

公司代码：601991

公司简称：大唐发电

大唐国际发电股份有限公司 2023 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	曹欣	公务原因	赵献国

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人梁永磐、主管会计工作负责人孙延文及会计机构负责人（会计主管人员）赵薇声明：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

报告期内未有经董事会审议的利润分配预案及公积金转增股本预案。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

如半年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，该等计划不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

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

否

十、重大风险提示

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

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	16
第五节	环境与社会责任.....	17
第六节	重要事项.....	26
第七节	股份变动及股东情况.....	33
第八节	优先股相关情况.....	35
第九节	债券相关情况.....	35
第十节	财务报告.....	43

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
	在香港联合交易所有限公司发布的中期业绩报告。

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		
上交所	指	上海证券交易所
港交所	指	香港联合交易所有限公司
伦交所	指	伦敦证券交易所
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
公司或本公司或大唐国际	指	大唐国际发电股份有限公司
大唐财务公司	指	中国大唐集团财务有限公司
大唐租赁公司	指	大唐融资租赁有限公司
上海大唐租赁公司	指	上海大唐融资租赁有限公司
大唐保理公司	指	大唐商业保理有限公司
利用小时	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数
发电量	指	电厂（发电机组）生产的电能量，简称“电量”。它是发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量

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	大唐国际发电股份有限公司
公司的中文简称	大唐发电
公司的外文名称	Datang International Power Generation Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	Datang Power
公司的法定代表人	梁永磐

二、联系人和联系方式

董事会秘书	
姓名	孙延文
联系地址	北京市西城区广宁伯街9号
电话	(010) 88008678
传真	(010) 88008264
电子信箱	SUNYANWEN@DTPOWER.COM

三、基本情况变更简介

公司注册地址	北京市西城区广宁伯街9号
公司注册地址的历史变更情况	2009年由北京市宣武区广内大街482号变更为现注册地址
公司办公地址	北京市西城区广宁伯街9号
公司办公地址的邮政编码	100033
公司网址	WWW.DTPOWER.COM
电子信箱	DTPOWER@DTPOWER.COM

四、信息披露及备置地点情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报
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	北京市西城区广宁伯街9号

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
A股	上交所	大唐发电	601991
H股	港交所	大唐发电	00991
H股	伦交所	DAT	991

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：千元 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(%)
		调整后	调整前	
营业收入	58,201,835	55,597,855	55,597,855	4.68
归属于上市公司股东的净利润	1,517,279	1,399,256	1,399,762	8.43
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,270,980	1,133,743	1,134,249	12.10
经营活动产生的现金流量净额	7,271,787	12,856,090	12,856,090	-43.44
	本报告期末	上年度末		本报告期末 比上年度末 增减(%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	73,227,094	62,609,195	62,616,466	16.96
总资产	303,655,130	305,132,264	305,052,475	-0.48

(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(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.0398	0.0360	0.0361	10.56
稀释每股收益(元/股)	0.0398	0.0360	0.0361	10.56
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0265	0.0217	0.0217	22.12
加权平均净资产收益率(%)	2.61	2.22	2.22	增加0.39个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.74	1.34	1.34	增加0.40个百分点

注：上表中计算加权平均净资产收益率、基本每股收益、稀释每股收益时扣除报告期内其他权益工具人民币 44,642,916 千元、其他权益工具利息人民币 781,236 千元的影响。

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

(1) 营业收入较上年同期增长 4.68%，主要由于电量和电价同比增长。

(2) 归属于上市公司股东的净利润较上年同期增加 8.43%、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润较上年同期增加 12.10%，主要由于本期经营指标总体向好，利润同比增加。

(3) 基本每股收益较上年同期增加 10.56%、稀释每股收益较上年同期增加 10.56%、扣除非经常性损益后的基本每股收益较上年同期增加 22.12%，主要由于本期经营指标总体向好，利润同比增加。

八、境内外会计准则下会计数据差异

√适用 □不适用

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数 (经重述)	期末数	期初数 (经重述)
按中国会计准则	1,517,279	1,399,256	73,227,094	62,609,195
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
记录安全生产基金的会计处理差异	534,552	50,929	323,205	132,862
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-84,926	-5,812	-90,347	-5,421
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-40,938	-4,714	-28,219	12,719
按国际会计准则	1,925,967	1,439,659	73,325,267	62,642,889

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

□适用 √不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

√适用 □不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

(2) 根据中国企业会计准则，提取维简费及安全生产费时计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。在使用提取的上述维简费及安全生产费时，属于费用性支出的，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

根据国际财务报告准则，煤炭开采及发电公司需提取一定金额的安全费和维简费，从留存收益/(累计亏损)转入资本公积。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期损益；属于资本性的支出，于完工时转入物业、厂房及设备，并按照本集团折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费和安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减资本公积项目并增加留存收益/(累计亏损)项目，以相关资本公积余额冲减至零为限。

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益	1,345	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置损失
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	137,381	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	63,454	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	70,439	
对外委托贷款取得的损益	20,077	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	58,311	
减:所得税影响额	39,469	
少数股东权益影响额(税后)	65,239	
合计	246,299	

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

□适用 √不适用

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) 所属行业情况**

2023年宏观经济运行总体回升,促进电力消费需求增长。根据中国电力企业联合会(“中电联”)发布的数据,上半年,全国全社会用电量4.31万亿千瓦时,同比增长5%,增速比上年同期提高2.1个百分点。第一、二、三产业及城乡居民生活用电量分别增长12.1%、4.4%、9.9%、1.3%。分季度看,一、二季度全社会用电量同比分别增长3.6%和6.4%;一、二季度两年平均增速分别为5.0%和4.3%。

2023年上半年,全国新增发电装机容量1.4亿千瓦;截至2023年6月底,全国全口径发电装机容量27.1亿千瓦,同比增长10.8%。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看,电力行业延续绿色低碳转型趋势。

2023年上半年,全国规模以上电厂发电量4.17万亿千瓦时,同比增长3.8%。其中,水电发电量同比下降22.9%,火电发电量同比增长7.5%,风电发电量同比增长21.2%。煤电发电量占全口径总发电量比重为58.5%,煤电仍是当前我国电力供应的最主要电源,有效弥补了水电出力的大幅下降,充分发挥了兜底保供作用。

中电联预计 2023 年全年全社会用电量 9.15 万亿千瓦时，同比增长 6%左右，其中下半年全社会用电量同比增长 6%-7%；预计 2023 年全年全国新增发电装机规模将有望历史上首次突破 3.0 亿千瓦。

（二）主营业务情况

公司是由中国大唐集团有限公司控股的大型发电上市公司。公司所属运营企业及在建项目主要分布全国 19 个省、市、自治区，截至报告期末，公司在役装机容量 72,252.37 兆瓦，其中，火电煤机 47,164 兆瓦、火电燃机 6,631.56 兆瓦、水电约 9,204.73 兆瓦、风电 5,985.95 兆瓦、光伏发电 3,266.13 兆瓦。公司正逐步发展成为绿色低碳、多能互补、高效协同的大型综合能源上市公司。

上半年，公司实现经营收入约 582.02 亿元，比上年同期上升 26.04 亿元；实现净利润约 19.05 亿元，同比上升 5.82 亿元；实现归属于母公司所有者的净利润约为 15.17 亿元，同比上升 1.18 亿元。

上半年，公司平均上网结算电价 485.56 元/兆瓦时（含税），同比上升约 6.06%；累计完成上网电量约 1,172.006 亿千瓦时，同比上升约 2.07%；全口径机组利用小时累计完成 1,807 小时，同比增加 4 小时；供热量累计完成约 8,469.76 万吉焦，同比下降约 8.24%。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

（一）电源区域布局优势

公司是中国大型独立发电公司之一，公司及子公司发电业务主要分布于全国 19 个省、市、自治区。截至报告期末，公司总装机容量达到 72,252.37 兆瓦，其中京津冀、东南沿海区域是公司火电装机最为集中的区域，水电项目大多位于西南地区，风电、光伏广布全国资源富集区域。公司大力推进低碳清洁能源转型，报告期内，公司清洁能源新增装机容量 1,578 兆瓦，其中火电燃机新增 531.38 兆瓦、风电新增 569 兆瓦、光伏新增 477.62 兆瓦，公司低碳清洁能源装机占比进一步提升至 34.72%，较去年末提高 1.62 个百分点。

（二）设备技术优势

公司燃煤机组中，共有 14 台超超临界机组，容量达到 11,280MW，其中百万级超超临界机组 6 台。公司严格按照国家环保部门要求，持续强化环保工作，公司在役燃煤火电机组累计完成超低排放环保改造 108 台，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。公司系统 25 台火电机组在全国火电机组能效水平对标中获奖，24 个风场站获得中电联 2022 年度全国风电场生产运行统计指标对标优胜风电场称号。

（三）融资能力优势

公司积极发挥上市公司融资功能，用好用足政策支持，紧抓市场机遇，在实现保供增效的同时，助推公司绿色低碳转型发展。2023 年上半年，公司紧抓市场发行窗口，成功发行超短期融资券 55 亿元，中期票据 130 亿元，其中完成发行能源保供特别债 110 亿元，发行利率保持同期市场最优水平。

（四）企业管理优势

公司董事会成员背景多元化，董事的知识结构和专业领域既具有专业性又互为补充，保障了董事会决策的科学性。公司积极践行人才强企战略，建立了有效的员工激励机制和评聘体系，注重人才培养、成长成才、形成了一只专业过硬、素质优良的人才队伍。公司深耕能源行业多年，拥有丰富的能源行业企业管理经验，同时积极谋划拓展新产业方向，能够持续推进公司业务拓展，为股东创造价值。

（五）科研创新优势

公司坚持将创新作为引领发展的第一动力，加强科技创新机制建设，强化产学研合作和对外科技交流；注重科技创新人才培养，激发和提升科技创新能力；推进创新奖励激励体系，提升科技人员科技创新热情；加大科技研发投入，积极推进科技成果转化，构建创新生态圈、打造创新策源地。报告期内，公司共获得行业以上科技成果 19 项，其中特等和一等奖 7 项，二等奖 10 项，三等奖 2 项。

三、经营情况的讨论与分析

2023 年上半年，面对煤电市场复杂多变的经营形势和绿色低碳转型发展的严峻考验，公司系统上下抢抓机遇、乘势而上，适应新形势、把握新机遇，有效扭转不利局面，有力应对风险挑战，有序完成阶段性保供任务，不断开创高质量发展新局面。

坚持顺势而为、借势突围，实现经营能力“再提升”。公司系统锚定全年利润目标，狠抓“电煤协同”，紧跟市场调整燃料策略，紧盯边际调整营销策略，踏准市场节奏，优化煤源结构，抢发效益电量，公司整体经营局面持续向好。上半年，公司实现利润总额 25.06 亿元，同比增长 27.01%。

坚持破立并举、守正创新，实现绿色转型“再突破”。公司紧抓发展机遇，持续打好新能源提速增效、煤电提质增效和新产业开发拓展攻坚战。托电基地二期 150 万千瓦新能源项目纳入国家第三批基地规划，为公司加速绿色转型增添强劲动力。上半年，公司核准电源项目 36 个，核准容量 6,439.51 兆瓦，其中：火电煤机项目核准容量 2,000 兆瓦、火电燃机项目核准容量 1,000 兆瓦、风电项目核准容量 1,200 兆瓦、光伏项目核准容量 1,839.51 兆瓦、海上光伏氢能示范项目核准容量 400 兆瓦。

坚持目标导向、结果导向，实现工程建设“再加速”。公司狠抓项目进度计划管理，严抓质量验收和效益目标，强化工程造价过程管控，提升采购供应和服务保障效率，助力项目高效建设。上半年，公司在建电源项目 32 个，在建容量 8,306.19 兆瓦，其中：火电项目在建容量 4,020 兆瓦、风电项目在建容量 2,647 兆瓦、光伏项目在建容量 1,639.19 兆瓦。上半年，公司投产电源项目 16 个，投产容量 1,570.6 兆瓦，其中：火电项目投产容量 496.98 兆瓦、风电项目投产容量 569 兆瓦、光伏项目投产容量 504.62 兆瓦。

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：千元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数 (经重述)	变动比例 (%)
营业收入	58,201,835	55,597,855	4.68
营业成本	52,861,284	50,050,420	5.62
管理费用	927,580	898,322	3.26
财务费用	2,956,186	3,372,502	-12.34
经营活动产生的现金流量净额	7,271,787	12,856,090	-43.44
投资活动产生的现金流量净额	-6,114,375	-5,884,339	-3.91
筹资活动产生的现金流量净额	-2,083,265	-5,528,137	62.32

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净流入较上期下降 43.44%，主要是由于本期收到的税费返还金额减少且采购付款较同期上升。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净流出较上期增加 3.91%，主要是由于本期用于购建固定资产的投资支出增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净流入较上期增加 62.32%，主要由于本期新增基建项目导致融资增加所致。

2 公司各电力板块利润情况表

单位：千元 币种：人民币

电力板块	利润总额		变动比例 (%)
	本期数	上期数	

煤机（含热）	-802,574	-2,160,557	62.85
燃机（含热）	217,121	149,539	45.19
风电	1,470,417	1,356,178	8.42
光伏	341,388	202,106	68.92
水电	91,108	1,268,618	-92.82

注：各电力板块利润由相应板块各电厂利润加总得到。

3 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：千元

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 (经重述)	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例(%)	情况说明
应收款项融资	99,274	0.03	520,630	0.17	-80.93	主要原因是本公司之子公司上半年销售票据结算减少所致，且对承兑汇票既以收取合同现金流量为目标又以背书转让为目标。
其他应收款	1,312,548	0.43	2,247,905	0.74	-41.61	主要原因是本期收回本公司之联营企业同煤大唐塔山煤矿有限公司分红款 11.48 亿元。
长期应收款	59,748	0.02	85,828	0.03	-30.39	主要原因是本期融资借款保证金减少所致。
使用权资产	2,893,749	0.95	1,684,186	0.55	71.82	主要原因是本期新租入设备等资产所致。
预收款项	551	0.00	137	0.00	302.19	主要原因是本期预收租金增加所致。
合同负债	343,022	0.11	1,481,026	0.49	-76.84	主要原因是供暖季结束，本公司之子公司预收热费减少所致。
应付债券	4,485,865	1.48	6,484,736	2.13	-30.82	主要原因是本期偿还债券以及一年内到期部分重分类至一年内到期的非流动负债所致。

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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	377,543	详见注释（1）
固定资产	17,345,374	详见注释（2）
使用权资产	1,608,968	详见注释（3）
电、热费质押权	6,265,466	详见注释（4）
其他	147,225	详见注释（5）
合计	25,744,576	/

注：截至 2023 年 6 月 30 日止，所有权或使用权受限的资产情况如下：

（1）货币资金：详见本附注“六、（一）货币资金”。

（2）固定资产：重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 477,032 千元的固定资产、87,009 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,343,283 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 240,022 千元的固定资产取得长期借款 156,021 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 214,811 千元的固定资产、231,596 千元的电、热费质押权取得长期借款 268,268 千元；渝能(集团)有限责任公司以 470,719 千元固定资产取得长期借款 113,116 千元；大唐汕头新能源有限公司以 287,500 千元固定资产取得短期借款 280,026 千元；福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司以 81,179 千元固定资产、32,334 千元的电、热费质押权取得长期应付款 4,051 千元。另有 15,574,111 千元的售后回租形成的固定资产，对应的长期应付款金额为 9,193,670 千元。

（3）使用权资产：江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、福建平潭大唐海上风电有限责任公司及深圳大唐宝昌燃气发电有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值 1,608,968 千元，对应的租赁负债金额为 1,206,883 千元。

（4）电、热费质押权：江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 55 家公司以 5,914,527 千元的电、热费质押权取得短期借款 238,751 千元、长期借款 29,024,969 千元，此金额中不包含已在注释（2）中说明的电、热费收费权的金额。

（5）其他：大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 147,225 千元，对应的租赁负债金额 117,698 千元。

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析**1. 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	金额
报告期内对外长期股权投资额	20,143,904
对外长期股权投资额增减变动数	404,167
上年同期对外长期股权投资额	19,739,737
对外长期股权投资额增减幅度	2.05%

(1).重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：千元 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
同煤大唐塔山煤矿有限公司	烟煤和无烟煤开采和洗选	否	其他	580,310	28.00%	否	自有资金	500,587	否
中国大唐集团财务有限公司	财务公司	否	其他	853,957	16.95%	否	自有资金	72,103	否
内蒙古锡多铁路股份有限公司	铁路货物运输	否	其他	1,446,711	34.00%	否	自有资金	-86,480	否
大唐融资租赁有限公司	融资租赁	否	其他	500,000	20.00%	否	自有资金	28,986	否
巴新铁路有限责任公司	铁路货物运输	否	其他	636,800	20.00%	否	自有资金	-50,582	否
苏晋塔山发电有限公司	电力生产与销售	是	其他	360,000	40.00%	否	自有资金	77,832	否
福建宁德核电有限公司	核力发电	是	其他	4,918,100	44.00%	否	自有资金	635,042	否
陕煤电力运城有限公司	电力业务	是	其他	1,525,855	49.00%	否	自有资金	412	否
合计	/	/	/	10,821,733	/	/	/	1,177,900	/

持有金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额 (千元)	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值 (千元)	报告期损益 (千元)	报告期所有者 权益变动 (千元)	会计核算 科目	股份来源
大唐融资租赁有限公司	500,000	20.00	20.00	694,014	28,986		长期股权投资	认购出资
中国大唐集团财务有限公司	853,957	16.95	16.95	1,429,692	72,103	-1,676	长期股权投资	/
合计	1,353,957	/	/	2,123,706	101,089	-1,676		

(2).重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元币种：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
其他权益工具投资	1,133,858		247,036		50,000	23,765	43,050	1,450,179
其他非流动金融资产	4,033,991	63,454						4,097,445
合计	5,167,849	63,454	247,036		50,000	23,765	43,050	5,547,624

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	HK3948	伊泰煤炭	639,634	自有资金	299,423		271,603				571,026	其他权益工具投资
股票	601963	重庆银行	1,469	自有资金	5,501		1,957		7,458			其他权益工具投资
合计	/	/	641,103	/	304,924		273,560		7,458		571,026	/

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

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

适用 不适用

1. 电力行业及市场风险

(1) “碳排放双控”将促使各地政策向可再生能源项目倾斜，公司火电板块存在电量下降风险。随着新能源装机占比持续上升，存量火电市场空间持续承压。

(2) 从电力市场看，电力交易日趋复杂，电价面临下行压力。随着我国电力体制改革进入深水区，加快构建全国统一电力市场迈出新步伐，中长期、现货、辅助服务等多个市场耦合深化，中长期市场实现连续运营，并开展分时段交易，电力现货市场交易规则不断更新，电力市场竞争程度将愈发激烈。

应对措施：针对电量及电价风险，一是公司将持续深化提质增效工作，加强发电与供热的统筹协同，科学制定交易策略，通过多个市场统筹提高综合收益；二是持续争取利用有利政策，密切关注相关行业主管部门政策动态，与市场各方保持密切沟通，保障经营策划有的放矢，促进经营增效增收落地做实。

2. 燃料采购市场风险

(1) 下半年，伴随国内宏观经济逐步复苏，社会用电需求预期增加，在夏季大负荷、迎峰度冬等用电高峰期，局部区域或将出现时段性电力供应紧张的局面，火电仍将发挥能源兜底保障作用，可能面临较大的保供压力。

(2) 随着国家对安全生产和生态环境管控力度的加强，部分煤炭主产区在局部时段可能会出现减产情形，进而带动煤炭市场价格的阶段性上涨，加大用煤企业成本管控压力。

(3) 沿海区域的用煤企业国内长协资源占比较低，进口煤采购比例偏高，容易受国际市场和进口煤政策波动的影响，用煤企业保供和控价方面均承受一定压力。

应对措施：针对可能存在的保供和控价风险，一是严格贯彻落实国家关于电煤中长期合同签订履约工作部署，发挥长协合同的“稳定器”和“压舱石”作用，提高抵御市场变化的水平；二是统筹生产、燃料和电量的关系，动态优化月度采购计划，始终将库存维持在合理水平，有效降控燃料成本；三是密切关注国际能源市场供求关系的发展趋势，科学研判对国内煤炭市场的影响，及时有效的加以应对。

3. 环保风险

根据生态文明建设的现状和需求，国家和部分地方政府还在不断完善和深化重点区域的环保政策，在大气污染、水体保护、扬尘治理、固废处置等方面提出新的、更严格的要求，有关基层企业的环保压力可能与日俱增。

应对措施：公司严格执行国家和地方政府环保政策，所属燃煤发电厂均配备了技术先进、设施齐全、效率达标的环保烟气净化系统，按国家规定实施了超低排放改造，对天气状况、燃料品质、电热负荷等内外因素的波动具有良好的适应性，通过了地方环保部门的验收。同时，公司积极推广和选取先进、适用的环保技术方案，在改进节水与废水处理系统、大气污染、建设煤场封闭设施、完善灰渣综合利用等方面主动作为，减少污染物排放，确保各类环保风险得到及时辨别和有效化解。

(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 年第一次临时股东大会	2023 年 2 月 21 日	http://www.sse.com.cn	2023-02-22	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2023 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-008）
2023 年第二次临时股东大会	2023 年 3 月 28 日	http://www.sse.com.cn	2023-03-29	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2023 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-018）
2022 年年度股东大会	2023 年 6 月 28 日	http://www.sse.com.cn	2023-06-29	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2022 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2023-041）

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

□适用 √不适用

股东大会情况说明

□适用 √不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
田丹	董事	选举
朱大宏	独立董事	选举
刘建龙	董事	解任
刘吉臻	独立董事	离任

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	
/	

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

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 或限值 (mg/Nm ³)	许可证核定排 放总量 (t)	排口 数量 (个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
京津唐	天津大唐国际盘山发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	16.780	174.095	35.000	1008.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.280	340.186	50.000	1844.000				
			烟尘	2.680	27.994	10.000	397.000				
	河北大唐国际丰润热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	15.940	89.957	35.000	393.182	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	16.350	93.817	50.000	471.818				
			烟尘	1.820	9.056	10.000	78.636				
	河北大唐国际张家口热 电有限责任公司	煤	二氧化硫	20.910	109.624	35.000	489.684	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.750	167.538	50.000	699.497				
			烟尘	5.290	22.390	10.000	155.085				
	大唐国际发电股份有限 公司张家口发电分公司	煤	二氧化硫	14.400	375.368	35.000	2250.723	8	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.740	798.622	50.000	2908.004				
			烟尘	2.090	52.655	10.000	643.064				
	大唐国际发电股份有限 公司下花园热电分公司	煤	二氧化硫	13.500	18.493	35.000	152.268	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.500	37.551	50.000	217.252				
			烟尘	3.200	3.271	10.000	48.120				
	河北大唐国际唐山热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	14.990	81.450	35.000	385.818	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.220	91.430	50.000	462.981				
			烟尘	1.320	7.390	10.000	77.164				
	河北大唐国际唐山北郊 热电有限责任公司	煤	二氧化硫	15.670	71.430	35.000	434.432	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	21.220	103.75	50.000	521.318				
			烟尘	2.340	10.200	10.000	86.886				
河北大唐国际王滩发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	15.030	143.530	35.000	682.776	2	与排污许 可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	19.530	177.790	50.000	819.330					
		烟尘	2.950	25.110	10.000	136.554					
大唐国际发电股份有限 公司陡河热电分公司	煤	二氧化硫	16.040	31.760	35.000	234.595	2	与排污许 可证一致	有组织	达标	
		氮氧化物	22.090	47.030	50.000	281.514					
		烟尘	1.780	2.780	10.000	46.919					

