联方组合	184,131,417.00	11.48			184,131,417.00	183,537,945.00	9.19			183,537,945.00	
合计	1,603,557,420.94	/	169,818,625.86	/	1,433,738,795.08	1,997,035,525.74	/	169,863,281.20	/	1,827,172,244.54	

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
国网湖南省电力有限公司	146,751,928.56	146,751,928.56	100	预计难以收回
湖南水总水电建设集团有限公司	2,328,017.71	2,328,017.71	100	预计难以收回
合计	149,079,946.27	149,079,946.27	100	/

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	948,353,435.22	3,551,044.22	0.37
1-2 年	305,280,539.22	12,113,457.06	3.97
2-3 年	8,203,059.81	944,992.49	11.52
3-4 年	5,045,895.85	666,058.25	13.20
4-5 年			
5 年以上	3,463,127.57	3,463,127.57	100.00
合计	1,270,346,057.67	20,738,679.59	

按组合计提坏账准备的说明：

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	184,131,417.00		
合计	184,131,417.00		

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

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	
坏账准备	169,863,281.2		44,655.34			169,818,625.86
合计	169,863,281.2		44,655.34			169,818,625.86

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和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网湖南省电力有限公司	1,194,877,324.31		1,194,877,324.31	74.51	159,320,955.07
大唐国际发电股份有限公司	136,154,600.00		136,154,600.00	8.49	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	123,483,156.77		123,483,156.77	7.70	2,257,309.47
大唐冷水江金山电力有限责任公司	31,950,000.00		31,950,000.00	1.99	
湖南大华能源服务有限公司	24,286,467.01		24,286,467.01	1.52	1,167,319.35
合计	1,510,751,548.09		1,510,751,548.09	94.21	162,745,583.89

其他说明：

□适用 √不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

□适用 √不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	165,824,088.72	78,912,445.07

合计	165,824,088.72	78,912,445.07
----	----------------	---------------

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	482,390,356.59	-
合计	482,390,356.59	-

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

√适用 □不适用

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
银行承兑汇票	78,912,445.07	652,545,032.85	565,633,389.20	165,824,088.72
合计	78,912,445.07	652,545,032.85	565,633,389.20	165,824,088.72

(8). 其他说明：

□适用 √不适用

8、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	348,277,176.80	87.73	488,745,412.94	90.68
1至2年	48,576,716.82	12.24	50,162,594.26	9.31
2至3年	99,302.17	0.03	33,462.88	0.01
3年以上	15,445.38		10,000.00	
合计	396,968,641.17	100.00	538,951,470.08	100.00

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：

债权单位	债务单位	期末余额	账龄	未结算的原因
大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司	晋能控股煤业集团有限公司	48,000,000.00	1-2年	采购合同已确定，在7月末已经开始发煤。

(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	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
晋能控股集团有限公司煤炭销售公司	78,812,079.69	19.85
晋能控股煤业集团有限公司	48,000,000.00	12.09
山西华阳集团新能股份有限公司	39,214,667.60	9.88
山煤国际能源集团股份有限公司	35,430,267.06	8.93
中国水利电力物资北京有限公司	34,983,738.21	8.81
合计	236,440,752.56	59.56

其他说明

□适用 √不适用

9、其他应收款

6. 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	266,232,708.73	176,857,457.37
合计	266,232,708.73	176,857,457.37

其他说明：

□适用 √不适用

7. 应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

8. 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). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

9. 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	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	145,125,588.29	53,489,606.25
1年以内小计	145,125,588.29	53,489,606.25
1至2年	11,386,381.55	11,370,003.54
2至3年	56,192,041.42	62,180,863.60
3至4年	68,665,770.18	65,879,334.46
4至5年	3,848,045.66	3,844,645.66
5年以上	150,143,423.51	150,427,977.23
合计	435,361,250.61	347,192,430.74

(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
往来款	408,801,224.04	314,170,528.29
备用金、保证金等	14,725,854.97	15,806,831.21
社保、公积金、企业年金等	3,561,117.96	2,863,963.48
其他	8,273,053.64	14,351,107.76
合计	435,361,250.61	347,192,430.74

(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)	
2024年1月1日余额	4,695,334.39	13,752,014.11	151,887,624.87	170,334,973.37
2024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	-1,206,431.49			-1,206,431.49
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	3,488,902.90	13,752,014.11	151,887,624.87	169,128,541.88

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据详见附注金融工具的减值

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	
坏账损失	170,334,973.37		1,206,431.49			169,128,541.88
合计	170,334,973.37		1,206,431.49			169,128,541.88

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

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
株洲电厂劳动服务公司	45,651,306.85	10.49	往来款	2-3年	
改制费用	40,297,810.65	9.26	往来款	3年以上	
永州侨海投资开发有限公司	36,757,891.00	8.44	往来款	5年以上	36,757,891.00
湘潭飞宏实业有限责任公司	17,491,753.21	4.01	往来款	1-2年	396,235.04
湖南振升铝材有限公司	17,024,787.80	3.91	往来款	5年以上	17,024,787.80
合计	157,223,549.51	36.11	/	/	54,178,913.84

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10、 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	42,881,968.34	2,449,474.58	40,432,493.76	40,199,887.42	2,449,474.58	37,750,412.84
燃料	815,445,233.60		815,445,233.60	540,295,353.08		540,295,353.08
自制半成品及在产品	15,918,227.78	11,323,492.55	4,594,735.23	11,878,796.76	11,323,492.55	555,304.21
合计	874,245,429.72	13,772,967.13	860,472,462.59	592,374,037.26	13,772,967.13	578,601,070.13

(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	2,449,474.58					2,449,474.58
自制半成品及在产品	11,323,492.55					11,323,492.55
合计	13,772,967.13					13,772,967.13

(3). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(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

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	84,173,492.49	84,173,492.49
合计	84,173,492.49	84,173,492.49

10. 一年内到期的债权投资

√适用 □不适用

(1). 一年内到期的债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
一年内到期的应收土地收储款	84,173,492.49		84,173,492.49	84,173,492.49		84,173,492.49
合计	84,173,492.49		84,173,492.49	84,173,492.49		84,173,492.49

一年内到期的债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的一年内到期的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

(4). 本期实际核销的一年内到期的债权投资情况

适用 不适用

11. 一年内到期的其他债权投资

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
待认证、抵扣进项税、留抵增值税及预交增值税	540,874,754.74	470,142,731.68
预缴所得税		889,741.41
待摊信用证融资利息		1,495,555.56
合计	540,874,754.74	472,528,028.65

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

(4). 本期实际的核销债权投资情况

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

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

□适用 √不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
应收土地收储款	93,619,594.34		93,619,594.34	93,619,594.34		93,619,594.34
合计	93,619,594.34		93,619,594.34	93,619,594.34		93,619,594.34

(2) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

(3) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

□适用 √不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	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										
大唐国际雷州发电有限责任公司	384,583,827.78			34,526,115.10						419,109,942.88
湖南能源大数据中心有限责任公司	10,109,953.95									10,109,953.95
大唐华银攸县能源有限公司										
小计	394,693,781.73			34,526,115.10						429,219,896.83
合计	394,693,781.73			34,526,115.10						429,219,896.83

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

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

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、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
中国大唐集团财务有限公司	168,748,446.39	168,748,446.39
湖南煤业股份有限公司	286,476,341.67	286,476,341.67
深圳排放权交易所有限公司	22,500,000.00	22,500,000.00
湖南电力交易中心有限公司	9,947,557.16	9,947,557.16
合计	487,672,345.22	487,672,345.22

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

21、固定资产**12. 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	12,960,101,686.25	12,844,370,784.38
固定资产清理		
合计	12,960,101,686.25	12,844,370,784.38

13. 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	合计
一、账面原值：				
1.期初余额	6,724,699,784.29	25,251,453,345.45	99,566,991.78	32,075,720,121.52
2.本期增加金额	11,137,599.67	698,589,203.77		709,726,803.44
(1) 购置	106,017.70	25,398.23		131,415.93
(2) 在建工程转入	11,031,581.97	698,563,803.54		709,595,385.51
(3) 售后回租融资租赁转入		2.00		2.00
3.本期减少金额	166,058.34	678,917.89	2,424,790.19	3,269,766.42
(1) 处置或报废	166,058.34	678,917.89	2,424,790.19	3,269,766.42
4.期末余额	6,735,671,325.62	25,949,363,631.33	97,142,201.59	32,782,177,158.54
二、累计折旧				
1.期初余额	4,534,727,963.12	14,491,060,303.83	89,317,391.67	19,115,105,658.62
2.本期增加金额	91,044,819.28	501,096,392.53	1,758,250.14	593,899,461.95
(1) 计提	91,044,819.28	501,096,392.53	1,758,250.14	593,899,461.95
3.本期减少金额	161,076.58	678,917.89	2,333,332.33	3,173,326.80
(1) 处置或报废	161,076.58	678,917.89	2,333,332.33	3,173,326.80
4.期末余额	4,625,611,705.82	14,991,477,778.47	88,742,309.48	19,705,831,793.77
三、减值准备				
1.期初余额	96,360,690.57	19,882,987.95		116,243,678.52

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	96,360,690.57	19,882,987.95		116,243,678.52
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,013,698,929.23	10,938,002,864.91	8,399,892.11	12,960,101,686.25
2.期初账面价值	2,093,611,130.60	10,740,510,053.67	10,249,600.11	12,844,370,784.38

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋、建筑物	550,046,097.91	406,816,916.39	71,163,328.19	72,065,853.33
机器设备	114,878,337.60	105,277,966.37	1,045,779.65	8,554,591.58

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
怀水公司厂房	29,880,801.74	正在办理中
怀水长寨水电站生活楼	1,819,599.81	正在办理中
怀水高椅水电站生活楼	2,274,002.00	正在办理中
怀化办公楼四、五楼	5,619,971.96	正在办理中
株电房屋建筑物	34,686,217.31	手续不齐全

