

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 2025 年半年度报告

重要提示

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

二、 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	金生祥	公务原因	李凯

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人李凯、主管会计工作负责人孙延文及会计机构负责人（会计主管人员）王湑侃声明：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

根据公司十二届三次董事会审议通过的 2025 年中期利润分配预案，拟每股派发现金红利 0.055 元（含税）（人民币，下同），预计分红金额约 10.18 亿元。

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、环境和社会 15

第五节 重要事项 19

第六节 股份变动及股东情况 26

第七节 债券相关情况 29

第八节 财务报告 38

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。
	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
资本控股公司	指	中国大唐集团资本控股有限公司
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

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	李凯

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	孙延文	布仁呼
联系地址	北京市西城区广宁伯街 9 号	北京市西城区广宁伯街 9 号
电话	(010) 88008678	(010) 88008678
传真	(010) 88008264	(010) 88008264
电子信箱	SUNYANWEN@DTPower.COM	BURENHU@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
报告期内变更情况查询索引	/

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报
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
报告期内变更情况查询索引	/

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上交所	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	57,192,723	58,317,566	58,309,841	-1.93
归属于上市公司股东的净利润	4,579,201	3,107,749	3,108,139	47.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,489,408	3,119,336	3,119,336	43.92
经营活动产生的现金流量净额	15,563,615	11,130,036	11,124,255	39.83
	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	85,913,857	76,560,601	76,560,601	12.22
总资产	324,891,357	322,601,537	322,601,537	0.71

注：2024 年本公司收购同属大唐集团最终控制的大唐太阳能产业（英德）有限公司 95%股权，2025 年半年报对上年同期数进行追溯调整。

(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）	0.2056	0.1241	0.1242	65.67
稀释每股收益（元 / 股）	0.2056	0.1241	0.1242	65.67
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.2008	0.1248	0.1248	60.90
加权平均净资产收益率（%）	11.96	8.02	8.05	增加3.94个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	11.68	8.06	8.09	增加 3.62 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末其他权益工具本息 52,585,705 千元（人民币，下同）、本期其他权益工具利息 773,698 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

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	期末数	期初数
按中国会计准则	4,579,201	3,107,749	85,913,857	76,560,601
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	386,598	211,385	181,468	102,246
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-74,207	-58,724	-119,187	-44,980
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	-17,941	-17,817	-37,570	-19,629
按国际会计准则	4,873,651	3,242,593	85,832,102	76,491,772

(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。

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，并按照公司折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费 and 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）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-513	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	67,321	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，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-5,149	
对外委托贷款取得的损益	16,935	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	40,752	
减：所得税影响额	13,253	
少数股东权益影响额（税后）	16,300	
合计	89,793	

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

☐适用 ☒不适用

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）所属行业情况

2025 年上半年国民经济运行总体平稳，稳中有进。根据中国电力企业联合会统计的数据，全国全社会用电量 4.84 万亿千瓦时，同比增长 3.7%，其中第一产业用电量 677 亿千瓦时，同比增长 8.7%；第二产业用电量 3.15 万亿千瓦时，同比增长 2.4%；第三产业用电量 9,164 亿千瓦时，同比增长 7.1%；城乡居民生活用电量 7,093 亿千瓦时，同比增长 4.9%。

截至 2025 年 6 月底，全国全口径发电装机容量 36.5 亿千瓦。分类型看，火电装机 14.7 亿千瓦，其中煤电装机 12.1 亿千瓦；水电 4.4 亿千瓦，其中抽水蓄能 6,129 万千瓦；核电 6,091 万千瓦；并网风电 5.73 亿千瓦，同比增长 22.7%，其中，陆上风电 5.28 亿千瓦、海上风电 4,420 万千瓦；并网太阳能发电装机 11.0 亿千瓦，同比增长 54.2%。上半年，全国新增装机容量 2.9 亿千瓦，同比增加 1.4 亿千瓦，其中风电和太阳能发电合计新增装机 2.6 亿千瓦，占新增发电装机总容量的 89.9%。

上半年，全国火电利用小时 1,968 小时，同比降低 130 小时（煤电 2,056 小时、同比降低 147 小时，气电 1,007 小时、同比降低 78 小时）；水电利用小时 1,377 小时，同比降低 100 小时；核电 3,882 小时，同比提高 167 小时；并网风电利用小时 1,087 小时，同比降低 47 小时，并网太阳能发电利用小时 560 小时，同比降低 66 小时。

上半年，电力行业企业全力以赴抓好保电保暖保供工作，全国电力系统安全稳定运行。一季度，气温整体偏暖，电力供应整体充足，全国供需平衡有余。二季度，共有 3 轮高温过程影响华北、西南等地区，中东部地区出现区域性高温过程，拉动部分省份用电负荷屡创新高，电力供应方面整体充足，供需总体平衡。

中国电力企业联合会预计我国宏观经济将继续保持稳定增长，拉动电力消费需求平稳增长，考虑到三季度高温因素及上年四季度基数偏低因素，2025 年全年全社会用电量增速在 5%-6%。

预计全国新增电源装机仍然保持快速增长，常规电源增量与用电负荷增量相当，特高压直流投产迎来高峰，资源配置能力进一步增强，2025 年全国电力供需形势呈现总体平衡态势。

（二）主营业务情况

公司是大唐集团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 20 个省、市、自治区，截至报告期末，公司在役装机容量 80,889.68 兆瓦，其中，火电煤机 47,834 兆瓦、火电燃机 7,135.27 兆瓦、水电 9,204.73 兆瓦、风电 10,226.14 兆瓦、光伏发电 6,489.54 兆瓦。公司正逐步发展成为绿色低碳、多能互补、高效协同大型综合能源上市公司。

上半年，公司实现经营收入约 571.93 亿元，比上年同期下降 11.25 亿元；实现净利润约 60.68 亿元，同比上升 17.81 亿元；实现归属于母公司所有者的净利润约为 45.79 亿元，同比上升 14.71 亿元。

上半年，公司平均上网结算电价 444.48 元/兆瓦时（含税），同比降低约 3.95%；累计完成上网电量约 1,239.934 亿千瓦时，同比上升约 1.30%；全口径机组利用小时累计完成 1,679 小时，同比降低 121 小时，其中，煤机完成 2,032 小时，同比降低 122 小时，燃机完成 1,256 小时，同比降低 157 小时，水电完成 1,471 小时，同比增加 22 小时，风电完成 1,149 小时，同比降低 6 小时，光伏 635 小时，同比增加 25 小时。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2025 年上半年，公司牢固树立“以实干为要、改革创新为魂、用业绩说话”的鲜明导向，坚持先知先觉、抢先抓早，安全保供有力有效，转型发展稳步推进，经营业绩好于预期，各项工作取得积极成效。

经营业绩创历史新高。公司聚焦“五精”理念，科学预判煤价、电价、电量、利率的经营态势，以降控煤价、抢发效益电、降低利率等为抓手，打造提质增效“升级版”，扩围升级开展成本领先行动，全面压降各项成本，以实际行动做强做大有资本和国有企业，切实担负起发挥国有经济战略支撑作用的重大使命。上半年，公司整体经营局面持续向好，实现利润总额 72.84 亿元，同比增长 36.14%，经营业绩创公司历史同期最好水平。

安全保供坚强有力。公司坚决抗牢安全生产和能源保供责任，本质安全水平和保供能力不断提升。全面从严管控，组织开展贯穿全年的生产基建督导工作，筑牢安全生产防线，扛牢首责，圆满完成了两节两会、迎峰度冬及“亚冬会”等重要时段保供任务，迎峰度夏取得阶段性成效，彰显了中央能源电力企业顶梁柱、压舱石作用。

高质量发展加力推进。公司全面贯彻发展新理念，以新能源为主的战略性新兴产业加快发展，传统产业升级取得积极成效。2025 年上半年，公司前期项目核准共计 66 个，容量 4,562.823 兆瓦；在建容量 9,195 兆瓦；新增装机容量 1,777.45 兆瓦，其中清洁能源共计 1,117.45 兆瓦，公司低碳清洁能源装机占比进一步提升至 40.87%，较 2024 年末提高 0.5 个百分点。

治理水平稳步提升。公司依法合规，持续规范治理结构，2025 年上半年，公司顺利完成董事会换届工作，进一步提升董事会决策的专业性和有效性，夯实公司战略转型和高质量发展的基础，公司完成监事会取消及章程修订，调整分红政策，增强投资者回报，提振投资者信心，与投资者共享成果，市值管理工作成效显著，公司总市值较 2024 年末增幅 14.84%，解决港股破净问题。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（一）电源布局及发展优势

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 20 个省、市、自治区。截至报告期末，公司总装机容量达到 80,889.68 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 1,117.45 兆瓦，其中火电燃机新增 502.47 兆瓦、风电新增 167.45 兆瓦、光伏新增 447.53 兆瓦，公司低碳清洁能源装机占比进一步提升至 40.87%，较去年末提高 0.5 个百分点。

（二）设备技术优势

公司燃煤机组中，共有 17 台超超临界机组，容量达到 13,940 兆瓦，其中百万级超超临界机组 8 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 102 台，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。

（三）融资能力优势

公司在境内外市场信用良好，融资市场认可度进一步提高，融资渠道广泛，保障公司整体资金链条通畅。根据公司资金需求及货币市场利率走势，上半年累计发行中期票据、超短期融资券 204 亿元，票面利率持续保持行业领先，为公司能源保供和高质量发展提供有力支撑。综合融资成本完成 2.43%，较年初压降 20 个 BP，同比压降 54 个 BP，创公司成立以来历史新低。

（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、形成了一支专业过硬、素质优良的人才队伍。公司管理团队拥有丰富的能源行业企业管理经验，紧跟电力行业最新发展趋势，积极谋划拓展以新能源为主体的战新产业方向，推进公司业务快速发展，持续为股东创造价值。

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	变动比例（%）
营业收入	57,192,723	58,317,566	-1.93
营业成本	46,582,208	49,316,694	-5.54
销售费用	56,073	47,571	17.87
管理费用	984,746	978,298	0.66
财务费用	2,253,586	2,622,276	-14.06
研发费用	3,175	2,505	26.75
经营活动产生的现金流量净额	15,563,615	11,130,036	39.83
投资活动产生的现金流量净额	-10,483,904	-10,774,008	2.69
筹资活动产生的现金流量净额	-3,172,057	1,537,887	-306.26

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额较上期增加 39.83%，主要系燃煤成本同比下降，本期购买商品、接受劳务支付的现金较同期下降所致。

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额较上期减少 306.26%，主要系本期偿还债务本息金额大于新增融资金额所致。

2、公司各电力板块利润情况表

√适用 □不适用

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）	3,148,258	1,509,910	108.51
燃机（含热）	129,218	345,309	-62.58
水电	1,210,024	1,032,266	17.22

电力板块	利润总额		变动比例 (%)
	本期数	上期数	
风电	1,937,874	1,131,353	71.29
光伏	403,815	389,790	3.60

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 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	9,673,331	2.98	7,734,434	2.40	25.07	(1)
应收票据	197,794	0.06	469,031	0.15	-57.83	(2)
应收款项融资	27,413	0.01	17,787	0.01	54.12	(3)
其他非流动资产	8,553,565	2.63	6,897,514	2.14	24.01	(4)
合同负债	284,443	0.09	1,879,740	0.58	-84.87	(5)
其他应付款	6,987,608	2.15	4,367,502	1.35	59.99	(6)
其他流动负债	4,681,926	1.44	8,750,782	2.71	-46.50	(7)
应付债券	7,000,000	2.15	4,000,000	1.24	75.00	(8)

其他说明

(1) 货币资金较上期增加 25.07%，主要系本公司经营盈利带来的现金流入增加所致。

(2) 应收票据较上期减少 57.83%，主要原因系本期本公司之部分子公司收到的区域电网公司票据结算的比例降低所致。

(3) 应收款项融资较上期增加 54.12%，主要原因系本期本公司之子公司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的票据业务增加所致。

(4) 其他非流动资产较上期增加 24.01%，主要原因系本期预付工程设备款较上期增加所致。

(5) 合同负债较上期减少 84.87%，主要系供暖季结束，本公司之子公司预收热费减少所致。

(6) 其他应付款较上期增加 59.99%，主要原因系本期宣告分派股利所致。

(7) 其他流动负债较上期减少 46.5%，主要原因系本期偿还部分短期债券所致。

(8) 应付债券较上期增加 75%，主要原因系本期新增发行债券所致。

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		
	账面余额	账面价值	受限情况
货币资金	558,766	558,766	土地复垦保证金、履约保证金等
固定资产	10,222,887	10,222,887	借款的抵押资产
使用权资产	743,434	743,434	借款的抵押资产
电、热费质押权	6,829,170	6,829,170	电费收费权质押
其他	1,098,233	1,098,233	借款的抵押资产
合计	19,452,490	19,452,490	--

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

报告期内对外长期股权投资额	21,641,448
对外长期股权投资额增减变动数	268,363
上年同期对外长期股权投资额	21,373,085
对外长期股权投资额增减幅度	1.26%

(1). 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(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	769,672		40,980					810,652
其他非流动金融资产	4,146,033	-5,149						4,140,884
合计	4,915,705	-5,149	40,980					4,951,536

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
福建宁德核电有限公司	参股公司	核力发电	11,177,500	41,079,739	17,337,260	5,329,819	1,709,364	1,071,627
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,714,020	14,918,697	5,461,356	2,888,463	823,277	703,536
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	子公司	水力发电	6,632,915	28,949,391	7,512,755	1,444,426	531,798	451,765
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	子公司	火力发电	825,090	3,329,727	1,409,186	2,400,891	464,031	349,038
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	子公司	水力发电	2,096,618	8,064,659	3,148,015	641,249	339,665	288,312
大唐黑龙江发电有限公司	子公司	火力发电	3,669,760	16,350,041	3,620,273	4,092,813	330,759	245,559
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,174,390	3,891,894	1,999,039	1,772,166	314,041	229,663
辽宁大唐国际新能源有限公司	子公司	风力发电	2,289,881	10,916,137	3,140,425	1,115,859	275,978	215,096
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,811,616	4,590,132	2,142,148	1,813,398	261,077	194,850
江西大唐国际新能源有限公司	子公司	风力发电	2,092,192	10,763,041	3,499,376	646,563	218,465	173,258
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,700,000	4,115,161	1,664,177	2,220,072	201,767	159,433
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,557,661	6,573,534	2,640,400	2,627,483	201,456	151,331
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	子公司	水力发电	1,500,930	5,210,312	2,143,039	332,311	140,378	120,047
渝能(集团)有限责任公司	子公司	水力发电	2,114,963	6,472,974	3,679,966	242,141	119,369	117,104
广东大唐国际雷州	子公司	火力发电	1,731,758	6,951,959	1,609,692	1,819,452	90,719	90,808

公司名称	公司 类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
发电有限责任公司								
四川金康电力发展 有限公司	子公司	水力发电	428, 150	3, 719, 984	1, 427, 374	154, 098	32, 507	29, 277

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐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. 公司可能面对的风险

燃料供应及价格风险。随着迎峰度夏大负荷期耗用增加以及国家能源局核查超能力生产煤矿、环保督查等因素影响，部分煤矿产能受限，同时，国家发改委及各省自治区政府持续加大长协履约监管力度，使得平台长协履约率提升与降煤价矛盾愈发突出，降控煤价压力加大。

电量风险。公司火电占比较高，随着我国新型电力系统加速建设，新能源装机占比将持续提高，新能源挤占煤机市场份额，煤机电量呈下降趋势。随着新能源装机占比提升，国家将进一步放宽新能源利用率限制，新能源利用率也将呈下降趋势。

电价风险。随着全国统一电力市场加速构建，现货市场叠加新能源全面入市，持续释放降价信号，增加电价下行风险。

2. 应对措施

针对燃料供应及价格风险，公司将坚持上半年对标优势，持续严抓煤价对标管理不松劲，常态化执行督办机制。坚持价值导向，以“成本领先”为抓手，巩固煤价管控成果。科学深化配煤掺烧，结合安全、环保需要，根据实际管控采购热值，以低质市场煤满足掺烧需求，确保长协主烧煤种稳定供应。

针对电量及电价风险，持续加大优质新能源项目开发力度，提升新能源装机占比，拓展电量增量。加快适应新形势下市场需求，推动煤机热电解耦，谋划现役机组改造升级，提升机组安全性、灵活性、宽负荷经济性，力争抢峰控谷，确保发电效益最大化。建立适应新型电力系统的生产运营管理体系，提升市场感知力和市场竞争力。强化煤电容量电价执行督导，确保容量电费应收尽收。密切关注市场政策，争取政策支持和有利的市场环境。

(二) 其他披露事项

☒适用 ☐不适用

为贯彻落实国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》、国务院国资委《提高央企控股上市公司质量工作方案》、上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》等工作要求，公司推动高质量发展和投资价值提升，打造长期稳定的股东价值回报机制，开展“提质增效重回报”行动。

聚焦主业精益管控，经营业绩创历史新高。实施全要素、全流程管控，深入推进提质降本增效，调优煤炭库存结构，实现精细化调运，全力控降煤价，科学分配交易电量，提高度电边际效益，全力压降成本，推进增收节支。2025 年上半年，公司归属于母公司所有者的净利润约人民币 45.79 亿元，同比增长 47.35%。

重视投资者回报，共享发展成果，公司突出以人民为中心的价值取向，保护投资者合法权益，增强分红稳定性、持续性和可预期性，经公司 2024 年年度股东大会审议批准，向全体股东派发现金红利 0.0621 元/股（含税）。2025 年上半年，对公司章程中分红政策进行修订调整，并将开展自上市以来的首次中期分红，进一步提升投资者回报，提振投资者信心，与投资者共享发展成果。

推进绿色转型发展，积极培育新质生产力。公司积极抢抓战略机遇，加快推进结构调整、绿色转型发展，上半年，公司新增装机容量 1,777.45 兆瓦，其中清洁能源共计 1,117.45 兆瓦，公司低碳清洁能源装机占比进一步提升至 40.87%。有序推进火电升级改造，积极开展新业态项目研究，建立健全科研成果转化机制，完善科技创新体系，加强产学研合作，促进更多科技成果转化现实生产力。