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 或限值 (mg/Nm ³)	许可证核定排 放总量 (t)	排口 数量 (个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
	河北大唐国际迁安热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	15.110	24.260	35.000	126.668	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.470	28.110	50.000	25.360				
			烟尘	1.810	2.670	10.000	152.016				
	大唐国际发电股份有限 公司北京高井热电分公 司	天然气	二氧化硫	0.240	3.260	20.000	/	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.970	247.050	30.000	695.811				
			烟尘	1.180	16.220	5.000	/				
山西	山西大唐国际云冈热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	23.510	190.291	35.000	1753.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.320	277.593	50.000	2680.035				
			烟尘	2.240	13.654	5.000	701.000				
	山西大唐国际神头发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	11.080	78.710	35.000	1073.970	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.870	229.870	50.000	1534.240				
			烟尘	2.040	14.730	5.000	107.400				
	山西大唐国际临汾热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	19.910	153.949	35.000	465.700	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.760	244.296	50.000	665.286				
			烟尘	1.460	10.873	5.000	66.528				
广东	广东大唐国际潮州发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	21.050	142.600	35.000	2975.200	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	38.030	657.160	50.000	4250.000				
			烟尘	4.750	1204.100	10.000	850.000				
	深圳大唐宝昌燃气发电 有限公司	天然气	二氧化硫	0.000	0.000	20.000	360.380	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	14.750	148.314	50.000	1596.930				
			烟尘	0.000	0.000	5.000	78.378				
	广东大唐国际肇庆热电 有限责任公司	天然气	二氧化硫	0.000	0.000	35.000	2.150	5	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.700	184.020	50.000	1252.000				
			烟尘	0.770	4.870	5.000	93.110				
	广东大唐国际雷州发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	19.690	299.100	35.000	2548.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	40.150	541.790	50.000	1841.000				
			烟尘	0.230	4.970	10.000	1020.000				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 或限值 (mg/Nm ³)	许可证核定排 放总量 (t)	排口 数量 (个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
	大唐佛山热电有限责任 公司	天然气	二氧化硫	0.000	0.000	35.000	160.400	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.670	200.711	50.000	962.400				
			烟尘	0.150	0.930	5.000	/				
江苏	江苏大唐国际如皋热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	10.560	1.150	35.000	42.300	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.980	13.190	50.000	64.000				
			烟尘	1.250	0.500	10.000	10.300				
	江苏大唐国际吕四港发 电有限责任公司	煤	二氧化硫	13.800	190.585	35.000	1848.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	18.600	257.346	50.000	2640.000				
			烟尘	1.500	20.577	10.000	528.000				
	江苏大唐国际金坛热电 有限责任公司	天然气	二氧化硫	0.050	0.160	35.000	402.070	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	22.280	131.390	30.000	1535.700				
			烟尘	1.380	8.300	5.000	107.500				
福建	福建大唐国际宁德发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	21.650	449.040	35.000	3436.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	40.960	825.060	50.000	3403.400				
			烟尘	3.500	70.680	10.000	548.000				
浙江	浙江大唐乌沙山发电有 限责任公司	煤	二氧化硫	20.670	475.920	35.000	1525.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	25.860	604.860	50.000	2187.500				
			烟尘	2.150	50.930	5.000	218.750				
	浙江大唐国际绍兴江滨 热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0.000	0.000	35.000	21.610	6	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.590	151.150	50.000	893.880				
			烟尘	0.000	0.000	5.000	94.914				
	浙江大唐国际江山新城 热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0.000	0.000	35.000	6.000	5	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.000	33.500	50.000	203.000				
			烟尘	0.000	0.000	5.000	/				
辽宁	辽宁大唐国际锦州热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	18.460	118.340	35.000	660.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28.810	178.030	50.000	1320.000				
			烟尘	2.520	17.730	10.000	264.000				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 或限值 (mg/Nm ³)	许可证核定排 放总量 (t)	排口 数量 (个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
	辽宁大唐国际沈东热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	12.820	66.940	35.000	898.802	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.130	151.920	50.000	1339.000				
			烟尘	3.710	18.620	10.000	359.522				
	辽宁大唐国际葫芦岛热 电有限责任公司	煤	二氧化硫	24.156	102.390	35.000	1669.670	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	42.199	147.760	50.000	1669.670				
			烟尘	5.016	18.810	10.000	500.900				
江西	江西大唐国际抚州发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	24.910	395.337	35.000	3477.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	37.860	602.671	50.000	2713.000				
			烟尘	4.500	70.033	10.000	1050.000				
内蒙古	内蒙古大唐国际托克托 发电有限责任公司	煤	二氧化硫	21.100	670.070	35.000	3057.600	3	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.800	938.790	50.000	4368.000				
			烟尘	5.500	159.890	10.000	873.600				
	内蒙古大唐国际托克托 第二发电有限责任公司	煤	二氧化硫	24.200	515.520	35.000	2153.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.500	761.170	50.000	3075.800				
			烟尘	4.500	84.680	10.000	615.200				
	内蒙古大唐国际呼和浩 特铝电有限责任公司	煤	二氧化硫	22.300	136.705	35.000	557.240	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	37.870	232.158	50.000	796.060				
			烟尘	2.740	16.804	10.000	159.220				
重庆	重庆大唐国际石柱发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	21.910	135.920	35.000	400.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.500	217.770	50.000	600.000				
			烟尘	3.810	12.910	10.000	126.000				
安徽	安徽电力股份有限公司 淮南田家庵发电厂	煤	二氧化硫	15.690	68.710	50.000	723.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28.710	126.380	100.000	1265.000				
			烟尘	2.110	8.140	20.000	289.000				
	大唐淮北发电厂	煤	二氧化硫	23.450	195.280	35.000	2451.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.490	254.486	50.000	2451.000				
			烟尘	1.240	10.540	10.000	762.300				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 或限值 (mg/Nm ³)	许可证核定排 放总量 (t)	排口 数量 (个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
	大唐淮南洛河发电厂	煤	二氧化硫	13.550	0.670	50.000	640.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	15.140	2.840	100.000	1120.000				
			烟尘	1.220	0.070	20.000	256.000				
	安徽淮南洛能发电有限 责任公司	煤	二氧化硫	18.390	297.790	50.000	1900.000	3	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.880	473.450	100.000	3325.000				
			烟尘	2.980	51.370	20.000	760.000				
	马鞍山当涂发电有限公 司	煤	二氧化硫	14.120	170.310	35.000	1489.160	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.450	369.010	50.000	2978.320				
			烟尘	3.340	34.510	10.000	595.660				
河北	大唐清苑热电有限公司	煤	二氧化硫	20.760	118.260	35.000	487.156	3	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	24.340	140.660	50.000	683.080				
			烟尘	3.460	17.800	10.000	136.156				
	大唐保定热电厂	煤	二氧化硫	15.370	52.141	35.000	341.830	3	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	20.930	70.908	50.000	488.330				
			烟尘	3.310	11.063	10.000	97.677				
	大唐河北发电有限公司 马头热电分公司	煤	二氧化硫	16.630	87.780	35.000	471.880	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	24.370	125.580	50.000	674.100				
			烟尘	2.120	11.460	10.000	153.170				
	大唐武安发电有限公司	煤	二氧化硫	9.750	58.934	35.000	404.250	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	18.730	115.410	100.000	1053.500				
			烟尘	2.410	14.050	10.000	120.000				
黑龙江	大唐鸡西热电有限责任 公司	煤	二氧化硫	77.430	154.580	200.000	1408.000	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	175.790	343.310	200.000	1408.000				
			烟尘	7.150	14.670	30.000	211.200				
	大唐七台河发电有限责 任公司	煤	二氧化硫	18.280	167.060	35.000	9490.220	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.220	313.630	50.000	4745.120				
			烟尘	5.040	46.370	10.000	1423.540				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 或限值 (mg/Nm ³)	许可证核定排 放总量 (t)	排口 数量 (个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
	大唐双鸭山热电有限公司	煤	二氧化硫	10.980	60.900	35.000	298.240	2	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.570	167.090	50.000	616.320				
			烟尘	2.650	14.450	10.000	126.890				
	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	煤	二氧化硫	16.190	87.530	35.000	808.998	4	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	27.790	145.520	50.000	1212.080				
			烟尘	2.420	13.060	10.000	249.150				
	大唐鸡西第二热电有限公司	煤	二氧化硫	96.750	764.110	200.000	2392.000	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	97.340	763.480	200.000	3402.800				
			烟尘	7.400	57.230	30.000	510.500				
	大唐绥化热电有限公司	煤	二氧化硫	23.900	161.260	35.000	1514.000	1	与排污许 可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28.880	185.130	50.000	1514.000				
			烟尘	1.250	8.100	10.000	400.000				

注：由于各企业所属地排污许可证核发部门具体要求不同，部分燃气机组排污许可证中未明确核定二氧化硫的排放总量或烟尘的排放总量。

2. 防治污染设施的建设和运行情况√适用 不适用

公司所属火电企业均按照相关环保要求建设了除尘、脱硫、脱硝、废水处理等防治污染设施，运行状况良好。根据国家政策，公司所属企业结合自身情况制定了相应的污染防治措施，继续巩固和提升环保技术水平和装备水平。

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

公司所属企业及相关建设项目均按要求开展了环境影响评价并获得相关政府部门批复。公司所属企业均持有地方环保主管部门颁发的排污许可证。

4. 突发环境事件应急预案√适用 不适用

公司所属火电企业全部制定了突发环境事件应急预案，并进行了突发环境事件应急预案演练，2023 上半年没有发生突发环境事件。

5. 环境自行监测方案√适用 不适用

公司所属火电企业全部编制了环境自行监测方案，并严格按照排污许可证要求进行监测，同时定期向国家排污许可证管理信息平台上报季、年度等执行报告。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况√适用 不适用

序号	地区	企业	事件描述	监管单位	处罚文件	整改情况
1	安徽省淮北市	大唐安徽发电有限公司淮北发电分公司	2023 年 6 月 19 日，淮北市烈山区生态环境分局对淮北发电分公司下发行政处罚决定书，对以下两项问题进行处罚。一是雨水总排口在长期无天然降水情况下有积水排出，经第三方公司检测排放废水超出国家标准。依据《中华人民共和国水污染防治法》罚款 44 万元。二是产生的工业固体废物委托他人运输、利用、处置时，未对委托方的主体资格和技术能力进行核实。依据《中华人民共和国固体废物污染防治法》罚款 38.8 万元。	淮北市生态环境局	皖淮北环（烈）罚〔2023〕6 号	整改中

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

公司按照生态文明建设的要求，严格遵守环保法规，持续加强保护生态、防治污染、履行环境责任等方面工作，逐级、逐项落实治理责任和措施，严格污染物排放动态管控，报告期内公司系统未发生生态环境事件，烟尘、SO₂、NO_x 均达标排放。公司在大力发展风电、太阳能等清洁能源的同时，坚持做好存量资产，特别是煤电资产的环保工作。

在火电方面，公司所属各火电机组严格执行排污许可证许可要求，火电机组均按要求完成超低排放改造。在加强燃煤电厂超低排放设施运行维护的同时，积极开展水污染防治以及煤场、灰场扬尘治理等方面工作，实施技术革新和技术改造，保持各类环保技术指标的优势水平。在新能源方面，公司组织所属各企业全面排查整治环保隐患，不断完善清洁生产面貌，严格按照要求做好生态环境修复和保护工作，促进企业绿色发展。

(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。公司在发展清洁能源的同时，进一步挖掘存量火电企业的节能降碳潜力，通过实施深度节能改造和持续开展机组节能优化诊断等方式，制定和落实各项节能优化措施，持续降低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。

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

2023 年，公司全面贯彻落实党的二十大精神，深入学习习近平总书记关于乡村振兴工作的重要指示批示精神、党中央国务院各项决策部署和中央农村工作会议精神，提高政治站位、增强工作力量，履行社会责任、提升品牌形象，强化组织领导和监督管理，实现五位一体统筹发力，做深做实“三扶三真、五位一体”大唐特色帮扶体系，持续提高帮扶成效。根据系统企业与定点帮扶地区政府沟通情况，主要帮扶对象包括青海、西藏、宁夏等 11 个省区、39 个定点帮扶村的 64 个重点帮扶项目，截至上半年，公司各企业已累计投入帮扶资金 163.7 万元。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	大唐集团	承诺内容说明 1	2006 年，长期有效	是	是	/	/
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	大唐集团	承诺内容说明 2	2010 年，长期有效	是	是	/	/

承诺内容说明：

1、大唐集团在公司 2006 年首次公开发行 A 股时承诺：在进行电力项目或电力资产的开发、处置或收购时，大唐集团将遵循不与本公司构成直接或间接同业竞争的原则；在大唐集团业务经营区域内对现有电力项目或电力资产进行开发或处置时，同意本公司在拟发展区域中对有关项目或资产享有优先开发权或优先收购权；大唐集团保证将不就本公司未来拟开发、拟收购的电力项目采取任何行动以构成与本公司直接或间接的竞争；大唐集团如与本公司构成实质性同业竞争，大唐集团同意与本公司签订协议，通过由本公司采取包括委托经营或收购该等电力项目或资产等方式在内的一切适当方式，解决可能构成的同业竞争问题。

2、公司于 2010 年 10 月接到控股股东大唐集团《关于大唐集团进一步避免与大唐国际发电股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》。为进一步避免与本公司的同业竞争，大唐集团做出如下承诺：（1）大唐集团确定大唐发电作为大唐集团火电业务最终的整合平台；（2）对于大唐集团非上市公司的火电资产，大唐集团承诺用 5-8 年的时间，在将该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入大唐发电；（3）对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团承诺用 5 年左右的时间，将该等资产在盈利能力改善并且符合相关条件时注入大唐发电；（4）大唐集团将继续履行之前已做出的支持下属上市公司发展的各项承诺。

于 2014 年 6 月公司接到大唐集团《关于规范大唐集团对大唐国际发电股份有限公司相关承诺的说明》，对相关承诺规范如下：

（1）承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团不迟于 2015 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。（2）注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2015 年 5 月公司接到大唐集团《关于进一步明确相关承诺的函》，对相关承诺规范如下：

(1) 承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团不迟于 2015 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省、湖南省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。(2) 注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2015 年 9 月公司接到大唐集团《关于变更相关承诺的函》，承诺如下：

(1) 承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团拟于煤化工重组工作有明确结果后，该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司，但不迟于 2018 年 10 月左右完成；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省、湖南省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。(2) 注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2017 年 12 月 6 日，本公司与大唐集团签署《中国大唐集团有限公司与大唐国际发电股份有限公司关于黑龙江公司、大唐安徽发电有限公司、大唐河北发电有限公司之股权转让协议》。根据此协议，本公司以人民币 1,812,751.15 万元购买控股股东大唐集团拥有的河北公司 100%股权、黑龙江公司 100%股权、安徽公司 100%股权。于 2018 年 4 月，上述资产已完成交割。

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

□适用 √不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□适用 √不适用

六、破产重整相关事项

□适用 √不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

□本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 √本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及控股股东不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

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

□适用 √不适用

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

(1) 2021年11月15日，本公司与大唐集团签署《综合产品和服务框架协议》。协议有效期自2022年1月1日起至2024年12月31日止。大唐集团同意于协议有效期内向本公司及子公司提供产品及服务（包括生产、基建物资采购及相关配套服务，煤炭供应，技术改造、运行管理及检修维护，技术监控及技术服务，基建工程总承包，电量（含水、汽等资源）销售及服务，替代发电，烟气环保设施特许经营，科技项目研发，信息化系统开发，产权经纪服务及物业管理等后勤服务）；本公司同意于协议有效期内向大唐集团及子公司提供产品及服务（包括煤炭供应及煤炭运输，电量（含水、汽等资源）销售及服务，替代发电，运行管理及检修维护，烟气环保设施特许经营水、电、汽供应）。

截至2023年6月30日，年度上限及实际发生交易总额如下表所示：

1. 大唐集团向公司及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	生产、基建物资采购及相关配套服务	285	20.14
2	煤炭供应	485	83.97
3	技术改造、运行管理及检修维护	4	0.31
4	技术监控及技术服务	5	0.67
5	基建工程总承包	18	0.34
6	电量（含水、汽等资源）销售及服务	6.5	0.23
7	替代发电	4	0.00

8	烟气环保设施特许经营	35	13.01
9	科技项目研发	1	0.06
10	信息化系统开发	1	0.06
11	产权经纪服务	1	0.00
12	物业管理等后勤服务	0.5	0.14

2. 公司向大唐集团及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	煤炭供应及煤炭运输	125	2.91
2	电量（含水、汽等资源）销售及服务	12.5	0.00
3	替代发电	4.5	0.00
4	运行管理及检修维护	1.5	0.55
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	10	4.12

于协议期内，该等交易金额未超过协议规定的上限。详情请参阅公司日期为2021年11月15日的日常关联交易公告。

(2) 2021年12月16日，本公司与上海大唐租赁公司签订《租赁、保理业务合作协议》，协议有效期自2022年3月29日起至2025年3月28日止，上海大唐租赁公司每12个月向本公司及其子公司提供总金额不超过70亿元的融资租赁及保理业务支持。

报告期内，本公司与上海大唐租赁公司签订的融资金额为人民币4.42亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2021年12月16日的日常关联交易公告。

(3) 2022年6月16日，本公司与大唐租赁公司签订《金融业务合作协议》。根据该协议，于该协议生效之日起，大唐租赁公司每12个月向本公司及其子公司提供不超过人民币70亿元的融资租赁、应收账款保理、委托贷款等金融业务。协议有效期自2022年9月1日起至2025年8月31日止。

报告期内，本公司与大唐租赁公司签订的融资金额共计为人民币17.49亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2022年6月16日的日常关联交易公告。

(4) 2022年8月30日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。根据该协议，大唐财务公司向本公司及子公司提供存款业务、贷款业务及其他相关金融服务，且本公司及子公司在大唐财务公司的每日最高存款余额不超过人民币180亿元。协议有效期自2023年1月1日起至2025年12月31日止。报告期内，本公司及子公司在大唐财务公司的日最高存款余额为人民币92.63亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2022年8月30日的日常关联交易公告。

(5) 2020年5月21日，公司与大唐商业保理有限公司签署了《保理业务合作协议》，根据该协议，大唐保理公司将根据公司的业务需求、市场资金供求状况和保理产品结构特点，为公司及其子公司在火电、水电、风电、循环经济等领域投资建设的重点项目提供自协议生效之日起每12个月总金额不超过人民币20亿元的保理业务支持。协议有效期自2020年6月29日起至2023年6月28日止。

2023年2月21日，公司继续与大唐商业保理有限公司签署了《保理业务合作协议》，根据该协议，大唐保理公司将根据公司的业务需求、市场资金供求状况和保理产品结构特点，为公司及其子公司在火电、水电、风电、循环经济等领域投资建设的重点项目提供自协议生效之日起每12个月总金额不超过人民币20亿元的保理业务支持。协议有效期自2023年6月29日起至2026年6月28日止。

报告期内，公司与大唐保理公司累计已实际发生的交易金额约人民币7.42亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2023年2月21日的日常关联交易公告。

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：千元 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	母公司的控股子公司	18,000,000	0.35%-3.025%	9,419,783	159,956,507	161,170,570	8,205,720

合计	/	/	/	9,419,783	159,956,507	161,170,570	8,205,720
----	---	---	---	-----------	-------------	-------------	-----------

2. 贷款业务

适用 不适用

单位：千元 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	母公司的控股子公司	27,000,000	3.5%-4.75%	10,305,830	16,298,660	16,959,350	9,645,140
合计	/	/	/	10,305,830	16,298,660	16,959,350	9,645,140

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	授信业务	27,000,000	9,645,140

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：千元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	12,800	2011/11/28	2011/11/28	2023/11/27	连带责任担保		无	否	否	0	否	否	联营公司
本公司	公司本部	中国大唐集团有限公司	1,958,700	2014/10/30	2014/10/30	2024/10/29	一般担保		无	否	否	0	是	是	母公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）											-12,800				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）											1,971,500				
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											225,210				
报告期末对子公司担保余额合计（B）											2,404,053				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）											4,375,553				
担保总额占公司净资产的比例（%）											5.03				
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）											1,958,700				
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）											2,203,353				
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）											4,162,053				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明											无				
担保情况说明											无				

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	171,738
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、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结情 况		股东性质
					股 份 状 态	数 量	
中国大唐集团有 限公司	0	6,540,706,520	35.34	0	未 知	49,000,000	国有法人

HKSCC NOMINEES LIMITED	-436,000	6,084,554,247	32.88	0	质押	3,275,623,820	境外法人
河北建设投资集团有限责任公司	0	1,281,872,927	6.93	0	无	0	国有法人
天津市津能投资有限公司	-61,141,000	1,224,607,600	6.62	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	-369,999,905	532,230,937	2.88	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	11,462,221	102,300,558	0.55	0	无	0	境外法人
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	34,354,900	72,422,800	0.39	0	无	0	其他
中国工商银行股份有限公司—华安安信消费服务混合型证券投资基金	44,357,800	44,357,800	0.24	0	无	0	其他
银华基金管理股份有限公司—社保基金 1105 组合	39,126,900	39,126,900	0.21	0	无	0	其他
中国工商银行股份有限公司—融通内需驱动股票型证券投资基金	28,130,159	28,130,159	0.23	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
中国大唐集团有限公司	6,540,706,520		人民币普通股	6,540,706,520			
HKSCC NOMINEES LIMITED	6,084,554,247		境外上市外资股	6,084,554,247			
河北建设投资集团有限责任公司	1,281,872,927		人民币普通股	1,281,872,927			
天津市津能投资有限公司	1,224,607,600		人民币普通股	1,224,607,600			
北京能源集团有限责任公司	532,230,937		人民币普通股	532,230,937			
香港中央结算有限公司	102,300,558		人民币普通股	102,300,558			
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	72,422,800		人民币普通股	72,422,800			
中国工商银行股份有限公司—华安安信消费服务混合型证券投资基金	44,357,800		人民币普通股	44,357,800			
银华基金管理股份有限公司—社保基金 1105 组合	39,126,900		人民币普通股	39,126,900			
中国工商银行股份有限公司—融通内需驱动股票型证券投资基金	28,130,159		人民币普通股	28,130,159			
前十名股东中回购专户情况说明	/						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	/						

上述股东关联关系或一致行动的说明	大唐集团之全资子公司中国大唐海外(香港)有限公司持有本公司 H 股 3,275,623,820 股,约占公司总股本的 17.70%,包含在香港中央结算(代理人)有限公司(HKSCC NOMINEES LIMITED)持有股份中;中国大唐海外(香港)有限公司已将其持有的本公司全部 H 股股份进行质押;大唐集团控股子公司大唐财务公司持有本公司 A 股 8,238,600 股;截至 2023 年 6 月 30 日,大唐集团及其子公司合计持有本公司已发行股份 9,824,568,940 股,合计约占本公司已发行总股份的 53.09%。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/

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

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
刘吉臻	独立董事	9,100	9,100	0	/

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、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)	12 大唐 02	122334.SH	2014.11.03	2014.11.03	2024.11.03	30	5.00	按年付息；一次性还本	上海证券交易所	社会公众投资者和机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司2020年公开发行可续期公司债券(第一期)	20DTFDY1	175485.SH	2020.11.24	2020.11.26	2023.11.26	45	4.39	按年付息；一次性还本	上海证券交易所	社会公众投资者和机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明

不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

现状	执行情况	是否发生变更	变更后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
公司制定了一系列工作计划，已形成一套确保债券安全兑付的保障	报告期内，公司严格执行公司债券募集说明书中约定的偿债计划和其它偿债保障措施，相关计划和措施均未发生变化。	否	不适用	不适用		不适用

其他说明

不适用

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券	23 大唐发电 SCP004	012382341. IB	2023-06-19	2023-06-20	2023-7-14	10	2.00	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	23 大唐发电 SCP003	012382184. IB	2023-6-12	2023-6-13	2023-8-11	20	1.89	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	23 大唐发电 SCP002	012381960. IB	2023-5-24	2023-5-25	2023-8-23	10	1.98	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期中期票据	23 大唐发电 MTN006	102300380. IB	2023-6-13	2023-6-15	2026-6-15	20	3.07	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期中期票据(能源保供特别债)	23 大唐发电 MTN005(能源保供特别债)	102380672. IB	2023-3-22	2023-3-24	2026-3-24	20	3.55	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期中期票据(能源保供特别债)	23 大唐发电 MTN004(能源保供特别债)	102380472. IB	2023-3-9	2023-3-13	2026-3-13	25	3.53	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期中期票据（能源保供特别债）	23 大唐发电 MTN003(能源保供特别债)	102380323. IB	2023-2-23	2023-2-27	2026-2-27	20	3.55	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期中期票据（能源保供特别债）	23 大唐发电 MTN002(能源保供特别债)	102300286. IB	2023-2-13	2023-2-15	2026-2-15	15	3.62	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期中期票据（能源保供特别债）	23 大唐发电 MTN001(能源保供特别债)	102380092. IB	2023-1-12	2023-1-16	2026-1-16	30	3.99	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十二期中期票据	22 大唐发电 MTN012	102282666. IB	2022-12-7	2022-12-9	2025-12-9	10	3.94	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十期中期票据（能源保供特别债）	22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)	102282369. IB	2022-10-24	2022-10-26	2027-10-26	20	3.15	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期中期票据	22 大唐发电 MTN009	102282222. IB	2022-10-10	2022-10-12	2025-10-12	20	2.79	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期中期票据	22 大唐发电 MTN008	102200209. IB	2022-8-25	2022-8-29	2025-8-29	20	2.85	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期中期票据	22 大唐发电 MTN007	102281813. IB	2022-8-15	2022-8-17	2025-8-17	20	2.75	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期中期票据	22 大唐发电 MTN006	102281681. IB	2022-7-28	2022-8-1	2025-8-1	20	2.88	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据（转型）	22 大唐发电 MTN005(转型)	102281369. IB	2022-6-21	2022-6-23	2025-6-23	2.9	2.60	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期中期票据	22 大唐发电 MTN004	102281266. IB	2022-6-13	2022-6-15	2025-6-15	10	3.10	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期中期票据	22 大唐发电 MTN003	102281149. IB	2022-5-26	2022-5-30	2025-5-30	20	2.97	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	22 大唐发电 MTN002	102281085. IB	2022-5-13	2022-5-17	2025-5-17	20	3.07	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 大唐发电 MTN001	102280944. IB	2022-4-22	2022-4-26	2025-4-26	20	3.18	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据（碳中和债）	21 大唐发电 GN002(碳中和债)	132100097. IB	2021-9-7	2021-9-9	2024-9-9	15	3.20	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（碳中和债）	21 大唐发电 GN001(碳中和债)	132100086. IB	2021-8-3	2021-8-4	2024-8-4	12	2.80	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期票据(可持续挂钩)	21 大唐发电 MTN001(可持续挂钩)	102100938. IB	2021-5-6	2021-5-7	2024-5-7	20	3.09	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第五期定向债务融资工具	19 大唐发电 PPN005	031900808. IB	2019-11-21	2019-11-25	2024-11-25	20	4.43	按年付息，一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末 (经重述)	本报告期末比上 年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	0.50	0.42	19.05	/
速动比率	0.44	0.38	15.79	/
资产负债率 (%)	71.33	74.99	-4.88	/
	本报告期 (1-6月)	上年同期 (经重述)	本报告期比上年 同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	1,270,980	1,133,743	12.10	/
EBITDA 全部债务比	0.06	0.06		/
利息保障倍数	1.74	1.51	15.23	/
现金利息保障倍数	2.49	3.76	-33.78	/
EBITDA 利息保障倍数	3.94	3.37	16.91	/
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

2023 年 6 月 30 日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	8,988,293	10,141,563
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	七、4	89,270	77,522
应收账款	七、5	21,011,169	18,059,107
应收款项融资	七、6	99,274	520,630
预付款项	七、7	4,182,969	5,159,414
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、8	1,312,548	2,247,905
其中：应收利息	七、8	88,681	86,451
应收股利	七、8	261,690	1,358,970
买入返售金融资产			
存货	七、9	4,975,836	4,282,756
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	1,258	1,341
其他流动资产	七、13	2,606,213	2,599,003
流动资产合计		43,266,830	43,089,241
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	1,131,093	1,131,093
其他债权投资			
长期应收款	七、16	59,748	85,828
长期股权投资	七、17	20,143,904	19,739,737
其他权益工具投资	七、18	1,450,179	1,133,858
其他非流动金融资产	七、19	4,097,445	4,033,991
投资性房地产	七、20	472,147	504,326
固定资产	七、21	189,413,358	191,387,438
在建工程	七、22	23,359,237	24,857,023
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	2,893,749	1,684,186
无形资产	七、26	4,406,065	4,459,920
开发支出	七、27	264,314	264,576
商誉	七、28	762,979	762,979
长期待摊费用	七、29	605,220	605,771
递延所得税资产	七、30	4,370,773	4,379,850
其他非流动资产	七、31	6,958,089	7,012,447
非流动资产合计		260,388,300	262,043,023
资产总计		303,655,130	305,132,264
流动负债：			
短期借款	七、32	32,496,783	37,431,025