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

14. 固定资产清理

□适用 √不适用

22. 在建工程**15. 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	1,985,786,515.58	2,200,461,765.42
工程物资	511,637.90	511,637.90
合计	1,986,298,153.48	2,200,973,403.32

16. 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
大唐华银郴州嘉禾煤矸石综合利用工程项目前期	40,415,320.08	40,415,320.08		40,415,320.08	40,415,320.08	
大唐华银核电项目前期	34,053,093.91		34,053,093.91	34,053,093.91		34,053,093.91
大唐华银阳江发电项目前期	44,526,254.47		44,526,254.47	44,526,254.47		44,526,254.47
大唐华银株洲2*1000MW煤电项目	618,378,319.54		618,378,319.54	448,781,114.93		448,781,114.93
东莞三联热电联产项目前期	58,697,949.93		58,697,949.93	58,697,949.93		58,697,949.93
衡南县黄吉50MW林光互补光伏电站	21,310,325.05		21,310,325.05	20,917,044.05		20,917,044.05
金塘冲水库发电站项目前期	75,630,049.12		75,630,049.12	75,630,049.12		75,630,049.12
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目二期				234,023,639.94		234,023,639.94
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目二期	2.76		2.76	292,589,261.78		292,589,261.78
大王庙抽水蓄能	71,963,358.71		71,963,358.71	71,889,222.27		71,889,222.27
益阳市兰溪渔光互补光伏发电项目	219,354,978.41		219,354,978.41	173,221,838.91		173,221,838.91
怀化龙船塘风电项目	182,076,136.01		182,076,136.01	156,212,138.96		156,212,138.96
溆口区淦田镇太湖风电场项目	71,671,275.20		71,671,275.20	75,242,498.10		75,242,498.10
炎陵县龙溪风电场项目	74,080,472.90		74,080,472.90	55,371,386.98		55,371,386.98
安乡县陈家嘴镇渔光互补光伏项目	43,323,480.93		43,323,480.93	43,425,691.67		43,425,691.67
通道县坪坦风电项目	34,802,925.53		34,802,925.53	51,036,279.61		51,036,279.61
通道县八斗坡风电项目	26,545,206.31		26,545,206.31	44,612,536.93		44,612,536.93
冷水江市采煤塌陷区光伏项目	161,149,879.64		161,149,879.64	109,804,245.82		109,804,245.82
资兴矿务局分布式光伏项目	24,241,757.71		24,241,757.71	24,726,171.21		24,726,171.21
其他技改、基建项目	238,377,728.34	14,396,678.89	223,981,049.45	200,098,025.72	14,396,678.89	185,701,346.83
合计	2,040,598,514.55	54,811,998.97	1,985,786,515.58	2,255,273,764.39	54,811,998.97	2,200,461,765.42

(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
大王庙抽水蓄能	177,321,700.00	71,889,222.27	74,136.44			71,963,358.71	40.58%	40.58%				自有资金、贷款
资兴矿务局分布式光伏项目	32,362,100.00	24,726,171.21	85,841.16		570,254.66	24,241,757.71	74.91%	74.91%				自有资金
衡南县黄吉50MW林光互补光伏电站	238,692,400.00	20,917,044.05	393,281.00			21,310,325.05	8.93%	8.93%				自有资金、贷款
冷水江市采煤塌陷区光伏项目	508,240,000.00	109,804,245.82	51,345,633.82			161,149,879.64	31.71%	31.71%	3,728,047.36	2,470,298.62	2.50%	自有资金
大唐华银株洲2*1000MW煤电项目	8,485,229,601.00	448,781,114.93	169,597,204.61			618,378,319.54	7.29%	7.29%	9,194,056.02	8,470,016.18	2.51%	自有资金、贷款
益阳市赫山区兰溪渔光互补光伏发电项目	555,995,400.00	173,221,838.91	46,133,139.50			219,354,978.41	39.45%	39.45%	5,532,854.74	3,512,642.11	2.51%	自有资金、贷款
怀化龙船塘风电项目	669,640,000.00	156,212,138.96	25,863,997.05			182,076,136.01	27.19%	27.19%	3,279,392.46	2,307,405.13	2.53%	自有资金、贷款
通道县八斗坡风电项目	514,670,000.00	44,612,536.93			18,067,330.62	26,545,206.31	5.16%	5.16%	1,475,962.60	1,268,484.26	2.53%	自有资金、贷款
通道县坪坦风电项目	449,890,000.00	51,036,279.61			162,333,354.08	34,802,925.53	7.74%	7.74%	2,093,597.17	1,933,296.63	2.53%	自有资金、贷款
溆口区淦田镇太湖风电场项目	349,650,000.00	75,242,498.10			3,571,222.90	71,671,275.20	20.50%	20.50%	1,353,412.73	1,171,494.18	2.82%	自有资金
炎陵县龙溪风电场项目	650,370,000.00	55,371,386.98	18,709,085.92			74,080,472.90	11.39%	11.39%	2,688,467.93	2,566,340.96	2.89%	自有资金
安乡县陈家嘴镇渔光互补光伏项目	1,348,940,000.00	43,425,691.67			102,210.74	43,323,480.93	3.21%	3.21%				自有资金
合计	13,981,001,201.00	1,275,240,169.44	312,202,319.50		38,544,373.00	1,548,898,115.94	/	/	29,345,791.01	23,699,978.07	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

适用 不适用**17. 工程物资**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
湖南醴陵鸭塘光伏项目	511,637.90		511,637.90	511,637.90		511,637.90
合计	511,637.90		511,637.90	511,637.90		511,637.90

23. 生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**适用 不适用**(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况**适用 不适用**(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产**适用 不适用**24. 油气资产****(1). 油气资产情况**适用 不适用**(2). 油气资产的减值测试情况**适用 不适用**25. 使用权资产****(1). 使用权资产情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地资产	服务及建筑物	机器设备	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	196,146,955.32	68,517,974.42		32,063,622.83	296,728,552.57
2.本期增加金额					
3.本期减少金额					
4.期末余额	196,146,955.32	68,517,974.42		32,063,622.83	296,728,552.57
二、累计折旧					
1.期初余额	18,262,461.97	49,106,678.59		2,486,625.24	69,855,765.80
2.本期增加金额	5,562,773.08	9,453,222.23		264,568.98	15,280,564.29
(1)计提	5,562,773.08	9,453,222.23		264,568.98	15,280,564.29
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	23,825,235.05	58,559,900.82		2,751,194.22	85,136,330.09
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	172,321,720.27	9,958,073.60		29,312,428.61	211,592,222.48
2.期初账面价值	177,884,493.35	19,411,295.83		29,576,997.59	226,872,786.77

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

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	土地使用权	专利权	软件	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	739,445,409.53	3,805.00	171,970,725.80	238,218,493.78	1,149,638,434.11
2.本期增加金额				414.91	414.91
(1)购置				414.91	414.91
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	739,445,409.53	3,805.00	171,970,725.80	238,218,908.69	1,149,638,849.02
二、累计摊销					
1.期初余额	191,770,148.83	3,012.32	123,151,322.45		314,924,483.60
2.本期增加金额	7,434,910.38	190.26	5,169,431.13		12,604,531.77
(1)计提	7,434,910.38	190.26	5,169,431.13		12,604,531.77
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	199,205,059.21	3,202.58	128,320,753.58		327,529,015.37
三、减值准备					
1.期初余额				77,527,658.14	77,527,658.14
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				77,527,658.14	77,527,658.14
四、账面价值					
1.期末账面价值	540,240,350.32	602.42	43,649,972.22	160,691,250.55	744,582,175.51
2.期初账面价值	547,675,260.70	792.68	48,819,403.35	160,690,835.64	757,186,292.37

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、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	
大唐华银张家界水电有限责任公司	1,921,210.39			1,921,210.39
合计	1,921,210.39			1,921,210.39

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
张家界水电合并商誉	张家界水电鱼潭水力发电厂经营性资产组成，不含营运资金、非经营性资产及溢余资产、其他与商誉计量无关的资产和全部负债。	电力分部，系公司水电板块的重要组成。	是

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、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
高价值周转件	57,755,713.31				57,755,713.31
装修费	2,303,026.48		144,148.53		2,158,877.95
其他	1,352,141.49	1,485,295.40	136,523.36		2,700,913.53
合计	61,410,881.28	1,485,295.40	280,671.89		62,615,504.79

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

√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	9,019,034.78	2,028,284.28	9,019,034.78	2,028,284.28
其他	61,398,885.30	14,487,224.26	61,398,885.30	14,487,224.26
合计	70,417,920.08	16,515,508.54	70,417,920.08	16,515,508.54

(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
其他	57,795,706.39	13,696,352.94	57,795,706.39	13,696,352.94
合计	57,795,706.39	13,696,352.94	57,795,706.39	13,696,352.94

(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	607,911,326.29	593,535,522.55
可抵扣亏损	3,806,918,531.97	3,829,766,718.38
合计	4,414,829,858.26	4,423,302,240.93

(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
2024		179,764,470.97	
2025	73,076,748.23	144,995,877.05	
2026	2,350,526,757.95	2,359,119,382.64	
2027	171,960,911.71	171,960,911.71	

2028	678,332,727.01	683,674,092.60	
2029	242,769,403.66		
2030			
2031	246,425,078.96	246,425,078.96	
2032	43,826,904.45	43,826,904.45	
2033			
合计	3,806,918,531.97	3,829,766,718.38	/

其他说明：

适用 不适用**30、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
未确认售后租回损益	143,512,213.24		143,512,213.24	151,711,650.64		151,711,650.64
预付长期资产款	2,819,235,639.29		2,819,235,639.29	2,334,950,763.56		2,334,950,763.56
合计	2,962,747,852.53		2,962,747,852.53	2,486,662,414.20		2,486,662,414.20