加强投资者沟通，积极传递公司价值。公司持续做好日常投资者关系维护，增强与境内外投资者沟通交流，以投资者需求为导向，积极、准确向资本市场传递公司价值。2025 年 3 月和 4 月，公司董事长亲自带队，成功在上海、香港两地举行 2024 年年度业绩发布会，并同步开展路演活动。上半年，公司累计接待机构分析师 220 人次，参加券商策略会、电话会议或现场路演交流 26 次，有效拉近与投资者间的距离。

下一步，公司将持续深化“提质增效重回报”专项行动，始终秉持以投资者需求为核心的导向，不断精进公司治理效能与核心竞争力，通过持续稳健的经营业绩、科学合理的分红政策，全方位提升上市公司市值水平，切实履行好上市公司的责任与义务，致力于为广大投资者创造长期、稳定、可持续的价值回报。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
庞晓晋	董事	选举
李忠猛	董事	选举
韩放	董事	选举
潘坤华	独立董事	选举
谢秋野	独立董事	选举
田丹	董事	离任
朱绍文	董事	离任
王文南	董事	离任
孙永兴	董事	离任
牛东晓	独立董事	离任
朱大宏	独立董事	离任

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用□不适用

1. 2025 年 3 月 25 日，经公司 2025 年第一次临时股东大会选举，王文南先生担任公司董事，朱绍文先生不再担任公司董事。

2. 2025 年 6 月 27 日，公司召开 2024 年年度股东大会，审议通过董事会换届选举相关议案。经本次股东大会选举，李凯先生、蒋建华先生、马继宪先生、朱梅女士、王剑峰先生、赵献国先生、金生祥先生、宗文龙先生、赵毅先生及尤勇先生连任公司董事，庞晓晋先生、李忠猛先生、韩放先生、潘坤华先生及谢秋野先生新任公司董事或独立董事，田丹先生、王文南先生、孙永兴先生、牛东晓先生及朱大宏先生不再担任公司董事或独立董事。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数(元)（含税）	0.55
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	
根据公司十二届三次董事会审议通过的 2025 年中期利润分配预案，拟每股派发现金红利 0.055 元(含税)(人民币，下同)，预计分红金额约 10.18 亿元。根据公司章程的规定，该利润分配预案尚需提交公司股东会审议。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		47
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	http://www.bjsjs.gov.cn/gongkai/qsthjj/zfgs_2409/xzzflcxx_2411/qtzfgjg/202204/t20220407_57573.shtml
2	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
3	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
4	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
5	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/jcym
6	大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
7	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
8	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
9	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
10	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
11	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
12	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
13	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
14	大唐保定热电厂	http://121.29.48.71:8080/#/index
15	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
16	大唐清苑热电有限公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
17	大唐武安发电有限公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
18	辽宁大唐国际新能源有限公司锦州热电分公司	https://sthj.deing.cn:8180/home/public
19	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	https://sthj.deing.cn:8180/home/public
20	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	https://sthj.deing.cn:8180/home/public
21	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search

22	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
23	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
24	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	http://220.160.52.213:10053/idp-province/#/home
25	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/information
26	江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/information
27	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
28	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
29	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
30	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
31	大唐佛山热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
32	大唐惠州热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
33	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	http://183.66.66.47:10001/eps/index/enterprise-search
34	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
35	山西大唐国际神头发电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
36	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
37	大唐鸡西热电有限责任公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
38	大唐七台河发电有限责任公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
39	大唐双鸭山热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
40	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
41	大唐鸡西第二热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
42	大唐绥化热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
43	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
44	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
45	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
46	大唐安徽发电有限公司淮北发电分公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
47	马鞍山当涂发电有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home

其他说明

☐适用 ☒不适用**五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况**☒适用 ☐不适用

2025 年上半年，大唐国际认真贯彻落实“三扶三真、五位一体”大唐特色帮扶体系，扎实开展乡村振兴帮扶工作。严格履行帮扶计划审批程序，下达 2025 年乡村振兴帮扶计划。聚焦巩固拓

展脱贫攻坚成果，提高帮扶对象生活水平，提升“平安乡村”治理能力，改善人居环境，实现惠民和生态双赢。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
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	是	长期有效	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	是	长期有效	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)2024 年 10 月 29 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综合产品和服务框架协议》。协议有效期自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日止。大唐集团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，建设工程总承包，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，物业管理及其他后勤服务），本公司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 2025 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	245	39.44
2	煤炭供应	240	73.51
3	技术改造、运行管理及检修维护	4	0.19
4	技术监控及技术服务	5	0.79
5	建设工程总承包	10	
6	电量（含水、汽等资源）销售及服务	50	0.66
7	替代发电	1.5	
8	烟气环保设施特许经营	35	12.34
9	科技项目研发	2	
10	信息化系统开发	2	0.25
11	物业管理及其他后勤服务	0.8	0.07

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	9	1.74
2	电量（含水、汽等资源）销售及服务	25	
3	替代发电	1.5	
4	运行管理及检修维护	2.5	0.50
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	11	2.94

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 2024 年 10 月 29 日的日常关联交易公告。

(2)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 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 134.06 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。

(3) 2024 年 3 月 1 日，本公司与中国大唐集团资本控股有限公司(以下简称“资本控股公司”)签署《综合金融服务合作协议》，有效期自协议生效之日起 36 个月。根据该协议，资本控股公司及其下属企业为本公司及其子公司提供每年度总金额不超过 200 亿元的租赁、保理、委托贷款、产权交易和资产管理等相关业务支持。

截至 2025 年 6 月 30 日，年度上限及实际发生交易总额如下表所示：

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	直接租赁	60	7.53
2	售后回租	60	27.30
3	委托贷款	19.9	14.30
4	保理	60	20.79
5	其他金融业务	0.1	

于协议期内，该等交易金额未超过协议规定的上限。详情请参见本公司日期为 2024 年 3 月 1 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	0.20%-1.65%	7,143,704	166,222,800	164,403,030	8,963,474
合计	/	/	/	7,143,704	166,222,800	164,403,030	8,963,474

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	2.00%-3.50%	15,236,304	28,857,651	36,839,663	7,254,292
合计	/	/	/	15,236,304	28,857,651	36,839,663	7,254,292

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	7,254,292

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

(一) 托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：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
报告期内担保发生额合计(不包括对子公司的担保)															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							-93,020								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							933,944								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							933,944								
担保总额占公司净资产的比例(%)							1.09								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）															
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							824,444								
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）							824,444								
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								

(三) 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	161,612
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（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 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	167,800	6,090,437,827	32.91	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	0	1,214,966,500	6.57	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	241,670,937	1.31	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	58,538,299	166,291,522	0.90	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	3,478,900	57,278,700	0.31	0	无	0	其他

中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	3,198,000	55,498,329	0.30	0	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—交银施罗德成长混合型证券投资基金	347,700	40,873,300	0.22	0	无	0	其他
国泰基金—中汇人寿保险股份有限公司—传统产品—国泰基金—中汇人寿权益型单一资产管理计划	10,000,000	30,000,000	0.16	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
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	6,090,437,827	境外上市外资股	6,090,437,827				
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	1,214,966,500	人民币普通股	1,214,966,500				
北京能源集团有限责任公司	241,670,937	人民币普通股	241,670,937				
香港中央结算有限公司	166,291,522	人民币普通股	166,291,522				
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	57,278,700	人民币普通股	57,278,700				
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	55,498,329	人民币普通股	55,498,329				
中国农业银行股份有限公司—交银施罗德成长混合型证券投资基金	40,873,300	人民币普通股	40,873,300				
国泰基金—中汇人寿保险股份有限公司—传统产品—国泰基金—中汇人寿权益型单一资产管理计划	30,000,000	人民币普通股	30,000,000				
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；截至 2025 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 9,816,330,340 股，合计约占本公司已发行总股份的 53.04%。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/						

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

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化
☐适用 ☒不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☐适用 ☒不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

☐适用 ☒不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025 年 8 月 31 日后的 最近回 售日	到期日	债 券 余 额	利率 (%)	还本付息方式	交易 场所	主承销商	受托 管理人	投 资 者 适 当 性 安 排 (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2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续期公司债券(第一期)	唐电 YK01	243323.SH	2025-07-11	2025-07-15		2030-07-15	20	1.93	按年付息（利息可递延支付），发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期债券。	上交所	中信证券股份有限公司, 国开证券股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司, 中国国际金融股份有限公司, 招商证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和协商成交	否
大唐国际发电股份有限公司2025 年面向专业投资者公开发行科技创新永续期公司债券(第二期)	唐电 YK02	243459.SH	2025-07-31	2025-08-04		2028-08-04	16	1.92	按年付息（利息可递延支付），发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期债券。	上交所	中信证券股份有限公司, 国开证券股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司, 申万宏源证券有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 招商证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和协商成交	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2025 年 8 月 31 日后的 最近回 售日	到期日	债 券 余 额	利率 (%)	还本付息方式	交 易 场 所	主承销商	受 托 管 理 人	投 资 者 适 当 性 安 排 (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2025 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第三期)	唐电 YK03	243586.SH	2025-08-12	2025-08-14		2035-08-14	30	2.29	按年付息（利息可递延支付），发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期债券。	上 交 所	国泰海通证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司, 申万宏源证券有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 中银国际证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和协商成交	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施
☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况
☐适用 ☒不适用

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

现状	执行情况	是否发生变更	变更前情况	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他偿债保障措施，相关计划和措施均未发生变化	否	不适用	不适用		不适用

(二) 公司债券募集资金情况

□公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

√本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

√适用 □不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

□适用 √不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

□适用 √不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	243323.SH、243459.SH、243586.SH
债券简称	唐电 YK01、唐电 YK02、唐电 YK03
债券余额	66
续期情况	/
利率跳升情况	/
利息递延情况	/
强制付息情况	/
是否仍计入权益及相关会计处理	/
其他事项	/

4、公司为扶贫公司债券发行人

□适用 √不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

□适用 √不适用

6、 公司为一带一路公司债券发行人

□适用 √不适用

7、 公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√科创企业类 □科创升级类 □科创投资类 □科创孵化类 □金融机构
债券代码	243323.SH、243459.SH、243586.SH
债券简称	唐电 YK01、唐电 YK02、唐电 YK03
债券余额	66
科创项目进展情况	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况。
促进科技创新发展效果	发行人着力优化调整电源结构、产业结构和区域分布，着力发展新能源、传统能源高效清洁利用、能源服务等技术和产业，逐步淘汰落后产能，构建协同高效的产业体系。 发行人目前拥有行业领先的科技创新能力和完善的科技管理体系，累计获得专利两千余项，累计获得发明专利三百余项，同时承担多项中电联、中电机行业级以上标准制定工作。
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

8、 公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

□适用 √不适用

9、 公司为纾困公司债券发行人

□适用 √不适用

10、 公司为中小微企业支持债券发行人

□适用 √不适用

11、 其他专项品种公司债券事项

□适用 √不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

□适用 √不适用

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用□不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息 方式	交易场 所	投资者适 当性安排 (如有)	交易机制	是否存在 终止上市 交易的风 险
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	2022-08-25	2022-08-29	2025-08-29	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 第十二期中期票据	22 大唐发电 MTN012	102282666. IB	2022-12-07	2022-12-09	2025-12-09	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 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	2023-01-12	2023-01-16	2026-01-16	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 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	2023-02-13	2023-02-15	2026-02-15	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

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	2023-02-23	2023-02-27	2026-02-27	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	2023-03-09	2023-03-13	2026-03-13	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	2023-03-22	2023-03-24	2026-03-24	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 年度第六期中期票据	23 大唐发电 MTN006	102300380. IB	2023-06-13	2023-06-15	2026-06-15	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 年度第七期中期票据	23 大唐发电 MTN007	102381695. IB	2023-07-13	2023-07-17	2026-07-17	20	3.05	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 年度第八期中期票据	23 大唐发电 MTN008	102382048. IB	2023-08-10	2023-08-14	2026-08-14	10	3.00	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 年度第九期中期票据	23 大唐发电 MTN009	102300454. IB	2023-08-23	2023-08-24	2026-08-24	15	2.95	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 年度第十期中期票据	23 大唐发电 MTN010	102300503. IB	2023-10-13	2023-10-16	2025-10-16	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

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 年度第十一期中期票据	23 大唐发电 MTN011	102383217. IB	2023-11-28	2023-11-29	2025-11-29	15	3.06	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 2024 年度第一期中期票据	24 大唐发电 MTN001	102400593. IB	2024-01-18	2024-01-22	2027-01-22	10	2.83	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 2024 年度第二期中期票据	24 大唐发电 MTN002	102400629. IB	2024-02-23	2024-02-27	2027-02-27	15	2.59	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 2024 年度第三期中期票据	24 大唐发电 MTN003	102481053. IB	2024-03-19	2024-03-21	2029-03-21	10	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 2024 年度第四期中期票据	24 大唐发电 MTN004	102481959. IB	2024-05-15	2024-05-16	2029-05-16	20	2.32	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 2024 年度第五期中期票据	24 大唐发电 MTN005	102482805. IB	2024-06-26	2024-06-27	2027-06-27	5	2.01	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 2024 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	24 大唐发电 GN001(碳中和 债)	132480080. IB	2024-09-03	2024-09-04	2027-09-04	15	2.11	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 2025 年度第一期中期票据	25 大唐发电 MTN001	102501164. IB	2025-01-21	2025-01-22	2028-01-22	20	1.95	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 2025 年度	25 大唐发电 MTN002	102580737. IB	2025-02-20	2025-02-21	2027-02-21	30	1.81	按年付息； 一次性还	银行间 债券市		竞价、报 价、询价和	否

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
第二期中期票据								本	场		协议交易	
大唐国际发电股份 有限公司 2025 年度 第三期中期票据	25 大唐发电 MTN003	102501281. IB	2025-04-16	2025-04-17	2030-04-17	24	2.14	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 2025 年度 第四期中期票据	25 大唐发电 MTN004	102501347. IB	2025-04-24	2025-04-25	2028-04-25	20	2.08	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 2025 年度 第五期中期票据	25 大唐发电 MTN005	102501364. IB	2025-05-15	2025-05-16	2030-05-16	30	2.17	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 2025 年度 第六期中期票据	25 大唐发电 MTN006	102582301. IB	2025-06-05	2025-06-06	2035-06-06	20	2.48	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 2025 年度 第七期中期票据	25 大唐发电 MTN007	102501403. IB	2025-06-16	2025-06-17	2030-06-17	20	2.05	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 2025 年度 第三期超短期融资 券	25 大唐发电 SCP003	012582017. IB	2025-08-20	2025-08-20	2026-01-20	15	1.66	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

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明

☐适用 ☒不适用

2、 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

5、 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	0.48	0.43	11.63	/
速动比率	0.44	0.38	15.79	/
资产负债率 (%)	68.25	71.02	-3.90	/
	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	4,489,408	3,119,336	43.92	/
EBITDA 全部债务比	0.08	0.07	14.29	/
利息保障倍数	3.91	2.86	36.71	/
现金利息保障倍数	7.26	4.24	71.23	/
EBITDA 利息保障倍数	7.09	5.48	29.38	/
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

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025 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	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	9,673,331	7,734,434
应收票据	七、4	197,794	469,031
应收账款	七、5	21,859,915	20,898,338
应收款项融资	七、7	27,413	17,787
预付款项	七、8	2,999,992	2,519,474
其他应收款	七、9	1,419,352	1,706,652
其中：应收利息	七、9		22,826
应收股利	七、9	404,185	672,161
存货	七、10	3,970,145	4,824,979
一年内到期的非流动资产	七、12	667,927	664,283
其他流动资产	七、13	4,169,311	4,596,526
流动资产合计		44,985,180	43,431,504
非流动资产：			
债权投资	七、14	191,677	191,777
长期应收款	七、16	43,521	43,521
长期股权投资	七、17	21,641,448	20,958,916
其他权益工具投资	七、18	810,652	769,672
其他非流动金融资产	七、19	4,140,884	4,146,033
投资性房地产	七、20	476,825	475,973
固定资产	七、21	208,816,351	204,941,578
在建工程	七、22	24,240,427	29,545,636
使用权资产	七、25	2,340,255	2,415,124
无形资产	七、26	4,450,945	4,416,844
开发支出		366,182	377,976
商誉	七、27	642,802	642,802
长期待摊费用	七、28	465,614	477,052
递延所得税资产	七、29	2,725,029	2,869,615
其他非流动资产	七、30	8,553,565	6,897,514
非流动资产合计		279,906,177	279,170,033
资产总计		324,891,357	322,601,537
流动负债：			
短期借款	七、32	35,336,239	36,833,122
应付票据	七、35	846,524	1,072,413
应付账款	七、36	18,217,445	22,386,324

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
预收款项		1,541	3,390
合同负债	七、38	284,443	1,879,740
应付职工薪酬	七、39	195,625	155,091
应交税费	七、40	1,376,120	1,142,557
其他应付款	七、41	6,987,608	4,367,502
其中：应付利息			
应付股利	七、41	2,228,459	145,919
一年内到期的非流动负债	七、43	24,856,539	24,292,170
其他流动负债	七、44	4,681,926	8,750,782
流动负债合计		92,784,010	100,883,091
非流动负债：			
长期借款	七、45	114,035,612	117,093,432
应付债券	七、46	7,000,000	4,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,609,237	1,616,881
长期应付款	七、48	4,495,348	3,615,701
长期应付职工薪酬		5,113	5,496
预计负债	七、50	16,582	24,725
递延收益	七、51	1,160,655	1,238,785
递延所得税负债	七、29	636,011	639,842
其他非流动负债			
非流动负债合计		128,958,558	128,234,862
负债合计		221,742,568	229,117,953
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	52,585,705	46,271,881
其中：优先股			
永续债	七、54	52,585,705	46,271,881
资本公积	七、55	6,147,003	6,115,791
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-554,301	-590,662
专项储备	七、58	1,013,127	697,504
盈余公积	七、59	16,815,759	16,602,111
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-8,600,147	-11,042,735
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		85,913,857	76,560,601
少数股东权益		17,234,932	16,922,983
所有者权益（或股东权益）合计		103,148,789	93,483,584
负债和所有者权益（或股东权益）总计		324,891,357	322,601,537