向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	1,504,783	1,766,912
应付账款	七、36	21,299,249	26,586,252
预收款项	七、37	551	137
合同负债	七、38	343,022	1,481,026
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	187,419	152,793
应交税费	七、40	1,157,160	1,244,432
其他应付款	七、41	5,129,789	4,277,262
其中：应付利息	七、41		
应付股利	七、41	1,064,217	486,560
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	19,863,392	24,189,229
其他流动负债	七、44	4,430,866	5,299,867
流动负债合计		86,413,014	102,428,935
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	115,491,904	108,721,962
应付债券	七、46	4,485,865	6,484,736
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,546,639	1,498,234
长期应付款	七、48	6,096,301	7,104,733
长期应付职工薪酬	七、49	7,466	8,414
预计负债	七、50	7,879	11,015
递延收益	七、51	1,753,340	1,828,056
递延所得税负债	七、30	784,686	741,842
其他非流动负债			
非流动负债合计		130,174,080	126,398,992
负债合计		216,587,094	228,827,927
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	18,506,711	18,506,711
其他权益工具	七、54	44,642,916	34,844,222
其中：优先股			
永续债	七、54	44,642,916	34,844,222
资本公积	七、55	6,156,018	6,112,393
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-164,552	-459,880
专项储备	七、58	777,059	498,748
盈余公积	七、59	16,043,234	16,043,234

一般风险准备			
未分配利润	七、60	-12,734,292	-12,936,233
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		73,227,094	62,609,195
少数股东权益		13,840,942	13,695,142
所有者权益（或股东权益）合计		87,068,036	76,304,337
负债和所有者权益（或股东权益）总计		303,655,130	305,132,264

公司负责人：梁永馨 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

母公司资产负债表

2023年6月30日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023年6月30日	2022年12月31日
流动资产：			
货币资金		442,949	1,252,531
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	776,765	1,157,248
应收款项融资			5,670
预付款项		289,212	617,790
其他应收款	十七、2	2,550,907	3,267,887
其中：应收利息	十七、2	89,532	86,906
应收股利	十七、2	2,109,125	2,814,695
存货		358,155	326,866
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		11,748	12,624
其他流动资产		2,883,246	2,877,745
流动资产合计		7,312,982	9,518,361
非流动资产：			
债权投资		4,290,581	4,758,681
其他债权投资			
长期应收款		255	255
长期股权投资	十七、3	87,924,536	83,543,529
其他权益工具投资		553,812	467,382
其他非流动金融资产		3,968,545	3,911,975
投资性房地产		184,716	189,474
固定资产		7,720,025	8,050,782
在建工程		4,092,517	4,046,231
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		27,037	28,420
无形资产		648,804	662,981
开发支出		31,061	31,061
商誉		33,561	33,561

长期待摊费用		28,253	38,732
递延所得税资产		865,256	865,256
其他非流动资产		308,708	1,303
非流动资产合计		110,677,667	106,629,623
资产总计		117,990,649	116,147,984
流动负债：			
短期借款		5,843,736	8,403,769
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		749,004	1,491,183
预收款项			
合同负债		5,936	14,450
应付职工薪酬		18,799	12,409
应交税费		16,674	27,667
其他应付款		1,467,936	985,868
其中：应付利息			
应付股利		536,695	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,648,454	6,217,213
其他流动负债		4,035,379	5,058,151
流动负债合计		14,785,918	22,210,710
非流动负债：			
长期借款		7,058,499	6,944,000
应付债券		4,485,865	6,484,736
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		16,877	17,443
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		105,653	126,576
递延所得税负债		181,320	167,178
其他非流动负债			
非流动负债合计		11,848,214	13,739,933
负债合计		26,634,132	35,950,643
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		18,506,711	18,506,711
其他权益工具		44,642,916	34,844,222
其中：优先股			
永续债		44,642,916	34,844,222
资本公积		10,079,402	10,078,992
减：库存股			
其他综合收益		-430,112	-465,690
专项储备		504,563	480,691
盈余公积		15,909,705	15,909,705
未分配利润		2,143,332	842,710
所有者权益（或股东权益）合计		91,356,517	80,197,341

计	负债和所有者权益（或股东权益）总	117,990,649	116,147,984
---	------------------	-------------	-------------

公司负责人：梁永磐 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

合并利润表

2023 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入		58,201,835	55,597,855
其中：营业收入	七、61	58,201,835	55,597,855
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		57,372,611	54,987,942
其中：营业成本	七、61	52,861,284	50,050,420
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	576,280	612,059
销售费用	七、63	48,022	52,105
管理费用	七、64	927,580	898,322
研发费用	七、65	3,259	2,534
财务费用	七、66	2,956,186	3,372,502
其中：利息费用	七、66	2,987,523	3,395,704
利息收入	七、66	47,969	45,865
加：其他收益	七、67	248,191	202,380
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	1,257,318	877,029
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	1,237,709	875,492
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）	七、70	63,454	210,115
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71		-585
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	1,345	-3,939
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,399,532	1,894,913
加：营业外收入	七、74	162,527	112,400
减：营业外支出	七、75	56,393	34,594
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,505,666	1,972,719
减：所得税费用	七、76	601,118	649,844
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,904,548	1,322,875

(一) 按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润 (净亏损以“-”号填列)		1,904,548	1,322,875
2. 终止经营净利润 (净亏损以“-”号填列)			
(二) 按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润 (净亏损以“-”号填列)		1,517,279	1,399,256
2. 少数股东损益 (净亏损以“-”号填列)		387,269	-76,381
六、其他综合收益的税后净额	七、77	294,240	206,955
(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	297,921	209,984
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、77	257,541	205,149
(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	七、77	257,541	205,149
(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	七、77	40,380	4,835
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	-852	240
(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	七、77	41,232	4,595
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	-3,681	-3,029
七、综合收益总额		2,198,788	1,529,830
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,815,200	1,609,240
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		383,588	-79,410
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、2	0.0398	0.0360
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八、2	0.0398	0.0360

公司负责人：梁永磐 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

母公司利润表

2023 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	十七、4	4,133,834	4,487,746
减：营业成本	十七、4	4,300,704	4,450,829
税金及附加		72,589	75,948
销售费用			
管理费用		283,237	274,961
研发费用		216	8
财务费用		384,948	504,262
其中：利息费用		391,984	508,602
利息收入		7,962	5,642
加：其他收益		28,915	15,374

投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	3,450,819	3,193,153
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十七、5	1,235,354	879,447
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）		56,570	210,950
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）		1,073	-4,347
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,629,517	2,596,868
加：营业外收入		3,179	18,016
减：营业外支出			66
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,632,696	2,614,818
减：所得税费用		14,143	52,737
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,618,553	2,562,081
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,618,553	2,562,081
（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		35,578	27,369
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		36,430	27,129
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		36,430	27,129
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		-852	240
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-852	240
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		2,654,131	2,589,450
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：梁永馨 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

合并现金流量表

2023年1—6月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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		61,479,650	62,234,989
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		464,704	2,740,982
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	1,566,412	1,399,078
经营活动现金流入小计		63,510,766	66,375,049
购买商品、接受劳务支付的现金		47,818,625	45,013,742
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		3,525,553	3,644,524
支付的各项税费		3,108,026	2,925,860
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,786,775	1,934,833
经营活动现金流出小计		56,238,979	53,518,959
经营活动产生的现金流量净额	七、79	7,271,787	12,856,090
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		7,458	
取得投资收益收到的现金		2,037,550	69,415
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		22,989	230,951
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	七、78	80,258	226,576
投资活动现金流入小计		2,148,255	526,942
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		8,094,771	5,232,515
投资支付的现金		128,100	784,795
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	七、78	39,759	393,971
投资活动现金流出小计		8,262,630	6,411,281
投资活动产生的现金流量净额		-6,114,375	-5,884,339
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		13,083,601	7,093,107
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		83,601	93,107
取得借款收到的现金		53,151,030	66,403,130
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,001,619	591,297
筹资活动现金流入小计		67,236,250	74,087,534
偿还债务支付的现金		59,113,882	69,597,742
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,662,369	4,100,083
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		244,097	336,504
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	6,543,264	5,917,846
筹资活动现金流出小计		69,319,515	79,615,671

筹资活动产生的现金流量净额		-2,083,265	-5,528,137
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		3,848	2,415
五、现金及现金等价物净增加额		-922,005	1,446,029
加：期初现金及现金等价物余额		9,532,755	11,065,023
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	8,610,750	12,511,052

公司负责人：梁永磐 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

母公司现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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		4,998,634	5,201,381
收到的税费返还		2,263	44,228
收到其他与经营活动有关的现金		370,505	410,126
经营活动现金流入小计		5,371,402	5,655,735
购买商品、接受劳务支付的现金		4,221,823	3,977,182
支付给职工及为职工支付的现金		607,974	614,130
支付的各项税费		176,189	302,635
支付其他与经营活动有关的现金		541,902	485,497
经营活动现金流出小计		5,547,888	5,379,444
经营活动产生的现金流量净额		-176,486	276,291
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		518,100	492,000
取得投资收益收到的现金		3,837,899	1,345,407
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		55	187,343
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			149,161
投资活动现金流入小计		4,356,054	2,173,911
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		438,879	63,349
投资支付的现金		4,107,295	2,161,215
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		44,325	183,173
投资活动现金流出小计		4,590,499	2,407,737
投资活动产生的现金流量净额		-234,445	-233,826
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		13,000,000	7,000,000
取得借款收到的现金		9,151,999	27,110,000
收到其他与筹资活动有关的现金		159	371
筹资活动现金流入小计		22,152,158	34,110,371
偿还债务支付的现金		18,102,672	29,808,894
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		941,531	1,000,172
支付其他与筹资活动有关的现金		3,506,734	4,015,086
筹资活动现金流出小计		22,550,937	34,824,152
筹资活动产生的现金流量净额		-398,779	-713,781
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		128	164

五、现金及现金等价物净增加额		-809,582	-671,152
加：期初现金及现金等价物余额		1,252,531	1,850,769
六、期末现金及现金等价物余额		442,949	1,179,617

公司负责人：梁永磐 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

合并所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

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											小计			
	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		
	优先 股	永续债	其他												
一、上年期末余额	18,506,711		34,844,222		6,112,393		-459,880	498,748	16,043,234		-12,928,962		62,616,466	13,695,225	76,311,691
加：会计政策变更											-7,271		-7,271	-83	-7,354
前期差错更正															
同一控制下企业合并 其他															
二、本年期初余额	18,506,711		34,844,222		6,112,393		-459,880	498,748	16,043,234		-12,936,233		62,609,195	13,695,142	76,304,337
三、本期增减变动金额（减少以 “-”号填列）			9,798,694		43,625		295,328	278,311			201,941		10,617,899	145,800	10,763,699
（一）综合收益总额			781,236				297,921				736,043		1,815,200	383,588	2,198,788
（二）所有者投入和减少资本			9,500,000		43,625								9,543,625	-18,388	9,525,237
1. 所有者投入的普通股														83,601	83,601
2. 其他权益工具持有者投入资本			9,500,000										9,500,000		9,500,000
3. 股份支付计入所有者权益的金 额															
4. 其他					43,625								43,625	-101,989	-58,364
（三）利润分配			-482,542								-536,695		-1,019,237	-285,058	-1,304,295
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											-536,695		-536,695	-285,058	-821,753
4. 其他			-482,542										-482,542		-482,542
（四）所有者权益内部结转							-2,593				2,593				
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							-2,593				2,593				
6. 其他															
（五）专项储备								278,311				278,311	65,658	343,969	
1. 本期提取								482,275				482,275	128,379	610,654	
2. 本期使用								203,964				203,964	62,721	266,685	
（六）其他															
四、本期期末余额	18,506,711		44,642,916		6,156,018		-164,552	777,059	16,043,234		-12,734,292		73,227,094	13,840,942	87,068,036

项目	2022 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益												小计			
	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				
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	18,506,711		32,844,824		6,277,708		-510,956	289,917	16,706,337		-11,979,188		62,135,353	14,031,686	76,167,039	
加：会计政策变更											157,297		157,297	846	158,143	
前期差错更正																
同一控制下企业合并					104,430						-789		103,641		103,641	
其他																
二、本年期初余额	18,506,711		32,844,824		6,382,138		-510,956	289,917	16,706,337		-11,822,680		62,396,291	14,032,532	76,428,823	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			3,274,578		-113,977		209,984	122,354	-909,807		1,576,719		4,159,851	-198,286	3,961,565	
（一）综合收益总额			732,344				209,984				666,912		1,609,240	-79,410	1,529,830	
（二）所有者投入和减少资本			2,997,776		-113,977								2,883,799	103,705	2,987,504	
1. 所有者投入的普通股														103,705	103,705	
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,997,776										2,997,776		2,997,776	
3. 股份支付计入所有者权益的金额																

4. 其他				-113,977								-113,977		-113,977	
(三) 利润分配			-455,542									-455,542	-228,868	-684,410	
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													-228,868	-228,868	
4. 其他			-455,542									-455,542		-455,542	
(四) 所有者权益内部结转									-909,807	909,807					
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									-909,807	909,807					
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							122,354					122,354	6,287	128,641	
1. 本期提取							132,871					132,871	6,346	139,217	
2. 本期使用							10,517					10,517	59	10,576	
(六) 其他															
四、本期末余额	18,506,711		36,119,402		6,268,161		-300,972	412,271	15,796,530			-10,245,961	66,556,142	13,834,246	80,390,388

公司负责人：梁永馨 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

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	18,506,711		34,844,222		10,078,992		-465,690	480,691	15,909,705	842,710	80,197,341
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		34,844,222		10,078,992		-465,690	480,691	15,909,705	842,710	80,197,341
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			9,798,694		410		35,578	23,872		1,300,622	11,159,176

2023 年半年度报告

(一) 综合收益总额			781,236			35,578			1,837,317	2,654,131	
(二) 所有者投入和减少资本			9,500,000		410					9,500,410	
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			9,500,000							9,500,000	
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					410					410	
(三) 利润分配			-482,542						-536,695	-1,019,237	
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配									-536,695	-536,695	
3. 其他			-482,542							-482,542	
(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							23,872			23,872	
1. 本期提取							60,242			60,242	
2. 本期使用							36,370			36,370	
(六) 其他											
四、本期期末余额	18,506,711		44,642,916		10,079,402		-430,112	504,563	15,909,705	2,143,332	91,356,517

项目	2022 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	18,506,711		32,844,824		10,191,603		-463,927	293,818	16,572,808	-909,807	77,036,030
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		32,844,824		10,191,603		-463,927	293,818	16,572,808	-909,807	77,036,030
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)			3,274,578		953		27,369	106,497	-909,807	2,739,544	5,239,134
(一) 综合收益总额			732,344				27,369			1,829,737	2,589,450

(二) 所有者投入和减少资本			2,997,776		953						2,998,729
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			2,997,776								2,997,776
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					953						953
(三) 利润分配			-455,542								-455,542
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他			-455,542								-455,542
(四) 所有者权益内部结转								-909,807	909,807		
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								-909,807	909,807		
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								106,497			106,497
1. 本期提取								106,497			106,497
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	18,506,711		36,119,402		10,192,556		-436,558	400,315	15,663,001	1,829,737	82,275,164

公司负责人：梁永磐 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：赵薇

三、 公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

大唐国际发电股份有限公司（以下简称“本公司”，在包含子公司时统称“本集团”）系经原国家体改委批准（体改生[1994]106号），由中国华北电力集团公司、北京国际电力开发投资公司以及河北建设投资集团有限责任公司作为发起人以陡河发电厂、高井发电厂、下花园发电厂和张家口发电总厂三号（四号）机组作为出资，于1994年12月13日共同发起设立的股份有限公司。本公司于1994年12月13日经中华人民共和国国家工商行政管理总局核准登记，注册地为北京市宣武区广内大街482号（现变更为“北京市西城区广宁伯街9号”），企业法人统一社会信用代码：91110000100017336T。中国华北电力集团公司于2004年将持有的公司股份无偿划拨予中国大唐集团有限公司（以下简称“中国大唐”）持有。本集团总部位于北京市西城区广宁伯街9号。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准大唐国际发电股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2018]244号），中国大唐于2018年3月15日以现金方式认购本公司非公开发行A股股票2,401,729,106股，申购资金合计人民币8,333,999,997.82元。2018年3月19日，中国大唐海外（香港）有限公司以现金方式认购本公司非公开发行H股股票2,794,943,820股，认购款计6,221,544,943.32港元。

截至2023年6月30日，本公司累计发行股本总数18,506,710,504股，注册资18,506,710,504元，详见附注七、53。

本公司的母公司和最终控制方均为国务院国有资产监督管理委员会控制的中国大唐集团有限公司。

本集团的经营范围：建设、经营电厂；销售电力、热力；电力设备的检修调试；电力技术服务；煤炭生产、销售等。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本集团2023年度纳入合并范围的子公司共203户，与上年相比，本期增加5户，减少1户详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注“九、在其他主体中的权益”。

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

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

2. 持续经营

适用 不适用

本集团自报告期末起12个月内未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

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

本集团自2023年1月1日起采用《企业会计准则解释第16号》（财会〔2022〕31号）相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额，详见五、44“重要会计政策和会计估计的变更”。

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2014 年修订）以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》（会计部函〔2018〕453 号）的列报和披露要求。

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

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或有进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认

净资产公允价值份额的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注“五、21 长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 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。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该回报金额。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主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

2. 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本集团所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在

合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注“五、21 长期股权投资”或本附注“五、10 金融工具”。

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，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。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：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一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。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“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”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。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损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

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

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注“五、21（2）权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

8. 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。

2. 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

√适用 □不适用

本集团的金融工具包括货币资金、除长期股权投资以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款、应付债券等。

1. 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。除不具有重大融资成分的应收账款外，在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于不具有重大融资成分的应收账款，本集团按照其根据附注“五、（38）的会计政策确定的交易价格进行初始计量”。

2. 金融资产的分类和后续计量

（1）本集团金融资产的分类

本集团在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分为不同类别：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。除非集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

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

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；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。

对于非交易性权益工具投资，本集团可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本集团将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产；自资产负债表

日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本集团可以将本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

管理金融资产业务模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产业务模式。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

(2) 本集团金融资产的后续计量

a、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失(包括利息和股利收入)计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

b、以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

c、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

d、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

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3. 金融负债的分类和后续计量

本集团将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、财务担保合同负债及以摊余成本计量的金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失(包括利息费用)计入当期损益。

财务担保合同负债

财务担保合同指，当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本集团向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同负债以按照依据金融工具的减值原则所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除累计摊销额后的余额孰高进行后续计量。

以摊余成本计量的金融负债初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

4. 抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- ①本集团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；
- ②本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5. 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

转移金融资产在终止确认日的账面价值；

因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资）之和。金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

6. 减值

本集团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、其他流动资产和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

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

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

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

对于应收票据及应收账款，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

①单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法本集团对单项计提坏账准备的应收款项单独计算预期信用损失，单独计算未发生预期信用损失的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行计算。单项计算已确认信用损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行计算。

- ②按信用风险组合计算预期信用损失的应收款项的确定依据和计算方法

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

组合 1 应收银行承兑汇票；

组合 2 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、其他关联方的应收款项；

组合 3 应收账款及其他应收款-低风险组合-应收电费和热费款，押金、保证金、备用金、应收政府等款项，回收概率明显高于普通债权，历史经验表明回收风险极低的应收款项；

组合 4 应收账款及其他应收款-其他组合-除上述组合之外的其他应收款项。

对于划分为组合的应收票据，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

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

③核销

如果本集团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集团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，按照本集团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。

7. 金融工具的公允价值确定

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

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

13. 应收款项融资

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：本集团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。

本集团将持有的应收款项，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。

14. 其他应收款**其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

15. 存货

适用 不适用

存货主要包括原燃料、在产品、库存商品、事故备品、低值易耗品等。

原燃料包括发电用燃料、电解铝原料、备品备件及维修材料等；在产品包括本集团所属电解氧化铝企业的半成品等；库存商品包括铝冶炼产品等；除上述外的存货在其他中列示。

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。本集团存货的盘存制度为永续盘存制。

低值易耗品、包装物于领用时按一次摊销法进行摊销。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

适用 不适用

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

17. 持有待售资产

适用 不适用

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出

售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本集团不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：

(1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；(2) 可收回金额。

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本集团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，本集团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。

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为金融资产核算，其会计政策详见附注“五、10 金融工具”。

共同控制，是指本集团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。重大影响，是指本集团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。

1. 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以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长期股权投资的初始投资成本，

按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权投资采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

2. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

（1）成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

（2）权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。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，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分

予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（4）处置长期股权投资

在合并财务报表中，母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，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注“五、6.2. 合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除

净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

本集团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，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物等。

投资性房地产按成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、30 长期资产减值”。

自用房地产或存货转换为投资性房地产或投资性房地产转换为自用房地产时，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

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

23. 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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-50	5%	1.90%-11.88%
发电设施	年限平均法	4-35	3%/5%	2.71%-24.25%
运输工具	年限平均法	10-12	5%	7.92%-9.50%
其他	年限平均法	5-22	5%	4.32%-19.00%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、30 长期资产减值”。

25. 借款费用

适用 不适用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、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生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

1. 初始计量

在租赁期开始日，本集团按照成本对使用权资产进行初始计量。该成本包括下列四项：①租赁负债的初始计量金额；②在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；③发生的初始直接费用，即为达成租赁所发生的增量成本；④为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

2. 后续计量在租赁期开始日后，本集团采用成本模式对使用权资产进行后续计量，即以成本减累计折旧及累计减值损失计量使用权资产。

本集团按照租赁准则有关规定重新计量租赁负债的，相应调整使用权资产的账面价值。

3. 使用权资产的折旧

自租赁期开始日起，本集团对使用权资产计提折旧。使用权资产通常自租赁期开始的当月计提折旧。计提的折旧金额根据使用权资产的用途，计入相关资产的成本或者当期损益。

本集团在确定使用权资产的折旧方法时，根据与使用权资产有关的经济利益的预期消耗方式做出决定，以直线法对使用权资产计提折旧。

本集团在确定使用权资产的折旧年限时，遵循以下原则：能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

如果使用权资产发生减值，本集团按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

1. 无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均/产量法摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

本集团的探矿权及采矿权等其他无形资产按照受益年限、产量法等方法进行摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、30 长期资产减值”。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
 - (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
 - (3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
 - (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
 - (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。
- 无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本集团于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、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。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。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。资产预计未来现金流量的现值，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。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括拆迁补偿、经营租赁装修等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

√适用 □不适用

合同负债反映本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本集团在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本集团已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利。其中：

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本集团在职工为本集团提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利主要包括设定提存计划。设定提存计划主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本集团将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团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，除此之外按照设定受益计划进行会计处理

34. 租赁负债

√适用 □不适用

1. 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

(1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；③本集团合理确定将行使购买选择权时，购买选择权的行权价格；④租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权时，行使终止租赁选择权需支付的款项；⑤根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

(2) 折现率

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率，该利率是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。本集团因无法确定租赁内含利率的，采用增量借款利率作为折现率。该增量借款利率，是指本集团在类似经济环境下为获得与使用权资产价值接近的资产，在类似期间以类似抵押条件借入资金须支付的利率。该利率与下列事项相关：①本集团自身情况，即公司的偿债能力和信用状况；②“借款”的期限，即租赁期；③“借入”资金的金额，即租赁负债的金额；④“抵押条件”，即标的资产的性质和质量；⑤经济环境，包括承租人所处的司法管辖区、计价货币、合同签订时间等。本集团以银行贷款利率为基础，考虑上述因素进行调整而得出该增量借款利率。

2. 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益，但应当资本化的除外。周期性利率是指本集团对租赁负债进行初始计量时所采用的折现率，或者因租赁付款额发生变动或因租赁变更而需按照修订后的折现率对租赁负债进行重新计量时，本集团所采用的修订后的折现率。

3. 重新计量

在租赁期开始日后，发生下列情形时，本集团按照变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。①实质固定付款额发生变动；②保余值预计的应付金额发生变动；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；④购买选择权的评估结果发生变化；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。

35. 预计负债

适用 不适用

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

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

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

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品

或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

满足下列条件之一时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- (1) 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- (2) 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；

(3) 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间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，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。

在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- (1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- (2) 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- (3) 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- (4) 客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利(且该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值。本集团拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1. 发电企业收入的确认

(1) 发电企业应于月末，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自主协商电价、竞价电价确认电力产品销售收入。

(2) 热电联产企业应于月末，根据购售双方确认的售热量和物价部门批准的热价确认热力产品销售收入；热力产品销售收入包括向用户供热应收取的热力收入，以及用户未返回热电厂的回水收入。

2. 非电企业销售收入的确认

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。

3. 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：①相关的经济利益很可能流入企业；②收入金额能够可靠地计量。

(1) 利息收入

按照他人使用本集团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。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 政府补助

适用 不适用

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将补助款划分为与收益相关的政府补助和与资产相关的政府补助：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本集团对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内平均分配计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用和损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关费用和损失的，直接计入当期损益。

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，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要返还时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

1. 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

2. 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本集团能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本集团确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本集团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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

3. 所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

4. 所得税的抵销

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

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

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

在合同开始日，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本集团评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本集团将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本集团作为出租人和承租人时，将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。

1. 承租人

本集团租赁资产的类别主要包括房屋及建筑物、营运中心发电设施、运输设施、土地使用权及其他。

(1) 初始计量

在租赁期开始日，本集团将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

租赁期是本集团有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本集团有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本集团有终止租赁选择权，即有权选择终止租赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本集团可控范围内的重大事件或变化，且影响本集团是否合理确定将行使相应选择权的，本集团对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

(2) 后续计量

本集团采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本集团在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，本集团按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本集团将剩余金额计入当期损益。

（3）租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，本集团重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本集团采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本集团增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本集团区分以下情形进行会计处理：租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止。本集团将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

（4）短期租赁和低价值资产租赁

本集团将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值不超过人民币 3 万元或 5000 美元的租赁认定为低价值资产租赁。本集团转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。本集团对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

2. 出租人

租赁开始日实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

（1）作为融资租赁出租人

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团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。

本集团取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

（2）作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

3. 售后租回交易

（1）作为承租人

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

利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注“五、10 金融工具”对该金融负债进行会计处理。

(2) 作为出租人

不适用。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

1. 终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注“五、17 持有待售资产”相关描述。

2. 分部报告

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

经营分部，是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：①该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；②本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；③本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本集团将其合并为一个经营分部。