31、所有权或使用权受限资产适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	48,070,117.38	48,070,117.38	其他	土地复垦保证金等	52,721,410.56	52,721,410.56	其他	土地复垦保证金等
固定资产	1,214,359,783.01	1,214,359,783.01	其他	融资租赁（售后回租）	1,593,092,205.12	1,593,092,205.12	其他	融资租赁（售后回租）
应收账款	467,643,492.59	467,643,492.59	质押	借款质押	584,116,728.64	584,116,728.64	质押	借款质押
在建工程	79,543,954.31	79,543,954.31	其他	融资租赁（直租）	79,543,954.31	79,543,954.31	其他	融资租赁（直租）
合计	1,809,617,347.29	1,809,617,347.29	/	/	2,309,474,298.63	2,309,474,298.63	/	/

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		50,818,125.00
信用借款	3,584,451,719.37	3,781,577,305.54
合计	3,584,451,719.37	3,832,395,430.54

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况适用 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
应付工程及设备款	987,307,208.31	1,205,440,408.62
应付购煤款	234,487,671.82	363,447,914.74
应付材料款及其他	210,233,542.21	249,802,807.96
合计	1,432,028,422.34	1,818,691,131.32

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
哈电风能有限公司	37,428,567.31	履约未完成，未办结算
合计	37,428,567.31	/

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

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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
预收销售款	6,942,153.03	7,351,740.39
合计	6,942,153.03	7,351,740.39

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

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	8,599,223.18	373,252,160.46	368,255,692.89	13,595,690.75
二、离职后福利-设定提存计划	2,750,798.88	77,644,258.01	77,631,649.01	2,763,407.88
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	11,350,022.06	450,896,418.47	445,887,341.90	16,359,098.63

(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		264,514,746.86	264,514,746.86	
二、职工福利费		19,560,786.83	19,560,786.83	
三、社会保险费	2,915,969.94	42,531,328.65	36,856,967.96	8,590,330.63
其中：医疗保险费	2,792,334.74	39,083,231.82	33,408,871.13	8,466,695.43
工伤保险费	123,635.20	3,448,096.83	3,448,096.83	123,635.20
生育保险费				
四、住房公积金	1,786.00	36,616,925.00	36,616,925.00	1,786.00
五、工会经费和职工教育经费	5,681,467.24	8,773,278.09	9,451,171.21	5,003,574.12
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		1,255,095.03	1,255,095.03	
合计	8,599,223.18	373,252,160.46	368,255,692.89	13,595,690.75

(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	1,914,514.60	51,903,329.92	51,903,329.92	1,914,514.60
2、失业保险费	592,526.58	2,264,623.09	2,264,623.09	592,526.58
3、企业年金缴费	243,757.70	23,476,305.00	23,463,696.00	256,366.70
合计	2,750,798.88	77,644,258.01	77,631,649.01	2,763,407.88

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	4,809,361.80	32,527,679.67
水资源费	6,517,228.84	5,048,993.59
企业所得税	7,071,849.95	7,053,734.98
个人所得税	348,341.74	2,509,647.92
城市维护建设税	1,208,874.07	3,685,444.55
房产税	113,273.34	113,273.32
土地使用税	720,633.02	1,327,068.56
教育费附加	431,128.67	1,481,038.03
地方教育附加	287,419.10	987,358.71
环境保护税	36,733.16	729,698.94
印花税	436,612.55	1,385,022.02
其他税费	14,432,846.95	19,338,960.84
合计	36,414,303.19	76,187,921.13

41. 其他应付款**(1). 项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	1,743,279.63	1,743,279.63
其他应付款	619,819,533.15	657,117,946.70
合计	621,562,812.78	658,861,226.33

(2). 应付利息

□适用 √不适用

18. 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	55,522.50	55,522.50
其他	1,687,757.13	1,687,757.13
合计	1,743,279.63	1,743,279.63

19. 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
质保金、押金	251,511,300.89	237,168,100.33
往来款	93,900,069.75	136,720,752.38

容量收购款	105,498,890.82	105,497,985.00
社保	82,581,403.36	89,956,861.17
其他	86,327,868.33	87,774,247.82
合计	619,819,533.15	657,117,946.70

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
哈电风能有限公司	58,425,873.93	尚未结算
合计	58,425,873.93	/

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	2,217,023,520.41	2,374,616,549.57
1 年内到期的长期应付款	393,380,379.20	596,963,215.10
1 年内到期的租赁负债	109,199,217.32	31,611,130.36
合计	2,719,603,116.93	3,003,190,895.03

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
待转销项税	626,832.90	958,810.28
短期直租	110,141,796.57	189,695,383.26
合计	110,768,629.47	190,654,193.54

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	1,642,361,340.77	1,815,511,472.05
信用借款	11,640,548,565.94	10,416,932,436.97
合计	13,282,909,906.71	12,232,443,909.02

其他说明

√适用 □不适用

质押借款利率区间 2.8%-3.4%，信用借款的利率区间 2.3%-3.05%

46、应付债券**20. 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
中期票据	500,000,000.00	0
合计	500,000,000.00	0

21. 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
大唐华银电力股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	100	2.93	2024-02-07	2 年	500,000,000		500,000,000	5,819.863.02			500,000,000	否
合计	/	/	/	/	500,000,000		500,000,000	5,819.863.02			500,000,000	/

22. 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

23. 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

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
租赁付款额	78,264,925.29	106,744,866.89
减：未确认的融资费用	-22,320,955.38	-23,282,614.13
重分类至一年内到期的非流动负债	-3,602,951.23	-31,611,130.36
合计	52,341,018.68	51,851,122.40

48、长期应付款**24. 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	51,239,016.28	176,219,705.85
专项应付款		
合计	51,239,016.28	176,219,705.85

25. 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
融资租赁款	43,264,916.28	168,245,605.85
应付政府项目合作款	7,974,100.00	7,974,100.00
合计	51,239,016.28	176,219,705.85

26. 专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
弃置费用	6,472,800.00	6,472,800.00	注1
合计	6,472,800.00	6,472,800.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：环境恢复治理费受可能发生的支出金额、预计恢复时点等因素变动的的影响。本公司对弃置义务对应的预计费用聘请独立第三方机构内蒙古中石矿业有限公司评估确定，本期无新增的弃置费用。

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	33,873,433.55	3,000,000.00	2,631,649.01	34,241,784.54	
未实现售后租回损益	89,839,995.70		16,942,700.58	72,897,295.12	
其他	30,000,000.00	40,000,000.00		70,000,000.00	
合计	153,713,429.25	43,000,000.00	19,574,349.59	177,139,079.66	/

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	2,031,124,274.00						2,031,124,274.00

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	股息率或利率	发行价格(元)	数量	金额	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
2023年度第一期中期票据(能源保供特别债)	2023年11月23日	权益工具	3.93%	100	5,000,000.00	500,000,000.00	3+N年	不适用	不适用

公司发行永续期公司债券人民币5亿元，该永续期公司债券按面值发行，公司债券周期为3年，初始投资周期的年利率为3.93%。

债务融资工具附设发行人利息递延支付权，除非发生强制付息事件，中期票据的每个付息日，公司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，且不受到任何递延支付利息次数的限制。每个票面利率重置日为赎回日，每个赎回日，公司有权按面值加应付利息赎回本期永续票据。如公司选择不赎回本期债务融资工具，则从第4个计息年度开始，每3年票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。中期票据的本金和利息在破产清算时的清偿顺序劣后于公司普通债务。

(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	账面价值	数量	账面价值
永续债	5,000,000	502,093,852.46		9,798,082.19			5,000,000	511,891,934.65
合计	5,000,000	502,093,852.46		9,798,082.19			5,000,000	511,891,934.65

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

本期增加的原因是每月计提的利息，利息按照每月计提每年支付一次。

其他说明：

□适用 √不适用

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）	5,203,207,606.98			5,203,207,606.98
其他资本公积	3,656,920.25			3,656,920.25
合计	5,206,864,527.23			5,206,864,527.23

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

□适用 √不适用

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	3,776,913.57	49,113,419.88	41,373,382.81	11,516,950.64
合计	3,776,913.57	49,113,419.88	41,373,382.81	11,516,950.64

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	74,109,049.32			74,109,049.32
合计	74,109,049.32			74,109,049.32

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	-6,117,419,120.92	-5,928,167,684.77
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	-6,117,419,120.92	-5,928,167,684.77
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,863,948.93	-187,157,583.69
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
本期计提永续债利息	9,798,082.19	2,093,852.46
期末未分配利润	-6,122,353,254.18	-6,117,419,120.92

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	3,475,147,509.33	3,217,527,534.70	4,809,879,333.54	4,695,583,992.21
其他业务	70,828,013.78	47,623,417.35	75,313,847.40	32,833,232.25
合计	3,545,975,523.11	3,265,150,952.05	4,885,193,180.94	4,728,417,224.46

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
电力销售	3,426,703,812.22	3,168,478,656.62
其他	119,271,710.89	96,672,295.43
按经营地区分类		
湖南省内	3,518,635,099.12	3,250,333,108.30
其他地区	27,340,423.99	14,817,843.75
合计	3,545,975,523.11	3,265,150,952.05

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

公司主要业务为电力销售，所产生的电力上网即完成履约义务。

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
城市维护建设税	7,061,021.69	3,435,593.98
教育费附加	5,333,360.81	2,877,760.30

房产税	6,310,168.20	6,294,758.49
土地使用税	10,334,192.10	12,810,828.00
车船使用税	35,584.40	49,786.58
印花税	2,508,577.16	3,481,771.68
环境保护税	1,981,717.79	2,727,473.12
其他	3,092.50	5,499.09
合计	33,567,714.65	31,683,471.24

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	57,539.57	72,011.83
业务招待费	144,824.00	197,670.06
租赁费		32,528.58
办公费	253.02	1,962.50
其他		22,187.56
合计	202,616.59	326,360.53