公司负责人：李凯

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

母公司资产负债表

2025 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	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		875,150	1,670,788
应收账款	十九、1	741,650	1,097,574
预付款项		140,538	128,809
其他应收款	十九、2	3,403,235	3,014,801
其中：应收利息	十九、2	8,522	27,930
应收股利	十九、2	3,161,876	2,677,113
存货		91,103	223,573
一年内到期的非流动资产		168,024	390,471
其他流动资产		363,551	400,960
流动资产合计		5,783,251	6,926,976
非流动资产：			
债权投资		6,599,044	4,569,044
长期股权投资	十九、3	97,025,762	95,025,867
其他权益工具投资		488,242	461,572
其他非流动金融资产		4,012,684	4,008,183
投资性房地产		214,505	220,062
固定资产		6,546,862	6,849,341
在建工程		5,904,830	4,820,251
使用权资产		15,022	13,514
无形资产		646,393	644,250
开发支出		59,207	59,139
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		66,258	54,527
其他非流动资产		218,909	552,060
非流动资产合计		121,831,279	117,311,371
资产总计		127,614,530	124,238,347
流动负债：			
短期借款		7,222,120	10,594,624
应付账款		1,741,157	1,193,343
预收款项		5	
合同负债		4,388	50,563
应付职工薪酬		31,157	14,606
应交税费		41,009	67,854
其他应付款		1,791,598	621,797
一年内到期的非流动负债		2,768,670	5,244,340
其他流动负债		2,022,784	5,078,128
流动负债合计		15,622,888	22,865,255
非流动负债：			
长期借款		4,623,084	3,655,794
应付债券		7,000,000	4,000,000
租赁负债		4,595	4,421
递延收益		92,608	94,360

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
递延所得税负债		189,855	188,730
其他非流动负债			
非流动负债合计		11,910,142	7,943,305
负债合计		27,533,030	30,808,560
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		52,585,705	46,271,881
其中：优先股			
永续债		52,585,705	46,271,881
资本公积		10,044,398	10,044,533
减：库存股			
其他综合收益		-467,165	-493,164
专项储备		675,419	576,913
盈余公积		16,682,230	16,468,582
未分配利润		2,054,202	2,054,331
所有者权益（或股东权益）合计		100,081,500	93,429,787
负债和所有者权益（或股东权益）总计		127,614,530	124,238,347

公司负责人：李凯

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湉侃

合并利润表

2025 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度 (经重述)
一、营业总收入		57,192,723	58,317,566
其中：营业收入	七、61	57,192,723	58,317,566
二、营业总成本		50,613,628	53,602,585
其中：营业成本	七、61	46,582,208	49,316,694
税金及附加	七、62	733,840	635,241
销售费用	七、63	56,073	47,571
管理费用	七、64	984,746	978,298
研发费用	七、65	3,175	2,505
财务费用	七、66	2,253,586	2,622,276
其中：利息费用	七、66	2,248,998	2,638,428
利息收入	七、66	12,187	28,137
加：其他收益	七、67	156,905	301,389
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	826,177	1,350,413
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	809,242	1,389,278
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、70	-5,149	-22,469
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、71	3,276	-3,886
资产减值损失（损失以“－”号填列）	七、72	-272,280	-960,889
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	4	684
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		7,288,028	5,380,223
加：营业外收入	七、74	53,960	51,730
减：营业外支出	七、75	57,812	81,465
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		7,284,176	5,350,488
减：所得税费用	七、76	1,215,894	1,063,543
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		6,068,282	4,286,945
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		6,068,282	4,286,945
2. 终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“－”号填列）		4,579,201	3,107,749
2. 少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		1,489,081	1,179,196
六、其他综合收益的税后净额	七、77	36,361	-45,505
（一）归属母公司所有者的其他综	七、77	36,361	-45,686

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度 (经重述)
合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、77	39,430	-46,969
(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	39,430	-46,969
(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	-3,069	1,283
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	-671	-2,632
(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) 财务报表折算差额	七、77	-2,398	3,915
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			181
七、综合收益总额		6,104,643	4,241,440
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		4,615,562	3,062,063
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,489,081	1,179,377
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	0.2056	0.1241
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	0.2056	0.1241

公司负责人：李凯

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

母公司利润表

2025 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	十九、4	3,508,103	4,043,871
减：营业成本	十九、4	3,916,725	4,053,783
税金及附加		75,541	71,271
销售费用			
管理费用		252,295	281,821
研发费用		1	72
财务费用		249,442	284,488
其中：利息费用		251,748	281,333
利息收入		3,684	2,377
加：其他收益		3,460	18,484
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	3,110,966	3,370,907
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	789,130	1,358,558
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		4,501	-16,639
信用减值损失（损失以“-”号填列）		2,847	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-763,806
资产处置收益（损失以“-”号填列）			980
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,135,873	1,962,362
加：营业外收入		3,005	4,477
减：营业外支出		1,269	400
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,137,609	1,966,439
减：所得税费用		1,125	-4,160
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,136,484	1,970,599
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,136,484	1,970,599
（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		25,999	-46,652
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		26,670	-44,020
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		26,670	-44,020
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		-671	-2,632
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-671	-2,632
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		2,162,483	1,923,947
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司负责人：李凯

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

合并现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度 (经重述)
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		61,021,488	63,207,020
收到的税费返还		275,096	147,824
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	854,643	889,276
经营活动现金流入小计		62,151,227	64,244,120
购买商品、接受劳务支付的现金		37,214,473	44,346,990
支付给职工及为职工支付的现金		3,967,348	3,682,921
支付的各项税费		3,962,031	3,714,298
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,443,760	1,369,875
经营活动现金流出小计		46,587,612	53,114,084
经营活动产生的现金流量净额	七、79	15,563,615	11,130,036
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		147,623	419,430
取得投资收益收到的现金		652,305	101,035
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		615	1,517
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			354,972
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	38,455	27,915
投资活动现金流入小计		838,998	904,869
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		11,157,794	11,294,830
投资支付的现金		147,000	219,000
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	18,108	165,047
投资活动现金流出小计		11,322,902	11,678,877
投资活动产生的现金流量净额		-10,483,904	-10,774,008
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		13,596,129	3,633,268
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		196,129	133,268
取得借款收到的现金		72,352,007	52,858,335
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,709,161	261,619
筹资活动现金流入小计		87,657,297	56,753,222
偿还债务支付的现金		77,329,415	50,117,211
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,802,035	3,686,480
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		589,821	356,826
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	9,697,904	1,411,644
筹资活动现金流出小计		90,829,354	55,215,335
筹资活动产生的现金流量净额		-3,172,057	1,537,887
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,077	2,556
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	1,906,577	1,896,471
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	7,207,988	8,492,981
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	9,114,565	10,389,452

公司负责人：李凯

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

母公司现金流量表

2025 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024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		4,217,869	4,918,927
收到的税费返还		57	7,864
收到其他与经营活动有关的现金		475,469	297,068
经营活动现金流入小计		4,693,395	5,223,859
购买商品、接受劳务支付的现金		1,941,508	3,792,949
支付给职工及为职工支付的现金		677,745	659,966
支付的各项税费		280,283	215,837
支付其他与经营活动有关的现金		483,121	396,426
经营活动现金流出小计		3,382,657	5,065,178
经营活动产生的现金流量净额		1,310,738	158,681
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		366,164	703,930
取得投资收益收到的现金		2,209,719	1,370,700
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4	66
投资活动现金流入小计		2,575,887	2,074,696
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		738,085	748,440
投资支付的现金		3,526,150	1,540,100
支付其他与投资活动有关的现金		409	4,934
投资活动现金流出小计		4,264,644	2,293,474
投资活动产生的现金流量净额		-1,688,757	-218,778
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		13,400,000	3,500,000
取得借款收到的现金		27,516,918	9,749,421
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		40,916,918	13,249,421
偿还债务支付的现金		33,182,829	10,799,500
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,146,806	1,018,066
支付其他与筹资活动有关的现金		7,004,902	6,323
筹资活动现金流出小计		41,334,537	11,823,889
筹资活动产生的现金流量净额		-417,619	1,425,532
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-795,638	1,365,435
加：期初现金及现金等价物余额		1,670,788	658,252
六、期末现金及现金等价物余额		875,150	2,023,687

公司负责人：李凯

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

合并所有者权益变动表
2025 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2025 年半年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计	
		优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	18,506,711		46,271,881		6,115,791		-590,662	697,504	16,602,111		-11,042,735		76,560,601	93,483,584
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		46,271,881		6,115,791		-590,662	697,504	16,602,111		-11,042,735		76,560,601	93,483,584
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)			6,313,824		31,212		36,361	315,623	213,648		2,442,588		9,353,256	9,665,205
(一) 综合收益总额			773,698				36,361				3,805,503		4,615,562	6,104,643
(二) 所有者投入和减少资本			6,400,000		31,212								6,431,212	6,726,724
1. 所有者投入的普通股													295,512	295,512
2. 其他权益工具持有者投入资本			6,400,000										6,400,000	6,400,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					31,212								31,212	31,212
(三) 利润分配			-859,874						213,648		-1,362,915		-2,009,141	-3,532,236
1. 提取盈余公积									213,648		-213,648			
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配											-1,149,267		-1,149,267	-2,672,362
4. 其他			-859,874										-859,874	-859,874
(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														

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
(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								315,623					315,623	50,451	366,074
1. 本期提取								614,809					614,809	126,778	741,587
2. 本期使用								-299,186					-299,186	-76,327	-375,513
(六) 其他															
四、本期期末余额	18,506,711		52,585,705		6,147,003		-554,301	1,013,127	16,815,759		-8,600,147		85,913,857	17,234,932	103,148,789

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
		优先 股	永续债	其他											
一、上年期末余额	18,506,711		46,210,976		6,137,340		-592,819	638,057	16,223,123		-13,529,304		73,594,084	14,871,866	88,465,950
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他					82,726						11,990		94,716	4,985	99,701
二、本年期初余额	18,506,711		46,210,976		6,220,066		-592,819	638,057	16,223,123		-13,517,314		73,688,800	14,876,851	88,565,651
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			3,544,583		-83		-45,686	227,707			2,158,679		5,885,200	640,334	6,525,534
（一）综合收益总额			810,270				-45,686				2,297,479		3,062,063	1,179,377	4,241,440
（二）所有者投入和减少资本			3,500,000		-83								3,499,917	-138,913	3,361,004
1. 所有者投入的普通股														135,370	135,370
2. 其他权益工具持有者投			3,500,000										3,500,000		3,500,000

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-83								-83	-274, 283	-274, 366
（三）利润分配			-765, 687								-138, 800		-904, 487	-437, 100	-1, 341, 587
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											-138, 800		-138, 800	-437, 100	-575, 900
4. 其他			-765, 687										-765, 687		-765, 687
（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								227, 707					227, 707	36, 970	264, 677
1. 本期提取								515, 831					515, 831	136, 779	652, 610
2. 本期使用								-288, 124					-288, 124	-99, 809	-387, 933
（六）其他															
四、本期期末余额	18, 506, 711		49, 755, 559		6, 219, 983		-638, 505	865, 764	16, 223, 123		-11, 358, 635		79, 574, 000	15, 517, 185	95, 091, 185

公司负责人：李凯

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合 计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	18,506,711		46,271,881		10,044,533		-493,164	576,913	16,468,582	2,054,331	93,429,787
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		46,271,881		10,044,533		-493,164	576,913	16,468,582	2,054,331	93,429,787
三、本期增减变动金额（减少以 “－”号填列）			6,313,824		-135		25,999	98,506	213,648	-129	6,651,713
（一）综合收益总额			773,698				25,999			1,362,786	2,162,483
（二）所有者投入和减少资本			6,400,000		-135						6,399,865
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			6,400,000								6,400,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-135						-135
（三）利润分配			-859,874						213,648	-1,362,915	-2,009,141
1. 提取盈余公积									213,648	-213,648	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,149,267	-1,149,267
3. 其他			-859,874								-859,874
（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								98,506			98,506
1. 本期提取								111,150			111,150
2. 本期使用								-12,644			-12,644

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合 计
		优先股	永续债	其他							
(六) 其他											
四、本期期末余额	18,506,711		52,585,705		10,044,398		-467,165	675,419	16,682,230	2,054,202	100,081,500

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	18,506,711		46,210,976		10,058,571		-457,673	537,753	16,089,594	274,267	91,220,199
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		46,210,976		10,058,571		-457,673	537,753	16,089,594	274,267	91,220,199
三、本期增减变动金额（减少以 “－”号填列）			3,544,583		-83		-46,652	40,853		1,021,529	4,560,230
（一）综合收益总额			810,270				-46,652			1,160,329	1,923,947
（二）所有者投入和减少资本			3,500,000		-83						3,499,917
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			3,500,000								3,500,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-83						-83
（三）利润分配			-765,687							-138,800	-904,487
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-138,800	-138,800
3. 其他			-765,687								-765,687
（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											

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
（五）专项储备								40,853			40,853
1．本期提取								63,598			63,598
2．本期使用								-22,745			-22,745
（六）其他											
四、本期期末余额	18,506,711		49,755,559		10,058,488		-504,325	578,606	16,089,594	1,295,796	95,780,429

公司负责人：李凯

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

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，现注册地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大唐集团持有。总部地址位于北京市西城区广宁伯街9号。

截至2025年6月30日，本公司累计发行股本总数18,506,710,504股，注册资本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大唐集团。

本公司的经营范围：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。

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

本年无会计政策和会计估计变更。

1、遵循企业会计准则的声明

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

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》（2023年修订）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、 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	账面原值大于人民币 5,000 万元
重要的应收款项本期坏账准备收回或转回	收回或转回金额大于人民币 5,000 万元
本期重要的应收款项核销	单笔核销金额大于 5,000 万元
重要合营企业、联营企业	来自于合营或联营企业的投资收益(或亏损额绝对值)占本集团合并财务报表归属于母公司净利润的 10%以上(前述指标涉及的数据如为负值,取其绝对值计算),且对合营或联营企业长期股权投资账面价值占本集团合并财务报表资产总额的千分之一以上。
重要的在建工程	单项金额(本年投入且期末余额)大于人民币 5 亿元的大中型基建项目。
重要的非全资子公司	非全资子公司期末净资产占期末合并净资产 1%以上且少数股东权益金额大于人民币 5 亿元。
重要的资本化研发项目	单项资本化研发项目期末余额占开发支出期末余额 10%以上且金额大于人民币 5,000 万元。

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用□不适用

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、20 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）。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用□不适用

1. 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、20 长期股权投资”或本附注“五、11 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。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用□不适用

合营安排，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、20（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。

9、 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。

10、 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。

11、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、（37）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。

管理金融资产的业务模式，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，确定管理金融资产的业务模式。

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。

12、 应收票据

☐适用 ☒不适用

13、 应收账款☐适用 ☒不适用**14、 应收款项融资**☒适用 ☐不适用

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且其变动计入其他综合收益的金融资产。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据☐适用 ☒不适用**基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法**☐适用 ☒不适用**按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准**☐适用 ☒不适用**15、 其他应收款**☐适用 ☒不适用**16、 存货**☒适用 ☐不适用**存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法**☒适用 ☐不适用

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。

存货跌价准备的确认标准和计提方法☒适用 ☐不适用

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。

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

☐适用 ☒不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

☐适用 ☒不适用

17、 合同资产

☐适用 ☒不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

☒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。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

☐适用 ☒不适用

终止经营的认定标准和列报方法

☐适用 ☒不适用

19、 债权投资

☒适用 ☐不适用

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。

本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

20、 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、11 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、7.2 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。

21、 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“五.29 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。

22、 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。固定资产仅在与其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。

固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法详见附注“五、29 长期资产减值”。

(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

23、 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、29 长期资产减值”。

24、 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。

25、 生物资产

□适用 √不适用

26、 油气资产

□适用 √不适用

27、 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。

28、 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用□不适用

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、29 长期资产减值”。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√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。

29、 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。

30、 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。

31、 合同负债

√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。

32、 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。

33、 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，付款额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。

34、 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。

35、 股份支付

□适用 √不适用

36、 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。

37、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

收入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涉及不同收入确认方式及计量方法

☐适用 ☒不适用

38、 合同成本

☐适用 ☒不适用

39、 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。

40、 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。

41、 租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

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。

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. 本集团作为承租人

(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。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

2. 作为出租人

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、11 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。

42、 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、18 持有待售的非流动资产或处置组”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。

3. 股利分配

现金股利于股东会批准的当期，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、国家矿山安全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。

43、 重要会计政策和会计估计的变更**(1). 重要会计政策变更**

□适用 √不适用

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2025 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

44、 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	销售电力、煤炭等 13% 供热、航运等 9% 电力技术服务等 6%
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（%）
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	12.5
大唐（缙云）新能源有限公司	12.5
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	12.5
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巨力克项目	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	12.5
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	12.5
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	15
云南大唐国际文山水电开发有限公司	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	7.5
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	15
大唐思茅新能源有限公司	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	7.5
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电三期	7.5
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	7.5
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	15
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
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	15

纳税主体名称	所得税税率 (%)
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	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	12.5
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	12.5
大唐突泉新能源有限公司	12.5
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	12.5
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乌梅山风电项目	12.5
江西大唐国际全南风电有限责任公司乌梅山二期项目	0
大唐抚州临川新能源有限公司临川北区项目	0
大唐(高安)新能源有限公司高安一期光伏电站项目	12.5
大唐(高安)新能源有限公司高安二期光伏电站项目	12.5
大唐(高安)新能源有限公司高安八景光伏电站项目	0
山西大唐国际左云风电有限责任公司小京庄风电项目	12.5
大唐(万年县)新能源有限公司	12.5
大唐新余高新新能源有限公司	12.5
大唐安福新能源有限公司	12.5
大唐(连州)新能源有限公司	12.5
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司金山 50MW 风电项目	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二期	12.5
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	15
大唐肥东光伏发电有限责任公司	12.5
大唐凤阳光伏发电有限责任公司-孙塘、刘付塘、莲花塘	12.5
大唐凤阳光伏发电有限责任公司-石塘	0
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	12.5
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	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	12.5
大唐平山新能源有限公司	12.5