本集团分部信息与内部报告采用相同基准。经营分部披露采用的方式与本集团内部上报主要经营决策者的报告方式一致，执行董事和部分高级管理人员（包括总会计师）（合称“高管层”）履行主要经营决策者的职能。

3. 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

4. 维持简单再生产费用及安全生产费用

根据财政部、国家煤矿安全生产监察局及有关政府部门的规定，本集团所属煤矿企业根据原煤销售量计提维持简单再生产费用（以下简称“维简费”），计提标准为每吨 10.5 元，用于维持矿区生产以及设备改造等相关支出；同时，本集团所属煤矿企业根据原煤产量计提安全生产费用，计提标准为每吨 5 元，用于煤炭生产设备和煤炭井巷建筑设施安全支出。

根据 2022 年 11 月 21 日财政部和应急部联合发布的财资[2022]136 号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，本集团所属电力生产企业以上一年度营业收入为依据，采取超额累退方式确定本年度应计提金额，逐月平均提取安全生产费。

本集团所属煤矿企业以及电力生产企业提取上述维简费及安全费用时计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。在使用提取的上述维简费及安全费用时，属于费用性支出的，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
《企业会计准则解释第 16 号》(简称“解释 16 号”)	2023 年 4 月 27 日经第十一届十二次董事会决议通过	见说明 1

其他说明:

1. 根据解释 16 号, 本集团自 2023 年 1 月 1 日起集团系统单位因使用权资产和租赁负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异, 应当在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。该规定自 2023 年 1 月 1 日起执行, 并应对 2023 年期初数进行调整、对上年同期数据进行重述。

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下:

合并资产负债表 单位: 千元

报表项目	会计政策变更前 期初余额	会计政策变更-确认使用 租赁产生的递延所得税 资产和递延所得税负债 影响数	会计政策变更后 期初余额
资产:			
递延所得税资产	4,300,061	79,789	4,379,850
负债:			
递延所得税负债	654,699	87,143	741,842
所有者权益:			
未分配利润	-12,928,962	-7,271	-12,936,233
少数股东权益	13,695,225	-83	13,695,142

合并利润表

单位: 千元

报表项目	会计政策变更前 上年同期发生额	会计政策变更-确认使用 租赁产生的递延所得税 资产和递延所得税负债 影响数	会计政策变更后 上年同期发生额
所得税费用	649,306	538	649,844
少数股东损益	-76,349	-32	-76,381

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2023 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

45. 其他

□适用 √不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	除热力销售、江苏大唐航运股份有限公司运输服务销项税率 9% 外，公司及其子公司的销售业务适用的增值税销项税率为 13%。此外，大唐国际(香港)有限公司作为在香港注册成立的公司，根据当地法律法规不需缴纳增值税。
环保税	应税大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定；应税水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定；应税固体废物按照固体废物的排放量确定	2018 年 1 月 1 日起征，大气污染 1.2-12 元/污染当量，水污染物 1.4-14 元/污染当量，固体废物 25 元/吨。
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	按实际缴纳流转税的 7%、5%、1% 计缴。
企业所得税	应纳税所得额	除下述享受税收优惠的企业外，按应纳税所得额的 25% 计缴。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
江西大唐国际石城风电有限责任公司	12.5
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	12.5
大唐(景宁)新能源有限公司	0
大唐(缙云)新能源有限公司	0
象山大唐新能源有限公司乌沙山厂区光伏项目	12.5
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	12.5
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	12.5
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	12.5
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	15
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	12.5

大唐(大连)新能源有限责任公司太阳光伏项目	12.5
重庆市龙泰电力有限公司	15
重庆鱼剑口水电有限公司	15
重庆渝浩水电开发有限公司	15
重庆市科源能源技术发展有限公司	15
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	15
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	15
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	15
大唐国际茫崖新能源有限公司	7.5
山西大唐国际应县风电有限责任公司应县晴天光伏项目	0
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	0
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川一期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川四期	0
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电一期	15
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	0
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	0
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电一期	15
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电二期	7.5
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司国际青铜峡光伏 30MW	15
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	15
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	15
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	15
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	15
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	15
四川金康电力发展有限公司	15
大唐国际大柴旦新能源有限公司	7.5
大唐国际都兰新能源有限公司	7.5
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	15
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	15
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司四期五期	15
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	15
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	15
大唐海林威虎山风力发电有限公司	12.5
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	0
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	0
大唐突泉新能源有限公司	0
保定市盛和中水开发有限公司	5
大唐五原新能源有限公司	15
淮南大唐风力发电有限责任公司	12.5
河北大唐国际新能源有限公司尚义补龙湾风电项目	12.5
大唐沧州新能源有限公司海兴渔光互补项目	12.5
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	15
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	5
大唐(大连)新能源有限责任公司瓦房店镇海风电项目	12.5
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	0

江西大唐国际修水风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际全南风电有限责任公司	12.5
大唐抚州临川新能源有限公司	0
大唐(高安)新能源有限公司	12.5
山西大唐国际左云风电有限责任公司小金庄风电项目	0
大唐(万年县)新能源有限公司	0
大唐新余高新新能源有限公司	0
大唐安福新能源有限公司	0
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	0
大唐汕头新能源有限公司	0
大唐(连州)新能源有限公司	0
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司金山 50MW 风电项目	0
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目二期	0
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	0
大唐肥东光伏发电有限责任公司	0
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	0
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	0
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	0
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	5
河北大唐电力技术服务有限公司	5
文成大唐新能源有限公司文成县大岙镇 25MWP 农光互补项目	0
河北大唐电力燃料有限公司	5
大唐平山新能源有限公司	0
大唐孙吴新能源有限公司	0
大唐唐山新能源有限公司	5
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	0
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	0
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	0
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	0
磴口县大唐新能源有限公司	0

2. 税收优惠

√适用 □不适用

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
江西大唐国际石城风电有限责任公司	2024-12-31	(b) (g)
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	2025-12-31	(b)
浙江大唐国际新能源有限责任公司	长期有效	(g)
大唐(景宁)新能源有限公司	2026-12-31	(b)
大唐(缙云)新能源有限公司	2027-12-31	(b)
象山大唐新能源有限公司乌沙山厂区光伏项目	2023-12-31	(b)
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	2025-12-31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	2023-12-31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	2024-12-31	(b)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	2030-12-31	(a)

内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	2030-12-31	(a)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	2025-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	2024-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	2025-12-31	(b)
大唐(大连)新能源有限责任公司太阳光伏项目	2024-12-31	(b)
重庆市龙泰电力有限公司	2030-12-31	(a)
重庆鱼剑口水电有限公司	2030-12-31	(a)
重庆渝浩水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆市科源能源技术发展有限公司	2024-11-30	(a) (c)
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
大唐国际茫崖新能源有限公司	2024-12-31	(a) (b)
山西大唐国际应县风电有限责任公司应县晴天光伏项目	2027-12-31	(b) (g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	2025-12-31	(b)
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川一期	2030-12-31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	2030-12-31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川四期	2028-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	2026-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	2027-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电一期	2030-12-31	(a)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电二期	2023-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司国际青铜峡光伏 30MW	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	2030-12-31	(a)
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	2030-12-31	(a) (g)
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	2030-12-31	(a)
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
四川金康电力发展有限公司	2030-12-31	(a)
大唐国际大柴旦新能源有限公司	2025-12-31	(a) (b)
大唐国际都兰新能源有限公司	2025-12-31	(a) (b)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	2030-12-31	(a)
大唐海林威虎山风力发电有限公司	2025-12-31	(b) (g)
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐(大连)新能源有限责任公司	长期有效	(g)
黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
双鸭山龙唐供热有限公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
双鸭山龙唐供热有限公司集贤分公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)

鸡西龙唐供热有限公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
大唐鸡西第二热电有限公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
山西大唐国际神头发电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(f)
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	长期有效	(g)
大唐漳州风力发电有限责任公司	长期有效	(g)
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	长期有效	(g)
山西大唐国际左云风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐河北发电有限公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	2023 年供暖期结束	(e) (f)
大唐七台河发电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(f)
大唐双鸭山热电有限公司	2023 年供暖期结束	(f)
大唐鸡西热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	2030-12-31	(a) (g)
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	2026-12-31	(b) (g)
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	2026-12-31	(b)
大唐突泉新能源有限公司	2026-12-31	(b) (g)
大唐保定供热有限责任公司	2023 年供暖期结束	(e) (f)
保定市盛和中水开发有限公司	2024-12-31	(d)
大唐五原新能源有限公司	2030-12-31	(a)
大唐(始兴)新能源有限公司	长期有效	(g)
淮南大唐风力发电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
河北大唐国际新能源有限公司尚义补龙湾风电项目	2025-12-31	(b)
大唐沧州新能源有限公司海兴渔光互补项目	2025-12-31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司	长期有效	(g)
大唐黑龙江新能源开发有限公司华安(齐齐哈尔)风力发电分公司	长期有效	(g)
大唐(大连)新能源有限责任公司瓦房店镇海风电项目	2025-12-31	(b)
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	2026-12-31	(b) (g)
江西大唐国际修水风电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
江西大唐国际全南风电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
大唐抚州临川新能源有限公司	2026-12-31	(b)
大唐(高安)新能源有限公司	2025-12-31	(b)
山西大唐国际左云风电有限责任公司小金庄风电项目	2026-12-31	(b)
大唐(万年县)新能源有限公司	2026-12-31	(b)
大唐新余高新新能源有限公司	2026-12-31	(b)
大唐安福新能源有限公司	2026-12-31	(b)
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	2027-12-31	(b) (g)
大唐汕头新能源有限公司	2027-12-31	(b) (g)
大唐(连州)新能源有限公司	2027-12-31	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司金山 50MW 风电项目	2027-12-31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目二期	2026-12-31	(b)

大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	2026-12-31	(b) (g)
大唐肥东光伏发电有限责任公司	2027-12-31	(b)
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	2027-12-31	(b)
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	2026-12-31	(b) (g)
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	2027-12-31	(b)
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	2024-12-31	(d)
河北大唐电力技术服务有限公司	2024-12-31	(d)
文成大唐新能源有限公司文成县大岙镇 25MWP 农光互补项目	2027-12-31	(b)
河北大唐电力燃料有限公司	2024-12-31	(d)
大唐平山新能源有限公司	2027-12-31	(b)
大唐孙吴新能源有限公司	2027-12-31	(b) (g)
大唐唐山新能源有限公司	2024-12-31	(d)
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	2027-12-31	(b) (d)
河北大唐国际新能源有限公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	长期有效	(g)
江西大唐国际永修风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际星子风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	长期有效	(g)
安远大唐新能源有限公司	长期有效	(g)
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	长期有效	(g)
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	2030-12-31	(a) (b)
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	2029-12-31	(a) (b)

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

(b) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条，《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条、八十八条，《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)及《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》(财税[2008]116 号)规定，企业投资由政府投资主管部门核准的风力发电、光伏发电新建项目，于 2008 年 1 月 1 日后经批准的，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。

(c) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条及《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第九十三条、《国家税务总局关于实施高新技术企业所得税优惠政策有关问题的公告》(国家税务总局公告 2017 年第 24 号)规定，高新技术企业减按 15% 的税率征收企业所得税。

(d) 根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》(国家税务总局公告 2022 年第 13 号)规定，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。执行期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号)规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元

的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。执行期限为 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。

(e) 根据财政部、税务总局《关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38 号) 的相关规定，自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年供暖期结束，对供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税。根据《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财政部、税务总局公告 2021 第 6 号) 规定，《财政部、税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38 号) 规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2023 年供暖期结束。

(f) 根据财政部、税务总局《关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38 号) 的相关规定，自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对向居民供热而收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税；对供热企业其他厂房及土地，应当按规定征收房产税、城镇土地使用税。对专业供热企业，按其向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例计算免征的房产税、城镇土地使用税。对兼营供热企业，视其供热所使用的厂房及土地与其他生产经营活动所使用的厂房及土地是否可以区分，按照不同方法计算免征的房产税、城镇土地使用税。可以区分的，对其供热所使用厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例计算减免税。难以区分的，对其全部厂房及土地，按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例计算减免税。根据《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财政部、税务总局公告 2021 第 6 号) 规定<财政部、税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知>(财税[2019]38 号) 规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2023 年供暖期结束。

(g) 根据《财政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) 规定：自 2015 年 7 月 1 日起，纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	78	104
银行存款	8,610,672	9,532,651
其他货币资金	377,543	608,808
合计	8,988,293	10,141,563
其中：存放在境外的款项总额	123,074	159,369
存放财务公司存款	8,205,720	9,419,783

其他说明：

截至 2023 年 6 月 30 日止，其他货币资金 377,543 千元均为受限资金，主要为履约保证金、住房维修基金等。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	57,264	65,022
商业承兑票据	32,006	12,500
合计	89,270	77,522

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	237,296	
商业承兑票据		
合计	237,296	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	17,091,065
按单项计提坏账准备的应收账款	
1 年以内小计	17,091,065
1 至 2 年	2,190,325
2 至 3 年	1,012,170
3 年以上	946,468
合计	21,240,028

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：千元 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	315,266	1.48	228,859	72.59	86,407	280,213	1.53	228,859	81.67	51,354
按组合计提坏账准备	20,924,762	98.52			20,924,762	18,007,753	98.47			18,007,753
其中：										
关联方组合	910,894				910,894	1,126,420	6.16			1,126,420
低风险组合	20,013,868				20,013,868	16,881,333	92.31			16,881,333
合计	21,240,028	/	228,859	/	21,011,169	18,287,966	/	228,859	/	18,059,107

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：千元 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
黄卓	84,428	84,428	100.00	预计无法收回
鸡西市热力有限公司	16,200	3,439	21.23	预计不能全额收回
鸡西市四海商贸有限公司	13,745	13,745	100.00	预计无法收回
井陘县集中供热有限公司	13,337	9,775	73.29	预计不能全额收回
河南启源实业有限公司	12,142	12,142	100.00	预计无法收回
泉州市新动力酒店管理有限公司	8,455	8,455	100.00	预计无法收回
其他单项金额不重大款项	166,959	96,875	58.02	预计不能全额收回
合计	315,266	228,859	72.59	/

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 千元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备的款项	228,859					228,859
合计	228,859					228,859

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 8,952,473 千元, 占应收账款年末余额合计数的比例 43.10%。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	99,274	520,630
合计	99,274	520,630

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**7、预付款项****(1). 预付款项按账龄列示**适用 不适用

单位：千元 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	4,116,374	98.41	5,048,341	97.85
1 至 2 年	7,987	0.19	50,058	0.97
2 至 3 年	13,395	0.32	25,204	0.49
3 年以上	45,213	1.08	35,811	0.69
合计	4,182,969	100.00	5,159,414	100

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

账龄超过 1 年且金额重大的预付款项系业务正在执行中，尚未结算。

(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

本年按预付对象归集的年末余额前五名预付款项汇总金额 1,063,842 千元，占预付款项年末余额合计数的比例 25.43%。

其他说明

适用 不适用**8、其他应收款****项目列示**适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	88,681	86,451
应收股利	261,690	1,358,970
其他应收款	962,177	802,484
合计	1,312,548	2,247,905

其他说明：

适用 不适用**应收利息****(1). 应收利息分类**适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	88,681	86,451
合计	88,681	86,451

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
同煤大唐塔山煤矿有限公司		1,148,000
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
大唐融资租赁有限公司	50,720	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	7,965	7,965
合计	261,690	1,358,970

(1). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	3年以上	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	3年以上	尚未支付	否
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	7,965	1-2年	尚未支付	否
合计	210,970	/	/	/

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
其中：1年以内分项	

按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	533,091
按单项计提坏账准备的其他应收款	919
1年以内小计	534,010
1至2年	214,548
2至3年	16,425
3年以上	592,400
合计	1,357,383

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
待收回燃料款	265,736	294,697
代垫工程款	161,002	199,003
应收非流动资产处置收入	2,964	54,226
保证金	561,151	400,082
应收政府补贴款	8,759	6,839
待收电费	199	283
应收销售材料款	5,494	3,585
员工备用金	2,442	595
其他	349,636	238,380
合计	1,357,383	1,197,690

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：千元 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)	
2023年1月1日余额			395,206	395,206
2023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				
2023年6月30日余额			395,206	395,206

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：千元 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	395,206					395,206
合计	395,206					395,206

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

(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：千元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	履约保证金	310,000	1-2年、4-5年	22.84	
包头市津粤煤炭有限公司	应收欠款	227,824	5年以上	16.78	176,650
铁岭博发建设工程咨询有限公司	履约保证金	160,000	1年以内	11.79	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	代垫电费	95,276	2-3年、5年以上	7.02	95,276
淮北市公用事业资产运营有限公司	资产处置款	51,262	1-2年	3.78	
合计	/	844,362	/	62.21	271,926

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
国家税务总局深圳市龙华区税务局	增值税即征即退	3,196	1年以内	依据政府文件预计2023年收到
国家税务总局乌兰察布市税务局	增值税即征即退	2,698	1年以内	依据政府文件预计2023年收到
绍兴滨海新城管理委员会	供热补贴	2,146	2-3年	依据政府文件预计2023年收到
国家税务总局漳浦县税务局	增值税即征即退	305	1年以内	依据政府文件预计2023年收到
国家税务总局福州市	增值税即征即退	240	1年以内	依据政府文件预计

长乐区税务局				2023 年收到
国家税务总局诏安县税务局	增值税即征即退	174	1 年以内	依据政府文件预计 2023 年收到
合计	/	8,759	/	/

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：千元 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
原燃料	4,917,014	55,028	4,861,986	4,152,989	55,142	4,097,847
在产品	109,938		109,938	80,342		80,342
库存商品	4,991	1,573	3,418	36,148	1,573	34,575
其他	494		494	69,992		69,992
合计	5,032,437	56,601	4,975,836	4,339,471	56,715	4,282,756

(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：千元 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	
原燃料	55,142			114		55,028
库存商品	1,573					1,573
合计	56,715			114		56,601

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的委托贷款及利息	1,258	1,341
合计	1,258	1,341

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	2,345,860	2,323,549
预交税费-企业所得税	42,511	74,304
委托贷款	182,344	182,289
其他	35,498	18,861
合计	2,606,213	2,599,003

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：千元 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
以摊余成本计量的 应收债权	1,131,093		1,131,093	1,131,093		1,131,093
合计	1,131,093		1,131,093	1,131,093		1,131,093

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资借款保证金	51,000		51,000	77,080		77,080	
其他	8,748		8,748	8,748		8,748	
合计	59,748		59,748	85,828		85,828	/

(2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
河北蔚州能源综合开发有限公司	65,556			-55,076						10,480	
清水河县万唐新能源有限责任公司		78,100								78,100	
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
安徽电力股份有限公司											
小计	65,556	78,100		-55,076						88,580	
二、联营企业											
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,465,335			500,587		-19,857	721,000			6,225,065	
晋控电力塔山发电山西有限公司	522,926			78,249		4,583				605,758	
同方投资有限公司	445,431			24,515	945	293				471,184	
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	14,581			-3,131						11,450	
华北电力科学研究院有限责任公司	147,602			827						148,429	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	9,409			318			2,179			7,548	
中远大唐航运股份	42,026			-1,857		80				40,249	

有限公司											
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司											
大唐财富投资管理有限公司	107,823			15,500						123,323	
中国大唐集团财务有限公司	1,497,250			72,103	-1,797	121	137,985			1,429,692	
内蒙古锡多铁路股份有限公司	437,902			-86,480		1,001				352,423	
陕煤电力运城有限公司	376,680			412		3,437				380,529	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司											
大唐融资租赁有限公司	715,748			28,986			50,720			694,014	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,534			-63		45				90,516	
巴新铁路有限责任公司	272,599			-50,582		132				222,149	
中国大唐集团核电有限公司	629,814			-1,761						628,053	
北京上善恒盛置业有限公司	130,090			-93						129,997	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,282			26		13				13,321	
苏晋塔山发电有限公司	475,745			77,832		4,150				557,727	
福建宁德核电有限公司	6,644,458			635,042		7,096				7,286,596	
大唐江苏售电有限公司	32,814									32,814	

福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000									99,000	
宁波鼎盛海运服务有限公司	8,024			2,168						10,192	
锦州城市供热有限公司	31,379									31,379	
大唐云南能源营销有限公司	3,563									3,563	
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	18,161									18,161	
重庆能投售电有限公司	50,113									50,113	
重庆涪陵水资源开发有限公司	86,080									86,080	
常州市金坛热力有限公司	102			187						289	
安徽省合肥联合发电有限公司	305,710									305,710	
小计	19,674,181			1,292,785	-852	1,094	911,884			20,055,324	
合计	19,739,737	78,100		1,237,709	-852	1,094	911,884			20,143,904	

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期综合收益的金融资产	1,450,179	1,133,858
其中：权益工具投资	1,450,179	1,133,858
合计	1,450,179	1,133,858

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
内蒙古中电物流路港有限责任公司			221,004		战略投资	
内蒙古锡乌铁路有限责任公司			214,870		战略投资	
中电投锦州港口有限责任公司			22,110		战略投资	
唐山曹妃甸动力煤储配有限公司			2,057		战略投资	
中能联合电力燃料有限公司		50			战略投资	
辽宁电力交易中心有限公司			180		战略投资	
天津电力交易中心有限公司		87			战略投资	
河北电力交易中心有限公司		1,049			战略投资	
冀北电力交易中心有限公司			183		战略投资	
首都电力交易中心有限公司			282		战略投资	
浙江电力交易中心有限公司			125		战略投资	
中交海峰风电发展股份有限公司		37,370			战略投资	
晋控电力大唐热电山西有限公司			57,974		战略投资	
张家口市市政公用热力有限责任公司		7,740			战略投资	
向莆铁路股份有限公司			209,306		战略投资	
大唐山西能源营销有限公司		5,410			战略投资	
内蒙古坤德物流有限公司			34,800		战略投资	
商都县晔兆冶金有限公司			6,926	-3,532	战略投资	股权转让
鞍山农村商业银行股份有限公司			87,498		战略投资	
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司			68,608		战略投资	
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	9	5,773			战略投资	
江西联合能源有限公司		5,800			战略投资	
江西电力交易中心有限公司		182			战略投资	
重庆电力交易中心有限公司			2		战略投资	
重庆银行股份有限公司		6,125		6,125	战略投资	股权转让
大唐四川能源营销有限公司		380			战略投资	
福建电力交易中心有限公司		410			战略投资	
安徽电力交易中心有限公司		330			战略投资	
黑龙江电力交易中心有限公司			105		战略投资	
大唐依兰风力发电有限公司			3,254		战略投资	
河北集通正蓝张铁路有限责任公司			12,620			
国电重庆恒泰发电有限公司			51,250			
合计	9	70,706	993,154	2,593		

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,097,445	4,033,991
其中：权益工具投资	4,097,445	4,033,991
合计	4,097,445	4,033,991

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	803,518			803,518
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	9,656			9,656
(1) 处置	9,656			9,656
(2) 其他转出				
4. 期末余额	793,862			793,862
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	299,192			299,192
2. 本期增加金额	23,899			23,899
(1) 计提或摊销	23,899			23,899
3. 本期减少金额	1,376			1,376
(1) 处置	1,376			1,376
(2) 其他转出				
4. 期末余额	321,715			321,715
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	472,147			472,147
2. 期初账面价值	504,326			504,326

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	189,408,008	191,386,548
固定资产清理	5,350	890
合计	189,413,358	191,387,438

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	134,467,211	237,738,179	1,915,981	2,985,380	377,106,751
2. 本期增加金额	539,889	4,287,615	5,160	44,807	4,877,471
(1) 购置	32,691	235,935	2,338	5,314	276,278
(2) 在建工程转入	507,198	4,010,491	2,509	14,838	4,535,036
(3) 企业合并增加					
(4) 无形资产转入					
(5) 其他		41,189	313	24,655	66,157
3. 本期减少金额	57,184	147,095	451	7,657	212,387
(1) 处置或报废		10,629	451	1,212	12,292
(2) 合并范围变更					
(3) 其他转出	57,184	136,466		6,445	200,095
4. 期末余额	134,949,916	241,878,699	1,920,690	3,022,530	381,771,835
二、累计折旧					
1. 期初余额	46,816,166	134,412,869	1,409,648	2,018,314	184,656,997
2. 本期增加金额	2,006,913	4,579,433	33,598	53,687	6,673,631
(1) 计提	2,006,913	4,543,635	33,555	53,583	6,637,686
(2) 其他转入		35,798	43	104	35,945
3. 本期减少金额	21,800	3,833	429	3,945	30,007
(1) 处置或报废		3,788	429	354	4,571
(2) 其他	21,800	45		3,591	25,436
4. 期末余额	48,801,279	138,988,469	1,442,817	2,068,056	191,300,621
三、减值准备					
1. 期初余额	357,312	698,572	469	6,853	1,063,206
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	357,312	698,572	469	6,853	1,063,206
四、账面价值					
1. 期末账面价值	85,791,325	102,191,658	477,404	947,621	189,408,008
2. 期初账面价值	87,293,733	102,626,738	505,864	960,213	191,386,548

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋及建筑物	932,617	477,115	298,648	156,854	
发电设施	1,247,199	863,938	242,270	140,991	
运输工具	3,823	3,632		191	
其他	217	206		11	
合计	2,183,856	1,344,891	540,918	298,047	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	8,201,176	正在办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
云南摩尔大厦房产处置		380
火古龙光伏电站闲置组件	5,052	
变压器转让		212
南昌金阳光房产处置	298	298
合计	5,350	890

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

在建工程	23,245,548	24,559,770
工程物资	113,689	297,253
合计	23,359,237	24,857,023

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：千元 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
江西新余二期异地扩建火电项目	1,831,601		1,831,601	1,643,118		1,643,118
河北蔚县阳原光伏项目	1,455,749		1,455,749	702,764		702,764
阿拉善左旗电力大唐阿拉善乌力吉 400MW 风电项目	1,419,674		1,419,674	1,215,748		1,215,748
阿拉善左旗新能源大唐上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地 400MW 风电项目	1,397,687		1,397,687	1,073,046		1,073,046
大唐保定九期热电（#12）项目	1,000,722		1,000,722	680,996		680,996
和林格尔新能源和林羊群沟风电项目	758,495		758,495	557,330		557,330
河北蔚县阳原风电项目	722,719		722,719	695,649		695,649
清水河韭菜庄风电项目	427,161		427,161	150,383		150,383
黔江区麒麟风电场	185,774		185,774	85,086		85,086
托克托厂内新能源 220KV 汇集站	161,156		161,156	73,492		73,492
大唐南澳勒门 I 海上风电项目尾工	142,982		142,982			
葫芦岛南票黄土坎光伏项目	131,068		131,068	92,165		92,165
技改项目及其他	14,211,976	601,216	13,610,760	18,195,404	605,411	17,589,993
合计	23,846,764	601,216	23,245,548	25,165,181	605,411	24,559,770