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	24,132,868.45	25,307,042.58
保险费	39,815.36	58,265.19
折旧费	1,613,546.84	1,705,024.63
租赁费	197,979.14	206,590.62
无形资产摊销	1,562,382.30	1,475,098.54
水电费	472,597.03	638,208.03
业务招待费	80,218.00	99,628.86
差旅费	986,496.29	1,289,680.06
办公费	72,645.28	255,007.35
运输费	38,866.62	105,264.86
水利建设基金	38,238.87	24,991.07
咨询费和中介费	193,353.41	2,322,054.38
修理费	21,978.97	84,841.74
长期待摊费用	30,107.22	30,107.22
董事会会费	15,154.15	503,938.91
使用权资产摊销	7,362,000.48	6,423,604.86
残疾人保障金	13,878.59	249,814.68
其他	1,711,943.61	1,809,758.75
合计	38,584,070.61	42,588,922.33

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
利息费用	246,812,004.48	247,533,998.80
减：利息收入	-1,600,428.14	-2,654,554.81
加：汇兑损失		
手续费及其他支出	796,534.53	1,358,518.43
合计	246,008,110.87	246,237,962.42

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退、加计扣除	3,988,521.99	6,585,429.81
环保专项补助	2,611,649.01	2,966,484.70
其他政府补助	574,870.14	675,100.56
稳岗补贴	2,225,302.68	
财政奖励资金		20,000.00
合计	9,400,343.82	10,247,015.07

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	34,725,906.81	
持有其他非流动资产期间取得的投资收益	7,884,259.65	16,170,150.76
其他		-522,393.49
合计	42,610,166.46	15,647,757.27

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
应收账款坏账损失	44,655.34	
其他应收款坏账损失	1,206,431.49	
合计	1,251,086.83	

72、资产减值损失

□适用 √不适用

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	496,105.18	8,711,542.59
无形资产处置损益		117,358.16
合计	496,105.18	8,828,900.75

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		147,366.37	
其中：固定资产处置利得		147,366.37	
政府补助	931,800.00	669,950.00	931,800.00
违约赔偿收入	97,604.07	601,707.00	97,604.07
无需支付的款项	7,708,067.88	960,862.95	7,708,067.88
废品处置收入	744,871.50	3,484,829.66	744,871.50
其他利得	444,934.63	383,884.93	444,934.63
合计	9,927,278.08	6,248,600.91	9,927,278.08

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	5,852.22	371.80	5,852.22
其中：固定资产处置损失	5,852.22	371.80	5,852.22
合计	5,852.22	371.80	5,852.22

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	16,383,613.29	20,617,788.09
递延所得税费用		
合计	16,383,613.29	20,617,788.09

(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	26,141,186.49
按法定/适用税率计算的所得税费用	6,535,296.62
子公司适用不同税率的影响	-20,424,971.26
调整以前期间所得税的影响	504,702.48
非应税收入的影响	-6,554,577.56
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,044,130.70
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,069,012.64
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	39,348,044.95
所得税费用	16,383,613.29

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

□适用 √不适用

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√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
收到的往来款	153,563,168.68	289,764,820.76
利息收入	1,563,645.63	9,313,731.76
收回保证金、备用金等	11,462,385.76	18,773,788.79
收到的政府补助	2,555,877.26	2,081,580.98
收到的保险理赔款	89,669.00	237,162.00
其他	23,892,124.33	5,783,198.49
合计	193,126,870.66	325,954,282.78

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
保证金	14,179,218.60	23,731,764.70
支付的往来款	145,404,067.81	37,004,506.00
其他付现的销售费用	620,495.70	290,774.56
其他付现的管理费用	29,880,453.74	32,861,598.97
支付离退休人员费用	2,099,700.16	1,436,361.89
银行手续费	772,542.66	1,041,583.03
其他	13,258,223.42	831,183.42
合计	206,214,702.09	97,197,772.57

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的分红	8,084,051.36	16,170,150.76
合计	8,084,051.36	16,170,150.76

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购置长期资产	1,188,635,633.58	946,369,351.81
合计	1,188,635,633.58	946,369,351.81

收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√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
融资租赁款		108,500,038.89
合计		108,500,038.89

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
支付租赁款	104,625,164.00	253,039,495.43
支付政府合作款	617,500.00	
合计	105,242,664.00	253,039,495.43

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	3,828,500,000.00	2,482,815,277.78	43,706,473.23	2,770,570,031.64		3,584,451,719.37
长期借款(含一年内到期长期借款)	14,594,757,802.88	2,957,375,916.93	139,213,510.19	2,191,413,802.88		15,499,933,427.12
长期应付款(含一年内到期长期应付款)	773,182,920.95		17,276,172.66	345,594,564.84	245,133.29	444,619,395.48
租赁负债(含一年内到期租赁负债)	83,462,252.76	17,407.02	81,005,835.69	2,945,259.47		161,540,236.00
与2年期中期票据相关的其他非流动负债		499,800,000.00	200,000.00			500,000,000.00
合计	19,279,902,976.59	5,940,008,601.73	281,401,991.77	5,310,523,658.83	245,133.29	20,190,544,777.97

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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	9,757,573.20	-143,706,645.93
加：资产减值准备		
信用减值损失	-1,251,086.83	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	593,899,461.95	497,044,795.32
使用权资产摊销	15,280,564.29	46,853,789.94
无形资产摊销	12,604,531.77	12,436,130.18
长期待摊费用摊销	280,671.89	166,630.58
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）	-496,105.18	-8,828,900.75
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	5,852.22	371.80
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	246,810,089.97	247,533,998.80
投资损失（收益以“-”号填列）	-42,610,166.46	-15,647,757.27
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）		
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）	-281,871,392.46	-510,529,386.72
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	156,041,027.01	30,627,573.45
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-131,988,392.84	89,211,926.98
其他		
经营活动产生的现金流量净额	576,462,628.53	245,162,526.38
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	745,479,033.84	1,291,667,694.14
减：现金的期初余额	677,926,463.83	2,006,551,678.06
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	67,552,570.01	-714,883,983.92

(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	745,479,033.84	677,926,463.83
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	745,479,033.84	677,926,463.83
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	745,479,033.84	677,926,463.83
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5) 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
保函押金	34,500,000.00		售电保函押金等
其他保证金	13,570,117.38	11,085,114.72	土地复垦保证金等
合计	48,070,117.38	11,085,114.72	/

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、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

82、租赁

(1) 作为承租人

√适用 □不适用

项目	金额
租赁负债的利息费用	48,870,876.09

项目	金额
计入当期损益的短期租赁费用	5,730,448.57
计入当期损益的低价值资产租赁费用	
未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	843,175,264.20
售后租回交易产生的相关损益	-20,483,797.56
售后租回交易现金流入	

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

(1) 2015年8月,本公司与上海大唐融资租赁有限公司(下称大唐租赁)签订了编号为SHRZ20150011-L-01的《融资租赁合同》,双方约定,大唐租赁向本公司购买自有设备脱硫工艺系统装置、中低压管道系统等设备(详见回租设备清单)500,000,000.00元,该等回租设备在起租日账面净值为493,775,827.99元。大唐租赁购买后再以500,000,000.00元出租给本公司使用,租赁期限为10年,融资租赁年利率5.886%,租赁期限内,如遇中国人民银行贷款基准利率调整时,调整后的第一期租金仍为调整前租金金额,以后各期进行相应同方向、同比例调整后。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第一月的对应日支付,以后每三个月的对应日支付一次租金,设备留购名义货价为人民币1元,融资租赁手续费为人民币500万元。

(2) 2021年11月,本公司与交银金融租赁有限责任公司(下称交银租赁)签订了编号为交银租赁字[20210230]号的《融资租赁合同》,双方约定,交银租赁向本公司购买自有2*21MW发电机组、2*300MW发电机组部分设备设施500,000,000.00元,该等回租设备在起租日账面净值为531,519,496.13元。交银租赁购买后再以500,000,000.00元出租给本公司使用,起租日为2021年11月25日,租赁期限为3年,融资租赁年利率2.07%,租赁期限内,年租息率一年调整一次,调整起始日为起租日起每满12个月时的那一期租金支付日,年租息率按照调整起始日前12个月合同对应档次LPR的算术平均值和合同约定的年化利率公式计算。租金支付方式为第一期租金所在月后第3个月的15日支付,以后每3个月的对应日支付下一期租金,设备留购名义货价为人民币1元,起租日支付固定租息2,500,000.00元。

(3) 2022年3月,本公司之金竹山分公司与浦银金融租赁股份有限公司(以下简称“浦银租赁”)签订了编号为PYHZ0320220004的《融资租赁合同》(售后回租),公司用金竹山火力发电分公司设备以售后回租方式向浦银金融租赁有限公司租赁融资,该批设备在起租日账面净值4.21亿元,租赁本金为人民币4亿元,起租日为2022年3月25日,租赁期限为36个月,租赁利率按实际支付日上月全国银行间同业拆借中心公布的5年期以上的贷款市场报价利率(LPR)-61BPS计算,按季度支付租金,设备留购名义货价为人民币1元。

(4) 2022年4月,本公司与国网国际融资租赁有限公司(以下简称“国网租赁”)签订了编号为SGILHT/21-ZL-07的《融资租赁合同》(售后回租),公司用金竹山火力发电分公司设备以售后回租方式向国网国际融资租赁有限公司融资,该批设备在起租日账面净值5.08亿元,租赁本金为人民币5亿元,其中:2022年4月20日下款2亿元,2022年6月23日下款为2.4亿元,2022年6月28日下款0.6亿元,租赁期限为36个月,租赁利率为2022年3月21日中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的5年期以上的贷款市场报价利率(LPR)下浮60.00BP,按半年

度支付租金，租赁期限届满，如果承租人在本合同项下没有违约事项，支付所有权转移费用人民币 1,000.00 元。

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
固定资产出租	565,522.87	
合计	565,522.87	