纳税主体名称	所得税税率(%)
大唐孙吴新能源有限公司	12.5
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司屋顶光伏项目	0
大唐葫芦岛清洁能源有限公司南票黄土坎光伏 50MW	0
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	0
大唐(阿拉善左旗)电力有限责任公司	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
大唐(杭州富阳)新能源有限公司	0
大唐宣城新能源有限公司	0
大唐(修水)智慧能源有限公司	0
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大河西二期风电项目	0
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目三期	0
大唐宾县新能源有限公司	0
大唐(金华市婺城区)新能源开发有限公司	0
大唐(绍兴柯桥)综合能源服务有限公司	0
大唐(金华)清洁能源有限公司	0
大唐(彭水)清洁能源有限公司	15
大唐(峡江)新能源有限公司	0
大唐建投怀安新能源有限公司	5
大唐建投阳原新能源有限公司	5
大唐联发(宿州)新能源有限公司	5
大唐(永丰)新能源有限公司	0
大唐鳌建(平阳)新能源有限公司	0
大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司	0
淮南大唐电力检修运营有限公司	5
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	12.5
大唐汕头新能源有限公司勒门海风场	12.5
大唐汕头新能源有限公司勒门B海风场	0
大唐唐山市丰润区新能源有限公司左家坞项目	12.5
大唐唐山市丰润区新能源有限公司首钢项目	0
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司大唐曹妃甸三农场渔光互补项目	0
大唐抚州临川新能源有限公司临川玉湖光伏项目	12.5
大唐龙江新能源有限公司	0
大唐哈尔滨新能源有限公司	0
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	15
武隆水电开发有限公司	5
大唐重庆石柱新能源有限公司	15
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	15
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司京曹混凝土 1.06MWp 分布式光伏发电项目	0
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司永鑫建材 0.51MWp 分布式光伏发电项目	0
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司建业房地产 0.28MWp 分布式光伏发电项目	0
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司新时基业 0.79MWp 分布式光伏发电项目	0
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司珠峰科技 0.81MWp 分布式光伏发电项目	12.5

2、 税收优惠

√适用□不适用

本集团于报告期内享有的主要定期减免税优惠主要包括：

(1) 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。

(2) 根据《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》(财政部、税务总局公告 2023 年第 56 号)的规定，对供热企业向居民个人(以下称居民)供热取得的采暖费收入免征增值税，延续执行至 2027 年供暖期结束。

(3) 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。

(4) 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。

(5) 根据财政部、税务总局《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部、税务总局公告 2023 年第 12 号)规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

(6) 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。

(7) 根据《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》(财政部、税务总局公告 2023 年第 56 号)规定，对向居民供热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免征的房产税、城镇土地使用税，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免征的房产税、城镇土地使用税；对自供热单位，按向居民供热建筑面积占总供热建筑面积的比例，计算免征供热所使用的厂房及土地的房产税、城镇土地使用税，延续执行至 2027 年供暖期结束。

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	89	74
银行存款	151,002	64,210
其他货币资金	558,766	526,446
存放财务公司存款	8,963,474	7,143,704
合计	9,673,331	7,734,434
其中：存放在境外的款项总额	171,025	171,627

其他说明

注：截至 2025 年 6 月 30 日止，其他货币资金 558,766 千元均为受限资金，主要为土地复垦保证金、履约保证金等。

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	31,493	15,031
商业承兑票据	166,301	454,000
合计	197,794	469,031

(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	5,247	
商业承兑票据		
合计	5,247	

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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	期初账面余额
1 年以内	13,890,957	15,094,243
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	13,890,957	15,094,243
按单项计提坏账准备的应收账款		
1 至 2 年	3,259,641	2,922,923
2 至 3 年	2,510,544	1,534,195
3 年以上	2,442,808	1,591,129
合计	22,103,950	21,142,490

(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	251,526	1.14	202,139	80.37	49,387	254,422	1.20	202,256	79.50	52,166
按组合计提坏账准备	21,852,424	98.86	41,896	0.19	21,810,528	20,888,068	98.80	41,896	0.20	20,846,172
其中：										
关联方组合	370,289	1.68			370,289	572,361	2.71			572,361
低风险组合	21,482,135	97.18	41,896	0.20	21,440,239	20,315,707	96.09	41,896	0.21	20,273,811
合计	22,103,950	/	244,035	/	21,859,915	21,142,490	/	244,152	/	20,898,338

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	19,004	8,076	42.50	预计不能全额收回
井陘县集中供热有限公司	13,137	9,775	74.41	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
其他单项金额不重大款项	122,815	87,718	71.42	预计不能全额收回
合计	251,526	202,139	80.37	/

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☒适用 ☐不适用

组合计提项目：关联方组合和低风险组合

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 (%)
关联方组合	370,289		
低风险组合	21,482,135	41,896	0.20
合计	21,852,424	41,896	0.19

按组合计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：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	202,256		117			202,139
按组合计提坏账准备的款项	41,896					41,896
合计	244,152		117			244,035

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 9,722,998 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 43.99%。

6、合同资产

(1). 合同资产情况

☐适用 ☒不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	27,413	17,787
合计	27,413	17,787

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

□适用 √不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

□适用 √不适用

(8). 其他说明：

□适用 √不适用

8、预付款项**(1). 预付款项按账龄列示**

√适用 □不适用

单位：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	2,915,651	97.18	2,467,498	97.94
1 至 2 年	42,460	1.42	47,257	1.88
2 至 3 年	38,282	1.28	2,190	0.09
3 年以上	3,599	0.12	2,529	0.09
合计	2,999,992	100.00	2,519,474	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

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

其他说明

√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 1,111,300 千元，占预付款项年末余额合计数的比例 37.04%。

9、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		22,826
应收股利	404,185	672,161
其他应收款	1,015,167	1,011,665
合计	1,419,352	1,706,652

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		22,826
合计		22,826

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

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	89,506		2,846			86,660
合计	89,506		2,846			86,660

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用**应收股利****(1). 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		508,000
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	98,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	35,005	35,005
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	11,946	11,946
同方投资有限公司	10,909	10,909
大唐山西能源营销有限公司	8,301	8,301
苏晋塔山发电有限公司	240,024	
合计	404,185	672,161

(2). 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	98,000	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
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	11,946	1-2年	尚未支付	否
同方投资有限公司	10,909	1-2年	尚未支付	否
合计	155,860	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**☐适用 ☒不适用**(5). 坏账准备的情况**☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(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	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	303,849	518,822
其中：按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	303,849	358,153
按单项计提坏账准备的其他应收款		160,669
1 至 2 年	249,821	192,318
2 至 3 年	190,334	191,237
3 年以上	725,554	563,992
合计	1,469,558	1,466,369

(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
保证金	363,680	368,390
待收回燃料款	261,017	261,012
非流动资产处置款	67,286	212,980
代垫工程款	191,157	167,160
应收政府补贴款	26,369	23,993
其他	560,049	432,834
合计	1,469,558	1,466,369

(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)	

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)	
2025年1月1日余额		61,485	393,219	454,704
2025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			313	313
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额		61,485	392,906	454,391

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	454,704		313			454,391
合计	454,704		313			454,391

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额
包头市津粤煤炭有限公司	223,134	15.18	应收燃料款	5 年以上	176,650
江苏新誉重工科技有限公司	175,670	11.95	设备赔偿款	1-2 年	61,484
铁岭博发建设工程咨询有限公司	150,000	10.21	履约保证金	2-3 年	
阿拉善盟产业发展和能源 投资集团有限公司	130,000	8.85	履约保证金	5 年以上	
内蒙古大唐同方硅铝科技 有限公司	95,276	6.48	代垫电费	4-5 年；5 年以上	95,276
合计	774,080	52.67	/	/	333,410

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：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
原材料	3,863,694	2,292	3,861,402	4,695,683	21,729	4,673,954
在产品	102,381		102,381	143,050		143,050
库存商品	6,004	18	5,986	7,601	18	7,583
其他	376		376	392		392
合计	3,972,455	2,310	3,970,145	4,846,726	21,747	4,824,979

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：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	
原材料	21,729			19,437		2,292
库存商品	18					18
合计	21,747			19,437		2,310

本期转回或转销存货跌价准备的原因

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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	667,927	664,283
合计	667,927	664,283

一年内到期的债权投资

☐适用 ☒不适用

一年内到期的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

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	4,000,851	4,276,995
预交税费-企业所得税	100,935	90,489
委托贷款	30,786	172,552
其他	36,739	56,490
合计	4,169,311	4,596,526

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	461,822	270,145	191,677	461,922	270,145	191,777
合计	461,822	270,145	191,677	461,922	270,145	191,777

债权投资减值准备本期变动情况

√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
以摊余成本计量的应收债权	270,145			270,145
合计	270,145			270,145

(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

单位：千元 币种：人民币

减值准备	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)	
2025年1月1日余额	270,145			270,145
2025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				
2025年6月30日余额	270,145			270,145

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

其他债权投资的核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

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		
	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	36,000		36,000	36,000		36,000
其他	7,521		7,521	7,521		7,521
合计	43,521		43,521	43,521		43,521

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的长期应收款核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资
(1). 长期股权投资情况
√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
河北蔚州能源综合开发有限公司												
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司												
清水河县万唐新能源有限责任公司	168,959				5,585						174,544	
安徽电力股份有限公司												
小计	168,959				5,585						174,544	
二、联营企业												
巴新铁路有限责任公司												
北京上善恒盛置业有限公司	130,114				427						130,541	
大唐财富投资管理有限公司		123,323										123,323
大唐融资租赁有限公司	660,621										660,621	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,609				577		67				91,253	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,342				20		10				13,372	
福建宁德核电有限公司	7,164,528				471,516		10,211				7,646,255	
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司												
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	3,774				-2,328						1,446	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司												
内蒙古锡多铁路股份有限公司	211,469				-65,479	2,262					148,252	
晋控电力塔山发电山西有限公司	427,495				23,218		436				451,149	
陕煤电力运城有限公司	338,050				-27,521		3,188				313,717	
唐山华夏董氏电力燃料有限公司	8,580				120						8,700	
同方投资有限公司	402,642				-42,255	-227					360,160	

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减 值准备	其他		
苏晋塔山发电有限公司	655,718				31,036		4,435	240,024			451,165	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,910,846				318,158		56,601				7,285,605	
中国大唐集团财务有限公司	1,491,917				79,682	-2,706	10	109,605			1,459,298	
中国大唐集团核电有限公司	1,219,877				1,388						1,221,265	
中国大唐集团科技创新有限公司	8,610		12,000		-865		-145				19,600	
中远大唐航运股份有限公司	44,705				1,436		102				46,243	
常州市金坛热力有限公司	1,032				176						1,208	
锦州城市供热有限公司	31,103										31,103	
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000										99,000	
大唐云南能源营销有限公司	3,655							500			3,155	
大唐江苏售电有限公司	37,689				2,986						40,675	
宁波鼎盛海运服务有限公司	14,547				1,805						16,352	
重庆能投售电有限公司	40,622										40,622	
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	85,396										85,396	
中煤新集（滁州）发电有限责任公司	64,062		135,000								199,062	
安徽淮南洛能发电有限责任公司	293,571										293,571	
安徽省合肥联合发电有限公司	336,383				9,560						345,943	
内蒙古呼铁泰和物流有限公司		14,473										14,473
安徽太平湖水电开发有限公司										2,175	2,175	
小计	20,789,957	137,796	147,000		803,657	-671	74,915	350,129		2,175	21,466,904	137,796
合计	20,958,916	137,796	147,000		809,242	-671	74,915	350,129		2,175	21,641,448	137,796

(2). 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

18、其他权益工具投资
(1). 其他权益工具投资情况
√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确 认的股 利收入	累计计入其 他综合收益 的利得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以公允 价值计量且其 变动计入其他 综合收益的原 因
		追加投 资	减少投 资	本期计入其 他综合收益 的利得	本期计入其 他综合收益 的损失	其他					
大唐山西能源营销有限公司	32,000						32,000		1,850		战略投资
大唐依兰风力发电有限公司	11,600			3,300			14,900			4,024	战略投资
大唐四川能源营销有限公司	2,000						2,000		1,000		战略投资
国电重庆恒泰发电有限公司										39,185	战略投资
中交海峰风电发展股份有限公司	238,000			44,000			282,000		32,000		战略投资
向莆铁路股份有限公司	112,310						112,310			209,306	战略投资
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	103,320				11,220		92,100			249,404	战略投资
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	51,500			6,000			57,500		10,333		战略投资
唐山曹妃甸动力煤储配有限公司	38,593						38,593			2,057	战略投资
安徽电力交易中心有限公司	21,590			10			21,600		1,900		战略投资
内蒙古坤德物流有限公司	19,200						19,200			34,800	战略投资
张家口市市政公用热力有限责任公司	18,000						18,000		3,000		战略投资
冀北电力交易中心有限公司	16,230				230		16,000		1,057		战略投资
江西联合能源有限公司	15,700			4,600			20,300		15,300		战略投资
中电投锦州港口有限责任公司	15,650				1,450		14,200			29,640	战略投资
首都电力交易中心有限公司	15,360			140			15,500		1,208		战略投资
内蒙古锡乌铁路有限责任公司	12,110				4,510		7,600			242,000	战略投资
福建电力交易中心有限公司	12,000			200			12,200		1,270		战略投资
河北电力交易中心有限公司	8,320			80			8,400		789		战略投资
浙江电力交易中心有限公司	6,090						6,090			125	战略投资

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确 认的股 利收入	累计计入其 他综合收益 的利得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以公允 价值计量且其 变动计入其他 综合收益的原 因
		追加投 资	减少投 资	本期计入其 他综合收益 的利得	本期计入其 他综合收益 的损失	其他					
江西电力交易中心有限公司	5,000						5,000		522		战略投资
黑龙江电力交易中心有限公司	4,199						4,199		135		战略投资
辽宁电力交易中心有限公司	3,750				150		3,600		100		战略投资
天津电力交易中心有限公司	3,190			10			3,200		187		战略投资
重庆电力交易中心有限公司	3,000			200			3,200		188		战略投资
中能联合电力燃料有限公司	960						960		60		战略投资
河北集通正蓝张铁路有限责任公司										12,620	战略投资
晋控电力同承热电（山西）有限公司										69,714	战略投资
合计	769,672			58,540	17,560		810,652		70,899	892,875	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√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	4,140,884	4,146,033
其中：权益工具投资	4,140,884	4,146,033
合计	4,140,884	4,146,033

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	836,077			836,077
2. 本期增加金额	33,010			33,010
(1) 外购				
(2) 固定资产\在建工程转入	33,010			33,010
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	869,087			869,087
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	360,104			360,104
2. 本期增加金额	32,158			32,158
(1) 计提或摊销	13,315			13,315
(2) 固定资产\在建工程转入	18,843			18,843
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	392,262			392,262
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				

项目	房屋、 建筑物	土地使用权	在建工程	合计
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	476,825			476,825
2. 期初账面价值	475,973			475,973

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

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	208,751,313	204,882,894
固定资产清理	65,038	58,684
合计	208,816,351	204,941,578

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	137,490,656	264,700,558	2,512,697	3,228,965	407,932,876
2. 本期增加金额	1,096,459	10,555,795	8,328	24,318	11,684,900
(1) 购置	6,160	12,651	2,077	3,895	24,783
(2) 在建工程转入	1,085,100	10,331,353	3,018	19,996	11,439,467
(3) 投资性房地产 转入					
(4) 无形资产转入		1,133			1,133
(5) 其他转入	5,199	210,658	3,233	427	219,517
3. 本期减少金额	90,980	2,385	1,726	12,718	107,809
(1) 处置或报废	2,158	91	1,726	12,573	16,548
(2) 合并范围变更					
(3) 转出投资性房 地产	33,010				33,010
(4) 其他转出	55,812	2,294		145	58,251
4. 期末余额	138,496,135	275,253,968	2,519,299	3,240,565	419,509,967

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
二、累计折旧					
1. 期初余额	52,849,966	145,207,473	1,780,802	2,265,706	202,103,947
2. 本期增加金额	2,059,610	5,290,855	88,093	82,419	7,520,977
(1) 计提	2,056,071	5,208,941	87,024	82,206	7,434,242
(2) 投资性房地产转入					
(3) 无形资产转入					
(4) 其他转入	3,539	81,914	1,069	213	86,735
3. 本期减少金额	70,432	233	1,337	12,013	84,015
(1) 处置或报废	627	86	1,337	11,945	13,995
(2) 合并范围变更					
(3) 转出投资性房地产	18,843				18,843
(4) 其他转出	50,962	147		68	51,177
4. 期末余额	54,839,144	150,498,095	1,867,558	2,336,112	209,540,909
三、减值准备					
1. 期初余额	388,877	552,708	306	4,144	946,035
2. 本期增加金额	192,026	79,684			271,710
(1) 计提	192,026	79,684			271,710
(2) 其他转入					
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	580,903	632,392	306	4,144	1,217,745
四、账面价值					
1. 期末账面价值	83,076,088	124,123,481	651,435	900,309	208,751,313
2. 期初账面价值	84,251,813	118,940,377	731,589	959,115	204,882,894

(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、建筑物	790,371	405,152	243,274	141,945	
机器设备	632,357	327,096	217,907	87,354	
合计	1,422,728	732,248	461,181	229,299	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：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	6,585,121	正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司氧化铝回转窑系统资产、全厂综合管网部分资产及碳素分厂	335,050	63,340	271,710	公允价值采用市场法等确定，处置费用依据当地法律、法规和政府文件确定	①可回收材料价值 ②资产当前合理价值 ③处置费用	①可回收材料价值：综合考虑当地再生资源回收单位、金投网等渠道废料回收价格确定。 ②资产当前合理价值：综合考虑建筑安装工程造价或购置安装费用、前期及其他费用、资金成本，结合相关税费、贬值率等因素后确定。 ③处置费用：依据当地法律、法规和政府文件确定。
合计	335,050	63,340	271,710	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