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：千元 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
江西新余二期异地扩建火电项目	8,411,800	1,643,118	188,746	264		1,831,601	21.78%	21.78%	44,785	18,677	3.47	自有资金/贷款
河北蔚县阳原光伏项目	2,584,153	702,764	752,985			1,455,749	56.33%	56.33%	21,743	15,783	4.58	自有资金/贷款
阿拉善左旗电力大唐阿拉善乌力吉 400MW 风电项目	1,688,690	1,215,748	203,927			1,419,674	84.07%	84.07%	21,991	15,540	2.94	自有资金/贷款
阿拉善左旗新能源大唐上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地 400MW 风电项目	2,457,760	1,073,046	324,641			1,397,687	56.87%	56.87%	28,663	16,374	3.13	自有资金/贷款
保定九期热电（#12）项目	2,929,470	680,996	320,552		826	1,000,722	34.19%	34.19%	37,233	12,500	3.46	自有资金/贷款
和林羊群沟风电项目	2,041,740	557,330	201,164			758,495	37.15%	37.15%	16,285	8,875	2.65	自有资金/贷款
河北蔚县阳原风电项目	1,378,353	695,649	27,070			722,719	52.43%	52.43%	7,663	5,038	4.58	自有资金/贷款
清水河韭菜庄风电项目	2,959,630	150,383	276,778			427,161	14.43%	14.43%	16,263	9,783	3.00	自有资金/贷款
合计	24,451,596	6,719,034	2,295,863	264	826	9,013,808	/	/	194,626	102,570	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

单位：千元 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
专用材料	9,450	590	8,860	16,750	590	16,160
专用设备	104,828		104,828	281,093		281,093
其他	1		1			
合计	114,279	590	113,689	297,843	590	297,253

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	225,983	905,557	962,196	271,877	2,365,613
2. 本期增加金额	57,064	1,183,416	248	64,369	1,305,097
(1) 第三方租入	57,064	1,183,416	248	64,369	1,305,097
3. 本期减少金额	4,285				4,285
(1) 租赁到期减少	4,248				4,248
(2) 其他	37				37
4. 期末余额	278,762	2,088,973	962,444	336,246	3,666,425
二、累计折旧					
1. 期初余额	80,104	70,129	490,553	40,641	681,427
2. 本期增加金额	17,294	43,176	23,802	10,514	94,786
(1) 计提	17,294	43,176	23,802	10,514	94,786

(2)其他					
3. 本期减少金额	3,288	249			3,537
(1) 租赁到期减少	3,288	249			3,537
(2)其他					
4. 期末余额	94,110	113,056	514,355	51,155	772,676
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	184,652	1,975,917	448,089	285,091	2,893,749
2. 期初账面价值	145,879	835,428	471,643	231,236	1,684,186

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	土地 使用权	探矿权及 矿业权	资源使 用权	电脑 软件	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	4,037,484	1,017,060	37,847	780,044	128,839	6,001,274
2. 本期增加金额	10,288		9,945	20,698		40,931
(1) 购置			9,945	11,350		21,295
(2) 内部研发				3,623		3,623
(3) 企业合并增 加						
(4) 其他	10,288			5,725		16,013
3. 本期减少金额	2,167					2,167
(1) 处置						
(2) 合并范围变 更						
(3) 其他	2,167					2,167
4. 期末余额	4,045,605	1,017,060	47,792	800,742	128,839	6,040,038
二、累计摊销						
1. 期初余额	994,308	64,642	37,119	408,114	37,171	1,541,354
2. 本期增加金额	43,552	9,364	998	33,298	5,497	92,709
(1) 计提	43,552	9,364	998	32,358	5,497	91,769
(2) 其他				940		940
3. 本期减少金额	90					90
(1) 处置						
(2) 其他	90					90
4. 期末余额	1,037,770	74,006	38,117	441,412	42,668	1,633,973
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	3,007,835	943,054	9,675	359,330	86,171	4,406,065
2. 期初账面价值	3,043,176	952,418	728	371,930	91,668	4,459,920

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 0.06%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	61,741	正在办理中
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	21,989	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	46,313	历史遗留问题
大唐五原新能源有限公司土地	1,485	正在办理中
大唐河北新能源（张北）有限责任公司三期风机基座占地	1,287	正在办理中
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司土地使用权（储灰场）	20,251	正在办理中
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司圈圃兔土地	10,338	正在办理中
合计	163,403	

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：千元 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	
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	273,795			273,795
河北马头发电有限责任公司	54,232			54,232
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	120,177			120,177
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995

鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	32,546			32,546
四川金康电力发展有限公司	130,830			130,830
收购引起的其他小额商誉	72,182			72,182
合计	954,118			954,118

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
河北马头发电有限责任公司	54,232			54,232
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	32,546			32,546
合计	191,139			191,139

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：千元 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
土地补偿款及土地税	270,238	58,694	39,029		289,903
脱硫脱硝催化剂、添加剂	105,861	15,199	27,682	871	92,507
售后回租手续费、装修费	23,116	5,291	9,012		19,395
工程、设备摊销	146,926		8,899		138,027
其他	59,630	20,160	14,305	97	65,388
合计	605,771	99,344	98,927	968	605,220

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：千元 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
可抵扣亏损	14,161,230	3,529,273	14,299,817	3,561,474
内部交易未实现利润	1,276,341	319,085	1,303,087	325,772
递延收益	647,374	160,090	641,863	159,555
资产减值准备	356,264	87,626	356,377	87,626
固定资产折旧	263,332	65,331	263,332	65,331
其他权益工具投资公允价值变动	394,067	98,517	368,856	92,214
其他	447,428	110,851	355,534	87,878
合计	17,546,036	4,370,773	17,588,866	4,379,850

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,224,646	458,604	2,265,880	467,143
其他债权投资公允价值变动	725,280	181,320	668,710	167,178
其他权益工具投资公允价值变动	19,303	4,788	21,383	5,309
固定资产折旧	66,668	16,667	60,278	15,069
其他	493,228	123,307	348,572	87,143
合计	3,529,125	784,686	3,364,823	741,842

(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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	2,974,613	3,022,004
可抵扣亏损	22,052,172	22,114,287
合计	25,026,785	25,136,291

(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：千元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年	2,718,616	2,906,363	
2024 年	2,400,147	2,495,298	
2025 年	3,312,603	3,608,779	

2026 年	9,292,841	9,292,841	
2027 年	3,811,006	3,811,006	
2028 年	516,959		
合计	22,052,172	22,114,287	/

其他说明：

适用 不适用

31、其他非流动资产

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备、材料及工程款	6,530,566		6,530,566	6,551,327	1,000	6,550,327
待抵扣进项税	408,998		408,998	444,894		444,894
土地竞买保证金	18,525		18,525	17,226		17,226
合计	6,958,089		6,958,089	7,013,447	1,000	7,012,447

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	602,325	692,306
抵押借款	280,034	9
保证借款	238,751	259,101
信用借款	31,375,673	36,479,609
合计	32,496,783	37,431,025

短期借款分类的说明：

注：

(1) 大唐五原新能源有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、大唐黑龙江新能源开发有限公司、内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司、江西大唐国际新余发电有限责任公司 5 家公司以 549,070 千元的电、热费质押权及应收容量购置费质押权取得短期质押借款 602,325 千元。

(2) 大唐汕头新能源有限公司以价值 287,500 千元的固定资产取得短期抵押借款 280,026 千元。

(3) 大唐双鸭山热电有限公司以股东大唐黑龙江发电有限公司 96.37%担保取得短期保证借款 50,136 千元；大唐鸡西热电有限责任公司以股东大唐黑龙江发电有限公司与股东鸡西市热力有限公司出资比例 97.38%、2.62%提供担保，取得短期借款 188,615 千元。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	708,665	590,636
银行承兑汇票	796,118	1,176,276
合计	1,504,783	1,766,912

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款及质保金	7,790,967	10,547,803
应付燃料及材料款	7,630,270	10,506,361
其他	5,878,012	5,532,088
合计	21,299,249	26,586,252

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大唐环境产业集团股份有限公司	856,748	未达到付款条件
中国大唐集团国际贸易有限公司	849,310	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	342,462	未达到付款条件
北京清新环境技术股份有限公司	218,583	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	194,596	未达到付款条件
中国铁建港航局集团有限公司	129,080	未达到付款条件
哈尔滨电气股份有限公司	127,404	未达到付款条件
中意达建设有限公司	110,385	未达到付款条件
中交第三航务工程局有限公司	109,938	未达到付款条件
中能建建筑集团有限公司	105,830	未达到付款条件
合计	3,044,336	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	203,793	77,052
预收热费	61,339	1,342,271
脱硫脱硝转让款	5,936	4,913
其他	71,954	56,790
合计	343,022	1,481,026

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：千元 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	122,143	3,081,806	3,071,107	132,842
二、离职后福利-设定提存计划	30,650	652,462	628,535	54,577
三、辞退福利		237	237	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他		9,461	9,461	
合计	152,793	3,743,966	3,709,340	187,419

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：千元 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		2,178,411	2,178,405	6
二、职工福利费		223,712	223,712	
三、社会保险费	67,291	284,730	265,146	86,875
其中：医疗保险费	66,374	260,203	240,519	86,058
工伤保险费	583	20,896	20,914	565
生育保险费	246	3,157	3,239	164
其他	88	474	474	88

四、住房公积金	2,391	316,482	311,086	7,787
五、工会经费和职工教育经费	52,461	65,706	79,993	38,174
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		12,765	12,765	
合计	122,143	3,081,806	3,071,107	132,842

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：千元 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	12,348	409,461	402,266	19,543
2、失业保险费	580	14,985	14,931	634
3、企业年金缴费	17,722	228,016	211,338	34,400
4、其他				
合计	30,650	652,462	628,535	54,577

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	249,401	395,007
企业所得税	427,333	285,901
个人所得税	4,261	40,510
城市维护建设税	97,538	15,320
环境保护税	171,401	102,455
教育税附加	15,174	14,357
库区维护基金	24,910	167,333
印花税	8,388	17,531
耕地占用税	2,867	2,867
其他	155,887	203,151
合计	1,157,160	1,244,432

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	1,064,217	486,560
其他应付款	4,065,572	3,790,702
合计	5,129,789	4,277,262

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	536,695	
应付子公司少数股东股利	527,522	486,560
合计	1,064,217	486,560

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：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金	1,783,795	1,823,203
应付工程款	495,224	439,318
应付购买关停容量指标款	136,832	136,155
应付股权收购款	285,186	300,212
应付涉诉赔偿款	37,978	20
代扣税金		6,379
应付职工售房维修基金	6,474	33,078
应付劳务费	290	644
其他	1,319,793	1,051,693
合计	4,065,572	3,790,702

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国大唐集团国际贸易有限公司	192,345	未达到付款条件
中国大唐集团公司	172,446	未达到付款条件
大唐华银电力股份有限公司	136,155	未达到付款条件
大唐国际能源服务有限公司	103,757	未达到付款条件
中国水利水电第十四工程局有限公司	53,829	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	40,591	未达到付款条件
中国水利水电第七工程局有限公司	30,831	未达到付款条件
合计	729,954	/

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：千元 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	14,222,847	16,967,971
1 年内到期的应付债券	2,138,955	3,199,292
1 年内到期的长期应付款	3,104,321	3,459,463
1 年内到期的租赁负债	397,269	562,503
合计	19,863,392	24,189,229

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	4,004,474	5,008,824
其他	426,392	291,043
合计	4,430,866	5,299,867

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
1、大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期超短期融资券	100 元	2022-10-27	82 天	1,500,000	1,504,595		1,201		1,505,796	
2、大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期超短期融资券	100 元	2022-11-28	87 天	2,000,000	2,003,635		5,947		2,009,582	
3、大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期超短期融资券	100 元	2022-12-23	46 天	1,500,000	1,500,594		3,962		1,504,556	
4、大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	100 元	2023-4-17	59 天	1,500,000		1,500,000	5,078		1,505,078	
5、大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	100 元	2023-5-24	90 天	1,000,000		1,000,000	2,007			1,002,007
6、大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	100 元	2023-6-12	59 天	2,000,000		2,000,000	1,864			2,001,864
7、大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券	100 元	2023-6-19	24 天	1,000,000		1,000,000	603			1,000,603
合计	/	/	/	10,500,000	5,008,824	5,500,000	20,662		6,525,012	4,004,474

其他说明：

√适用 □不适用

注：

本公司于 2022 年 10 月 27 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 82 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.72%。

本公司于 2022 年 11 月 28 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 87 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.01%。

本公司于 2022 年 12 月 23 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 46 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.41%。

本公司于 2023 年 4 月 17 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 59 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.10%。

本公司于 2023 年 5 月 24 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 10 元，发行期限为 90 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.98%。

本公司于 2023 年 6 月 12 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 59 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.89%。

本公司于 2023 年 6 月 19 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 24 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.00%。

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	30,479,224	30,367,543
抵押借款	426,433	703,947
保证借款	2,883,026	2,592,637
信用借款	95,926,068	92,025,806
减：一年内到期的长期借款	-14,222,847	-16,967,971
合计	115,491,904	108,721,962

长期借款分类的说明：

注：

(1) 重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 477,034 千元的固定资产、87,010 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,298,234 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 240,022 千元的固定资产质押取得长期借款 156,021 千元；江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 55 家公司以 5,914,527 千元的电、热费质押权长期借款 29,024,969 千元。

(2) 重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 216,355.5 千元的固定资产取得长期抵押借款 45,048.75 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 214,810 千元的固定资产、213,896 千元的电、热费质押权取得长期抵押借款 268,268 千元；渝能(集团)有限责任公司以 470,719 千元固定资产取得长期抵押借款 113,116 千元。

(3) 截至 2023 年 06 月 30 日止，本集团取得保证借款 2,883,026 千元，由本公司、中国大唐、各股东共同提供连带责任担保。

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

截至 2023 年 6 月 30 日止，本集团取得的长期借款年利率区间为 1.20%-4.90%。

46、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	4,485,865	6,484,736
合计	4,485,865	6,484,736

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2012 年大唐国际公司债券（第一期）	100 元	2013-3-27	十年期	3,000,000	3,115,599		36,706	695	3,153,000	
2012 年大唐国际公司债券（第二期）	100 元	2014-11-3	十年期	3,000,000	3,019,805		73,307	1,402		3,094,514
21 大唐发电 MTN001（可持续挂钩）	100 元	2021-5-6	三年期	2,000,000	2,040,466		30,621		61,800	2,009,287
21 大唐发电 GN001（碳中和债）	100 元	2021-8-3	三年期	1,200,000	1,214,192		16,662			1,230,854
22 大唐发电 MTN005（转型）	100 元	2022-6-21	三年期	290,000	293,966		3,739		7,540	290,165
其中：一年内到期部分期末余额					-3,199,292					-2,138,955
合计	/	/	/	9,490,000	6,484,736		161,035	2,097	3,222,340	4,485,865

注 1：经中国证券监督管理委员会证监[2012]1611 号文核准，本公司于 2013 年 3 月 27 日发行公司债券（12 第一期），发行总额 30 亿元，债券期限为 10 年。此债券采用单利按年计息，固定年利率为 5.10%，每年付息一次。

注 2：本公司于 2014 年 11 月 3 日完成了 2012 年大唐国际发电股份有限公司债券（第二期）的发行，发行金额为 30 亿元，发行期限为 10 年，年利率为 5.00%。

注 3：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33 号文件批准，本公司于 2021 年 5 月 6 日发行大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期票据（可持续挂钩），发行金额为 20 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 3.09%。

注 4：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33 号文件批准，本公司于 2021 年 8 月 3 日发行大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据（碳中和债），发行金额为 12 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 2.80%。

注 5：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33 号文件批准，本公司于 2022 年 6 月 21 日发行大唐国际发电股份有限公司大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据（转型），发行金额为 2.9 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 2.60%。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	1,943,908	2,060,737
减：一年内到期部分	-397,269	-562,503
合计	1,546,639	1,498,234

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	6,093,399	7,104,733
专项应付款	2,902	
合计	6,096,301	7,104,733

长期应付款

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付售后回租款	9,197,720	10,564,196
减：一年内到期部分	-3,104,321	-3,459,463
合计	6,093,399	7,104,733

专项应付款

适用 不适用

单位：千元 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
----	------	------	------	------	------

1、收取“三供一业”改造资金		2,152		2,152	河北大唐发电三供一业财政补助
2、科研经费		750		750	浙江乌沙山发电科研转拨工业互联网边缘控制技术在电厂企业研究与应用专项专用资金补助款
合计		2,902		2,902	/

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：千元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
移交三供一业预计支出	11,015	7,879	三供一业资产移交及支出
合计	11,015	7,879	/

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：千元 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	657,047	11,829	40,317	628,559	与资产、收益相关的政府补助
其他	1,171,009	63,906	110,134	1,124,781	呼准二线压矿补偿、供热配套补贴等
合计	1,828,056	75,735	150,451	1,753,340	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
环保补助	338,378	7,636		13,932		332,082	与资产相关
其他补助	318,669	4,193	1	26,384		296,477	与资产/与收益相关
合计	657,047	11,829	1	40,316		628,559	

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：千元 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	18,506,711						18,506,711

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

2018年，本公司发行两期总额共计人民币50亿元永续保债，均按面值发行。第一期投资期限为无固定期限，但每期债权投资计划资金的期限不低于5年。第二期以7年为投资周期。基础投资期间，适用的固定基础年利率均为5.55%。除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及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。针对该期债权投资计划资金，偿债主体每行使1次递延付息权的，该期债权投资计划资金的年利率在该期债权投资计划资金此前最近适用的年利率基础上调升300个基点。

2019年，本公司发行五期总额共计人民币180亿元永续PPN。该债券按面值发行，五期债券周期分别为3年、3年、3年、3年和5年，初始投资周期适用的年利率分别为4.71%、4.59%、4.30%、4.25%和4.43%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。截至2023年6月30日，已赎回四期160亿元。

2020年，本公司发行三期总额共计人民币80亿元中期票据、可续期公司债券。该债券按面值发行，三期债券周期均为3年，初始投资周期的年利率分别为3.50%、3.79%、4.39%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。截至2023年6月30日，已赎回二期35亿元。

2021年，本公司发行一期总额共计人民币15亿元绿色中期票据。该债券按面值发行，周期为3年，初始投资周期的年利率为3.20%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。

2022年，本公司发行十期总额共计人民币180亿元中期债券。该债券按面值发行，周期分别为3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、5年和3年，初始投资周期适用的年利率分别为3.18%、3.07%、2.97%、3.10%、2.88%、2.75%、2.85%、2.79%、3.15%和3.94%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。

本期本公司发行六期总额共计130亿元中期债券。该债券按面值发行，周期均为3年，初始投资周期的年利率分别为3.07%、3.55%、3.53%、3.55%、3.62%、3.99%。债券利息作为分派入账，

除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长 1 个周期，或选择在该周末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点。

(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：千元 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
泰康永续保债 2018-01	20,000	2,003,378		55,808		56,117	20,000	2,003,069
太平洋永续保债 2018-01	30,000	3,005,088		83,712		84,175	30,000	3,004,625
19 年第五期永续 PPN	20,000	2,008,981		43,936			20,000	2,052,917
20 大唐 MTN001	20,000	2,051,977		18,023	20,000	2,070,000		
20 大唐 MTN002	15,000	1,515,361		41,489	15,000	1,556,850		
可续期公司债 20DTFDY1	45,000	4,519,484		97,964			45,000	4,617,448
21 大唐发电 GN002(碳中和债)	15,000	1,514,991		23,804			15,000	1,538,795
22 大唐发电 MTN001	20,000	2,043,562		31,507		63,600	20,000	2,011,469
22 大唐发电 MTN002	20,000	2,038,522		30,427		61,400	20,000	2,007,549
22 大唐发电 MTN003	20,000	2,035,152		29,441		59,400	20,000	2,005,193
22 大唐发电 MTN004	10,000	1,016,986		15,369		31,000	10,000	1,001,355
22 大唐发电 MTN006	20,000	2,024,145		28,563			20,000	2,052,708
22 大唐发电 MTN007	20,000	2,020,644		27,274			20,000	2,047,918
22 大唐发电 MTN008	20,000	2,019,521		28,265			20,000	2,047,786
22 大唐发电 MTN009	20,000	2,012,383		27,671			20,000	2,040,054
22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)	20,000	2,011,564		31,241			20,000	2,042,805
22 大唐发电 MTN012	10,000	1,002,483		19,538			10,000	1,022,021
23 大唐发电 MTN001(能源保供特别债)			30,000	3,054,439			30,000	3,054,439
23 大唐发电			15,000	1,520,232			15,000	1,520,232

MTN002(能源保供特别债)								
23 大唐发电 MTN003(能源保供特别债)			20,000	2,024,121			20,000	2,024,121
23 大唐发电 MTN004(能源保供特别债)			25,000	2,526,523			25,000	2,526,523
23 大唐发电 MTN005(能源保供特别债)			20,000	2,019,205			20,000	2,019,205
23 大唐发电 MTN006			20,000	2,002,684			20,000	2,002,684
合计	345,000	34,844,222	130,000	13,781,236	35,000	3,982,542	440,000	44,642,916

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他权益工具本年增加额为 13,781,236 千元，主要是本年发行 130 亿元的永续债及计提利息所致；减少额为 3,982,542 千元，主要是其他权益工具本年支付的利息及发行的永续债到期还款所致。

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：千元 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）	5,564,541	43,215		5,607,756
其他资本公积	547,852	410		548,262
合计	6,112,393	43,625		6,156,018

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本年变动额为 43,625 千元，主要原因为：（1）本公司之子公司四川大唐国际新能源有限公司收购下属公司四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司少数股东股权，导致资本公积增加 43,215 千元；（2）本年按持股比例在联营企业和合营企业中享有的权益增加其他资本公积 410 千元。

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		

一、不能重分类进损益的其他综合收益	-506,434	247,036		2,593	-6,824	254,948	-3,681	-251,486
其他权益工具投资公允价值变动	-506,434	247,036		2,593	-6,824	254,948	-3,681	-251,486
二、将重分类进损益的其他综合收益	46,554	40,380				40,380		86,934
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	5,618	-852				-852		4,766
外币财务报表折算差额	40,936	41,232				41,232		82,168
其他综合收益合计	-459,880	287,416		2,593	-6,824	295,328	-3,681	-164,552

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：千元 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	445,488	460,671	199,077	707,082
维简费	44,247	10,310	4,887	49,670
其他	9,013	11,294		20,307
合计	498,748	482,275	203,964	777,059

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至 2023 年 6 月 30 日止，本集团专项储备系下属子公司根据财政部、国家煤矿安全监察局及有关政府部门的规定计提的于期末尚未使用的安全生产费和维简费等。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：千元 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	6,721,609			6,721,609
任意盈余公积	9,321,625			9,321,625
合计	16,043,234			16,043,234

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	-12,928,962	-11,979,188
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-7,271	156,508
调整后期初未分配利润	-12,936,233	-11,822,680
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,517,279	-407,727
减：提取法定盈余公积		246,704
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	536,695	
转作股本的普通股股利		
盈余公积弥补亏损		-909,807
提取永续债利息	781,236	1,377,624
其他综合收益转入	-2,593	-1,938
“三供一业”中的改造支出及资产处置		-6,757
期末未分配利润	-12,734,292	-12,936,233

调整期初未分配利润明细：

1、由于会计政策变更，影响期初未分配利润-7,271 千元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：千元 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	57,535,045	52,705,128	54,554,028	49,696,854
其他业务	666,790	156,156	1,043,827	353,566
合计	58,201,835	52,861,284	55,597,855	50,050,420

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

62、税金及附加

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	65,066	70,067
教育费附加	60,964	62,910
资源税	81,118	36,485
房产税	155,505	135,262
土地使用税	111,697	91,665
车船使用税	658	586
印花税	33,674	35,020
其他	67,598	180,064
合计	576,280	612,059

63、销售费用

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	18,027	12,889
职工薪酬	15,680	10,684
差旅费	1,216	577
保险费	703	14
招待费	940	407
办公费	871	788
折旧费	519	195

租赁费	1,821	708
其他	8,245	25,843
合计	48,022	52,105

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	284,366	293,624
折旧费	167,513	143,924
外部劳务费	56,609	86,105
保险费	73,185	71,017
物业管理费	76,583	56,989
办公费	31,545	29,079
消防费	21,562	29,784
差旅费	35,029	17,151
信息化费用	20,156	20,594
中介费	26,704	14,814
租赁费	20,619	21,293
绿化费	15,498	13,820
业务招待费	7,347	5,533
修理费	1,195	1,258
其他	89,669	93,337
合计	927,580	898,322

65、研发费用

□适用 √不适用

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	3,154,057	3,546,704
利息收入	-47,969	-45,865
利息资本化金额	-166,534	-151,000
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	37	425
其他	16,595	22,238
合计	2,956,186	3,372,502

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	244,998	199,570
其他	3,193	2,810
合计	248,191	202,380

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：千元 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	1,237,709	875,492
处置长期股权投资产生的投资收益	3	-4,483
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	9	
委托贷款投资收益	20,077	6,020
其他	-480	
合计	1,257,318	877,029

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

单位：千元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
分类为公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（衍生工具产生的公允价值变动收益除外）	63,454	210,115
合计	63,454	210,115

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：千元 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		-1
其他应收款坏账损失		-510
预付账款坏账损失		-74
合计		-585

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：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益		
其中：固定资产处置收益	1,043	2,810
在建工程处置收益		-6,749
使用权资产处置收益	302	
合计	1,345	-3,939

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：千元 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	14,853	43,037	14,853
政府补助	18,936	18,237	18,936
赔偿收入	6,035	9,744	6,035
其他	122,703	41,382	122,703
合计	162,527	112,400	162,527

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：千元 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		62	
对外捐赠	567	699	567
赔偿金、违约金及罚款支出	5,729	33,031	5,729
碳排放配额履约	50,097	767	
其他		35	
合计	56,393	34,594	6,296

76、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	546,595	558,449
递延所得税费用	54,523	91,395
合计	601,118	649,844