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、其他

适用 不适用

八、研发支出

(1). 按费用性质列示

适用 不适用

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

(3). 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

本年度公司新成立一家子公司：大唐华银攸县清洁能源有限公司

6、 其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
大唐华银株洲发电有限公司	株洲市	80,000	株洲市	火力发电	100		投资设立
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	锡林郭勒盟	1,000	锡林郭勒盟	能源开采	100		非同一控制下的企业合并
大唐华银张家界水电有限公司	张家界	10000	张家界	水力发电	100		投资设立
大唐湘潭发电有限责任公司	湘潭市	227801.2335	湘潭市	火力发电	100		同一控制下的企业合并
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	益阳市	5000	益阳市	水力发电	100		投资设立
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	怀化市	19609.76	怀化市	水力发电	100		投资设立
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	怀化市	7760.21	怀化市	风力发电	100		投资设立
大唐华银湖南能源营销有限公司	长沙市	20,100	长沙市	电量营销	100		投资设立
湖南大唐燃料开发有限责任公司	长沙市	3600	长沙市	燃料销售	100		非同一控制下的企业合并
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	锡林郭勒盟	8800	锡林郭勒盟	风力发电	60		投资设立
大唐华银(湖南)新能源有限公司	邵阳市	21882.35	邵阳市	风力发电	100		投资设立
大唐华银绥宁新能源有限公司	邵阳市	7936.5	邵阳市	风力发电	100		投资设立
大唐华银会同小洪水电有限公司	怀化市	100	怀化市	水力发电	100		投资设立
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	长沙市	5000	长沙市	技术服务	100		同一控制下的企业合并
大唐华银麻阳新能源有限公司	怀化市	500	怀化市	风力发电	100		投资设立
大唐华银沅江新能源有限公司	益阳市	500	益阳市	光伏发电	51		投资设立
大唐华银涟源新能源有限公司	涟源市	50	涟源市	风力发电	100		投资设立
大唐华银衡南新能源有限公司	衡阳市	50	衡阳市	光伏发电	100		投资设立
大唐华银醴陵新能源有限公司	株洲市	50	株洲市	风力发电	100		投资设立
大唐华银湘潭新能源有限公司	湘潭市	50	湘潭市	风力发电	100		投资设立
大唐华银娄底清洁能源有限公司	娄底市	100	娄底市	新能源	100		投资设立
大唐华银新化光伏发电有限公司	娄底市	10000	娄底市	新能源	65		投资设立
大唐株洲发电有限责任公司	株洲市	10000	株洲市	新能源	100		投资设立
大唐华银益阳赫山新能源有限公司	益阳市	50	益阳市	新能源	100		投资设立
大唐华银洪江清洁能源有限公司	怀化市	5000	怀化市	新能源	80		投资设立
大唐华银通道清洁能源有限公司	怀化市	5000	怀化市	新能源	80		投资设立
大唐华银耒阳新能源有限公司	耒阳市	50	耒阳市	新能源	100		投资设立
大唐华银株洲清洁能源有限公司	株洲市	20000	株洲市	新能源	51		投资设立
大唐华银湖南低碳能源有限公司	长沙市	200	长沙市	新能源	100		投资设立
大唐华银炎陵清洁能源有限公司	炎陵市	50	炎陵市	新能源	100		投资设立
大唐华银常德新能源有限公司	常德市	10,000	常德市	新能源	51		投资设立
大唐华银桂阳新能源有限公司	郴州市	10000	郴州市	新能源	60		投资设立
大唐华银桂东新能源有限公司	郴州市	10000	郴州市	新能源	52.5		投资设立
大唐华银新田新能源有限公司	永州市	50	永州市	新能源	100		投资设立
大唐华银资兴新能源有限公司	郴州市	50	郴州市	新能源	100		投资设立
大唐华银攸县清洁能源有限公司	株洲市	10,000	株洲市	新能源	51		投资设立

(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
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	40.00	3,850,541.23		50,136,548.43
大唐华银沅江新能源有限公司	49.00	1,043,083.04	6,435,756.87	81,043,266.95
大唐华银株洲清洁能源有限公司	49.00			12,000,000.00
大唐华银洪江清洁能源有限公司	20.00			3,000,000.00
大唐华银通道清洁能源有限公司	20.00			2,000,000.00
大唐华银常德新能源有限公司	49.00			24,500,000.00

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	129,311,062.55	211,633,795.01	340,944,857.56	89,678,453.86	124,000,000.00	213,678,453.86	130,781,432.51	221,896,492.44	352,677,924.95	99,334,456.91	136,000,000.00	235,334,456.91
大唐华银沅江新能源有限公司	25,438,692.71	363,935,877.16	389,374,569.87	14,255,616.78	209,724,533.42	223,980,150.20	17,252,216.42	374,938,248.76	392,190,465.18	19,629,899.23	209,404,778.95	229,034,678.18
大唐华银新化光伏发电有限公司	133,919,909.68	1,359,904,431.34	1,493,824,341.02	276,025,917.92	840,552,661.98	1,116,578,579.90	160,228,993.46	1,325,376,797.46	1,485,605,790.92	332,121,154.23	786,238,343.18	1,118,359,497.41
大唐华银洪江清洁能源有限公司	16,424,375.91	292,872,147.15	309,296,523.06	43,320,732.61	199,195,790.45	242,516,523.06	8,130,925.47	262,998,292.57	271,129,218.04	52,253,427.59	162,095,790.45	214,349,218.04
大唐华银通道清洁能源有限公司	6,205,944.78	289,497,465.91	295,703,410.69	45,073,177.59	187,590,233.10	232,663,410.69	1,750,588.13	245,812,568.77	247,563,156.90	55,507,282.30	134,015,874.60	189,523,156.90
大唐华银株洲清洁能源有限公司	9,351,128.36	510,396,371.86	519,747,500.22	264,215,550.81	163,531,949.41	427,747,500.22	46,673,200.96	376,797,134.25	423,470,335.21	208,178,385.80	135,291,949.41	343,470,335.21
大唐华银常德新能源有限公司	13,747,891.92	43,323,480.93	57,071,372.85	7,071,372.85		7,071,372.85	10,500,000.00	43,425,691.67	53,925,691.67	28,425,691.67		28,425,691.67

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
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	27,340,423.99	9,626,353.07	9,626,353.07	24,190,719.72	29,030,245.48	11,087,055.45	11,087,055.45	36,048,417.73
大唐华银沅江新能源有限公司	18,899,029.88	2,128,738.21	2,128,738.21	15,372,446.23	22,003,086.40	4,235,467.17	4,235,467.17	9,743,187.36
大唐华银新化光伏发电有限公司	46,333,533.65	9,518,085.57	9,518,085.57	59,039,065.43	11,961,886.57	11,415,170.63	11,415,170.63	18,125,578.33
大唐华银洪江清洁能源有限公司								
大唐华银通道清洁能源有限公司								
大唐华银株洲清洁能源有限公司								
大唐华银常德新能源有限公司								

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	雷州市	雷州市	电力、热力生产	33.00		权益法
大唐华银攸县能源有限公司	株洲攸县	株洲攸县	电力、热力生产	38.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	大唐华银攸县能源有限公司	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	大唐华银攸县能源有限公司
流动资产	852,614,522.82	739,243,796.73	895,668,304.12	686,834,487.07
非流动资产	6,564,836,216.51	4,179,159,167.30	6,760,170,682.92	4,310,067,464.68
资产合计	7,417,450,739.33	4,918,402,964.03	7,655,838,987.04	4,996,901,951.75
流动负债	2,164,241,420.30	2,201,285,116.02	1,823,590,812.12	1,904,032,676.54
非流动负债	3,983,179,243.90	3,539,142,690.46	4,666,842,686.57	3,827,380,890.42
负债合计	6,147,420,664.20	5,740,427,806.48	6,490,433,498.69	5,731,413,566.96
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	1,270,030,075.13	-822,024,842.45	1,165,405,488.35	-734,511,615.21
按持股比例计算的净资产份额	419,109,942.88	-312,369,440.13	384,583,827.78	-279,114,413.78
调整事项		312,369,440.13		279,114,413.78
对联营企业权益投资的账面价值	419,109,942.88		384,583,827.78	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	1,797,677,689.90	745,142,860.62	2,253,287,464.39	1,127,745,566.69
净利润	112,628,906.71	-71,878,197.74	138,766,675.17	-63,795,751.72
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	112,628,906.71	-71,878,197.74	138,766,675.17	-63,795,751.72
本年度收到的来自联营企业的股利				

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		

联营企业：		
投资账面价值合计	10,109,953.95	10,109,953.95
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	111,572.49	437,422.35
--其他综合收益		
--综合收益总额	111,572.49	437,422.35

(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

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期未累积未确认的损失
大唐华银攸县能源有限公司	269,644,088.42	27,313,715.14	296,957,803.56

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额 8,273,053.64（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

归属于 2024 年 6 月底计提的增值税即征即退款项的余额为 195,011.43 元，8 月底收回；计提的房产税、土地使用税减免税款 4,598,042.21 元，7 月底收回；其余政府补助 3,480,000.00 元未能在预计时点收到预计金额的原因为地方财政紧张，将延期支付。

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	33,873,433.55	3,000,000.00		2,631,649.01		34,241,784.54	与资产相关
合计	33,873,433.55	3,000,000.00		2,631,649.01		34,241,784.54	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	10,332,143.82	10,247,386.87
合计	10,332,143.82	10,247,386.87

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具，包括银行借款、其他计息借款、融资租赁、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险及市场风险。

(一) 金融工具的风险

1. 金融工具的分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值

①2024年6月30日

金融资产项目	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	792,590,633.17			792,590,633.17
应收账款	1,433,738,795.08			1,433,738,795.08
应收款项融资			165,824,088.72	165,824,088.72
其他应收款	266,232,708.73			266,232,708.73
一年内到期的非流动资产	84,173,492.49			84,173,492.49
其他非流动金融资产		487,672,345.22		487,672,345.22
长期应收款	93,619,594.34			93,619,594.34