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
风力、水电机组处置	59,326	58,684
其他	5,712	
合计	65,038	58,684

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	23,929,893	29,218,186
工程物资	310,534	327,450
合计	24,240,427	29,545,636

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
陡河发电厂 2x660MW 燃煤热电联产等容量 替代项目	3,344,468		3,344,468	2,386,285		2,386,285
重庆江津燃机项目	1,009,184		1,009,184	257,398		257,398
技改项目及其他	22,128,720	2,552,479	19,576,241	29,126,412	2,551,909	26,574,503
合计	26,482,372	2,552,479	23,929,893	31,770,095	2,551,909	29,218,186

(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 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 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
陡河发电 2x660MW 燃 煤热电联产等容量 替代项目	4,821,620	2,386,285	958,183			3,344,468	69.36	69.36	46,293	19,454	2.02	自有资金 /贷款
重庆江津燃机项目	2,217,010	257,398	751,786			1,009,184	45.52	45.52	14,623	8,509	2.43	自有资金 /贷款
合计	7,038,630	2,643,683	1,709,969			4,353,652	/	/	60,916	27,963	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√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
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司 1000 万吨/年选煤厂	151,764			151,764
天津南港工业区应急锅炉项目	158,224			158,224
山西代表处管理的前期项目	223,772			223,772
平潭长江澳海上风力发电工程	377,282			377,282
丹达河水电站	92,680			92,680
其他项目	1,548,187	570		1,548,757
合计	2,551,909	570		2,552,479

(4). 在建工程的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额
云冈拖皮 12MW 分布式光伏项目	329		329
大唐山西大同云州区光伏项目	241		241
合计	570		570

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

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
专用设备	258,527		258,527	292,065		292,065
专用材料	52,007		52,007	35,385		35,385
合计	310,534		310,534	327,450		327,450

23、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产**(1). 油气资产情况**

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

25、使用权资产**(1). 使用权资产情况**

√适用 □不适用

单位：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	1,127,763	965,602	354,682	604,856	3,052,903
2. 本期增加金额	136,155	1,568	258	15,003	152,984
(1) 租入	136,155	1,568	258	15,003	152,984
(2) 其他					
3. 本期减少金额	25,172	210,710			235,882
(1) 租赁到期减少	25,172				25,172
(2) 合并范围变更					
(3) 其他		210,710			210,710
4. 期末余额	1,238,746	756,460	354,940	619,859	2,970,005
二、累计折旧					
1. 期初余额	176,612	152,438	238,654	70,075	637,779
2. 本期增加金额	43,067	24,482	8,885	20,406	96,840
(1) 计提	43,067	24,482	8,885	20,406	96,840
(2) 其他					
3. 本期减少金额	24,609	80,260			104,869
(1) 租赁到期减少	24,609				24,609
(2) 合并范围变更					
(3) 其他		80,260			80,260
4. 期末余额	195,070	96,660	247,539	90,481	629,750
三、减值准备					

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,043,676	659,800	107,401	529,378	2,340,255
2. 期初账面价值	951,151	813,164	116,028	534,781	2,415,124

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用□不适用

单位：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	4,844,327	216,724	37,847	988,047	255,465	6,342,410
2. 本期增加金额	141,254			16,478		157,732
(1) 购置	141,254			3,791		145,045
(2) 内部研发				12,687		12,687
(3) 其他						
3. 本期减少金额				1,133		1,133
(1) 处置						
(2) 合并范围变更						
(3) 其他				1,133		1,133
4. 期末余额	4,985,581	216,724	37,847	1,003,392	255,465	6,499,009
二、累计摊销						
1. 期初余额	1,162,496	152,482	37,149	512,220	61,219	1,925,566
2. 本期增加金额	50,234	18,119	14	41,997	12,134	122,498
(1) 计提	50,234	18,119	14	41,997	12,134	122,498
(2) 其他						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 合并范围变更						
(3) 其他						
4. 期末余额	1,212,730	170,601	37,163	554,217	73,353	2,048,064
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						

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
1. 期末账面价值	3,772,851	46,123	684	449,175	182,112	4,450,945
2. 期初账面价值	3,681,831	64,242	698	475,827	194,246	4,416,844

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

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
大唐(张家口)新能源有限公司土地	45,002	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	19,273	正在办理中
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	44,759	正在办理中
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	20,882	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	18,169	历史原因暂未办理
大唐五原新能源有限公司土地	1,419	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	1,226	正在办理中
大唐沧州新能源有限公司土地	1,618	正在办理中
合计	152,348	

(4). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：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
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995
四川金康电力发展有限公司	130,830			130,830
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	54,232			54,232
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	32,546			32,546
收购引起的其他小额商誉	72,182			72,182
合计	833,941			833,941

(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	
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	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). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、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	178,357	11,056	30,293	187	158,933
脱硫脱硝催化剂	117,279	30,345	24,272		123,352
售后回租手续费、装修费	12,665	2,406	2,907		12,164
工程、设备摊销	106,306	1,275	13,961		93,620
其他	62,445	41,107	19,391	6,616	77,545
合计	477,052	86,189	90,824	6,803	465,614

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

√适用 □不适用

单位：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	7,944,995	1,867,624	8,740,571	2,030,986
内部交易未实现利润	1,085,752	271,438	1,091,855	272,964
递延收益	234,629	57,771	263,485	64,929
资产减值准备	907,383	196,193	636,307	155,465
固定资产折旧	230,925	57,731	230,041	57,510
其他权益工具投资公允价值变动	318,217	79,554	318,217	79,554
其他	893,212	194,718	937,679	208,207
合计	11,615,113	2,725,029	12,218,155	2,869,615

(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	1,178,431	202,398	1,210,687	208,904
其他非流动金融资产公允价值变动	759,418	189,855	754,918	188,730
其他权益工具投资公允价值变动	16,383	3,996	10,183	2,446
固定资产折旧	89,511	22,378	89,511	22,378
其他	964,485	217,384	964,485	217,384
合计	3,008,228	636,011	3,029,784	639,842

(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	6,048,891	6,048,849
可抵扣亏损	20,418,615	22,287,093
合计	26,467,506	28,335,942

(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
2025 年度	2,908,904	3,447,806	
2026 年度	7,311,107	7,614,027	
2027 年度	2,965,809	3,153,177	
2028 年度	4,277,640	4,304,787	
2029 年度	2,467,278	3,767,296	
2030 年度	487,877		
合计	20,418,615	22,287,093	

其他说明：

☐适用 ☒不适用

30、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	7,795,088	1,000	7,794,088	6,196,930	1,000	6,195,930
待抵扣进项税	739,672		739,672	684,358		684,358
土地竞买保证金	19,805		19,805	17,226		17,226
合计	8,554,565	1,000	8,553,565	6,898,514	1,000	6,897,514

31、所有权或使用权受限资产

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末		期初		受限情况
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值	
货币资金	558,766	558,766	526,446	526,446	土地复垦保证金、履约保证金等
固定资产	10,222,887	10,222,887	10,628,261	10,628,261	借款的抵押资产
使用权资产	743,434	743,434	751,826	751,826	借款的抵押资产
电、热费质押权	6,829,170	6,829,170	6,498,790	6,498,790	电费收费权质押
其他	1,098,233	1,098,233	807,505	807,505	借款的抵押资产
合计	19,452,490	19,452,490	19,212,828	19,212,828	

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	325,587	479,140
抵押借款		
保证借款	234,486	254,744
信用借款	34,776,166	36,099,238
合计	35,336,239	36,833,122

短期借款分类的说明：

(1) 江西大唐国际新能源有限公司、大唐五原新能源有限公司、浙江大唐国际新能源有限责任公司等 9 家公司以 1,016,951 千元的电费质押权取得短期借款 325,587 千元。

(2) 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、鸡西市热力有限公司同比例担保，担保比例为出资比例 97.38%、2.62%，取得短期借款 184,446 千元；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、双鸭山市国有资产经营有限公司同比例担保，担保比例为出资比例 96.37%、3.63%，取得短期借款 50,040 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

其他说明：

☐ 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	415,687	310,108
银行承兑汇票	430,837	762,305
合计	846,524	1,072,413

本期末已到期未支付的应付票据总额为0千元。

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	9,841,514	12,672,513
应付燃料及材料款	5,368,627	6,332,045
其他	3,007,304	3,381,766
合计	18,217,445	22,386,324

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

☒ 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
中国大唐集团国际贸易有限公司	680,398	未达到结算条件
中国能源建设集团天津电力建设有限公司	190,918	未达到结算条件

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国电建集团河北工程有限公司	119,070	未达到结算条件
北京清新环境技术股份有限公司丰润分公司	106,751	未达到结算条件
明阳智慧能源集团股份公司	101,913	未达到结算条件
合计	1,199,050	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

☐适用 ☒不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	133,181	96,127
预收热费	110,353	1,760,480
其他	40,909	23,133
合计	284,443	1,879,740

(2). 账龄超过 1 年的重要合同负债

☐适用 ☒不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：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	126,819	3,209,369	3,208,593	127,595
二、离职后福利-设定提存计划	28,272	747,756	707,998	68,030
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	155,091	3,957,125	3,916,591	195,625

(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		2,230,157	2,230,157	
二、职工福利费		224,313	221,493	2,820
三、社会保险费	58,127	338,132	311,951	84,308
其中：医疗保险费及生育保险费	57,606	312,378	286,222	83,762
工伤保险费	521	25,754	25,729	546
四、住房公积金	1,864	330,701	330,714	1,851
五、工会经费和职工教育经费	66,828	67,077	95,289	38,616
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		18,989	18,989	
合计	126,819	3,209,369	3,208,593	127,595

(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	12,806	471,397	452,546	31,657
2、失业保险费	527	16,876	16,853	550
3、企业年金缴费	14,939	259,483	238,599	35,823
合计	28,272	747,756	707,998	68,030

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
企业所得税	554,312	303,026
增值税	417,753	342,555
环境保护税	101,463	107,413
城市维护建设税	12,884	15,607
个人所得税	902	84,679

项目	期末余额	期初余额
教育费附加	13,456	15,071
库区维护基金	96,753	133,133
印花税	6,179	13,948
耕地占用税	874	32,496
其他	171,544	94,629
合计	1,376,120	1,142,557

41、其他应付款**(1). 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	2,228,459	145,919
其他应付款	4,759,149	4,221,583
合计	6,987,608	4,367,502

(2). 应付利息

□适用 √不适用

(3). 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
应付子公司少数股东股利	1,079,192	145,919
应付普通股股利	1,149,267	
合计	2,228,459	145,919

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金	3,317,680	3,216,724
应付股权收购款	213,158	213,158
应付工程款	158,766	195,814
应付职工售房维修基金	46,372	45,637
代扣税金	10,866	18,640
其他	1,012,307	531,610
合计	4,759,149	4,221,583

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√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
中国大唐集团有限公司	172,446	未达到付款条件

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大唐国际能源服务有限公司	103,757	未达到付款条件
中国大唐集团国际贸易有限公司	125,788	未达到付款条件
合计	401,991	/

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	23,207,667	22,038,839
1 年内到期的应付债券	51,503	338,927
1 年内到期的长期应付款	1,391,026	1,704,797
1 年内到期的租赁负债	206,343	209,607
合计	24,856,539	24,292,170

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	2,003,974	5,021,757
短期租赁	2,241,483	3,358,882
其他	436,469	370,143
合计	4,681,926	8,750,782

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	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
大唐国际发电股份有限公司2024年度第三期超短期融资券	100元	1.95	2024-9-6	128天	2,000,000	2,012,181		1,496		2,013,677		否
大唐国际发电股份有限公司2024年度第五期超短期融资券	100元	1.91	2024-11-15	88天	3,000,000	3,009,576		4,239		3,013,815		否
大唐国际发电股份有限公司2025年度第一期超短期融资券	100元	1.56	2025-1-9	90天	2,000,000		2,000,000	7,693		2,007,693		否
大唐国际发电股份有限公司2025年度第二期超短期融资券	100元	1.48	2025-5-13	60天	2,000,000		2,000,000	3,974			2,003,974	否
合计	/	/	/	/		5,021,757	4,000,000	17,402		7,035,185	2,003,974	/

其他说明：

√适用 □不适用

本公司于 2024 年 9 月 6 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2024 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 128 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.95%。

本公司于 2024 年 11 月 15 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 30 亿元，发行期限为 88 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.91%。

本公司于 2025 年 1 月 9 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 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 20 亿元，发行期限为 90 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.56%。

本公司于 2025 年 5 月 13 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 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 20 亿元，发行期限为 60 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.48%。

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	25,923,315	26,846,540
抵押借款	356,150	372,304
保证借款	709,131	782,190
信用借款	110,254,683	111,131,237
减：一年内到期的长期借款	-23,207,667	-22,038,839
合计	114,035,612	117,093,432

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 479,594 千元的固定资产、104,651 千元的应收账款收费权取得长期质押借款 916,085 千元；重庆大唐国际彭水水电开发有限公司、云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司、重庆大唐国际武隆水电开发有限公司等 44 家公司以 5,851,287 千元的应收账款收费权取得长期质押借款 25,007,230 千元。

(2) 四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 167,052 千元的固定资产、304,259 千元的应收账款收费权取得长期抵押借款 229,167 千元；渝能(集团)有限责任公司以价值 408,738 千元的土地使用权、固定资产取得长期抵押借款 60,438 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 255,000 千元的固定资产取得长期抵押借款 34,522 千元；大唐国际茫崖新能源有限公司以价值 118,911 千元的固定资产，取得长期抵押借款 32,023 千元。

(3) 截至 2025 年 6 月 30 日止，本集团取得保证借款 709,131 千元，由本公司和各股东共同提供连带责任担保。

(4) 截至 2025 年 6 月 30 日止，本集团取得的长期借款年利率区间为 1.2%-4.54%。

其他说明

□适用 √不适用

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	7,000,000	4,000,000
合计	7,000,000	4,000,000

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
22 大唐发电 MTN005（转型）	100元	2.60	2022-6-21	三年期	290,000	293,945		3,595		297,540		否
24 大唐发电 MTN004	100元	2.32	2024-5-15	五年期	2,000,000	2,029,348		22,953		46,400	2,005,901	否
24 大唐发电 MTN005	100元	2.01	2024-6-26	三年期	500,000	505,315		4,983		10,050	500,248	否
24 大唐发电 GN001(碳中和债)	100元	2.11	2024-9-3	三年期	1,500,000	1,510,319		15,695			1,526,014	否
25 大唐发电 MTN002	100元	1.81	2025-2-20	两年期	3,000,000		3,000,000	19,340			3,019,340	否
减：一年内到期部分期末余额						-338,927					-51,503	
合计	/	/	/	/	7,290,000	4,000,000	3,000,000	66,566		353,990	7,000,000	/

(3). 可转换公司债券的说明

☐适用 ☒不适用

转股权会计处理及判断依据

☐适用 ☒不适用

(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

注 1：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 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%。

注 2：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2024 年 5 月 15 日发行大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中期票据，发行金额为 20 亿元，发行期限为 5 年，年利率为 2.32%。

注 3：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2024 年 6 月 26 日发行大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期中期票据，发行金额为 5 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 2.01%。

注 4：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2024 年 9 月 3 日发行大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据（碳中和债），发行金额为 15 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 2.11%。

注 5：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2025 年 2 月 20 日发行大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期中期票据，发行金额为 30 亿元，发行期限为 2 年，年利率为 1.81%。

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	1,815,580	1,826,488
减：一年内到期部分	-206,343	-209,607
合计	1,609,237	1,616,881

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	4,495,348	3,614,951
专项应付款		750
合计	4,495,348	3,615,701

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	5,886,374	5,319,748
减：一年内到期部分	-1,391,026	-1,704,797
合计	4,495,348	3,614,951

其他说明：

本集团向关联方大唐融资租赁有限公司、上海大唐融资租赁有限公司及第三方金融租赁公司出售若干发电设备，并在之后租赁期内每年支付租金将设备租回。本集团可选择于租赁期结束时以低价购回该设备，即优惠购买选择权。该项交易的实质是用相关的资产抵押进行现金借贷，并在租赁期中分期还款。

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
项目科研费	750		750		项目科研费
合计	750		750		/

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	期末余额	期初余额	形成原因
移交三供一业预计支出	4,535	4,535	三供一业资产移交及支出

项目	期末余额	期初余额	形成原因
厂办集体企业改革支出	12,047	18,996	厂办集体企业改革支出
未决诉讼		1,194	工程款诉讼
合计	16,582	24,725	/

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	610,202	5,850	30,404	585,648	与资产、收益相关的政府补助
其他	628,583	7,807	61,383	575,007	供热配套补贴等
合计	1,238,785	13,657	91,787	1,160,655	/

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30亿元太平洋永续保债，按面值发行。基础投资期间，适用的固定基础年利率为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。本公司后续对太平洋永续保债重置利率条款签订了补充协议，修订后太平洋永续保债利率将于首笔投资收益起算日起满7年之后的期限内重置，重置利率为初始利率加300个基点（即8.55%）或存续期结束日对应的十年期国债到期收益率，二者孰高。递延利率最高不超过8.55%。

2022年，本公司发行180亿元中期票据。按面值发行，债券周期分别为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2025年6月30日，已赎回四期70亿元。

2023 年，本公司发行 210 亿元中期票据。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、2 年和 2 年，初始投资周期适用的年利率分别为 3.99%、3.62%、3.55%、3.53%、3.55%、3.07%、3.05%、3.00%、2.95%、3.09%和 3.06%。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可续期公司债券延长 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。

2024 年，本公司发行 35 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 3 年、3 年和 5 年，初始投资周期适用的年利率分别为 2.83%、2.59%和 2.75%。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可续期公司债券延长 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。