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,505,666
按法定/适用税率计算的所得税费用	626,417
子公司适用不同税率的影响	23,706
调整以前期间所得税的影响	-13,894
非应税收入的影响	-253,586
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	5,365

使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-115,268
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	338,350
其他	-9,972
所得税费用	601,118

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注七、57

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	195,728	91,246
受限资金解冻	10,000	32,000
财务费用利息收入	44,468	49,131
保险公司赔款及社保款	227,137	379,534
经营租赁固定资产收到的现金	963	848
其他	1,088,116	846,319
合计	1,566,412	1,399,078

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
环境保护费	1,290,242	1,278,226
其他期间费用	496,533	656,607
合计	1,786,775	1,934,833

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
三供一业资产改造及处置补助及其他	25,043	9,345
基建保证金	3,271	371
其他	51,944	216,860
合计	80,258	226,576

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目履约保证金	9,871	180,435
其他	29,888	213,536
合计	39,759	393,971

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租融资	999,181	588,569
其他	2,438	2,728
合计	1,001,619	591,297

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租款	2,382,410	1,735,561
其他	4,160,854	4,182,285
合计	6,543,264	5,917,846

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：千元 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	1,904,548	1,322,875
加：资产减值准备		
信用减值损失		585
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	6,661,585	6,344,761
使用权资产摊销	94,786	64,881
无形资产摊销	91,769	80,735
长期待摊费用摊销	98,927	99,979
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）	-1,345	3,939
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-11,935	-42,975
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-63,454	-210,115
财务费用（收益以“-”号填列）	2,985,679	3,396,129
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,257,318	-877,029
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	9,076	12,239
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	42,844	79,156
存货的减少（增加以“-”号填列）	-692,967	1,391,401
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,716,222	2,577,946
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-874,186	-1,388,417
其他		

经营活动产生的现金流量净额	7,271,787	12,856,090
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	8,610,750	12,511,052
减: 现金的期初余额	9,532,755	11,065,023
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	-922,005	1,446,029

(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: 千元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	8,610,750	9,532,755
其中: 库存现金	78	104
可随时用于支付的银行存款	8,610,672	9,532,651
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	8,610,750	9,532,755
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明:

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项:

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	期末账面价值	受限原因
----	--------	------

货币资金	377,543	详见注释(1)
固定资产	17,345,374	详见注释(2)
使用权资产	1,608,968	详见注释(3)
电、热费质押权	6,265,466	详见注释(4)
其他	147,225	详见注释(5)
合计	25,744,576	/

其他说明：

注：截至 2023 年 6 月 30 日止，所有权或使用权受限的资产情况如下：

(1) 货币资金：详见本附注“六、(一)货币资金”。

(2) 固定资产：重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 477,032 千元的固定资产、87,009 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,343,283 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 240,022 千元的固定资产取得长期借款 156,021 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 214,811 千元的固定资产、231,596 千元的电、热费质押权取得长期借款 268,268 千元；渝能(集团)有限责任公司以 470,719 千元固定资产取得长期借款 113,116 千元；大唐汕头新能源有限公司以 287,500 千元固定资产取得短期借款 280,026 千元；福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司以 81,179 千元固定资产、32,334 千元的电、热费质押权取得长期应付款 4,051 千元。另有 15,574,111 千元的售后回租形成的固定资产，对应的长期应付款金额为 9,193,670 千元。

(3) 使用权资产：江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、福建平潭大唐海上风电有限责任公司及深圳大唐宝昌燃气发电有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值 1,608,968 千元，对应的租赁负债金额为 1,206,883 千元。

(4) 电、热费质押权：江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 55 家公司以 5,914,527 千元的电、热费质押权取得短期借款 238,751 千元、长期借款 29,024,969 千元，此金额中不包含已在注释(2)中说明的电、热费收费权的金额。

(5) 其他：大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 147,225 千元，对应的租赁负债金额 117,698 千元。

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：千元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	11,018	7.2258	79,614
港币	51,622	0.9220	47,595
印尼盾	214,276	0.0005	107
应收账款			
其中：美元	88	7.2258	636
短期借款			
其中：美元	25,000	7.2258	180,645

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

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助**(1). 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
环保补助	32,155	其他收益/营业外收入	32,155
其他补助	231,779	其他收益/营业外收入	231,779
合计	263,934		263,934

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、反向购买

□适用 √不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

本期新增 2 级子公司 3 家，大唐广宁新能源有限公司，股权比例 100%；大唐（揭西）新能源有限公司，股权比例 95%；大唐（雷州）新能源有限公司，股权比例 100%。新增 3 级子公司 2 家，淮南洛河发电有限责任公司，股权比例 100%，系大唐安徽发电有限公司淮南洛河发电分公司改制为子公司；大唐唐山市开平区新能源有限公司，股权比例 100%。减少 3 级子公司 1 家，大唐安徽发电燃料投资有限公司于本期注销。

6、其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
北京大唐燃料有限公司	北京市西城区	北京市西城区	商贸	51		投资设立
大唐同舟科技有限公司	北京市石景山区	北京市石景山区	建材批发	100		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	内蒙古托克托县	内蒙古托克托县	电力销售	60		投资设立
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	铝产品生产销售	100		投资设立
内蒙古宝利煤炭有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	煤炭销售	70		非同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	煤炭销售	100		非同一控制下的企业合并
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	青海省格尔木	青海省格尔木	风力和光伏发电	100		投资设立
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	火力发电	90.88		非同一控制下的企业合并
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	浙江省江山市	浙江省江山市	火力发电	100		投资设立
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	浙江省绍兴市	浙江省绍兴市	火力发电	90		投资设立
江西大唐国际新能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	风力发电	100		投资设立
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	天津市蓟州区	天津市蓟州区	火力发电	75		投资设立
山西大唐国际神头发电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	火力发电	60		投资设立
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	火力发电	100		投资设立
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	80		投资设立
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	江苏省启东市	江苏省启东市	火力发电	55		投资设立
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	广东省潮州市	广东省潮州市	火力发电	52.5		投资设立
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	重庆市彭水苗族土家族自治县	重庆市彭水苗族土家族自治县	水力发电	40	24	投资设立
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	福建省宁德市	福建省宁德市	火力发电	51		投资设立
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	重庆市武隆区	重庆市武隆区	水力发电	51	24.5	投资设立
大唐国际(香港)有限公司	北京市西城区	北京市西城区	贸易流通	100		投资设立
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	70		投资设立
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	重庆市石柱土家族自治县	重庆市石柱土家族自治县	火力发电	70		投资设立
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	四川省甘孜藏族自治州	四川省甘孜藏族自治州	水力发电	52.73		投资设立
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	火力发电	51		投资设立
江苏大唐航运股份有限公司	江苏省南通市	江苏省南通市	交通运输	98.11		投资设立

内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	内蒙古托克托	内蒙古托克托	火力发电	40		投资设立
江西大唐国际新余发电有限责任公司	江西省新余市	江西省新余市	火力发电	100		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	原煤开采	52		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	火力发电	100		投资设立
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	江西省抚州市	江西省抚州市	火力发电	51		投资设立
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	重庆市武隆区	重庆市武隆区	风力发电	89.52	10.48	投资设立
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	84		投资设立
内蒙古大唐国际新能源有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	风力发电	100		投资设立
福建大唐国际新能源有限公司	福建省厦门市	福建省厦门市	风力发电	100		投资设立
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	山西省临汾市	山西省临汾市	火力发电	80		投资设立
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	西藏自治区拉萨市	西藏自治区拉萨市	水力发电	100		投资设立
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	河北省迁安市	河北省迁安市	火力发电	93.33		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	内蒙古自治区乌海市	内蒙古自治区乌海市	水力发电	100		投资设立
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	辽宁省锦州市	辽宁省锦州市	火力发电	100		投资设立
大唐国际核电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核电	100		投资设立
辽宁大唐国际新能源有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	风力发电	100		同一控制下的企业合并
云南大唐国际电力有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	水力发电	100		投资设立
河北大唐国际新能源有限公司	河北省承德市	河北省承德市	风力发电	100		投资设立
渝能（集团）有限责任公司	重庆市渝北区	重庆市渝北区	水力发电	100		非同一控制下的企业合并
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	广东省高要市	广东省高要市	电力生产	100		投资设立
四川大唐国际新能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	风力发电	100		投资设立
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	火力发电	100		投资设立
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	广东省雷州市	广东省雷州市	火力发电	34		投资设立
四川金康电力发展有限公司	四川省康定县	四川省康定县	水力发电	54.44		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力热力生产销售	100		投资设立
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电力热力生产销售	100		投资设立
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	江苏省如皋市	江苏省如皋市	电力热力生产销售	60		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	电力热力生产销售	100		投资设立
浙江大唐国际新能源有限责任公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	风力发电	100		投资设立
广东大唐国际电力营销有限公司	广东省广州市	广东省广州市	电力热力营销	100		投资设立
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	热力销售	100		投资设立
浙江大唐能源营销有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力热力营销	100		投资设立
福建大唐能源营销有限公司	福建省福州市	福建省福州市	电力热力营销	100		投资设立
大唐京津冀能源营销有限公司	北京市西城区	北京市西城区	电力热力营销	100		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	热力销售	100		投资设立

河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	河北省唐山市	河北省唐山市	热力销售	90		投资设立
山西大唐国际左云风电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	风力发电	100		投资设立
山西大唐国际应县风电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	100		投资设立
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	宁夏回族自治区青铜峡市	宁夏回族自治区青铜峡市	风力发电	100		投资设立
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	宁夏回族自治区吴忠市	宁夏回族自治区吴忠市	风力和光伏发电	100		投资设立
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	青海省海南藏族自治州	青海省海南藏族自治州	风力和光伏发电	100		投资设立
大唐河北发电有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力生产、销售	100		同一控制下的企业合并
大唐黑龙江发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力生产、销售	100		同一控制下的企业合并
大唐安徽发电有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力生产、销售	100		同一控制下的企业合并
辽宁大唐能源营销有限公司	辽宁省沈阳市	辽宁省沈阳市	电力热力营销	100		投资设立
大唐国际茫崖新能源有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	风力、太阳能发电	100		投资设立
大唐国际大柴旦新能源有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	风力、太阳能发电	100		投资设立
大唐国际都兰新能源有限公司	青海省海西蒙古族藏族自治州	青海省海西蒙古族藏族自治州	风力、太阳能发电	100		投资设立
内蒙古大唐燃料有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	商贸		51	投资设立
安远大唐新能源有限公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际永修风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际星子风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际修水风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际武宁风电有限责任公司	江西省九江市	江西省九江市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际石城风电有限责任公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100	投资设立
江西大唐国际全南风电有限责任公司	江西省赣州市	江西省赣州市	风力发电		100	投资设立
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	青海省黄南藏族自治州	青海省黄南藏族自治州	水力发电		90	非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	内蒙古自治区乌兰察布市	内蒙古自治区乌兰察布市	风力和光伏发电		100	投资设立
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	风力和光伏发电		100	投资设立
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	风力和光伏发电		100	投资设立
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	福建省漳州市	福建省漳州市	风力发电		100	投资设立
大唐漳州风力发电有限责任公司	福建省漳州市	福建省漳州市	风力发电		100	同一控制下的企业合并
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	福建省福州市	福建省福州市	风力发电		80	投资设立
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	风力发电		100	同一控制下的企业合并

辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	风力发电		100	同一控制下的企业合并
大唐（大连）新能源有限责任公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	风力发电		100	投资设立
云南大唐国际横江水电开发有限公司	云南省昭通市	云南省昭通市	水力发电		70	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际德钦水电开发有限公司	云南省迪庆藏族自治州	云南省迪庆藏族自治州	水力发电		70	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	云南省红河哈尼族彝族自治州	云南省红河哈尼族彝族自治州	水力发电		51	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	云南省普洱市	云南省普洱市	水力发电		97.25	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际文山水电开发有限公司	云南省文山壮族苗族自治州	云南省文山壮族苗族自治州	水力发电		60	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	云南省大理白族自治州	云南省大理白族自治州	电力开发		100	投资设立
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电		100	投资设立
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	河北省承德市	河北省承德市	风力发电		100	投资设立
重庆市亚东亚电气（集团）有限责任公司	重庆市沙坪坝区	重庆市沙坪坝区	电气产品开发、销售		97.37	非同一控制下的企业合并
重庆市科源能源技术发展有限公司	重庆市九龙坡区	重庆市九龙坡区	电气、电子产品开发、销售		100	非同一控制下的企业合并
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	重庆市武隆区	重庆市武隆区	水力发电		51	非同一控制下的企业合并
桐梓县渝能水电开发有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
武隆水电开发有限公司	重庆市武隆区	重庆市武隆区	水力发电		81	非同一控制下的企业合并
重庆市庆隆水电开发有限公司	重庆市武隆区	重庆市武隆区	水力发电		74	非同一控制下的企业合并
重庆市龙泰电力有限公司	重庆市石柱土家族自治县	重庆市石柱土家族自治县	水力发电		93.33	非同一控制下的企业合并
重庆鱼剑口水电有限公司	重庆市丰都县	重庆市丰都县	水力发电		82.55	非同一控制下的企业合并
重庆渝浩水电开发有限公司	重庆市武隆区	重庆市武隆区	水力发电		51	非同一控制下的企业合并
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	水力发电		100	投资设立
重庆郁江水电开发有限公司	重庆市彭水苗族土家族自治县	重庆市彭水苗族土家族自治县	水力发电		100	非同一控制下的企业合并
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	四川省甘孜藏族自治州	四川省甘孜藏族自治州	太阳能发电		100	非同一控制下的企业合并
象山大唐新能源有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	风力发电		100	投资设立
河北大唐电力燃料有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	商贸		100	同一控制下的企业合并
大唐武安发电有限公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	火力发电		74	同一控制下的企业合并
大唐清苑热电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	火力发电		99.04	同一控制下的企业合并
大唐河北新能源（张北）有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电		100	同一控制下的企业合并
大唐保定供热有限责任公司	河北省保定市	河北省保定市	热力生产和供应		65	同一控制下的企业合并
大唐五原新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力和光伏发电		100	同一控制下的企业合并
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	风力和光伏发电		100	同一控制下的企业合并
大唐河北能源营销有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力热力营销		100	同一控制下的企业合并

大唐双鸭山热电有限公司	黑龙江省双鸭山市	黑龙江省双鸭山市	火力发电		96.37	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江新能源开发有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	风力、光伏、生物质等 新能源开发		100	同一控制下的企业合并
黑龙江龙唐电力投资有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	热力生产及供应		100	同一控制下的企业合并
大唐鸡西第二热电有限公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	火力发电		100	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江能源营销有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力热力营销		100	同一控制下的企业合并
大唐七台河发电有限责任公司	黑龙江省七台河市	黑龙江省七台河市	火力发电		60	同一控制下的企业合并
大唐鸡西热电有限责任公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	火力发电		97.38	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	信息技术服务、培训		100	同一控制下的企业合并
大唐绥化热电有限公司	黑龙江省绥化市	黑龙江省绥化市	火力发电		100	同一控制下的企业合并
马鞍山当涂发电有限公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	火力发电		100	同一控制下的企业合并
安徽淮南洛能发电有限责任公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	电力生产、销售		52.8	同一控制下的企业合并
大唐安徽能源营销有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力热力营销		100	同一控制下的企业合并
淮南大唐风力发电有限责任公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	风力发电		100	同一控制下的企业合并
淮南大唐电力检修运营有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	检修服务		100	同一控制下的企业合并
大唐海林威虎山风力发电有限公司	黑龙江省牡丹江市	黑龙江省牡丹江市	风力发电		100	同一控制下的企业合并
双鸭山龙唐供热有限公司	黑龙江省双鸭山市	黑龙江省双鸭山市	热力生产与供应		80	同一控制下的企业合并
鸡西龙唐供热有限公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	热力生产与供应		80	同一控制下的企业合并
鸡西辰宇环保工程有限责任公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	建筑材料		70	同一控制下的企业合并
大唐佛山热电有限责任公司	广东省佛山市	广东省佛山市	电力、热力建设生产销售	100		投资设立
大唐汕头新能源有限公司	广东省汕头市	广东省汕头市	风力发电	100		投资设立
江西大唐能源营销有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	电力热力营销	100		投资设立
文成大唐新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力生产与销售	100		投资设立
河北大唐电力工程有限责任公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力技术开发咨询		100	非同一控制下企业合并
河北大唐电力技术服务有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	火力发电项目技术开发		100	非同一控制下企业合并
保定市盛和中水开发有限公司	河北省保定市	河北省保定市	中水处理技术开发及应用		51	非同一控制下企业合并
枞阳大唐风力发电有限责任公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力、热力生产和供应业		80	投资设立
大唐突泉新能源有限公司	内蒙古自治区兴安盟	内蒙古自治区兴安盟	风力和光伏发电		100	投资设立
辽宁庄河核电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核电	46		投资设立
大唐抚州临川新能源有限公司	江西省抚州市	江西省抚州市	风力和光伏发电		100	投资设立
大唐（高安）新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	风力和光伏发电		100	投资设立

大唐（万年县）新能源有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	风力和光伏发电		100	投资设立
大唐重庆能源营销有限公司	重庆市江北区	重庆市江北区	电力热力营销	100		投资设立
大唐（瑞安）新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	风力和光伏发电	100		投资设立
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	煤炭开采	100		投资设立
大唐沧州新能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	风力和光伏发电	100		投资设立
大唐（阿拉善左旗）电力有限责任公司	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	风力和太阳能发电		100	投资设立
大唐葫芦岛清洁能源有限公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	太阳能		100	投资设立
大唐新余高新新能源有限公司	江西省新余市	江西省新余市	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
大唐安福新能源有限公司	江西省吉安市	江西省吉安市	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
大唐肥东光伏发电有限责任公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	风力和光伏发电		100	投资设立
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	风力和光伏发电		100	投资设立
大唐凤阳小岗村能源有限责任公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	电力生产、销售		51	投资设立
大唐平山新能源有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	太阳能发电		100	投资设立
大唐（连州）新能源有限公司	广东省清远市	广东省清远市	风力和光伏发电	100		投资设立
大唐（始兴）新能源有限公司	广东省韶关市	广东省韶关市	风力发电	100		投资设立
大唐黄庄（天津）新能源有限公司	天津市宝坻区	天津市宝坻区	风力发电	100		投资设立
大唐（张家口）新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电力生产、销售	100		投资设立
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	江西省新余市	江西省新余市	电力供应、电力设备运营	65		投资设立
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力生产、销售	100		投资设立
大唐唐山新能源有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	风力和光伏发电	100		投资设立
大唐惠州热电有限责任公司	广东省惠州市	广东省惠州市	电力、热力建设生产销售	100		投资设立
大唐三泉（重庆）清洁能源有限公司	重庆市南川区	重庆市南川区	风力发电	51		投资设立
大唐濉溪光伏发电有限责任公司	安徽省淮北市	安徽省淮北市	风力和光伏发电		100	投资设立
大唐孙吴新能源有限公司	黑龙江省黑河市	黑龙江省黑河市	风力发电		100	投资设立
大唐阳原新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电力	100		投资设立
大唐蔚县新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	太阳能发电	100		投资设立
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	重庆市黔江区	重庆市黔江区	电力生产及销售	100		投资设立
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	重庆市武隆区	重庆市武隆区	风力发电	51		投资设立
大唐（郁南）新能源有限责任公司	广东省云浮市	广东省云浮市	光伏发电	100		投资设立
大唐（佛山高明）新能源有限公司	广东省佛山市	广东省佛山市	电力生产和供应	100		投资设立
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力生产和供应		100	投资设立

大唐和林格尔新能源有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	电力生产和供应		100	投资设立
大唐清水河新能源有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	电力生产和供应		100	投资设立
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	风力发电		95	投资设立
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	内蒙古自治区阿拉善盟	风力发电		65	投资设立
磴口县大唐新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	内蒙古自治区巴彦淖尔市	光伏发电		80	投资设立
大唐思茅新能源有限公司	云南省普洱市	云南省普洱市	电力		66	投资设立
大唐（景宁）新能源有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	电力生产与销售		100	同一控制下的企业合并
大唐（缙云）新能源有限公司	浙江省丽水市	浙江省丽水市	电力生产与销售		100	同一控制下的企业合并
大唐（杭州富阳）新能源有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电力生产与销售		100	投资设立
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	江西省宜春市	江西省宜春市	电力生产与销售		100	投资设立
大唐故城新能源有限公司	河北省衡水市	河北省衡水市	电力生产与销售		100	投资设立
大唐宾县新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力生产与供应		100	投资设立
大唐（揭西）新能源有限公司	广东省揭阳市	广东省揭阳市	电力、热力生产和供应业	95		投资设立
大唐广宁新能源有限公司	广东省肇庆市	广东省肇庆市	电力、热力生产和供应业	100		投资设立
大唐（雷州）新能源有限公司	广东省雷州市	广东省雷州市	电力、热力生产和供应业	100		投资设立
大唐唐山市开平区新能源有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力、热力生产和供应业		100	投资设立
淮南洛河发电有限责任公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	电力、热力生产和供应业		100	投资设立

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

（1）根据 2020 年本公司与内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司的股东之一大唐京津冀能源开发有限公司（持有内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司 20%的股权）签订的协议，大唐京津冀能源开发有限公司的股东代表及委派的董事在内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司的实质控制，并且将内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司作为子公司核算。

（2）根据 2015 年本公司与广东大唐国际雷州发电有限责任公司的股东之一中国大唐（持有广东大唐国际雷州发电有限责任公司 30%的股权）签订的协议，中国大唐的股东代表及委派的董事在广东大唐国际雷州发电有限责任公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对广东大唐国际雷州发电有限责任公司的实质控制，并且将广东大唐国际雷州发电有限责任公司作为子公司核算。

（3）根据 2020 年本公司与辽宁庄河核电有限公司的股东之一中电投核电有限公司（持有辽宁庄河核电有限公司 44%的股权）签订的协议，中电投核电有限公司股东代表及委派的董事在辽宁庄河核电有限公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对辽宁庄河核电有限公司的实质控制，并且将辽宁庄河核电有限公司作为子公司核算。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：千元 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
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	25.00	11,309		280,416
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	109,727		1,191,377
山西大唐国际神头发电有限责任公司	40.00	-28,873		135,807
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	45.00	-47,594		246,843
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	86,440		853,765
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	25,388		241,328
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	28,558		1,179,918
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	4,074	38,348	432,836
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	30.00	-12,429		65,608
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	49,652	235,144	3,320,023
北京大唐燃料有限公司	49.00	37,884		395,818
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	4,348		479,226
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	114,619		1,367,340
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	48.00	444		346,464
四川金康电力发展有限公司	45.56	-14,143		633,176
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	3,928		767,353
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	91,586		560,890

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：千元 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
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	639,723	1,274,853	1,914,576	768,001	24,909	792,910	539,458	1,304,111	1,843,569	744,623	25,411	770,034
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	3,099,209	8,456,023	11,555,232	3,152,129	5,424,655	8,576,784	2,775,418	7,382,902	10,158,320	4,487,069	2,975,937	7,463,006
山西大唐国际神头发电有限责任公司	503,949	986,391	1,490,340	848,874	301,947	1,150,821	359,004	1,006,966	1,365,970	918,021	44,367	962,388
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	1,239,219	5,061,576	6,300,795	2,006,579	3,773,980	5,780,559	1,424,015	5,202,211	6,626,226	2,570,478	3,433,654	6,004,132
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,835,423	4,479,456	6,314,879	3,060,637	1,350,813	4,411,450	1,324,677	4,790,992	6,115,669	3,635,291	772,015	4,407,306
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	952,989	3,176,630	4,129,619	3,101,455	623,469	3,724,924	780,186	3,373,947	4,154,133	2,727,129	1,093,860	3,820,989
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	826,228	7,852,412	8,678,640	637,307	4,763,784	5,401,091	810,434	8,015,430	8,825,864	722,424	4,909,233	5,631,657
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	104,231	5,334,721	5,438,952	1,035,989	2,636,296	3,672,285	135,423	5,435,465	5,570,888	1,008,230	2,659,296	3,667,526
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	376,193	1,497,246	1,873,439	959,900	694,845	1,654,745	390,604	1,559,432	1,950,036	1,162,018	531,919	1,693,937
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	425,148	28,615,890	29,041,038	3,401,805	18,583,431	21,985,236	245,052	29,078,745	29,323,797	3,278,202	18,609,724	21,887,926
北京大唐燃料有限公司	1,980,495	331,578	2,312,073	1,447,708	0	1,447,708	2,570,330	362,817	2,933,147	2,146,434		2,146,434
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	1,251,583	3,904,703	5,156,286	2,494,970	1,683,304	4,178,274	1,184,041	4,011,171	5,195,212	3,018,596	1,207,479	4,226,075
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	742,356	3,737,063	4,479,419	754,462	1,446,050	2,200,512	825,988	3,891,630	4,717,618	1,048,536	1,584,800	2,633,336
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	206,336	228,139	434,475	4,799	300,000	304,799	215,555	218,335	433,890	5,139	300,000	305,139
四川金康电力发展有限公司	60,623	3,891,631	3,952,254	310,362	2,252,129	2,562,491	69,558	3,958,529	4,028,087	372,425	2,235,494	2,607,919
江西大唐国际抚州发电	1,136,122	3,843,925	4,980,047	2,156,440	1,257,580	3,414,020	1,103,753	3,960,233	5,063,986	1,990,787	1,534,630	3,525,417

有限责任公司												
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	1,009,286	6,840,961	7,850,247	1,724,100	5,276,313	7,000,413	809,276	7,056,137	7,865,413	1,891,796	5,266,812	7,158,608

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
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	1,036,229	45,235	45,235	-57,057	1,016,826	102,237	102,237	347,045
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,906,876	274,317	274,317	168,492	2,708,326	246,465	246,465	692,737
山西大唐国际神头发电有限责任公司	638,797	-72,182	-72,182	-61,056	689,096	19,615	19,615	11,918
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	2,299,292	-105,764	-105,764	202,780	2,202,414	-132,035	-132,035	-10,390
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	3,691,337	181,979	181,979	539,566	2,883,412	-212,897	-212,897	499,752
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	2,236,381	51,812	51,812	210,161	1,764,766	-173,407	-173,407	132,097
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	413,496	79,326	79,326	387,739	868,318	450,569	450,569	571,651
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	225,042	16,628	16,628	123,479	442,276	188,210	188,210	306,952
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	942,397	-41,431	-41,431	90,844	967,757	27,502	27,502	149,398
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	1,107,315	105,038	105,038	944,308	1,305,336	244,277	244,277	493,241
北京大唐燃料有限公司	3,978,491	77,315	77,653	-96,085	4,030,771	6,019	6,019	-3,915
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2,643,869	8,873	8,873	21,456	2,420,089	-79,742	-79,742	464,875
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	1,885,769	191,031	191,031	448,111	1,980,909	228,905	228,905	383,892
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司		925	925	796		1,371	1,371	634
四川金康电力发展有限公司	95,195	-31,042	-31,042	87,576	100,202	-42,036	-42,036	44,974
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	2,057,885	8,016	8,016	380,390	1,855,142	-38,729	-38,729	-78,697
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	2,253,287	138,767	138,767	409,744	1,666,529	-264,057	-264,057	250,975