②2023年12月31日

金融资产项目	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	730,647,874.39			730,647,874.39
应收账款	1,827,172,244.54			1,827,172,244.54
应收款项融资			78,912,445.07	78,912,445.07
其他应收款	176,857,457.37			176,857,457.37
一年内到期的非流动资产	84,173,492.49			84,173,492.49
其他非流动金融资产		487,672,345.22		487,672,345.22
长期应收款	93,619,594.34			93,619,594.34

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

①2024年6月30日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		3,584,451,719.37	3,584,451,719.37
应付票据			
应付账款		1,432,028,422.34	1,432,028,422.34
其他应付款		621,562,812.78	621,562,812.78
一年内到期的非流动负债		2,719,603,116.93	2,719,603,116.93
其他流动负债		110,768,629.47	110,768,629.47
长期借款		13,282,909,906.71	13,282,909,906.71
租赁负债		52,341,018.68	52,341,018.68
长期应付款		51,239,016.28	51,239,016.28

②2023年12月31日

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		3,832,395,430.54	3,832,395,430.54
应付票据			
应付账款		1,818,691,131.32	1,818,691,131.32
其他应付款		657,117,946.70	657,117,946.70

2024 年半年度报告

金融负债项目	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
一年内到期的非流动负债		3,003,190,895.03	3,003,190,895.03
其他流动负债		189,695,383.26	189,695,383.26
长期借款		12,232,443,909.02	12,232,443,909.02
租赁负债		51,851,122.40	51,851,122.40
长期应付款		176,219,705.85	176,219,705.85

注：上表长期应付款不包含专项应付款。

2. 信用风险

包含于资产负债表之银行存款、应收账款、其他应收款之账面价值为本公司有关金融资产之最大信用风险。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本公司的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有股份，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。对于其他产品销售产生的应收账款，本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本公司信用控制部门特别批准，否则本公司不提供信用交易条件。于2024年6月30日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币1,510,751,548.09元，占应收账款年末余额的94.21%。除应收账款外，本公司并无重大集中之信用风险。由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

其他应收款主要包括应收关联方款项等。本公司通过定期检查关联方的经营成果和资产负债率来评估其信用风险。

本公司还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注“关联方担保情况”。

3. 流动性风险

本公司采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本公司运营产生的预计现金流量。

本公司的目标是运用银行借款、融资租赁和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2024年6月30日				
	一年以内	一到二年	二到三年	三年以上	合计
短期借款	3,584,451,719.37				3,584,451,719.37
应付票据					
应付账款	124,090,742.70	465,664.00	2,168,720.00	59,350,172.13	186,075,298.83
其他应付款	29,012,261.85	8,549,899.20	4,662,801.56	19,016,920.71	61,241,883.32
一年内到期的非流动负债	2,719,603,116.93				2,719,603,116.93
其他流动负债	110,768,629.47				110,768,629.47
长期借款		4,079,235,848.45	2,808,265,505.08	6,395,408,553.18	13,282,909,906.71
租赁负债			2,403,624.75	49,937,393.93	52,341,018.68
长期应付款		43,671,916.28	417,700.00	7,149,400.00	51,239,016.28

接上表：

项目	2023年12月31日				
	一年以内	一到二年	二到三年	三年以上	合计
短期借款	3,875,810,402.78				3,875,810,402.78
应付票据					
应付账款	1,410,061,878.08	206,370,204.39	82,032,127.6	120,226,921.20	1,818,691,131.32
其他应付款	212,363,803.19	89,459,708.58	173,033,749.	182,260,685.58	657,117,946.70
一年内到期的非流动负债	3,456,117,148.81				3,456,117,148.81
其他流动负债	189,695,383.26				189,695,383.26
长期借款		4,470,588,840.53	2,808,265.50	6,395,408,553.18	13,674,262,898.79
租赁负债		2,403,624.75	4,506,679.75	66,385,770.56	73,296,075.06
长期应付款		172,006,762.06	417,700.00	7,149,400.00	179,573,862.06

4. 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险。

(1) 利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

项目	本期		
	基准点增加/（减少）	利润总额/净利润增加/（减少）	股东权益增加/（减少）
人民币	100	-175,747,021.00/-144,170,603.82	-144,170,603.82

接上表：

项目	上期		
	基准点增加/（减少）	利润总额/净利润增加/（减少）	股东权益增加/（减少）
人民币	100	-136,574,167.14/-111,559,351.09	-111,559,351.09

(2) 汇率风险

无。

(3) 权益工具投资价格风险

无。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

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

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 应收款项融资			165,824,088.72	165,824,088.72
(二) 其他非流动金融资产			487,672,345.22	487,672,345.22
持续以公允价值计量的资产总额			653,496,433.94	653,496,433.94

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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值。所使用的估值模型主要为市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括缺乏流动性折价。本公司定期复核相关流程以及公允价值确定的合适性。

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

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：亿元 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	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理	370	47.14	47.14

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司

其他说明：

公司的母公司及最终控制方为中国大唐集团有限公司（中国大唐集团有限公司与大唐耒阳电力有限责任公司、中国大唐集团财务有限公司属于一致行动人，三者合计持有华银电力47.14%股份）。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

□适用 √不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用 √不适用

本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
大唐华银攸县能源有限公司	本公司持股38%的联营企业

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
欣正投资发展有限公司	子公司的少数股东
殷芳	子公司的少数股东
湖南煤业股份有限公司	其他关联方（注1）
湖南黑金时代煤炭销售有限公司	其他关联方（注1）
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	同属中国大唐控制
北京国电工程招标有限公司	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属中国大唐控制
北京中唐电工程咨询有限公司	同属中国大唐控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐电商技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐电商技术有限公司天津分公司	同属中国大唐控制
大唐国际燃料贸易有限公司	同属中国大唐控制
大唐衡阳发电股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐环境产业集团股份有限公司	同属中国大唐控制

大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐耒阳电力有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐南京环保科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古能源销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
大唐碳资产有限公司	同属中国大唐控制
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	同属中国大唐控制
湖北省黄冈市众辉新能源有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐华银地产有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐节能科技有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐先一科技有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特市分公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究院	同属中国大唐控制
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	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司物资分公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资北京有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资成都有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资华南有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资集团有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资上海有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资武汉有限公司	同属中国大唐控制

其他说明

注 1：本公司持有湖南煤业股份有限公司（原名为湖南黑金时代股份有限公司）4.67%股权，本公司的母公司中国大唐集团有限公司持有湖南煤业股份有限公司 4.66%股权，因此，将湖南煤业股份有限公司及其子分公司视为关联方。

由于本公司为中国大唐集团有限公司实质控制，因此与中国大唐集团有限公司及其下属分子公司之间均存在关联关系。

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	采购燃煤	231,174,865.48	424,202,538.76
中国大唐集团有限公司物资分公司	采购设备	104,644,632.79	397,698.96
湖南煤业股份有限公司煤炭销售分公司	采购燃煤	59,677,880.69	154,174,503.77
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料、采购商品	52,375,057.88	1,238,638.89
中国水利电力物资集团有限公司	采购材料、采购商品	44,179,117.96	2,894,171.49
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购工程服务	23,846,725.67	263,117,924.01
湖南大唐先一科技有限公司	服务费	9,046,140.96	1,914,957.41
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购燃油	7,979,574.09	4,819,629.02
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	采购技术服务	6,989,320.75	
北京中唐电工程咨询有限公司	采购服务	2,495,703.11	5,303,100.56
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	采购工程物资	2,410,943.39	3,176,057.36
大唐华银攸县能源有限公司	采购燃料	1,289,819.65	11,363,174.39
大唐耒阳电力有限责任公司	服务费	1,191,940.00	2,891,974.24
中国水利电力物资上海有限公司	采购材料、采购商品	417,832.31	21,175,281.25

大唐可再生能源试验研究院有限公司	采购技术服务	274,913.21	
中国水利电力物资华南有限公司	接受技术咨询服务	264,181.31	1,185.85
大唐碳资产有限公司	采购服务	165,094.34	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	采购技术服务	131,670.00	221,800.00
中国水利电力物资武汉有限公司	接受技术咨询服务	106,361.11	139,389.06
湖南黑金时代煤炭销售有限公司	采购燃煤	102,431.35	
大唐电商技术有限公司	接受技术咨询服务	89,155.33	53,167.69
大唐衡阳发电股份有限公司	劳务费	41,226.42	
大唐内蒙古能源销售有限公司	采购服务	30,937.50	37,125.00
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特市分公司	采购服务	10,980.00	
大唐电商技术有限公司天津分公司	接受技术咨询服务	2,830.19	
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	采购服务	1,415.09	
湖南大唐华银地产有限公司	采购服务		
中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究院			50,400.00
	合计	548,940,750.58	897,172,717.71

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
大唐华银攸县能源有限公司	修理修配劳务	20,382,475.62	11,762,068.35
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	绿证交易	1,209,355.67	
湖北省黄冈市众辉新能源有限公司	工程服务		493,810.38
	合计	21,591,831.29	12,255,878.73

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
中国大唐集团有限公司	大唐华银电力股份有限公司	股权托管	2023年	不适用	市场定价	

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

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	支付的租金		承担的租赁负债利息支出	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	96,659,258.24	32,447,348.46	3,555,660.10	
湖南大唐华银地产有限公司	房屋建筑物	1,366,666.67	365,547.50		16,552.34
大唐融资租赁有限公司	机器设备	64,211,909.78	38,802,857.11	876,008.37	3,917,421.93
大唐襄阳电力有限责任公司	房屋建筑物及土地			121,616.10	42,382.10

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
大唐华银攸县能源有限公司	617,600,000.00	2015-8-20	主债权届满之日起2年	否
大唐华银攸县能源有限公司	114,000,000.00	2022-2-15	最后一期债务履行期限届满日起2年	否