2025 年 1-6 月，本公司发行 134 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 3 年、5 年、3 年、5 年、10 年和 5 年，初始投资周期适用的年利率分别为 1.95%、2.14%、2.08%、2.17%、2.48%和 2.05%。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可续期公司债券延长 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
太平洋永续保债 2018-01	30,000	3,004,904		83,712		84,174	30,000	3,004,442
22 大唐发电 MTN001	20,000	2,043,675		19,925	20,000	2,063,600		
22 大唐发电 MTN002	20,000	2,038,641		22,759	20,000	2,061,400		
22 大唐发电 MTN003	20,000	2,035,273		24,127	20,000	2,059,400		
22 大唐发电 MTN004	10,000	1,017,053		13,947	10,000	1,031,000		
22 大唐发电 MTN006	20,000	2,024,302		28,564			20,000	2,052,866
22 大唐发电 MTN007	20,000	2,020,795		27,273			20,000	2,048,068
22 大唐发电 MTN008	20,000	2,019,676		28,266			20,000	2,047,942
22 大唐发电 MTN009	20,000	2,012,562		27,670			20,000	2,040,232
22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)	20,000	2,011,766		31,241			20,000	2,043,007
22 大唐发电 MTN012	10,000	1,002,620		19,538			10,000	1,022,158
23 大唐发电 MTN001(能源保供特别债)	30,000	3,115,218		59,358		119,700	30,000	3,054,876
23 大唐发电 MTN002(能源保供特别债)	15,000	1,547,803		26,927		54,300	15,000	1,520,430

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
23 大 唐 发 电 MTN003(能源保供特 别债)	20,000	2,060,171		35,209		71,000	20,000	2,024,380
23 大 唐 发 电 MTN004(能源保供特 别债)	25,000	2,570,741		43,763		88,250	25,000	2,526,254
23 大 唐 发 电 MTN005(能源保供特 别债)	20,000	2,054,774		35,208		71,000	20,000	2,018,982
23 大唐发电 MTN006	20,000	2,033,776		30,448		61,400	20,000	2,002,824
23 大唐发电 MTN007	20,000	2,028,223		30,249			20,000	2,058,472
23 大唐发电 MTN008	10,000	1,011,584		14,877			10,000	1,026,461
23 大唐发电 MTN009	15,000	1,519,505		21,943			15,000	1,541,448
23 大唐发电 MTN010	20,000	2,013,227		30,646			20,000	2,043,873
23 大唐发电 MTN011	15,000	1,504,305		22,761			15,000	1,527,066
24 大唐发电 MTN001	10,000	1,026,775		14,034		28,300	10,000	1,012,509
24 大唐发电 MTN002	15,000	1,532,934		19,265		38,850	15,000	1,513,349
24 大唐发电 MTN003	10,000	1,021,578		13,639		27,500	10,000	1,007,717
25 大唐发电 MTN001			20,000	2,016,986			20,000	2,016,986
25 大唐发电 MTN003			24,000	2,410,553			24,000	2,410,553
25 大唐发电 MTN004			20,000	2,007,636			20,000	2,007,636
25 大唐发电 MTN005			30,000	3,008,204			30,000	3,008,204
25 大唐发电 MTN006			20,000	2,003,397			20,000	2,003,397
25 大唐发电 MTN007			20,000	2,001,573			20,000	2,001,573
合 计	455,000	46,271,881	134,000	14,173,698	70,000	7,859,874	519,000	52,585,705

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 14,173,698 千元，主要是本年发行的 134 亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为 7,859,874 千元，主要系其他权益工具本年赎回本金及支付利息所致。

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
股本溢价	5,428,884			5,428,884
其他资本公积	686,907	31,347	135	718,119
合 计	6,115,791	31,347	135	6,147,003

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 31,212 千元，主要原因为：(1) 本公司之子公司大唐安徽发电有限公司无偿获赠股权增加资本公积 31,347 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减少其他资本公积 135 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						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-680,137	40,980			1,550	39,430		-640,707
其中：其他权益工具投资公允价值变动	-680,137	40,980			1,550	39,430		-640,707
二、将重分类进损益的其他综合收益	89,475	-3,069				-3,069		86,406
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	33,955	-671				-671		33,284
外币财务报表折算差额	55,520	-2,398				-2,398		53,122
其他综合收益合计	-590,662	37,911			1,550	36,361		-554,301

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	610,725	605,528	284,993	931,260
维简费	44,023	4,082	12,135	35,970
其他	42,756	5,199	2,058	45,897
合计	697,504	614,809	299,186	1,013,127

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至 2025 年 6 月 30 日止，本集团专项储备系下属子公司根据财政部、国家矿山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	7,280,486	213,648		7,494,134
任意盈余公积	9,321,625			9,321,625
合计	16,602,111	213,648		16,815,759

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	-11,042,735	-13,517,314
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	-11,042,735	-13,517,314
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,579,201	4,506,183
减：提取法定盈余公积	213,648	378,988
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,149,267	138,800
提取永续债利息	773,698	1,492,039
“三供一业”中的改造支出及资产 处置		-10,863
其他综合收益结转留存收益		32,640
期末未分配利润	-8,600,147	-11,042,735

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	56,492,563	46,451,955	57,645,883	49,228,127
其他业务	700,160	130,253	671,683	88,567
合计	57,192,723	46,582,208	58,317,566	49,316,694

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

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	107,252	99,062
教育费附加	97,141	90,755
资源税	45,134	61,337
房产税	154,698	153,979
土地使用税	123,129	110,052
车船使用税	643	504
印花税	33,197	30,745
其他	172,646	88,807
合计	733,840	635,241

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	20,372	14,243
职工薪酬	21,221	19,309
差旅费	1,766	1,611
保险费	342	825
招待费	632	943
办公费	764	313
折旧费	1,067	1,731
租赁费	1,278	1,364
其他	8,631	7,232
合计	56,073	47,571

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	270,932	278,843
折旧费	166,079	155,376
外部劳务费	88,656	64,577
保险费	101,288	80,240
物业管理费	67,611	79,156
办公费	23,498	24,846
消防费	34,183	26,468
差旅费	41,204	43,975
信息化费用	33,276	25,056
中介费	21,089	16,225
租赁费	22,377	23,098
绿化费	14,479	13,603
业务招待费	2,603	5,938
修理费	969	3,157

其他	96,502	137,740
合计	984,746	978,298

65、研发费用

√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	1,630	1,328
开发费	1,405	1,085
其他	140	92
合计	3,175	2,505

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
利息费用	2,437,217	2,795,923
利息收入	-12,187	-28,137
利息资本化金额	-188,219	-157,495
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	-2,204	1,403
其他	18,979	10,582
合计	2,253,586	2,622,276

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	153,535	298,552
其他	3,370	2,837
合计	156,905	301,389

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	809,242	1,389,278
处置长期股权投资产生的投资收益		-68,840
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		8,801
委托贷款投资收益	16,935	20,043
非流动金融资产持有期间取得的股利收入		1,296
其他		-165
合计	826,177	1,350,413

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）	-5,149	-22,469
合计	-5,149	-22,469

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	117	
其他应收款坏账损失	3,159	-3,886
合计	3,276	-3,886

72、资产减值损失

√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
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		-1,540
二、固定资产减值损失	-271,710	-380,270
三、在建工程减值损失	-570	-579,079
合计	-272,280	-960,889

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	4	684
其中：固定资产处置收益	4	684
合计	4	684

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
非流动资产毁损报废利得	402	1,093	402
政府补助	1,667	3,702	1,667
赔偿收入	3,558	3,013	3,558
其他	48,333	43,922	45,432
合计	53,960	51,730	51,059

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
非流动资产毁损报废损失	1,541	1,871	1,541
对外捐赠支出	150	315	150
赔偿金、违约金及罚款支出	6,881	5,668	6,881
其他	49,240	73,611	1,269
合计	57,812	81,465	9,841

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	1,076,689	1,005,481
递延所得税费用	139,205	58,062
合计	1,215,894	1,063,543

(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	7,284,176
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,821,044
子公司适用不同税率的影响	-342,874
调整以前期间所得税的影响	31,863
非应税收入的影响	-201,023
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	23,346
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-125,655
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	107,454
其他	-98,261
所得税费用	1,215,894

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). 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：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	43,763	42,492
受限资金解冻	104,968	71,815
财务费用利息收入	38,857	30,028
保险公司赔款及社保款	50,296	82,885
经营租赁固定资产收到的现金	308	2,174
收到返还保证金、备用金等	192,084	173,449
其他	424,367	486,433
合计	854,643	889,276

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
环境保护费用	1,332,092	1,251,932
其他期间费用	111,668	117,943
合计	1,443,760	1,369,875

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

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
基建保证金		1,165
其他	38,455	26,750
合计	38,455	27,915

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	9,986	770
子公司处置日结余资金		147,989
其他	8,122	16,288
合计	18,108	165,047

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租融资款	1,709,000	261,000
其他	161	619
合计	1,709,161	261,619

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	2,540,873	1,270,866
赎回永续债	7,000,000	
其他	157,031	140,778
合计	9,697,904	1,411,644

筹资活动产生的各项负债变动情况

√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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
长期借款（含一年内到期的长期借款）	139,132,271	16,653,056	1,953,390	20,495,438		137,243,279
短期借款	36,833,122	47,806,985	1,351,298	50,655,166		35,336,239
其他应付款（应付股利）	145,919		2,672,362	589,822		2,228,459
应付债券（含一年内到期的应付债券）	4,338,927	3,000,000	66,566	353,990		7,051,503
其他流动负债（短期应付债券）	5,021,757	4,000,000	17,402	7,035,185		2,003,974
其他流动负债（短期租赁）	3,358,882			1,117,399		2,241,483
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	5,319,748	2,601,127		2,034,501		5,886,374
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	1,826,488		87,249	98,157		1,815,580
其他权益工具	46,271,881	13,400,000	773,698	7,859,874		52,585,705
少数股东权益	16,922,983	196,129	1,715,242	589,822	1,009,600	17,234,932
合计	259,171,978	87,657,297	8,637,207	90,829,354	1,009,600	263,627,528

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料**(1). 现金流量表补充资料**

√适用 □不适用

单位：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	6,068,282	4,286,945
加：资产减值准备	272,280	960,889
信用减值损失	-3,276	3,886
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,447,557	7,014,550
使用权资产摊销	96,840	78,194
无形资产摊销	122,498	106,432
长期待摊费用摊销	90,824	140,319
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）	-4	-684
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,139	778
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	5,149	22,469
财务费用（收益以“-”号填列）	2,246,794	2,639,831
投资损失（收益以“-”号填列）	-826,177	-1,350,413
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	144,586	257,612
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-5,381	-199,550
存货的减少（增加以“-”号填列）	874,271	-979,391
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,038,588	-2,412,840
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	66,821	561,009
其他		
经营活动产生的现金流量净额	15,563,615	11,130,036
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	9,114,565	10,389,452
减：现金的期初余额	7,207,988	8,492,981
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	1,906,577	1,896,471

(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	9,114,565	7,207,988
其中：库存现金	89	74
可随时用于支付的银行存款	9,114,476	7,207,914
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	9,114,565	7,207,988
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

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	18,866	7.1586	135,054
港币	834	0.9119	761
印尼盾	214,276	0.0004	90

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

□适用 √不适用

82、租赁**(1). 作为承租人**

√适用 □不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

□适用 √不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 23,655 千元。

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额122,481。(单位：千元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

√适用□不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可 变租赁付款额相关的收入
房屋及建筑物出租	32,651	
合计	32,651	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

□适用 √不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

83、数据资源

□适用 √不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出**1、按费用性质列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,630	1,328
开发费	2,873	18,348
其他	140	92
合计	4,643	19,768
其中：费用化研发支出	3,175	2,505
资本化研发支出	1,468	17,263
合计	4,643	19,768

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

3、重要的外购在研项目

☐适用 ☒不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

2、同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、反向购买

☐适用 ☒不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

本期纳入合并范围子企业 238 户，其中，本期新增 2 级公司 5 家，均为新投资设立子公司，大唐(巫溪)清洁能源有限公司，股权比例 100%；大唐(安国)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐海投(台州)发电有限责任公司，股权比例 51%；大唐(博野)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(彭水)清洁能源有限公司，股权比例 100%。新增 3 级公司 4 家，大唐(漳浦)新能源有限公司、大唐(五大连池)新能源有限公司和大唐海投(台州)海上风电开发有限责任公司为新投资设立子公司，股权比例分别为 90%、100%、51%；安徽大唐电力工程有限公司为无偿受赠子公司，股权比例 100%。

本期减少 3 级公司 1 家，大唐唐山市开平区新能源有限公司注销。

6、其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
北京大唐燃料有限公司	北京市西城区	1,009,650	北京市西城区	商贸	51.00		投资设立
大唐同舟科技有限公司	北京市西城区	100,000	北京市西城区	建材批发	100.00		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	1,714,020	内蒙古托克托县	火力发电	60.00		投资设立
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	内蒙古呼和浩特市	3,442,281	内蒙古呼和浩特市	铝产品生产销售	100.00		投资设立
内蒙古宝利煤炭有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	50,000	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭销售	70.00		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	内蒙古鄂尔多斯市	237,220	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭销售	100.00		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	135,970	青海省格尔木	风力和光伏发电	100.00		投资设立
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	广东省深圳市	705,700	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	263,060	浙江省江山市	火力发电	100.00		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	600,000	浙江省绍兴市	火力发电	90.00		投资设立
江西大唐国际新能源有限公司	江西省南昌市	2,092,192	江西省南昌市	风力发电	100.00		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	831,253	天津市蓟州区	火力发电	75.00		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	749,000	山西省朔州市	火力发电	60.00		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	690,000	山西省大同市	火力发电	100.00		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	380,264	河北省唐山市	火力发电	80.00		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	1,050,182	江苏省启东市	火力发电	55.00		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	1,557,661	广东省潮州市	火力发电	52.50		投资设立
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	重庆市彭水县	2,096,618	重庆市彭水县	水力发电	40.00	24.00	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	825,090	福建省宁德市	火力发电	51.00		投资设立
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	1,500,930	重庆市武隆县	水力发电	51.00	24.50	投资设立
大唐国际(香港)有限公司	北京市西城区	653,511	北京市西城区	贸易流通	100.00		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	450,000	河北省唐山市	火力发电	70.00		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	585,910	重庆市石柱	火力发电	70.00		投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	四川省甘孜州	6,632,915	四川省甘孜州	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	1,700,000	浙江省宁波市	火力发电	51.00		投资设立
江苏大唐航运股份有限公司	江苏南通	264,900	江苏南通	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	1,174,390	内蒙古托克托	火力发电	40.00		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	633,910	江西省新余市	火力发电	100.00		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	458,000	河北省张家口市	火力发电	100.00		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	1,811,616	江西省抚州市	火力发电	51.00		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	103,880	重庆市	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	393,070	河北省唐山市	火力发电	84.00		投资设立
内蒙古大唐国际新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	2,157,880	内蒙古呼和浩特市	风力发电	100.00		投资设立
福建大唐国际新能源有限公司	福建省厦门市	1,037,140	福建省厦门市	风力发电	100.00		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	282,550	山西省临汾市	火力发电	80.00		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	310,000	西藏自治区拉萨市	水力发电	100.00		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	214,914	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	内蒙古乌海市	133,910	内蒙古乌海市	水力发电	100.00		投资设立
大唐国际核电有限公司	辽宁省大连市	280,826	辽宁省大连市	核电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际新能源有限公司	辽宁省沈阳市	2,289,881	辽宁省沈阳市	风力发电	100.00		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	2,899,888	云南省昆明市	水力发电	100.00		投资设立
河北大唐国际新能源有限公司	河北省承德市	1,394,166	河北省承德市	风力发电	100.00		投资设立
渝能(集团)有限责任公司	重庆市	2,114,963	重庆市	水力发电	100.00		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	932,981	广东省高要市	电力热力生产销售	100.00		投资设立
四川大唐国际新能源有限公司	四川省成都市	72,213	四川省成都市	风力发电	100.00		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	1,317,934	辽宁省沈阳市	火力发电	100.00		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	1,731,758	广东省雷州市	火力发电	34.00		投资设立
四川金康电力发展有限公司	四川省康定县	428,150	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	708,950	河北省唐山市	电力热力生产销售	100.00		投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	常州市金坛区	1,015,408	常州市金坛区	电力热力生产销售	100.00		投资设立
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	如皋市城北街道	84,530	如皋市城北街道	电力热力生产销售	60.00		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	1,593,920	辽宁省葫芦岛市	电力热力生产销售	100.00		投资设立
浙江大唐国际新能源有限责任公司	浙江嘉兴平湖	414,119	浙江嘉兴平湖	风力发电	100.00		投资设立
大唐(广东)综合能源有限公司	广东省广州市	200,000	广东省广州市	电力热力营销	100.00		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	116,980	辽宁省沈阳市	热力销售	100.00		投资设立
浙江大唐能源营销有限公司	浙江省杭州市	201,000	浙江省杭州市	电力热力营销	100.00		投资设立
福建大唐能源营销有限公司	福建省福州市	201,000	福建省福州市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐京津冀能源营销有限公司	北京市西城区	201,000	北京市西城区	电力热力营销	100.00		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	156,345	辽宁省葫芦岛市	热力销售	100.00		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	30,591	河北省唐山市	热力销售	90.00		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	328,518	山西省大同市	风力发电	100.00		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	64,420	山西省朔州市	风力发电	100.00		投资设立
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	宁夏青铜峡市	209,448	宁夏青铜峡市	风力发电	100.00		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	816,477	宁夏回族自治区	风力和光伏发电	100.00		投资设立
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	青海省共和县	132,100	青海省共和县	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐河北发电有限公司	河北省石家庄市	3,001,986	河北省石家庄市	电力生产、销售	100.00		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	3,669,760	黑龙江省哈尔滨市	电力生产、销售	100.00		同一控制下的企业合并
大唐安徽发电有限公司	安徽合肥	5,603,188	安徽合肥	电力生产、销售	100.00		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	201,000	辽宁省沈阳市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐国际茫崖新能源有限公司	青海省海西州市	71,147	青海省海西州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐国际大柴旦新能源有限公司	青海省海西州市	95,840	青海省海西州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐国际都兰新能源有限公司	青海省都兰县	92,802	青海省都兰县	风力和光伏发电	100.00		投资设立
安远大唐新能源有限公司	江西省赣州市	112,466	江西省赣州市	风力发电		100.00	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	130,000	江西省九江市	风力发电		100.00	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	107,949	江西省赣州市	风力发电		100.00	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	57,110	江西省九江市	风力发电		100.00	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	188,384	江西省九江市	风力发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
江西大唐国际修水风电有限责任公司	江西省九江市	120,770	江西省九江市	风力发电		100.00	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	14,350	江西省九江市	风力发电		100.00	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	164,196	江西省赣州市	风力发电		100.00	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	106,420	江西省赣州市	风力发电		100.00	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	262,123	江西省赣州市	风力发电		100.00	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	380,000	青海省黄南藏族自治州	水力发电		90.00	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	内蒙古乌兰察布市	1,131,740	内蒙古乌兰察布市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	内蒙古苏尼特左旗	284,247	内蒙古苏尼特左旗	风力和光伏发电		100.00	投资设立
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	内蒙古镶黄旗	287,195	内蒙古镶黄旗	风力和光伏发电		100.00	投资设立
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	福建省诏安县	80,410	福建省诏安县	风力发电		100.00	投资设立
大唐漳州风力发电有限责任公司	福建省漳浦县	217,590	福建省漳浦县	风力发电		100.00	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	福建省平潭县	50,000	福建省平潭县	风力发电		80.00	投资设立
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	辽宁省昌图县	989,160	辽宁省昌图县	风力发电		100.00	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	辽宁省阜蒙县	526,860	辽宁省阜蒙县	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐(大连)新能源有限责任公司	辽宁省瓦房店市	296,230	辽宁省瓦房店市	风力发电		100.00	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	2,000	云南省昭通市	水力发电		70.00	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	云南省德钦县	78,591	云南省德钦县	水力发电		70.00	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	云南省金平县	173,370	云南省金平县	水力发电		51.00	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	2,937,400	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	云南省文山州	513,090	云南省文山州	水力发电		60.00	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	云南省大理州宾川县	118,760	云南省大理州宾川县	电力开发		100.00	投资设立
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	河北省崇礼县	174,820	河北省崇礼县	风力发电		100.00	投资设立
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	河北省丰宁县	1,398,180	河北省丰宁县	风力发电		100.00	投资设立
重庆市科源能源技术发展有限公司	重庆九龙坡区	27,000	重庆九龙坡区	电气、电子产品开发、销售		100.00	非同一控制下的企业合并