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

√适用 □不适用

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	2023.02.07	50%	100%

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

	四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司
购买成本/处置对价	
— 现金	58,774
— 非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	58,774
减: 按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	101,989
差额	-43,215
其中: 调整资本公积	-43,215
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

□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:千元 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	
一、合营企业						
河北蔚州能源综合开发有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	火力发电	50.00		权益法
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	煤炭开采	34.00	15.00	权益法

司						
安徽电力股份有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力生产与销售		50.00	权益法
清水河县万唐新能源有限责任公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	电力、热力生产和供应业		50.00	权益法
二、联营企业						
福建宁德核电有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	核电建设经营	44.00		权益法
苏晋塔山发电有限公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产与销售	40.00		权益法
中远大唐航运股份有限公司	广东省广州市	广东省广州市	货运代理	45.00		权益法
中国大唐集团财务有限公司	北京市西城区	北京市西城区	金融服务	16.95		权益法
同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西省大同市	山西省大同市	煤矿建设开	28.00		权益法
晋控电力塔山发电山西有限公司	山西省大同市	山西省大同市	火力发电	40.00		权益法
同方投资有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	项目投资管理	36.36		权益法
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	河北省唐山市	河北省唐山市	电力燃料销售	30.00		权益法
陕煤电力运城有限公司	山西省运城市	山西省运城市	电力生产销售	49.00		权益法
内蒙古锡多铁路股份有限公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	铁路运输	34.00		权益法
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	内蒙古自治区呼和浩特市	内蒙古自治区呼和浩特市	煤灰开发	26.00		权益法
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	内蒙古自治区锡林郭勒盟	内蒙古自治区锡林郭勒盟	铁路建设经营	9.25		权益法
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	辽宁省铁岭市	辽宁省铁岭市	火力发电	40.00		权益法
华北电力科学研究院有限责任公司	北京市海淀区	北京市海淀区	电力技术服务	30.00		权益法
大唐西藏波堆水电开发有限公司	西藏自治区林芝市	西藏自治区林芝市	水电建设经营	20.00		权益法
大唐融资租赁有限公司	天津市滨海新区	天津市滨海新区	融资租赁等	20.00		权益法
大唐财富投资管理有限公司	北京市石景山区	北京市石景山区	投资管理等	15.00		权益法
巴新铁路有限责任公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	铁路建设	20.00		权益法
中国大唐集团核电有限公司	北京市西城区	北京市西城区	委托电力生产	40.00		权益法
大唐西藏汪排水电开发有限公司	西藏自治区昌都市	西藏自治区昌都市	水力发电	20.00		权益法
北京上善恒盛置业有限公司	北京市石景山区	北京市石景山区	房地产开发	60.00		权益法
福建白马港铁路支线有限责任公司	福建省宁德市	福建省宁德市	运输		14.90	权益法
锦州城市供热有限公司	辽宁省锦州市	辽宁省锦州市	热力输送		25.81	权益法
大唐江苏售电有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	电力供应		15.00	权益法
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	重庆市涪陵区	重庆市涪陵区	电力技术开发		42.12	权益法
重庆能投售电有限公司	重庆市南岸区	重庆市南岸区	电力供应		29.00	权益法
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	内蒙古自治区鄂尔多斯市	铁路运输等		34.69	权益法
大唐云南能源营销有限公司	云南省昆明市	云南省昆明市	新能源技术的研发应用		15.00	权益法
常州市金坛热力有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电力、热力生产和供应业		29.00	权益法
安徽省合肥联合发电有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	火力发电		27.50	权益法
宁波鼎盛海运服务有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	水上货物运输		33.34	权益法

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：

1) 本集团对中国大唐集团财务有限公司、大唐财富投资管理有限公司、江苏大唐售电有限公司、大唐云南能源营销有限公司的持股比例分别为 16.95%、15%、15%、15%，仍作为联营企业核算的原因系本集团对上述四家公司实质上具有重大影响。

2) 本集团对内蒙古巴珠铁路有限责任公司(以下简称巴珠铁路公司)持股比例为 9.25%, 仍作为联营企业核算的原因系根据巴珠铁路公司第三届董事会第五次会议决议, 本公司在巴珠铁路公司董事会中拥有一名董事席位, 实质上对巴珠铁路具有重大影响。

3) 本集团对福建白马港铁路支线有限责任公司(以下简称白马港铁路公司)持股比例为 14.90%, 仍作为联营企业核算的原因系本公司在白马港铁路公司董事会中拥有一名董事席位, 实质上对白马港铁路公司具有重大影响。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额		
	开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	河北蔚州能源综合开发有限公司	安徽电力股份有限公司	清水河县万唐新能源有限责任公司	开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	河北蔚州能源综合开发有限公司	安徽电力股份有限公司
流动资产	273,044	789,378	365,236	51,173	350,908	573,983	295,838
其中：现金和现金等价物	79,067	259,187	61,196	2,998	181,664	2,441	61,196
非流动资产	5,828,551	4,990,622	667,526	619,456	5,811,218	5,114,067	699,558
资产合计	6,101,595	5,780,000	1,032,762	670,629	6,162,126	5,688,050	995,396
流动负债	7,346,282	1,603,438	443,605	469,529	7,225,558	1,024,693	425,152
非流动负债	744,438	4,155,603	1,706,095	90,000	751,911	4,532,244	1,578,685
负债合计	8,090,720	5,759,041	2,149,700	559,529	7,977,469	5,556,937	2,003,837
少数股东权益	7,988				7,987		
归属于母公司股东权益	-1,997,113	20,960	-1,116,938	111,100	-1,823,330	131,112	-1,008,441
按持股比例计算的净资产份额		10,480		55,550		65,556	
调整事项				22,550			
--商誉							
--内部交易未实现利润							
--其他				22,550			
对合营企业权益投资的账面价值		10,480		78,100		65,556	
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值							

营业收入	410,498	896,095	475,135		530,344	1,027,637	
财务费用	223,875	93,013	38,308		205,045	111,224	
所得税费用							
净利润	-168,745	-108,832	-114,544		-159,355	-75,954	
终止经营的净利润							
其他综合收益							
综合收益总额	-168,745	-108,832	-114,544		-159,355	-75,954	
本年度收到的来自合营企业的股利							

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额								
	福建宁德核电有限公司	中国大唐集团财务有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	晋控电力塔山发电山西有限公司	同方投资有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	巴新铁路有限责任公司	陕煤电力运城有限公司
流动资产	7,185,054	13,548,468	23,040,516	1,120,142	880,025	345,816	11,930,370	74,589	1,013,377
非流动资产	38,699,179	33,514,061	7,285,262	1,872,727	359,684	10,373,092	10,910,323	7,977,974	2,669,981
资产合计	45,884,233	47,062,529	30,325,778	2,992,869	1,239,709	10,718,908	22,840,693	8,052,563	3,683,358
流动负债	7,134,618	38,426,202	6,940,851	701,981	1,538	6,101,894	12,261,531	3,872,937	1,456,900
非流动负债	22,226,929	54,980	1,033,231	741,770	29,538	4,251,205	4,109,992	3,681,601	929,148
负债合计	29,361,547	38,481,182	7,974,082	1,443,751	31,076	10,353,099	16,371,523	7,554,538	2,386,048
少数股东权益			525			17,828	100		
归属于母公司股东权益	16,522,686	8,581,347	22,351,172	1,549,118	1,208,633	365,809	6,469,070	498,025	1,297,310

按持股比例计算的净资产份额	7,269,982	1,454,538	6,258,328	619,647	439,459	124,375	1,293,814	99,605	635,682
调整事项	16,614	-24,846	-33,263	-13,889	31,725	228,044	-599,800	122,544	-255,153
--商誉									
--内部交易未实现利润									
--其他	16,614	-24,846	-33,263	-13,889	31,725	228,044	-599,800	122,544	-255,153
对联营企业权益投资的账面价值	7,286,596	1,429,692	6,225,065	605,758	471,184	352,423	694,014	222,149	380,529
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值									
营业收入	5,483,390	2,069	6,322,154	1,134,107	2,166	667,701	390,242	64,761	1,019,964
净利润	1,443,339	425,386	1,812,503	196,945	63,326	-256,988	148,521	-114,247	27,662
终止经营的净利润									
其他综合收益		-10,605			2,600				
综合收益总额	1,443,339	414,781	1,812,503	196,945	66	-256,988	148,521	-114,247	27,662
本年度收到的来自联营企业的股利		137,985	721,000				50,720		

	期初余额/上期发生额								
	福建宁德核电有限公司	中国大唐集团财务有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	晋控电力塔山发电山西有限公司	同方投资有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	巴新铁路有限责任公司	陕煤电力运城有限公司
流动资产	6,791,436	19,917,292	21,928,244	1,333,781	802,107	349,057	11,488,759	71,360	645,440
非流动资产	39,654,457	31,021,980	7,871,866	1,936,324	347,306	10,525,440	10,942,544	8,020,243	2,268,342
资产合计	46,445,893	50,939,272	29,800,110	3,270,105	1,149,413	10,874,497	22,431,303	8,091,603	2,913,782
流动负债	8,611,183	41,903,335	5,137,790	1,348,342	524	5,840,728	12,458,104	3,511,008	1,156,187
非流动负债	22,774,346	56,012	1,452,474	579,727	11,084	4,414,917	4,495,358	3,827,901	989,338

负债合计	31,385,529	41,959,347	6,590,264	1,928,069	11,608	10,255,645	16,953,462	7,338,909	2,145,525
少数股东权益			578			17,834	1,900,100		
归属于母公司股东权益	15,060,364	8,979,925	23,209,268	1,342,036	1,137,805	601,018	3,577,741	752,694	768,257
按持股比例计算的净资产份额	6,626,560	1,522,097	6,498,593	536,815	413,705	204,345	715,548	150,540	376,446
调整事项	17,898	-24,847	-33,258	-13,889	31,726	233,557	200	122,059	234
--商誉									
--内部交易未实现利润									
--其他	17,898	-24,847	-33,258	-13,889	31,726	233,557	200	122,059	234
对联营企业权益投资的账面价值	6,644,458	1,497,250	6,465,335	522,926	445,431	437,902	715,748	272,599	376,680
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值									
营业收入	4,987,984	683,051	7,651,957	1,112,541	2,166	693,230	474,083	61,921	
净利润	900,637	465,167	2,800,530	82,876	-67,108	-273,552	128,804	-141,992	
终止经营的净利润									
其他综合收益					659				
综合收益总额	900,637	465,167	2,800,530	82,876	-66,449	-273,552	128,804	-141,992	
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：千元 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	2,387,914	2,295,853
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,862	-257,307
--其他综合收益		
--综合收益总额	-2,862	-257,307

(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：千元 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)	本期末累积未确认的损失
合营企业：			
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	-861,994	-82,685	-944,679
安徽电力股份有限公司	-504,221	-57,272	-561,493
小计	-1,366,215	-139,957	-1,506,172
联营企业：			
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-467,014	-2,325	-469,339
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	-12,390		-12,390
小计	-479,404	-2,325	-481,729
合计	-1,845,619	-142,282	-1,987,901

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

√适用 □不适用

本公司对联营企业的资本性承诺	期末余额	期初余额
占福建宁德核电有限公司资本性承诺的份额	672,981	518,072
合计	672,981	518,072

(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

本公司对合营企业或联营企业的担保项目	年末余额	年初余额
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	12,800	25,600
合计	12,800	25,600

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收账款、应付账款，各项金融工具的详细情况说明见本附注七相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控，以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

1、风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(1) 市场风险**① 外汇风险**

本公司及其子公司大部分业务交易、资产和负债都采用人民币作为记账本位币，且期末无重要的外币存款和贷款。因此，本公司外币汇兑风险较低。

② 利率风险—现金流量变动风险

除银行存款外，本公司没有重大的计息资产，所以本公司的经营现金流量基本不受市场利率变化的影响。

大部分的银行存款存放在中国的活期和定期银行账户中。利率由中国人民银行规定，本公司定期密切关注该等利率的波动。由于该等存款平均利率相对较低，董事们认为本公司持有的此类资产于2023年6月30日并未面临重大的利率风险。

本公司的利率风险主要源于借款。部分借款利息乃根据跟随现行市场利率之浮动利率计算，使本公司面临着现金流量利率风险。本公司动态地分析利率的变动方向。多种可能的方案会被同时予以考虑，涉及对现有融资的替换、展期或其他融资渠道。

截至 2023 年 6 月 30 日止，在所有其他参数不变的情况下，如果人民币和美元借款利率分别降低 50 个基点（2022 年 1-6 月：50 个基点），本年合并税后利润将会分别增加人民币 306,153 千元（2022 年 1-6 月：人民币 353,185 千元）和人民币 0 千元（2022 年 1-6 月：人民币 503 千元），主要是由于借款利息费用减少所致。在所有其他参数不变的情况下，如果人民币和美元借款利率分别提高 50 个基点（2022 年 1-6 月：50 个基点），本年合并税后利润将会分别减少人民币 306,153 千元（2022 年 1-6 月：人民币 353,185 千元）和人民币 0 千元（2022 年 1-6 月：人民币 503 千元），主要是由于借款利息费用增加所致。

③其他价格风险于财务报表附注七、18 披露的截至 2023 年 6 月 30 日本公司公开市场权益工具投资人民币 571,026 千元（2022 年 12 月 31 日：人民币 304,923 千元）于各报告期结束时以公允价值计量。

因此，本公司承担着证券市场变动的风险。本公司采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险。本公司于决定长期策略性持有时将密切关注公开市场的价格趋势。

（2）信用风险

包含于财务状况表之银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本公司有关其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董事议席，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）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和其他产品销售产生的应收账款，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。本公司不持有任何作为应收款项质押的抵押品。

截至 2023 年 6 月 30 日止，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币 8,952,473 千元（2022 年 6 月 30 日：人民币 6,178,403 千元），占应收账款合计的 43.10%（2022 年 6 月 30 日：36.42%）。

除应收账款外，本公司并无重大集中之信用风险。

其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款主要包括应收关联方款项。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。

（3）流动风险

审慎的流动资金风险管理是指维持充足的现金及现金等价物，通过已承诺信贷融资的足够额度备有资金，和有能力和结算市场持仓。由于基本业务的变动性质，本公司通过已承诺信贷额度维持资金的灵活性。

本公司通过在每月末监控流动资金储备的滚存预测包括未提取信贷额度及可用现金及现金等价物，以满足偿还其负债的要求。

本公司金融负债之到期日分析如下：

项目	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上
非衍生金融资产及负债：				
长期借款	19,392,006	24,784,223	51,132,924	69,925,618
应付债券	2,185,514	4,739,473		
应付售后回租	3,276,908	3,092,831	2,632,127	2,167,133
应付账款	21,299,249			
短期借款	33,081,007			
短期融资券	4,012,733			

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末公允价值
----	--------

	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			4,097,445	4,097,445
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	571,026		879,153	1,450,179
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		99,274		99,274
持续以公允价值计量的资产总额	571,026	99,274	4,976,598	5,646,898

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

持有上市公司股票作为其他权益工具投资，其公允价值按照 2023 年 6 月最后交易日的股票收盘价计量。

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

应收款项融资：系银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值接近。

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

持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用评估机构估值的结果，作为公允价值。

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

□适用 √不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国大唐集团有限公司	北京市西城区广宁伯街1号	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力（热力）生产和销售、电力设备制造、检修调试等	37,000,000	53.09	53.09

本企业的母公司情况的说明

注：中国大唐之全资子公司中国大唐海外（香港）有限公司持有本公司H股3,275,623,820股，包含在香港中央结算（代理人）有限公司持有股份中，约占公司总股份的17.70%；截至2023年6月30日止，大唐集团及子公司合计持有本公司已发行股份9,825,068,940股，合计约占本公司已发行总股份的53.09%。

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本集团子公司的情况详见附注“九、1、(1)企业集团的构成”相关内容。

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

本集团重要的合营或联营企业详见附注“九、3、在合营企业或联营企业中的权益”相关内容。

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
华北电力科学研究院有限责任公司	联营企业

内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	联营企业
内蒙古锡多铁路股份有限公司	联营企业
北京上善恒盛置业有限公司	联营企业
中远大唐航运股份有限公司	联营企业
陕煤电力运城有限公司	联营企业
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	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
大唐江苏售电有限公司	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
中国大唐集团财务有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南能源营销有限公司	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(北京)煤业销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)水务工程技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐安徽电力设备有限公司	同属中国大唐控制
大唐电白新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司	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
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐丰都新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际能源服务有限公司	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
大唐海林风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	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
大唐吉林电力检修运维有限公司	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
大唐青海能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力工程有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西电力检修承运有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐苏州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐绥滨新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐泰州热电有限责任公司	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
河南大唐电力检修有限责任公司	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
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	同属中国大唐控制
上海大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
浙江大唐天地环保科技有限公司	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	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
中国大唐集团太阳能产业有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团雄安能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司	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
中国水利电力物资西安有限公司	同属中国大唐控制
中水物资集团成都有限公司	同属中国大唐控制
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	同属中国大唐控制
大唐商业保理有限公司	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
甘肃大唐电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
大唐同心新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京发电厂	同属中国大唐控制
大唐重庆市南川区新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)能源管理有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐(福州)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(上海)能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐包头亚能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐青海能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐京津冀能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(大姚)新能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东岗新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东辉新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐得荣唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐桦川风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐芒里水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐万宁天然气发电有限责任公司	同属中国大唐控制

大唐乡城水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐乡城唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(察右后旗)有限公司	同属中国大唐控制
大唐宣威水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐张北风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
金平国能电冶开发有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐万源新能源有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属中国大唐控制
四川川汇水电投资有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资天津有限公司	同属中国大唐控制
大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	同属中国大唐控制
大唐哈密风电开发有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团资本控股有限公司	同属中国大唐控制
阳城国际发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐阳城发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐依兰风力发电有限公司	同属中国大唐控制
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	同属中国大唐控制
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐韩城第二发电有限责任公司	同属中国大唐控制
四川天全干溪坡水力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐雅安电力开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐观音岩水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐武定新能源有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐永善风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐丘北风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐雅安水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐鄯善风电开发有限公司	同属中国大唐控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐辽源发电厂	同属中国大唐控制
大唐珲春发电厂	同属中国大唐控制
大唐长春第三热电厂	同属中国大唐控制
大唐黔南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐陵川县清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(丘北)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(仁化)新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外投资有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐兴源物业管理公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐青海能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司山西分公司	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司陕西分公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司内蒙古分公司	同属中国大唐控制
中水物资集团河北商贸有限公司	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院有限公司华东电力试验研究院	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳公司	同属中国大唐控制
大唐灵武新能源有限公司	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
中国水利电力物资武汉有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐黄岛发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐延安发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南发电有限公司宾川分公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(文山)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马鞍山项目部	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	同属中国大唐控制
大唐环境产业集团股份有限公司王滩项目分公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司辽宁分公司	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
大唐包头亚能电力有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐万源新能源有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电燃料有限责任公司	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华北电力试验研究院	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究院	同属中国大唐控制
大唐青海能源营销有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司	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西北电力试验研究院	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	同属中国大唐控制
大唐绥滨新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐丰都新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团太阳能产业有限公司	同属中国大唐控制
唐山冀北电力检修有限公司	其他关联方
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	其他关联方
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	其他关联方
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	其他关联方
大唐能源化工营销有限公司	其他关联方

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐电力燃料有限公司	购买商品、接受劳务	1,129,245	3,329,934

大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品、接受劳务	6,590,748	2,961,597
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	1,151,365	719,122
大唐电力燃料有限公司山西分公司	购买商品、接受劳务		254,600
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	购买商品、接受劳务	376,913	158,705
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	131,864	70,708
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	1,570,970	244,531
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	购买商品、接受劳务	9,352	22,728
大唐电力燃料有限公司陕西分公司	购买商品、接受劳务		124,058
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	192,438	90,112
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫 特许经营项目管理部	购买商品、接受劳务	67,432	624
大唐(北京)煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务	288,248	109,056
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	86,892	
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品、接受劳务	995	
大唐电力燃料有限公司内蒙古分公司	购买商品、接受劳务		800,914
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	66,015	24,417
中远大唐航运股份有限公司	购买商品、接受劳务		24,879
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	33,959	13,859
大唐南京环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	5,739	2,770
北京大唐泰信保险经纪有限公司	购买商品、接受劳务	11,364	7,195
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	16,165	3,659
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	6,218	8,413
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	12,429	14,956
大唐江苏售电有限公司	购买商品、接受劳务	20,252	11,971
大唐山西电力工程有限公司	购买商品、接受劳务	2,168	2,654
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	7,138	5,742
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	购买商品、接受劳务	17,493	7,181
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务	1,442	1,019
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	1,771	3,077
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	购买商品、接受劳务		2,635
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	2,228	
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务		1,059
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华 东电力试验研究院	购买商品、接受劳务	11,816	11,206
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务	1,288	1,859
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	13,449	9,694
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	购买商品、接受劳务	133	
中水物资集团成都有限公司	购买商品、接受劳务	1,017	1,096
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	766	1,013
大唐四川发电有限公司	购买商品、接受劳务	237	108
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务	346	255
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	1,950	2,254
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	31	22
大唐(北京)水务工程技术有限公司	购买商品、接受劳务	11,534	6,672
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	购买商品、接受劳务		244
大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品、接受劳务	514	4,194
大唐内蒙古能源销售有限公司	购买商品、接受劳务	519	365

大唐四川能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	38	743
大唐苏州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	5	17
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	购买商品、接受劳务		18,035
大唐陕西发电燃料有限责任公司	购买商品、接受劳务	8,449	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北电力试验研究院	购买商品、接受劳务	2,192	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究院	购买商品、接受劳务	2,174	
大唐青海能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	2,171	
中国大唐集团有限公司	购买商品、接受劳务	37,326	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司西北电力试验研究院	购买商品、接受劳务	94	
中国水利电力物资沈阳有限公司	购买商品、接受劳务	11	
大唐绥滨新能源有限公司	购买商品、接受劳务	345	
大唐丰都新能源有限公司	购买商品、接受劳务	257	
中国大唐集团太阳能产业有限公司	购买商品、接受劳务	37	
合计		11,897,542	9,079,952

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐环境产业集团股份有限公司	销售商品、提供劳务	445,396	299,725
大唐(北京)煤业销售有限公司	销售商品、提供劳务	230,812	229,231
大唐国际燃料贸易有限公司	销售商品、提供劳务	55,284	
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品、提供劳务	12,418	5,529
大唐丰都新能源有限公司	销售商品、提供劳务	10,105	2,243
浙江大唐天地环保科技有限公司	销售商品、提供劳务	7,751	6,714
大唐(北京)水务工程技术有限公司	销售商品、提供劳务	3,850	3,850
大唐电力燃料有限公司	销售商品、提供劳务		111,768
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	3,253	
大唐重庆市南川区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	3,314	78
大唐黄岛发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2,051	
大唐碳资产有限公司	销售商品、提供劳务	937	
大唐珲春发电厂	销售商品、提供劳务		517
中国水利电力物资沈阳有限公司	销售商品、提供劳务	381	323
大唐延安发电有限公司	销售商品、提供劳务	148	
大唐苏州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	6	
大唐绥滨新能源有限公司	销售商品、提供劳务	6	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐大庆东辉新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐桦川风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	1	
大唐得荣唐电水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		68
大唐芒里水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		60
大唐乡城水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		143
大唐乡城唐电水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		140
大唐云南发电有限公司宾川分公司	销售商品、提供劳务		133
金平国能电冶开发有限公司	销售商品、提供劳务		217

中国大唐集团科学技术研究院有限公司华东电力试验研究院	销售商品、提供劳务	133	57
大唐新能源(文山)有限公司	销售商品、提供劳务		343
合计		775,853	661,139

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表:

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 千元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
大唐环境产业集团股份有限公司马鞍山项目部	房屋及建筑物租赁	2,357	2,347
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	房屋及建筑物租赁	1,906	1,969
中国水利电力物资沈阳公司	房屋及建筑物租赁	387	513
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	100	
大唐环境产业集团股份有限公司王滩项目分公司	房屋及建筑物租赁	661	713
大唐国际燃料贸易有限公司	房屋及建筑物租赁	413	
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	269	269
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	329	386
内蒙古大唐万源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	124	385
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁	153	193
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	155	195
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	房屋及建筑物租赁		193
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	房屋及建筑物租赁		194
大唐丰都新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		420
浙江大唐天地环保科技有限公司	房屋及建筑物租赁		73
中国水利电力物资华南有限公司	房屋及建筑物租赁	141	79
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	177	
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	64	
大唐新能源(察右后旗)有限公司	房屋及建筑物租赁	153	
大唐融资租赁有限公司	房屋及建筑物租赁		1,165
合计		7,389	9,094

本公司作为承租方:

适用 不适用
关联租赁情况说明
适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方
适用 不适用

单位：千元 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
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	12,800	2011-11-28	2023-11-27	否

本公司作为被担保方
适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中国大唐集团有限公司	3,000,000	2014-11-3	2024-11-3	否

关联担保情况说明
适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	拆借金额	说明
拆入：		
中国大唐集团财务有限公司	16,298,660	
大唐商业保理有限公司	742,000	
上海大唐融资租赁有限公司	442,043	
大唐融资租赁有限公司	1,749,443	

(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：千元 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	2,936	5,431

(8). 其他关联交易

适用 不适用

(1) 存放于关联方的存款及利息收入

关联方	存款		利息收入	
	期末余额	期初余额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	8,205,720	9,419,783	45,905	46,291