本公司作为被担保方

□适用 √不适用

关联担保情况说明

√适用 □不适用

大唐华银攸县能源有限公司（以下简称“攸能公司”）项目建设2台63万千瓦超临界燃煤发电机组以及年产30万吨的柳树冲煤矿，项目总投资预计为68.58亿元。2015年，攸能公司与中国工商银行股份有限公司湖南省分行为牵头的银团签订《大唐华银攸县能源有限公司攸县“上大压小”新建2*63万千瓦超临界燃煤机组项目人民币资金银团借款合同》。公司为攸能公司提供保证担保，担保额度18.6亿元，截止2024年6月30日，担保借款余额6.176亿元，该担保事项经公司董事会及股东会决议通过。攸能公司股东会决议同意攸能公司以资产为公司提供反担保。

2023年为解决攸能公司今冬明春储煤资金缺口，公司按照参股股权比例38%，为攸能公司12亿元燃料采购资金融资提供财务支持2.26亿元，其中：融资担保2.26亿元，该事项已经华银电力董事会2021年第11次决议、2021年第三次临时股东大会决议通过。截至2024年6月30日，攸能公司融资3亿元，华银电力按照持股比例为其中1.14亿元融资担保（提供连带责任担保）。

(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	199.47	194.69

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

关联方利息收入及利息支出

单位：元

关联方	关联方关系	关联交易内容	定价原则	本年发生额	上年发生额
中国大唐集团财务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	利息收入	市场定价	1,707,101.41	2,476,198.19
合计				1,707,101.41	2,476,198.19
中国大唐集团财务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	利息支出	市场定价	28,512,503.34	29,853,959.63

中国大唐集团财务有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	手续费支出	市场定价	24,557.57	25,295.04
大唐商业保理有限公司	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	利息支出	市场定价	71,866.66	381,387.49
合计				28,608,927.57	30,260,642.16

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	大唐国际发电股份有限公司	136,154,600.00		136,154,600.00	
应收账款	大唐冷水江金山电力有限责任公司	31,950,000.00		31,950,000.00	
应收账款	大唐耒阳电力有限责任公司	14,801,000.00		14,801,000.00	
应收账款	大唐华银攸县能源有限公司	7,774,214.00	205,022.22	22,314,038.50	205,022.22
应收账款	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,097,917.00		23,000.00	
应收账款	大唐衡阳发电股份有限公司	127,900.00		127,900.00	
应收账款	湖北省黄冈市众辉新能源有限公司			481,445.00	
	合计	191,905,631.00	205,022.22	205,851,983.50	205,022.22
预付账款	北京国电工程招标有限公司	523.00			
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	6,861,252.22		8,885,038.22	
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	7,091,900.08			
预付账款	湖南大唐华银地产有限公司	88,476.17		88,476.17	
预付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	13,258,964.24		8,777,431.12	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	34,983,738.21		5,280,997.45	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	1,955.70		54,668.70	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	1,046.39		10,804.00	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	541.00		420,799.86	
预付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	524,495.96		1,523.00	
预付账款	中国水利电力物资成都有限公司			4,074.00	
	合计	62,812,892.97		23,523,812.52	
其他非流动资产	大唐融资租赁有限公司	110,084,002.50		110,084,002.50	
其他非流动资产	湖南大唐先一科技有限公司	195,600.00			
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	190,746,494.19		166,792,690.65	
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	911,660,744.55		849,014,586.97	
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	77,400,475.38		65,645,892.61	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	1,069,641,776.88		982,214,109.39	
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司	12,418,000.00		11,198,000.00	
	合计	2,372,147,093.50		2,184,949,282.12	
其他应收款	欣正投资发展有限公司	43,405.29		43,405.29	
其他应收款	殷芳	2,224,565.22		2,178,400.26	
其他应收款	湖南大唐华银地产有限公司	203,380.96		201,523.83	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	301,246.00		200,623.00	
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司	140,133.00			
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司	80,041.00			
	合计	2,992,771.47		2,623,952.38	

(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
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	66,916,694.59	41,894,810.55
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	32,385,278.93	43,833,307.78
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	14,030,437.35	4,037,515.09

应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	18,817,849.97	26,106,639.91
应付账款	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	2,790,250.00	9,139,310.00
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	12,710,748.76	8,650,700.95
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	5,556,000.00	5,073,483.00
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	14,424,417.98	3,000,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	80,000.00	80,000.00
应付账款	大唐华银攸县能源有限公司	4,927,712.62	3,470,216.41
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	1,322,352.33	1,562,390.05
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	220,270.00	148,120.00
应付账款	大唐衡阳发电股份有限公司	101,100.00	101,100.00
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		257,000.00
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	19,161.60	683,161.60
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	1,333,560.00	
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	313,277.82	858.60
应付账款	大唐耒阳电力有限责任公司	59,597.00	
应付账款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司呼和浩特市分公司	10,980.00	
应付账款	湖南煤业股份有限公司煤炭销售分公司		20,582,444.03
	合计	176,019,688.95	168,621,057.97
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,530,708.47	1,551,458.47
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	1,647,073.86	1,895,480.20
其他应付款	湖南大唐华银地产有限公司		4,335,092.66
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司	299,505.00	299,505.00
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	4,764,749.53	4,777,435.51
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	2,174,504.80	827,164.80
其他应付款	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	172,300.00	221,896.00
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司	1,516,331.12	1,516,331.12
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	1,539,749.33	1,539,749.33
	合计	13,644,922.11	16,964,113.09
其他流动负债	大唐融资租赁有限公司	110,151,428.95	189,695,383.26
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	80,034,475.37	
应付股利	欣正投资发展有限公司	1,687,757.13	1,687,757.13

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十五、股份支付**1、各项权益工具**

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1. 已签订的正在或准备履行的大额发包合同

截止 2024 年 6 月 30 日，本公司已签约尚不必在财务报表上确认的资本支出承诺 799,263.43 万元，具体明细如下：单位：万元

项目名称	合同金额	已确认资本性支出	未确认资本性承诺
湘潭县白石镇分散式风电场项目	39,728.44	36,985.55	2,742.89
湘潭石坝口水库 50MW 渔光互补光伏项目	26,105.40	23,495.16	2,610.24
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期	53,065.85	49,561.41	3,504.44
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目二期	89,239.76	83,130.04	6,109.72
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期	107,224.25	92,889.04	14,335.21
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目二期	43,655.34	35,345.13	8,310.21
锡矿山重金属污染区光伏发电项目	96,858.18	94,908.14	1,950.04
冷水江市采煤塌陷区光伏项目	36,016.39	32,895.05	3,121.34
大唐华银醴陵明月风电项目	38,591.67	36,067.34	2,524.33
大唐华银醴陵泗汾镇鸭塘 41MW 复合光伏发电项目	21,687.74	19,751.01	1,936.73
大唐华银桂阳县团结风电场 100MW 项目	16,160.00	400	15,760.00
衡南县黄吉 50MW 林光互补光伏电站	8,379.52	6,850.00	1,529.52
兰溪渔光互补光伏发电项目工程 EPC 总承包项目	16,056.09	13,204.75	2,851.34
赫山兰溪光伏二期项目	8,269.73	5,754.16	2,515.57
桂东普洛风电场项目	33,074.94	36.00	33,038.94
通道县八斗坡风电项目	39,329.44	14,928.32	24,401.12
通道县坪坦风电项目	31,215.55	11,286.45	19,929.10
怀化龙船塘风电项目	34,149.31	26,456.08	7,693.23
涿口区淦田镇太湖风电项目(一期)	29,337.27	19,775.83	9,561.44
炎陵县龙溪风电项目	47,421.89	33,137.45	14,284.44
隆平科技产业园分布式光伏项目	1,244.20	1,081.82	162.38
长沙轨道学院分布式光伏一期	822.90		822.90
大唐华银株洲 2*100 万千瓦扩能升级改造项目	632,695.86	159,942.84	472,753.02
耒阳市小水风电项目	15,629.08	911.23	14,717.85
桑植腾达污水处理厂光伏发电项目	465.91	384.87	81.04
株洲攸县湘东家居城分布式光伏	553.25	85.76	467.49
资兴矿务局分布式光伏项目	2,481.20		2,481.20

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

截至 2024 年 6 月 30 日，本公司为其他单位提供担保情况：

被担保单位	担保类型	担保金额
大唐华银攸县能源有限公司	贷款担保	731,600,000.00
合计		731,600,000.00

(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

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

27. 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

本公司根据附注所载关于划分经营分部的要求进行了评估。根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度为依据，本公司划分经营分部，分别为电力业务、煤炭业务、商品流通业务及其他业务。

28. 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力业务	煤炭业务	商品流通业务	其他业务	分部间抵销	合计
对外交易收入	3,521,148,418.69			14,999,256.32		3,536,147,675.01
分部间交易收入	6,397,220.66			39,778,704.93	46,175,925.59	
对联营和合营企业的投资收益	11,890,502.75					11,890,502.75
资产减值损失						
信用减值损失	1,251,086.83					1,251,086.83
折旧费和摊销费	619,001,174.94	184,695.96	7,981.62	2,590,705.49		621,784,558.01
利润总额	20,799,331.77	-595,243.68	883,810.85	5,053,287.55		26,141,186.49
所得税费用	14,846,771.23		253,864.80	1,282,977.26		16,383,613.29
净利润	5,952,560.54	-595,243.68	629,946.05	3,770,310.29		9,757,573.20
资产总额	42,160,052,911.74	10,186,682.84	53,872,044.64	315,276,779.63	18,041,626,691.80	24,497,761,727.05
负债总额	34,451,419,826.99	83,030,567.04	8,298,211.21	57,033,222.02	11,987,853,397.25	22,611,928,430.01

29. 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

30. 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

借款费用

1. 当期资本化的借款费用金额为 68,012,320.11 元。
2. 当期用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率