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	重庆市武隆县	10,000	重庆市武隆县	水力发电		51.00	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	26,800	贵州省遵义市	水力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	26,000	重庆市武隆县	水力发电		81.00	非同一控制下的企业合并
重庆市庆隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	23,500	重庆市武隆县	水力发电		74.00	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	120,000	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	114,620	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	重庆市武隆县	302,753	重庆市武隆县	水力发电		51.00	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	165,440	贵州省遵义市	水力发电		100.00	投资设立
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	甘孜县甘孜镇	90,446	甘孜县甘孜镇	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
象山大唐新能源有限公司	浙江象山乌沙山	458,939	浙江象山乌沙山	风力发电		100.00	投资设立
大唐武安发电有限公司	河北省邯郸市	595,950	河北省邯郸市	火力发电		74.00	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	518,833	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	289,730	河北省张家口市	风力发电		100.00	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	391,700	河北省保定市	热力生产和供应		65.00	同一控制下的企业合并
大唐五原新能源有限公司	内蒙古五原	32,000	内蒙古五原	风力和光伏发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	内蒙古乌拉特后旗	32,000	内蒙古乌拉特后旗	风力和光伏发电		100.00	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	201,000	河北省石家庄市	电力热力营销		100.00	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	410,148	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	360,260	黑龙江省哈尔滨市	风力、光伏、生物质等新能源开发		100.00	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	190,000	黑龙江省哈尔滨市	热力生产及供应		100.00	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	734,060	黑龙江省鸡西市	火力发电		100.00	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	201,000	黑龙江省哈尔滨市	电力热力营销		100.00	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	1,793,700	黑龙江省七台河市	火力发电		60.00	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	320,850	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	哈尔滨市松北区	14,000	哈尔滨市松北区	信息技术服务、培训		100.00	同一控制下的企业合并

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
大唐绥化热电有限公司	黑龙江省绥化市	576,960	黑龙江省绥化市	火力发电		100.00	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	998,450	安徽省马鞍山市	火力发电		100.00	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	201,000	安徽省合肥市	电力热力营销		100.00	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	142,308	安徽省淮南市	风力发电		100.00	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	50,000	安徽省淮南市	检修服务		100.00	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	79,702	黑龙江省牡丹江市	风力发电		100.00	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	39,850	黑龙江省双鸭山市	热力生产与供应		80.00	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	25,000	黑龙江省鸡西市	热力生产与供应		80.00	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	632,520	广东省佛山市	电力、热力建设生产销售	100.00		投资设立
大唐汕头新能源有限公司	广东省汕头市	2,284,589	广东省汕头市	风力发电	100.00		投资设立
江西大唐能源营销有限公司	江西省南昌市	201,000	江西省南昌市	电力热力营销	100.00		投资设立
文成大唐新能源有限公司	浙江省温州市	61,844	浙江省温州市	电力生产与销售	100.00		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	5,214	河北省石家庄市	电力技术开发咨询		100.00	非同一控制下的企业合并
保定市盛和中水开发有限公司	河北省石家庄市	14,460	河北省石家庄市	中水处理技术开发及应用		51.00	非同一控制下的企业合并
枞阳大唐风力发电有限责任公司	安徽省铜陵市	5,000	安徽省铜陵市	电力、热力生产和供应业		80.00	投资设立
大唐突泉新能源有限公司	内蒙古兴安盟	93,120	内蒙古兴安盟	风力和光伏发电		100.00	投资设立
辽宁庄河核电有限公司	辽宁省大连市	800,000	辽宁省大连市	核电	46.00		投资设立
大唐抚州临川新能源有限公司	江西省抚州市	285,360	江西省抚州市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐(高安)新能源有限公司	江西省宜春市	215,518	江西省宜春市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐(万年县)新能源有限公司	江西省上饶市	131,987	江西省上饶市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐重庆能源营销有限公司	重庆市	201,000	重庆市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐(瑞安)新能源有限公司	浙江省温州市	40,100	浙江省温州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	内蒙古锡林郭勒盟	20,000	内蒙古锡林郭勒盟	煤炭开采	100.00		投资设立
大唐沧州新能源有限公司	河北省沧州市	69,885	河北省沧州市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐(阿拉善左旗)电力有限责任公司	内蒙古阿拉善左旗	355,700	内蒙古阿拉善左旗	风力和太阳能发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐葫芦岛清洁能源有限公司	辽宁省葫芦岛市	80,490	辽宁省葫芦岛市	太阳能		100.00	投资设立
大唐新余高新新能源有限公司	江西省新余市	191,940	江西省新余市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
大唐安福新能源有限公司	江西省吉安市	88,180	江西省吉安市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
大唐肥东光伏发电有限责任公司	安徽省合肥市	79,554	安徽省合肥市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	安徽省滁州市	99,336	安徽省滁州市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐平山新能源有限公司	河北省石家庄市	500	河北省石家庄市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(连州)新能源有限公司	广东省广州市	500	广东省广州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐(始兴)新能源有限公司	广东省韶关市	500	广东省韶关市	风力发电	100.00		投资设立
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	天津市宝坻经济开发区	81,640	天津市宝坻经济开发区	风力发电	100.00		投资设立
大唐(张家口)新能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	电力生产、销售	100.00		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	106,690	江西省新余市	电力供应、电力设备运营	65.00		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	73,420	河北省唐山市	电力生产、销售	100.00		投资设立
大唐唐山新能源有限公司	河北省唐山市	180,930	河北省唐山市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐惠州热电有限责任公司	广东省惠州市	5,000	广东省惠州市	电力、热力建设生产销售	100.00		投资设立
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	重庆市南川区	5,000	重庆市南川区	风力发电	51.00		投资设立
大唐濉溪光伏发电有限责任公司	安徽省淮北市	1,000	安徽省淮北市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐孙吴新能源有限公司	黑龙江省黑河市	500	黑龙江省黑河市	风力发电		100.00	投资设立
大唐阳原新能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	电力	100.00		投资设立
大唐蔚县新能源有限公司	河北省张家口市	350,990	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	重庆市黔江区	500	重庆市黔江区	电力生产及销售	100.00		投资设立
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	重庆市武隆区	500	重庆市武隆区	风力发电	51.00		投资设立
大唐(郁南)新能源有限责任公司	广东省云浮市	500	广东省云浮市	光伏发电	100.00		投资设立
大唐(佛山高明)新能源有限公司	广东省佛山市	500	广东省佛山市	电力生产和供应	100.00		投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	河北省唐山市	52,250	河北省唐山市	电力生产和供应		51.00	投资设立
大唐和林格尔新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	970,000	内蒙古呼和浩特市	电力生产和供应		100.00	投资设立
大唐清水河新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	953,000	内蒙古呼和浩特市	电力生产和供应		100.00	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	335,500	内蒙古自治区阿拉善盟	风力发电		95.00	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	216,260	内蒙古自治区阿拉善盟	风力发电		65.00	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	117,026	内蒙古自治区巴彦淖尔市	光伏发电		80.00	投资设立
大唐思茅新能源有限公司	云南省普洱市	500	云南省普洱市	电力		66.00	投资设立
大唐(杭州富阳)新能源有限公司	浙江省杭州市	500	浙江省杭州市	电力生产与销售		100.00	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	2,000	江西省宜春市	电力生产与销售		100.00	投资设立
大唐故城新能源有限公司	河北省衡水市	30,900	河北省衡水市	电力生产与销售		100.00	投资设立
大唐宾县新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	500	黑龙江省哈尔滨市	电力生产和供应		100.00	投资设立
大唐(揭西)新能源有限公司	广东省揭阳市	500	广东省揭阳市	电力生产	95.00		投资设立
大唐广宁新能源有限公司	广东省肇庆市	5,000	广东省肇庆市	风力发电	100.00		投资设立
大唐(雷州)新能源有限公司	广东省湛江市	500	广东省湛江市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐(高州)太阳能发电有限公司	广东省茂名市	500	广东省茂名市	太阳能发电	95.00		投资设立
大唐重庆江津燃机发电有限公司	重庆市江津区	5,000	重庆市江津区	火力发电	100.00		投资设立
大唐周良(天津)新能源有限公司	天津市宝坻区	500	天津市宝坻区	太阳能发电	66.00		投资设立
大唐抚州东乡清洁能源有限责任公司	江西省抚州市	500	江西省抚州市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐漳发(诏安)新能源有限公司	福建省漳州市	170,685	福建省漳州市	太阳能发电		80.00	投资设立
大唐(大田)新能源有限公司	福建省三明市	500	福建省三明市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(开原)新能源有限责任公司	辽宁省铁岭市	157,130	辽宁省铁岭市	风力发电		100.00	投资设立
会昌大唐新能源有限公司	江西省赣州市	500	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立
大唐重庆石柱新能源有限公司	重庆市石柱土家族自治县	500	重庆市石柱土家族自治县	风力发电		51.00	投资设立
大唐鳌建(平阳)新能源有限公司	浙江省温州市	500	浙江省温州市	太阳能发电		60.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
大唐宣城新能源有限公司	安徽省宣城市	500	安徽省宣城市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐龙江新能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	50,000	黑龙江省齐齐哈尔市	风力发电		100.00	投资设立
大唐哈尔滨新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	500	黑龙江省哈尔滨市	风力发电		100.00	投资设立
大唐七台河新能源有限公司	黑龙江省七台河市	500	黑龙江省七台河市	风力发电		100.00	投资设立
大唐(修水)智慧能源有限公司	江西省九江市	500	江西省九江市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(博罗)新能源有限责任公司	广东省惠州市	500	广东省惠州市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐齐齐哈尔新能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	500	黑龙江省齐齐哈尔市	风力发电		100.00	投资设立
大唐(景宁)新能源有限公司	浙江省丽水市	67,137	浙江省丽水市	电力生产与销售		100.00	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	37,293	浙江省丽水市	电力生产与销售		100.00	同一控制下的企业合并
大唐(峡江)新能源有限公司	江西省吉安市	500	江西省吉安市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(金华)新能源有限公司	浙江省金华市	500	浙江省金华市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐联发(宿州)新能源有限公司	安徽省宿州市	500	安徽省宿州市	太阳能发电		51.00	投资设立
大唐(合肥)新能源有限公司	安徽省合肥市	500	安徽省合肥市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(绥化庆安)新能源有限公司	黑龙江省绥化市	500	黑龙江省绥化市	风力发电		85.00	投资设立
大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐(诸暨)新能源有限公司	浙江省绍兴市	500	浙江省绍兴市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐建投怀安新能源有限公司	河北省张家口市	5,000	河北省张家口市	风力发电	51.00		投资设立
大唐建投阳原新能源有限公司	河北省张家口市	5,000	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐(永丰)新能源有限公司	江西省吉安市	500	江西省吉安市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(景宁)清洁能源有限公司	浙江省丽水市	500	浙江省丽水市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(金华市婺城区)新能源开发有限公司	浙江省金华市	500	浙江省金华市	太阳能发电		51.00	投资设立
大唐(绍兴柯桥)综合能源服务有限公司	浙江省绍兴市	500	浙江省绍兴市	太阳能发电		100.00	投资设立
八宿大唐西藏新能源有限责任公司	西藏自治区昌都市	140,904	西藏自治区昌都市	风力发电		66.00	投资设立
大唐怀来新能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立
大唐张家口下花园新能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐孙各庄(天津)新能源有限公司	天津市蓟州区	500	天津市蓟州区	太阳能发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
大唐抚州第二发电有限公司	江西省抚州市	5,000	江西省抚州市	火力发电	100.00		投资设立
大唐尚义新能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立
大唐顺平新能源有限公司	河北省保定市	500	河北省保定市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐(金华)清洁能源有限公司	浙江省金华市	10,000	浙江省金华市	火力发电	51.00		投资设立
大唐太阳能产业(英德)有限公司	广东省英德市	87,200	广东省英德市	太阳能发电	95.00		同一控制下企业合并
大唐(巫溪)清洁能源有限公司	重庆市巫溪县	500	重庆市巫溪县	风力发电	100.00		投资设立
大唐(漳浦)新能源有限公司	福建省漳浦县	500	福建省漳浦县	太阳能发电		90	投资设立
大唐(五大连池)新能源有限公司	黑龙江省黑河市	500	黑龙江省黑河市	风力发电		100.00	投资设立
大唐(安国)新能源有限公司	河北省保定市	500	河北省保定市	风力、太阳能发电	100.00		投资设立
大唐海投(台州)发电有限责任公司	浙江省台州市	1,800,000	浙江省台州市	电力、热力生产和供应业	51		投资设立
大唐(博野)新能源有限公司	河北省保定市	500	河北省保定市	风力、太阳能发电	100.00		投资设立
安徽大唐电力工程有限公司	安徽省合肥市	20,000	安徽省合肥市	金属制品、机械和设备修理业		100.00	无偿受赠股权
大唐(彭水)清洁能源有限公司	重庆市彭水苗族土家族自治县	500	重庆市彭水苗族土家族自治县	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐海投(台州)海上风电开发有限责任公司	浙江省台州市	1,914,000	浙江省台州市	风力发电		51.00	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大唐集团(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,大唐集团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
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	281,414	322,593	2,184,546
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	71,882	264,806	1,169,592
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	103,792	212,479	1,133,286
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	213,549	272,919	3,536,024
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	78,122		815,447
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	137,798	254,709	1,199,419
四川金康电力发展有限公司	45.56	13,338		650,312
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	95,477		1,049,653
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	59,934		1,062,397
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	171,029	171,504	733,528
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	29,412		525,047

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

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
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,591,005	12,327,692	14,918,697	4,884,141	4,573,200	9,457,341	2,680,853	12,633,525	15,314,378	3,169,954	6,592,262	9,762,216
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,079,698	5,493,836	6,573,534	2,676,737	1,256,397	3,933,134	971,393	5,305,789	6,277,182	1,994,876	1,271,743	3,266,619
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	224,610	7,840,049	8,064,659	1,312,782	3,603,862	4,916,644	45,114	8,003,777	8,048,891	765,659	3,835,191	4,600,850
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	1,273,158	27,676,233	28,949,391	5,295,392	16,141,244	21,436,636	154,716	27,949,765	28,104,481	4,919,427	15,547,148	20,466,575
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	785,233	3,329,928	4,115,161	2,373,401	77,583	2,450,984	1,104,826	3,567,635	4,672,461	2,709,080	478,599	3,187,679
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	666,239	3,225,655	3,891,894	1,653,531	239,324	1,892,855	686,743	3,383,778	4,070,521	1,643,719	240,701	1,884,420
四川金康电力发展有限公司	37,328	3,682,656	3,719,984	185,920	2,106,690	2,292,610	27,212	3,741,603	3,768,815	198,556	2,173,417	2,371,973
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	985,591	3,604,541	4,590,132	1,559,942	888,042	2,447,984	927,742	3,717,381	4,645,123	1,452,383	1,257,103	2,709,486
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	724,382	6,227,577	6,951,959	1,992,902	3,349,365	5,342,267	699,893	6,434,220	7,134,113	1,427,920	4,197,934	5,625,854
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	855,800	2,473,927	3,329,727	1,261,989	658,552	1,920,541	1,000,596	2,647,096	3,647,692	1,214,307	1,021,101	2,235,408
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	123,944	5,086,368	5,210,312	697,557	2,369,716	3,067,273	20,778	5,167,719	5,188,497	888,466	2,280,232	3,168,698

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
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,888,463	703,536	703,536	1,276,517	2,948,266	428,253	428,253	560,065
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	2,627,483	151,331	151,331	447,222	3,112,521	301,484	301,484	343,245
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	641,249	288,312	288,312	378,477	795,259	405,241	405,241	544,788
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	1,444,426	451,765	451,765	1,108,968	1,262,596	254,529	254,529	1,099,702