(2) 自关联方取得的借款及利息支出

关联方	借款		利息支出	
	期末余额	期初余额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	9,645,140	10,305,830	180,859	174,361
中国大唐集团有限公司	794,600	794,600	17,978	17,978
大唐商业保理有限公司	1,606,117	1,409,708	32,451	18,477
上海大唐融资租赁有限公司	204,234		3,319	
大唐融资租赁有限公司	1,635,138	916,155	17,882	13,116
合计	13,885,229	13,426,293	252,489	223,932

(3) 关联方委托贷款

项目	期末余额	本期利息收入
安徽电力股份有限公司	1,131,093	17,974
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	79,880	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	119,810	
唐山海港大唐同舟建材有限公司	9,738	
合计	1,340,521	17,974

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：千元 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
应收票据	大唐(北京)煤业销售有限公司	23,500			
应收款项融资	大唐环境产业集团股份有限公司	10,263			
应收账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	2			
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	2,175		1,462	
应收账款	大唐(大姚)新能源开发有限公司	480		480	
应收账款	大唐(呼和浩特)新能源有限公司	164			
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	167		1,185	
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	330			
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司	1		1	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	1		304	
应收账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司	7		7	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	19,969		11,947	
应收账款	大唐国际燃料贸易有限公司	7,117			
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	1		1,121	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	709,191		712,918	
应收账款	大唐吉林发电有限公司	3,916			
应收账款	大唐芒里水电开发有限公司	3		8	
应收账款	大唐南京发电厂	4,211		24,417	
应收账款	大唐四川电力检修运营有限公司	31			
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	13		266	
应收账款	大唐碳资产有限公司	18,346		18,346	
应收账款	大唐万宁天然气发电有限责任公司	98		98	
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司	15		15	

应收账款	大唐乡城唐电水电开发有限公司	15		15	
应收账款	大唐新能源(察右后旗)有限公司	165			
应收账款	大唐宣威水电开发有限公司	8		8	
应收账款	大唐云南发电有限公司	7		7	
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司	2,400			
应收账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	3,691		469	
应收账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	3,589		3,609	
应收账款	金平国能电冶开发有限公司	834		249	
应收账款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	6,240	6,240	6,240	6,240
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	132			
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司	165			
应收账款	四川川汇水电投资有限责任公司	98		98	
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	35,347		1,234	
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司	39,971		156,244	
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	17			
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	1,844			
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	1,799			
应收账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	29		86	
应收账款	中国水利电力物资天津有限公司	85		342	
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂			61	
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司			155	
应收账款	中国大唐集团资本控股有限公司			18	
应收账款	阳城国际发电有限责任公司			479	
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司			236	
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司			659	
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司			1	
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司			154	
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司			231	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	16,448		1,370	
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司			909	
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司			206	
应收账款	四川天全干溪坡水力发电有限公司			2	
应收账款	大唐雅安电力开发有限公司			16	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司			113	
应收账款	大唐武定新能源有限责任公司			43	
应收账款	大唐永善风电有限责任公司			8	
应收账款	大唐丘北风电有限责任公司			45	
应收账款	大唐雅安水电开发有限公司			2	
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司			95	
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司			147	
应收账款	中国水利电力物资北京有限公司			40	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司			7	
应收账款	大唐辽源发电厂			368	
应收账款	大唐珲春发电厂			3,916	
应收账款	大唐长春第三热电厂			22	
应收账款	大唐能源化工营销有限公司			4,999	
应收账款	大唐黔南新能源有限公司			196	
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司			428	
应收账款	大唐陵川县清洁能源有限公司			30	

应收账款	大唐(丘北)新能源有限公司			397	
其他应收款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	6			
其他应收款	大唐(仁化)新能源有限公司	3		3	
其他应收款	大唐吉林发电有限公司	380			
其他应收款	湖南大唐先一科技有限公司	99			
其他应收款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	112,153	112,153	112,153	112,153
其他应收款	内蒙古锡多铁路股份有限公司	9			
其他应收款	中国大唐集团有限公司	1			
其他应收款	中国大唐集团海外投资有限公司	26,938		26,938	
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司	5		1	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司			252	
其他应收款	大唐哈密风电开发有限公司			56	
其他应收款	大唐电商技术有限公司			14	
其他应收款	中水物资集团成都有限公司			70	
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司			92	
其他应收款	大唐珲春发电厂			380	
其他应收款	大唐丰都新能源有限公司			79	
其他应收款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司			3,000	
其他应收款	北京大唐兴源物业管理有限公司			3	
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司			25,498	
其他应收款	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	9,582		9,808	
其他流动资产	大唐融资租赁有限公司	677			
其他流动资产	唐山海港大唐同舟建材有限公司	9,738		9,738	
其他流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	79,880		64,469	
其他流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	19,810	19,810	19,810	19,810
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	2,012			
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司	3,791		5,004	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	2,686,376		1,904,250	
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司	4,745			
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	47,152		2	
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	3,349		4,594	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	284,617			
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	143,663		88,066	
其他非流动资产	上海大唐融资租赁有限公司	62,251			
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	168,000		168,000	
应收股利	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005		35,005	
应收股利	大唐融资租赁有限公司	50,720			
应收股利	同煤大唐塔山煤矿有限公司			1,148,000	

应收股利	重庆涪陵水资源开发有限责任公司			7,965	
预付账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	29			
预付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	3			
预付账款	北京国电工程招标有限公司	81		182	
预付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	22			
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	40,695		29,736	
预付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	60,373		2,691	
预付账款	大唐电商技术有限公司	37		15	
预付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	377			
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	326,595		202,021	
预付账款	大唐海林风力发电有限公司	8,000		4,645	
预付账款	大唐青海能源开发有限公司	6			
预付账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	4,000		615,613	
预付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	27,000			
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,315,589		1,988,385	
预付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	1			
预付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	507		507	
预付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	311			
预付账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	2			
预付账款	中国大唐集团有限公司	17,272			
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	259,319		128,485	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	22,482		496	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	599,468		282,953	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	12,990		28,607	
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	141		11	
预付账款	大唐电力燃料有限公司			16	
预付账款	中水物资集团成都有限公司			124	
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司			14	
一年内到期的非流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	100,000	100,000	100,000	100,000
一年内到期的非流动资产	安徽电力股份有限公司	847		1,341	
一年内到期的非流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司			15,411	
债权投资	安徽电力股份有限公司	1,131,093		1,131,093	
	合计	8,591,087	238,203	9,122,125	238,203

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：千元 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	北京大唐泰信保险经纪有限公司	891	
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	7,679	25
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	2,711	4,316
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	19,918	23,428

应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	11,600	6,397
应付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	80	31,733
应付账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	5,002	4,884
应付账款	大唐安徽电力设备有限公司	60	
应付账款	大唐电白新能源有限公司	299	299
应付账款	大唐电力燃料有限公司	27,702	43,347
应付账款	大唐电商技术有限公司	1	
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	36,149	35,690
应付账款	大唐丰都新能源有限公司	290	
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	3,937	7,754
应付账款	大唐国际能源服务有限公司	60	51,938
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	964,618	1,074,259
应付账款	大唐海林风力发电有限公司	330	
应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	42	42
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	2,478,517	2,617,394
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	1,395	1,254
应付账款	大唐江苏售电有限公司	3,729	
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	3,100	12,609
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	17,415	25,543
应付账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	474	631
应付账款	大唐青海能源营销有限公司	1,844	2,753
应付账款	大唐融资租赁有限公司	12,509	132,535
应付账款	大唐山西电力工程有限公司	3,342	7,148
应付账款	大唐山西电力燃料有限公司	429	429
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司	1,533	1,973
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	3,977	11,744
应付账款	大唐四川发电有限公司	51	
应付账款	大唐苏州热电有限责任公司	2	
应付账款	大唐绥滨新能源有限公司	390	
应付账款	大唐泰州热电有限责任公司	13	
应付账款	大唐碳资产有限公司	5,320	4,285
应付账款	河南大唐电力检修有限责任公司	84	
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	447	12,884
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	69,732	101,575
应付账款	华北电力科学研究院有限责任公司	287	
应付账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	35	
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	85,941	43,977
应付账款	中国大唐集团财务有限公司	910	
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	972,409	749,243
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	20,858	12,265
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	322,980	590,148
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	80,869	208,133
应付账款	中国大唐集团太阳能产业有限公司	1,971	6,229
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	12,736	15,654
应付账款	中国大唐集团雄安能源有限公司	19	19
应付账款	中国大唐集团有限公司	19,330	8,431

应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	41,098	33,964
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	1,205	780
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	300,759	257,572
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	57,426	86,236
应付账款	中国水利电力物资西安有限公司	4,934	3,420
应付账款	中水物资集团成都有限公司	1,221	2,043
应付账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司		1,295
应付账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂		944
应付账款	大唐商业保理有限公司		163,120
应付账款	北京国电工程招标有限公司		760
应付账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司		6,123
应付账款	大唐同心新能源有限公司		1,068
应付账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司		1,162
应付账款	大唐南京发电厂		21,323
应付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司		317
应付账款	唐山冀北电力检修有限公司		76
应付账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司		8,407
其他应付款	北京中唐电工程咨询有限公司	199	
其他应付款	大唐(北京)煤业销售有限公司	260	60
其他应付款	大唐(北京)能源管理有限公司	123	
其他应付款	大唐(北京)能源科技有限公司	98	98
其他应付款	大唐(福州)新能源有限公司	43	
其他应付款	大唐(上海)能源开发有限公司	5	
其他应付款	大唐包头亚能电力有限公司	50	50
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	666	549
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	469	349
其他应付款	大唐国际能源服务有限公司	103,757	103,757
其他应付款	大唐华银电力股份有限公司	136,155	136,155
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	46	23
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	248,823	127,672
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	107	891
其他应付款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	340	
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	3,851	3,629
其他应付款	大唐青海能源开发有限公司本部	145	
其他应付款	大唐山西电力工程有限公司	372	
其他应付款	大唐山西发电有限公司	47	
其他应付款	大唐陕西电力检修承运有限公司	596	596
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司	2,708	80
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司	2,311	424
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	8,288	6,197
其他应付款	中国大唐集团有限公司	173,255	172,446
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	253,444	204,630
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	13,462	25,185
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	9,682	15,411
其他应付款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	497,203	497,203
其他应付款	中国大唐集团新能源股份有限公司	31	
其他应付款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	42	17

其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	367	367
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	42,261	25,194
其他应付款	中水物资集团成都有限公司	480	
其他应付款	河南大唐电力检修有限责任公司		84
其他应付款	大唐(北京)水务工程技术有限公司		1,063
其他应付款	甘肃大唐电力检修运营有限公司		428
其他应付款	大唐重庆市南川区新能源有限公司		2,760
其他应付款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司		40
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司		612
其他应付款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司		23,382
其他应付款	大唐融资租赁有限公司		136,856
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	1,248,878	1,368,856
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	680,851	861,970
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团财务有限公司	238,652	2,035,564
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团有限公司	384	619
一年内到期的非流动负债	大唐商业保理有限公司	20,000	31,040
应付股利	中国大唐集团有限公司	189,680	248,233
应付股利	HKSCC NOMINEES LIMITED	176,475	
应付股利	河北建设投资集团有限责任公司	37,174	
应付股利	天津市津能投资有限公司	36,742	
应付股利	大唐京津冀能源开发有限公司	98,133	98,133
租赁负债	大唐融资租赁有限公司	244,144	714,683
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	789,722	334,283
租赁负债	中国大唐集团财务有限公司		59,679
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	2,109,789	2,517,051
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	1,354,779	2,453,703
合同负债	大唐环境产业集团股份有限公司	5,699	
其他应付款	中国大唐集团太阳能产业有限公司		115,970
	合计	14,341,448	18,765,570

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况适用 不适用**4、股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**5、其他**适用 不适用**十四、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	17,058,722	14,802,381
合计	17,058,722	14,802,381

2、或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**适用 不适用**(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：**适用 不适用**3、其他**适用 不适用**十五、资产负债表日后事项****1、重要的非调整事项**适用 不适用**2、利润分配情况**适用 不适用**3、销售退回**适用 不适用**4、其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用

2023年5月29日，公司召开的十一届十三次董事会会议审议通过了《关于转让安徽公司所持洛能公司5%股权并对洛河发电分公司分改子的议案》。同意大唐安徽发电有限公司（“安徽公司”）在北京产权交易所公开挂牌转让安徽淮南洛能发电有限责任公司（“洛能公司”）5%股权。

2023年8月9日，该事项经公司2023年第三次临时股东大会审议通过。

2023年8月10日，安徽公司与淮河能源电力集团有限责任公司（“淮河能源”）签订了《产权交易合同》，安徽公司将其持有的洛能公司5%股权以2,835.9305万元（人民币，下同）转让给淮河能源。本次交易完成后，安徽公司将持有洛能公司47.8%股权，洛能公司将不再纳入公司合并报表范围。

十六、 他重要事项

1、 前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、 分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

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

经营分部，是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：①该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；②本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；③本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本集团将其合并为一个经营分部。

本集团分部信息与内部报告采用相同基准经营分部披露采用的方式与本集团内部上报主要经营决策者的报告方式一致，执行董事和部分高级管理人员（包括总会计师）（合称“高管层”）履行主要经营决策者的职能。

本集团业务分为发电和煤炭产品两个主要板块，其他板块主要包括粉煤灰处理、铝冶炼产品销售等其他经营活动。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	发电板块	煤炭产品板块	其他板块	合计
本年营业收入	55,579,589	4,548,213	2,639,903	62,767,705
其中：对外交易收入	55,137,809	489,453	2,574,573	58,201,835
分部间交易收入	441,780	4,058,760	65,330	4,565,870
对联营和合营企业的投资收益	738,820	500,589	-1,700	1,237,709
资产减值损失				
信用减值损失				
折旧费和摊销费	6,711,679	84,643	150,745	6,947,067
利润总额	1,620,684	707,183	177,799	2,505,666
所得税费用	531,098	56,779	13,241	601,118
净利润	1,089,586	650,404	164,558	1,904,548
资产总额	295,402,869	4,464,845	3,787,416	303,655,130
负债总额	210,148,445	2,277,134	4,161,515	216,587,094
上年营业收入	52,494,299	4,736,213	3,045,365	60,275,877
其中：对外交易收入	52,072,169	537,898	2,987,788	55,597,855
分部间交易收入	422,130	4,198,315	57,577	4,678,022
对联营和合营企业的投资收益	128,258	784,483	-37,249	875,492
资产减值损失				
信用减值损失	-585			-585
折旧费和摊销费	6,397,270	70,417	153,383	6,621,070
利润总额	500,231	998,484	474,004	1,972,719
所得税费用	569,452	59,469	20,923	649,844
净利润	-69,221	939,015	453,081	1,322,875
资产总额	296,637,221	4,626,831	3,868,212	305,132,264
负债总额	221,683,970	2,840,141	4,303,816	228,827,927

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	753,912
按单项计提坏账准备的应收账款	
1 年以内	753,912
1 至 2 年	4,255
2 至 3 年	13,224
3 年以上	8,428
合计	779,819

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：千元 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	3,429	0.44	3,054	89.08	375	3,429	0.30	3,054	89.08	375
按组合计提坏账准备	776,390	99.56			776,390	1,156,873	99.70			1,156,873
其中：										
关联方组合	35,932	4.61			35,932	82,481	7.10			82,481
低风险组合	740,458	94.95			740,458	1,074,392	92.60			1,074,392
合计	779,819	/	3,054	/	776,765	1,160,302	/	3,054	/	1,157,248

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
上海中芬新能源投资有限公司	80	80	100.00	预计无法收回
托克托县嘉明再生资源有限公司	119	119	100.00	预计无法收回
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	3,230	2,855	88.40	预计无法全额收回
合计	3,429	3,054	89.08	/

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	3,054					3,054
合计	3,054					3,054

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 734,649.87 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 94.21%。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	89,532	86,906
应收股利	2,109,125	2,814,695
其他应收款	352,250	366,286
合计	2,550,907	3,267,887

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	89,532	86,906
合计	89,532	86,906

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	35,005	35,005
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	229,614	244,613
大唐同舟科技有限公司	53,238	
河北大唐国际新能源有限公司	22,030	
辽宁大唐国际新能源有限公司	366,185	
江西大唐国际新能源有限公司	232,538	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	74,242	74,242
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	156,871	156,871
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	204,172	214,172
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	35,096
大唐国际茫崖新能源有限公司	39,191	69,191
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	130,000
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	252,005	270,005
福建大唐国际新能源有限公司	21,737	84,736
大唐国际大柴旦新能源有限公司	18,855	23,855
大唐国际都兰新能源有限公司	14,026	14,026
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	5,600	
大唐融资租赁有限公司	50,720	
同煤大唐塔山煤矿有限公司		1,148,000
浙江大唐国际新能源有限责任公司		12,000
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司		134,883
合计	2,109,125	2,814,695

(1). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	3年以上	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	35,005	3年以上	尚未支付	否
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	229,613	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	74,243	1-2年、3年以上	尚未支付	否
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	156,871	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	204,172	1-2年、3年以上	尚未支付	否
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	3年以上	尚未支付	否
大唐国际茫崖新能源有限公司	39,191	1-2年、2-3年	尚未支付	否
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	3年以上	尚未支付	否
大唐国际大柴旦新能源有限公司	18,855	1-2年、2-3年	尚未支付	否
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	252,005	1-2年	尚未支付	否
大唐国际都兰新能源有限公司	14,026	1-2年	尚未支付	否
合计	1,357,077	/	/	/

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用□不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	18,582
按单项计提坏账准备的其他应收款	

1 年以内小计	18,582
1 至 2 年	23,127
2 至 3 年	79,249
3 年以上	231,292
合计	352,250

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫前期费以及工程款	327,418	339,651
职工住房维修基金	18,406	18,204
保证金	188	1,663
员工备用金	15	67
待收电费	241	282
其他	5,982	6,419
合计	352,250	366,286

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	代收代付前期费	100,000	5 年以上	28.39	
大唐汕头新能源有限公司	代收代付前期费	67,078	4-5 年	19.04	
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	代收代付前期费	68,142	2-3 年	19.34	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	代收代付前期费	8,456	3-4 年、 4-5 年	2.40	
北京住房公积金管理中心宣武管理部	公共维修基金及住房基金	10,858	1 年以内、 5 年以上	3.08	

合计	/	254,534	/	72.25
----	---	---------	---	-------

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：千元 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	69,876,233	1,413,910	68,462,323	65,818,938	1,413,910	64,405,028
对联营、合营企业投资	19,462,213		19,462,213	19,138,501		19,138,501
合计	89,338,446	1,413,910	87,924,536	84,957,439	1,413,910	83,543,529

(1). 对子公司投资

适用 不适用

单位：千元 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
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	548,533			548,533		
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	219,570			219,570		
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470			765,470		
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130			410,130		
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000			867,000		
云南大唐国际电力有限公司	3,874,962			3,874,962		
渝能(集团)有限责任公司	2,453,857			2,453,857		
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	310,000			310,000		
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440			623,440		
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,509,536			3,509,536		
山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400			449,400		
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939			750,939		
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010			286,010		
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970			161,970		
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	464,495			464,495		
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,028,414			1,028,414		
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任	469,760			469,760		

公司					
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910			133,910	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	2,250,141			2,250,141	
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889			188,889	
大唐国际核电有限公司	315,326			315,326	
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	368,000			368,000	
江西大唐国际新余发电有限责任公司	475,810			475,810	475,810
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924			923,924	
江苏大唐航运股份有限公司	260,073			260,073	
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	664,680	2,590		667,270	
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580			200,580	
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000			458,000	
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	315,000			315,000	
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	304,211			304,211	
河北大唐国际新能源有限公司	1,711,319			1,711,319	
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180			330,180	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	293,990			293,990	
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800			420,800	
福建大唐国际新能源有限公司	1,118,954	40,000		1,158,954	
大唐同舟科技有限公司	100,000			100,000	
辽宁大唐国际新能源有限公司	2,052,131			2,052,131	
大唐国际(香港)有限公司	653,511			653,511	
北京大唐燃料有限公司	514,650			514,650	
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	338,270			338,270	
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000			540,000	
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	3,088,391			3,088,391	750,100
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720			372,720	
江西大唐国际新能源有限公司	2,092,192			2,092,192	
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	188,000			188,000	188,000
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	866,000			866,000	
四川大唐国际新能源有限公司	72,213	14,832		87,045	
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981			932,981	
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	916,144	400,000		1,316,144	
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	548,950	160,000		708,950	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	588,798			588,798	
四川金康电力发展有限公司	1,133,680			1,133,680	
广东大唐国际电力营销有限公司	200,000			200,000	
浙江大唐国际新能源有限责任公司	428,249			428,249	
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	50,718			50,718	
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	1,015,408			1,015,408	
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,154,740	75,490		1,230,230	

辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	114,550	2,430	116,980	
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	152,495		152,495	
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780		26,780	
福建大唐能源营销有限公司	201,000		201,000	
大唐京津冀能源营销有限公司	201,000		201,000	
浙江大唐能源营销有限公司	201,000		201,000	
大唐河北发电有限公司	3,824,406	1,117,000	4,941,406	
大唐黑龙江发电有限公司	3,945,442	400,000	4,345,442	
大唐安徽发电有限公司	4,435,661	1,300,000	5,735,661	
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	850,927		850,927	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	176,330		176,330	
山西大唐国际左云风电有限责任公司	349,436		349,436	
山西大唐国际应县风电有限责任公司	118,810	25,380	144,190	
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100		132,100	
辽宁大唐能源营销有限公司	201,000		201,000	
大唐国际茫崖新能源有限公司	71,147		71,147	
大唐国际大柴旦新能源有限公司	95,840		95,840	
大唐国际都兰新能源有限公司	92,802		92,802	
大唐佛山热电有限责任公司	611,520	21,000	632,520	
江西大唐能源营销有限公司	201,000		201,000	
文成大唐新能源有限公司	61,844		61,844	
辽宁庄河核电有限公司	184,000		184,000	
大唐(瑞安)新能源有限公司	61,800	1,680	63,480	
大唐汕头新能源有限公司	1,725,619		1,725,619	
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	20,000		20,000	
大唐重庆能源营销有限公司	201,000		201,000	
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	81,640		81,640	
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	350,620	243,520	594,140	
大唐惠州热电有限责任公司	122,260		122,260	
大唐(张家口)新能源有限公司	183,720	3,670	187,390	
大唐(连州)新能源有限公司	61,060	9,120	70,180	
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	55,460		55,460	
大唐(始兴)新能源有限公司	3,890		3,890	
大唐唐山新能源有限公司	42,030	7,550	49,580	
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	45,130		45,130	
大唐阳原新能源有限公司	706,680	80,0	786,690	

		10				
大唐蔚县新能源有限公司	18,200	21,780		39,980		
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	22,950	31,040		53,990		
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	53,170	43,170		96,340		
大唐(佛山高明)新能源有限公司	15,500	200		15,700		
大唐(郁南)新能源有限责任公司	24,100	37,530		61,630		
大唐(揭西)新能源有限公司		5,372		5,372		
大唐(雷州)新能源有限公司		1,041		1,041		
大唐广宁新能源有限公司		12,890		12,890		
合计	65,818,938	4,057,295		69,876,233		1,413,910

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司										
河北蔚州能源综合开发有限公司	65,556			-55,076						10,480
小计	65,556			-55,076						10,480
二、联营企业										
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,465,335			500,587		-19,857	721,000			6,225,065
晋控电力塔山发电山西有限公司	522,926			78,249		4,583				605,758
同方投资有限公司	445,431			24,515	945	293				471,184
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	14,581			-3,131						11,450
华北电力科学研究院有限责任公司	147,602			827						148,429
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	9,409			318			2,179			7,548
中远大唐航运股份有限公司	35,754			-1,857		80				33,977
大唐财富投资管理有限公司	107,823			15,500						123,323
中国大唐集团财务有限公司	1,537,232			72,103	-1,797	121	137,985			1,469,674
内蒙古锡多铁路股份有限公司	437,902			-86,480		1,001				352,423
陕煤电力运城有限公司	376,680			412		3,437				380,529
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司										
大唐融资租赁有限公司	715,748			28,986			50,720			694,014
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,534			-63		45				90,516
巴新铁路有限责任公司	272,599			-50,582		132				222,149
中国大唐集团核电有限公司	629,814			-1,761						628,053
北京上善恒盛置业有限公司	130,090			-93						129,997
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,282			26		13				13,321
苏晋塔山发电有限公司	475,745			77,832		4,150				557,727
福建宁德核电有限公司	6,644,458			635,042		7,096				7,286,596
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司										
小计	19,072,945			1,290,430	-852	1,094	911,884			19,451,733
合计	19,138,501			1,235,354	-852	1,094	911,884			19,462,213

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：千元 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	4,093,884	4,282,756	4,448,659	4,434,045
其他业务	39,950	17,948	39,087	16,784
合计	4,133,834	4,300,704	4,487,746	4,450,829

(2). 合同产生的收入情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

5、投资收益

适用 不适用

单位：千元 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	2,089,675	2,171,070
权益法核算的长期股权投资收益	1,235,354	879,447
委托贷款投资收益	125,790	142,636
合计	3,450,819	3,193,153

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	1,345	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置损失
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	137,381	

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	63,454	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	70,439	
对外委托贷款取得的损益	20,077	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	58,311	
减：所得税影响额	39,469	
少数股东权益影响额（税后）	65,239	
合计	246,299	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.61	0.0398	0.0398
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.74	0.0265	0.0265

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期发生额	上期发生额 (经重述)	期末余额	期初余额 (经重述)
按中国会计准则	1,517,279	1,399,256	73,227,094	62,609,195
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
记录安全生产基金的会计处理差异	534,552	50,929	323,205	132,862
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-84,926	-5,812	-90,347	-5,421
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-40,938	-4,714	-28,219	12,719
按国际会计准则	1,925,967	1,439,659	73,325,267	62,642,889

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

(2) 根据中国企业会计准则，提取维简费及安全生产费时计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。在使用提取的上述维简费及安全生产费时，属于费用性支出的，于费用发生时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

根据国际财务报告准则，煤炭开采及发电公司需提取一定金额的安全费和维简费，从留存收益/(累计亏损)转入资本公积。对在规定使用范围内的费用性支出，于费用发生时计入当期损益；属于资本性的支出，于完工时转入物业、厂房及设备，并按照本集团折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费和安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减资本公积项目并增加留存收益/(累计亏损)项目，以相关资本公积余额冲减至零为限。

4、其他

适用 不适用

董事长：梁永磐

董事会批准报送日期：2023 年 8 月 29 日

修订信息

适用 不适用