项目	资本化率（%）	资本化金额
新化石漠化区光伏发电二期	2.65	5,158,948.59
涟源石漠化区光伏发电项目二期	2.62	11,062,223.58
涟源石漠化区光伏发电项目一期	2.94	5,458,500.33
锡矿山重金属污染区光伏项目一期	2.85	16,986,856.60
冷水江采煤塌陷区光伏项目二期	2.5	3,728,047.36
龙船塘项目	2.53	3,279,392.46
坪坦项目	2.53	2,093,597.17
八斗坡项目	2.53	1,475,962.60
益阳兰溪项目	2.5	5,532,854.74
溇口区淦田太湖风电场	2.82	1,353,412.73
炎陵县龙溪风电场	2.89	2,688,467.93
大唐华银株洲 2*100 万千瓦扩能升级改造项目	2.51	9,194,056.02

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内	284,919,020.68	604,226,069.40
1 年以内小计	284,919,020.68	604,226,069.40
1 至 2 年	137,155,281.51	137,155,281.51
2 至 3 年	7,381,870.66	7,381,870.66
3 至 4 年	62,247,295.85	62,247,295.85
4 至 5 年	5,771,300.00	5,771,300.00
5 年以上	138,773,146.87	138,773,146.87
合计	636,247,915.57	955,554,964.29

(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	102,354,374.73	16.09	102,354,374.73	100		102,354,374.73	10.71	102,354,374.73	100	
其中：										
按组合计提坏账准备	533,893,540.84	83.91	9,470,522.83	1.77	524,423,018.01	853,200,589.56	89.28	9,470,522.83	1.11	843,730,066.73
其中：										
账龄组合	279,856,890.47	43.99	9,470,522.83	3.38	270,386,367.64	580,637,060.59	60.76	9,470,522.83	1.63	571,166,537.76
关联方组合	254,036,650.37	39.93			254,036,650.37	272,563,528.97	28.52			272,563,528.97
合计	636,247,915.57	/	111,824,897.56	/	524,423,018.01	955,554,964.29	/	111,824,897.56	/	843,730,066.73

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			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
国网湖南省电力有限公司	102,354,374.73	102,354,374.73	100.00	预计无法收回
合计	102,354,374.73	102,354,374.73	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

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)	159,605,295.58	1,243,040.76	0.78
1 至 2 年	105,205,281.51	4,092,485.45	3.89

2至3年	7,381,870.66	850,391.50	11.52
3至4年	5,045,895.85	666,058.25	13.20
4至5年			
5年以上	2,618,546.87	2,618,546.87	100.00
合计	279,856,890.47	9,470,522.83	

按组合计提坏账准备的说明：

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	254,036,650.37		
合计	254,036,650.37		

按组合计提坏账准备的说明：

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	
坏账准备	111,824,897.56					111,824,897.56
合计	111,824,897.56					111,824,897.56

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网湖南省电力有限公司	339,775,246.13		339,775,246.13	53.40	107,346,549.59
大唐国际发电股份有限公司	136,154,600.00		136,154,600.00	21.40	
大唐湘潭发电有限责任公司	48,171,700.00		48,171,700.00	7.57	
湖南大华能源服务有限公司	24,286,467.01		24,286,467.01	3.82	1,167,319.35
大唐冷水江金竹山电力有限责任公司	31,950,000.00		31,950,000.00	5.02	
合计	580,338,013.14		580,338,013.14	91.21	108,513,868.94

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

31. 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	54,437,514.07	54,437,514.07
其他应收款	2,052,096,616.96	2,084,244,092.86
合计	2,106,534,131.03	2,138,681,606.93

其他说明：

□适用 √不适用

32. 应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

33. 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
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	54,437,514.07	54,437,514.07
合计	54,437,514.07	54,437,514.07

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√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	账龄
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	54,437,514.07	1年以内、1-2年、2-3年、3年以上
合计	54,437,514.07	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

34. 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	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	986,869,907.08	937,841,985.66
1年以内小计	986,869,907.08	937,841,985.66
1至2年	673,050,336.02	674,678,501.02
2至3年	231,663,629.49	301,734,358.93
3至4年	234,063,389.11	243,539,891.99
4至5年	322,565.81	322,565.81
5年以上	116,412,221.31	116,412,221.31
合计	2,242,382,048.82	2,274,529,524.72

(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
往来款	2,233,888,757.93	2,267,664,103
社保、公积金、企业年金等	3,167,455.70	2,480,322.06
备用金、保证金等	1,845,835.19	1,079,800.00
其他	3,480,000.00	3,305,300.00
合计	2,242,382,048.82	2,274,529,525

(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)	
2024年1月1日余额	1,197,281.44	5,586,788.21	183,501,362.21	190,285,431.86
2024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				
2024年6月30日余额	1,197,281.44	5,586,788.21	183,501,362.21	190,285,431.86

(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	190,285,431.86					190,285,431.86
合计	190,285,431.86					190,285,431.86

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

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
大唐华银株洲发电有限公司	1,081,785,426.80	48.24	往来款	1年以内、1-2年、2-3年	
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	275,424,539.40	12.28	往来款	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	
大唐华银会同小洪水电有限公司	258,911,094.85	11.55	往来款	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	
大唐株洲发电有限责任公司	142,220,000.00	6.34	往来款	1-2年	
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	69,334,208.85	3.09	往来款	1年以内、1-2年、2-3年	69,154,208.85
合计	1,827,675,269.90	81.50	/	/	69,154,208.85

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	6,522,149,581.01	459,674,080.00	6,062,475,501.01	6,342,709,581.01	459,674,080.00	5,883,035,501.01
对联营、合营企业投资	429,219,896.83		429,219,896.83	394,693,781.73		394,693,781.73

合计	6,951,369,477.84	459,674,080.00	6,491,695,397.84	6,737,403,362.74	459,674,080.00	6,277,729,282.74
----	------------------	----------------	------------------	------------------	----------------	------------------

(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
大唐华银（湖南）新能源有限公司	218,823,500.00			218,823,500.00		
大唐华银湖南能源营销有限公司	100,000,000.00	101,000,000.00		201,000,000.00		
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	196,097,600.00			196,097,600.00		
大唐华银会同小洪水电有限公司	44,790,200.00			44,790,200.00		
大唐华银麻阳新能源有限公司	65,115,800.00			65,115,800.00		
大唐华银绥宁新能源有限公司	210,416,100.00			210,416,100.00		
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	52,800,000.00			52,800,000.00		
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
大唐华银沅江新能源有限公司	75,229,481.32			75,229,481.32		
大唐华银芷江新能源开发有限公司	77,602,100.00			77,602,100.00		
湖南大唐燃料开发有限责任公司	30,750,000.00			30,750,000.00		
大唐湘潭发电有限责任公司	1,130,896,317.67			1,130,896,317.67		
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	49,814,978.89			49,814,978.89		
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	459,674,080.00			459,674,080.00		459,674,080.00
大唐华银张家界水电有限公司	217,561,292.34			217,561,292.34		
大唐华银株洲发电有限公司	800,000,000.00			800,000,000.00		
大唐华银衡南新能源有限公司	59,810,000.00	3,720,000.00		63,530,000.00		
大唐华银醴陵新能源有限公司	190,626,000.00			190,626,000.00		
大唐华银涟源新能源有限公司	474,004,400.00	11,000,000.00		485,004,400.00		
大唐华银湘潭新能源有限公司	197,073,000.00			197,073,000.00		
大唐华银娄底清涟新能源有限公司	393,770,000.00			393,770,000.00		
大唐华银新化光伏发电有限公司	333,701,422.39			333,701,422.39		
大唐株洲发电有限责任公司	564,990,000.00			564,990,000.00		
大唐华银益阳赫山新能源有限公司	112,593,308.40	52,000,000.00		164,593,308.40		
大唐华银洪江清洁能源有限公司	56,780,000.00	7,000,000.00		63,780,000.00		
大唐华银通道清洁能源有限公司	58,040,000.00	3,000,000.00		61,040,000.00		
大唐华银耒阳新能源有限公司	11,050,000.00			11,050,000.00		
大唐华银湖南低碳能源有限公司	5,200,000.00			5,200,000.00		
大唐华银株洲清洁能源有限公司	80,000,000.00			80,000,000.00		
大唐华银常德新能源有限公司	25,500,000.00			25,500,000.00		
大唐华银新田新能源有限公司		500,000.00		500,000.00		
大唐华银攸县清洁能源有限公司		970,000.00		970,000.00		
大唐华银资兴新能源有限公司		250,000.00		250,000.00		
合计	6,342,709,581.01	179,440,000.00		6,522,149,581.01		459,674,080.00

(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	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
大唐国际雷州发电有限责任公司	384,583,827.78			34,526,115.10						419,109,942.88	
湖南能源大数据中心有限责任公司	10,109,953.95									10,109,953.95	
小计	394,693,781.73			34,526,115.10						429,219,896.83	
合计	394,693,781.73			34,526,115.10						429,219,896.83	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,201,738,901.13	1,298,455,814.03	1,963,813,497.71	2,086,843,810.07
其他业务	57,106,977.42	41,706,723.29	34,557,710.41	13,160,553.44
合计	1,258,845,878.55	1,340,162,537.32	1,998,371,208.12	2,100,004,363.51

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
商品类型		
电力销售	1,201,738,901.13	1,298,455,814.03
其他	57,106,977.42	41,706,723.29
按经营地区分类		
湖南省内	1,258,845,878.55	1,340,162,537.32
其他地区		
合计	1,258,845,878.55	1,340,162,537.32

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		108,756,052.12
权益法核算的长期股权投资收益	34,725,906.81	
持有其他非流动金融资产期间取得的投资收益	7,884,259.65	16,170,150.76
合计	42,610,166.46	124,926,202.88

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	496,105.18	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	1,237,800.00	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	8,985,476.22	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	1,022,267.67	
少数股东权益影响额（税后）	22,981.00	
合计	9,674,132.73	

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为的非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.28	0.002	0.002
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-0.28	-0.002	-0.002

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：刘学东

董事会批准报送日期：2024 年 8 月 30 日

修订信息

适用 不适用