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
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2,220,072	159,433	159,433	455,931	2,501,147	102,611	102,611	228,293
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公 司	1,772,166	229,663	229,663	387,282	2,123,522	253,002	253,002	374,239
四川金康电力发展有限公司	154,098	29,277	29,277	122,073	124,455	4,096	4,096	107,841
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	1,813,398	194,850	194,850	581,594	1,915,340	118,848	118,848	437,144
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	1,819,452	90,808	90,808	605,781	1,797,678	112,629	112,629	423,500
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	2,400,891	349,038	349,038	846,917	2,766,485	298,116	298,116	849,546
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	332,311	120,047	120,047	190,445	397,456	163,102	163,102	279,995

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位: 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、联营企业						
福建宁德核电有限公司	福建宁德市	福建宁德市	核电建设经营	44.00		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位: 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
	福建宁德核电有限公司	福建宁德核电有限公司
流动资产	6,609,584	6,112,101
非流动资产	34,470,155	36,005,230
资产合计	41,079,739	42,117,331
流动负债	7,556,064	7,082,989
非流动负债	16,186,415	18,792,001
负债合计	23,742,479	25,874,990
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	17,337,260	16,242,341
按持股比例计算的净资产份额	7,628,394	7,146,630
调整事项	17,861	17,898

	期末余额/本期发生额 福建宁德核电有限公司	期初余额/上期发生额 福建宁德核电有限公司
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他	17,861	17,898
对联营企业权益投资的账面价值	7,646,255	7,164,528
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	5,329,819	5,412,587
净利润	1,071,627	1,555,959
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	1,071,627	1,555,959
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	174,544	168,959
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-95,314	5,209
—其他综合收益		
—综合收益总额	-95,314	5,209
联营企业：		
投资账面价值合计	13,820,649	13,625,429
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	479,478	597,168
—其他综合收益	-2,934	-2,632
—综合收益总额	476,544	594,536

(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	-1,105,980	-81,793	-1,187,773
河北蔚州能源综合开发有限公司	-51,554	3,454	-48,100

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
安徽电力股份有限公司	-801,695	-68,749	-870,444
小计	-1,959,229	-147,088	-2,106,317
联营企业:			
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-481,978	25,967	-456,011
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	-12,390		-12,390
小计	-494,368	25,967	-468,401
总计	-2,453,597	-121,121	-2,574,718

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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	371,582	226,817
合计	371,582	226,817

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

应收款项的期末余额26,369（单位：千元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
环保补助	267,090	2,940	70	12,236		257,724	与资产相关
其他补助	343,112	2,910	1,362	16,736		327,924	与资产/收益相关
合计	610,202	5,850	1,432	28,972		585,648	—

3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	4,912	14,371
与收益相关	150,290	287,784
合计	155,202	302,155

十二、与金融工具相关的风险

1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本集团的主要金融工具，包括股权投资、债权投资、银行借款、永续债券、融资租赁、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。各项金融工具的详细情况说明见本附注七、相关项目。

风险管理目标和政策：

本集团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，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，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。

（一）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集团有关其融资资产之最大信用风险。本集团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集团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，管理层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，本集团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）。本集团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，本集团基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量，本集团也向其收取预收款项，通过对客户定期信用评估，本集团确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。本集团不持有任何作为应收款项质押的抵押品。截至 2025 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 9,722,998 千元（2024 年 12 月 31 日：人民币 8,732,400 千元），占应收账款合计的 43.99%（2024 年 12 月 31 日：41.30%）。除应收账款、应收票据及应收款项融资外，本集团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。本集团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。

（二）流动性风险

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，和有能力结算市场持仓。由于基本业务的变动性质，本集团通过已承诺信贷额度维持资金的灵活性。

本集团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。

本集团金融负债之到期日分析如下：

项目	2025 年 6 月 30 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	35,336,239		35,336,239
应付账款	18,217,445		18,217,445
应付股利	2,228,459		2,228,459
其他应付款	4,759,149		4,759,149
其他流动负债	4,681,926		4,681,926
长期借款	29,523,561	133,004,137	162,527,698
应付债券	284,800	14,533,700	14,818,500
租赁负债	223,247	1,661,364	1,884,611
长期应付款	1,920,789	4,864,989	6,785,778

（三）市场风险

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

1. 利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

除银行存款外，本集团没有重大的计息资产，所以本集团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，本集团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，管理层认为本集团持有的此类资产于 2025 年 6 月 30 日并未面临重大的利率风险。

本集团的利率风险主要源自借款部分采用浮动利率计息，其利息支出随市场利率波动而变化，从而对集团现金流构成潜在影响。为有效管理此类风险，本集团持续动态监测利率变动趋势，并综合考虑多种应对方案，包括但不限于现有融资的替换、展期或拓展其他融资渠道，以确保财务结构的稳健性。

2. 汇率风险

本集团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，且年末无重要的外币存款和贷款，因此，本集团外币汇兑风险较低。

3. 权益工具投资价格风险

权益工具投资价格风险，是指权益性证券的公允价值因股票指数水平和个别证券价值的变化而降低的风险。

本集团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，本集团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、套期

（1）. 公司开展套期业务进行风险管理

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

（2）. 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

☐适用 ☒不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

☐适用 ☒不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒适用 ☐不适用

单位：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			4,140,884	4,140,884
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			4,140,884	4,140,884
(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			810,652	810,652
(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				

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
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		27,413		27,413
持续以公允价值计量的资产总额		27,413	4,951,536	4,978,949

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，其公允价值按照资产负债表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

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：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	河北省雄安新区启动区中国	电力能源的开发、投资、建设、经营和管	37,000,000	53.04	53.04

	大唐总部	理，组织电力（热力）生产和销售、电力设备制造、检修调试等			
--	------	------------------------------	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

注：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（HKSCCNOMINEESLIMITED）持有股份中；截至 2025 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 9,816,330,340 股，合计约占本公司已发行总股份的 53.04%。

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“十、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“十、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
河北蔚州能源综合开发有限公司	合营企业
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	合营企业
清水河县万唐新能源有限责任公司	合营企业
安徽电力股份有限公司	合营企业
巴新铁路有限责任公司	联营企业
北京上善恒盛置业有限公司	联营企业
大唐财富投资管理有限公司	联营企业
大唐融资租赁有限公司	联营企业
大唐西藏波堆水电开发有限公司	联营企业
大唐西藏汪排水电开发有限公司	联营企业
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	联营企业
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	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
晋控电力塔山发电山西有限公司	联营企业
陕煤电力运城有限公司	联营企业
唐山华夏董氏电力燃料有限公司	联营企业
同方投资有限公司	联营企业
苏晋塔山发电有限公司	联营企业
同煤大唐塔山煤矿有限公司	联营企业
中国大唐集团财务有限公司	联营企业
中国大唐集团核电有限公司	联营企业
中国大唐集团科技创新有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
中远大唐航运股份有限公司	联营企业
常州市金坛热力有限公司	联营企业
锦州城市供热有限公司	联营企业
福建白马港铁路支线有限责任公司	联营企业
大唐云南能源营销有限公司	联营企业
大唐江苏售电有限公司	联营企业
宁波鼎盛海运服务有限公司	联营企业
重庆能投售电有限公司	联营企业
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	联营企业
中煤新集（滁州）发电有限责任公司	联营企业
安徽淮南洛能发电有限责任公司	联营企业
安徽省合肥联合发电有限公司	联营企业
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	联营企业
安徽太平湖水电开发有限公司	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
大唐环境产业集团股份有限公司	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
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
大唐桦川风力发电有限公司	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
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东辉新能源有限公司	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
浙江大唐天地环保科技有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	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
大唐乡城水电开发有限公司	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
大唐丰都新能源有限公司	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
金平国能电冶开发有限公司	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
大唐碳资产有限公司	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
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(福州)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
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	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(丘北)新能源有限公司	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
中国水利电力物资集团有限公司	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
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
内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	同属中国大唐控制
大唐共和清洁能源有限公司	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
大唐青海能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐三门峡电力有限责任公司	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
大唐格尔木新能源有限公司	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华北分院	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
大唐多伦瑞源新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐多伦新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	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
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	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
大唐国际燃料贸易有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源富宁有限公司	同属中国大唐控制
大唐玉溪新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐昆明市西山新能源有限公司	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
北京国电工程招标有限公司	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
中国水利电力物资华南有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	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中南电力试验研究院	同属中国大唐控制
中国水利电力物资上海有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资武汉有限公司	同属中国大唐控制
大唐吴忠新能源有限公司	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
中国水利电力物资北京有限公司	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
中国大唐集团有限公司物资分公司	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
中国大唐集团科技工程有限公司	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
中国水利电力物资天津有限公司	同属中国大唐控制
大唐江苏发电有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
北京大唐兴源物业管理有限公司	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西北电力试验研究院	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
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属中国大唐控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力工程有限公司	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
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	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
大唐吉林电力检修运维有限公司	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
北京中唐电工程咨询有限公司	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
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	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火力发电技术研究院	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
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
大唐四川电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐节能科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐同心新能源有限公司	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
中国水利电力物资西安有限公司	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
北京大唐泰信保险经纪有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京热电有限责任公司	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
大唐突泉风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐海南文昌新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(海南)绿色能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐三亚新能源有限公司	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
大唐泰州热电有限责任公司	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
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	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
大唐四川能源营销有限公司	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
中国大唐集团资产管理有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京发电厂	同属中国大唐控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐沽源新能源有限公司	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
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐(赤峰)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐凉山新能源有限公司	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
大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团香港有限公司	同属中国大唐控制
大唐林州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团数字科技有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团核电有限公司	同属中国大唐控制
大唐东营发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐杨凌热电有限公司	同属中国大唐控制
甘肃华研工程管理咨询有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技创新有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银新化光伏发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银娄底清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐西藏波堆水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银涟源新能源有限公司	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
大唐常州综合能源服务有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐湘潭发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐芒市新能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐向阳风电有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银沅江新能源有限公司	同属中国大唐控制
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	同属中国大唐控制
大唐应县清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(兴县)清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(临汾)清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐乡宁清洁能源有限公司	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
云南新景电业有限公司	同属中国大唐控制
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	同属中国大唐控制
兴义桂冠风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐来安新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂	同属中国大唐控制
陕西石泉发电有限责任公司	同属中国大唐控制
红河石屏盛唐新能源有限公司	同属中国大唐控制
陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	同属中国大唐控制
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐洱源风电有限责任公司	同属中国大唐控制
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	同属中国大唐控制
大唐(儋州)海洋能源开发有限公司	同属中国大唐控制
广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	同属中国大唐控制
大唐富平热电有限公司	同属中国大唐控制
大唐临清热电有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国大唐集团海外投资有限公司	同属中国大唐控制
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	同属中国大唐控制
大唐江苏售电有限公司	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
赤峰唐能新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(江苏)环保装备有限公司	同属中国大唐控制
大唐(开封市祥符区)清洁能源有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐(六盘水)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(青岛)风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐(思南)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(翁牛特旗)能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(云南)水电联合开发有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐安阳电力有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐彬长发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐滨州发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐朝阳风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐大丰风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐电商技术有限公司天津分公司	同属中国大唐控制
大唐定边风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐阜新能源化工工程有限公司	同属中国大唐控制
大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	同属中国大唐控制
大唐甘肃湟水河水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐公安县清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐巩义发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐瓜州新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州发耳发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州新能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州兴仁新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州钟山新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐桂冠(烟台福山区)能源投资有限公司	同属中国大唐控制
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐桂冠招远电力投资有限公司	同属中国大唐控制
大唐国唐新疆能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐海口综合能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐河南发电有限公司固始分公司	同属中国大唐控制
大唐河南发电有限公司南阳官庄工区分公司	同属中国大唐控制
大唐河南清洁能源有限责任公司临颍分公司	同属中国大唐控制
大唐河南清洁能源有限责任公司滎池分公司	同属中国大唐控制
大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	同属中国大唐控制
大唐华银(湖南)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	同属中国大唐控制
大唐华银绥宁新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐华银株洲发电有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐滑县风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司辽源发电分公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司热力分公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	同属中国大唐控制
大唐集团财务有限公司	同属中国大唐控制
大唐景泰新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐林西新能源有限公司	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
大唐龙感湖清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐牟定新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐木垒风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐蒲城发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐栖霞风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐青岛西海岸热力有限公司	同属中国大唐控制
大唐如皋综合能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐三合(林西)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西恒山风电有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	同属中国大唐控制
大唐时代节能科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川川北电力开发有限公司广元风电分公司	同属中国大唐控制
大唐四川川北电力开发有限公司通江分公司	同属中国大唐控制
大唐太阳能产业罗田有限公司	同属中国大唐控制
大唐托克逊风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐托里清洁能源有限公司	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
大唐翁牛特旗新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐武威新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐昔阳新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源朔州风力发电有限公司	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
大唐雅安电力开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐岩滩水力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐阳信新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐伊吾清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐玉门昌马风电有限公司	同属中国大唐控制
大唐玉曲河水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐郧城发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐长春第二热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐长春热力有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐长热吉林热力有限公司	同属中国大唐控制
大唐中卫新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐钟祥风电有限公司	同属中国大唐控制
广西大唐桂冠新能源有限公司	同属中国大唐控制
广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	同属中国大唐控制
广西大唐浔州新能源有限公司	同属中国大唐控制
广西桂冠电力股份有限公司广源分公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	同属中国大唐控制
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂	同属中国大唐控制
广西平班水电开发有限公司隆林分公司	同属中国大唐控制
广西三聚宝坛电力有限公司	同属中国大唐控制
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	同属中国大唐控制
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	同属中国大唐控制
龙滩水电开发有限公司藤县新能源分公司	同属中国大唐控制
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	同属中国大唐控制
山西大唐岢岚风电有限公司	同属中国大唐控制
陕西华电瑶池发电有限公司	同属中国大唐控制
四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司	同属中国大唐控制
许昌龙岗发电有限责任公司	同属中国大唐控制
烟台东源集团开发区风电有限公司	同属中国大唐控制
烟台东源集团莱州风电有限公司	同属中国大唐控制
烟台海阳东源风电发展有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司广东分公司	同属中国大唐控制
遵义桂冠风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐能源化工营销有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西能源营销有限公司	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
唐山冀北电力检修有限公司	同属中国大唐控制
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	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（四子王旗）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（化德县）新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐（赤峰）新能源有限公司多伦分公司	同属中国大唐控制
大唐鲁北发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	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
大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品、接受劳务	7,063,007	9,587,277
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	1,236,858	1,169,123
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	2,019,881	52,834
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	1,077,643	2,319,405
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	购买商品、接受劳务	15,922	22,219
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	238,481	384,884
大唐(北京)煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务		103,835
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品、接受劳务		1,453
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品、接受劳务	6	
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务		35,878

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	38,092	40,050
北京大唐泰信保险经纪有限公司	购买商品、接受劳务	3,301	7,671
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	21,863	7,213
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务		4,441
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	3,789	6,413
大唐江苏售电有限公司	购买商品、接受劳务	14,904	74,351
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	17,678	10,183
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	12,284	21,006
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务		6,479
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	1,212	2,688
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	103	2,325
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	购买商品、接受劳务	14,413	12,676
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务	45	845
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	5,865	1,036
中水物资集团成都有限公司	购买商品、接受劳务	1,075	551
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	1,808	535
大唐四川发电有限公司	购买商品、接受劳务		197
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务		585
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	9,585	13,091
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	2,004	15,987
大唐(北京)水务工程技术有限公司	购买商品、接受劳务		8,970
大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品、接受劳务		687
大唐内蒙古能源销售有限公司	购买商品、接受劳务	39	177
大唐四川能源营销有限公司	购买商品、接受劳务		776
大唐苏州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	87	1,591
大唐陕西发电燃料有限责任公司	购买商品、接受劳务	6,520	16,862
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	购买商品、接受劳务	30,104	14,987
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	购买商品、接受劳务	2,947	1,022
中国大唐集团有限公司物资分公司	购买商品、接受劳务	516,712	164,430
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	购买商品、接受劳务		943
中国水利电力物资沈阳有限公司	购买商品、接受劳务	3,748	
大唐绥滨新能源有限公司	购买商品、接受劳务	366	
中国大唐集团资产管理有限公司	购买商品、接受劳务		271
大唐海南文昌新能源有限公司	购买商品、接受劳务		272
大唐(海南)绿色能源科技有限公司	购买商品、接受劳务		247
大唐三亚新能源有限公司	购买商品、接受劳务		118
大唐南京发电厂	购买商品、接受劳务		20
大唐泰州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务		1,834
常州市金坛热力有限公司	购买商品、接受劳务	11,208	9,889
大唐常州综合能源服务有限责任公司	购买商品、接受劳务	242	
大唐江苏发电有限公司	购买商品、接受劳务	3	2
中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	购买商品、接受劳务	6,476	1,934
中国水利电力物资天津有限公司	购买商品、接受劳务		48

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐重庆市南川区新能源有限公司	购买商品、接受劳务	161	161
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务		1,839
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	购买商品、接受劳务	3,916	594
北京国电工程招标有限公司	购买商品、接受劳务	212	
大唐桦川风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	699	
大唐临清热电有限公司	购买商品、接受劳务	13,476	
大唐融资租赁有限公司	购买商品、接受劳务	14,485	
大唐时代节能科技有限公司	购买商品、接受劳务	71	
大唐依兰风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	2,511	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	3	
江苏徐塘发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	23	
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	3	
中国大唐集团数字科技有限公司	购买商品、接受劳务	6,946	
中国大唐集团香港有限公司	购买商品、接受劳务	255,395	
中国水利电力物资武汉有限公司	购买商品、接受劳务	34	
大唐东营发电有限公司	购买商品、接受劳务	13,881	
大唐鲁北发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	7,288	
大唐滨州发电有限公司	购买商品、接受劳务	12,950	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	购买商品、接受劳务	26,370	
合计		12,736,695	14,132,905

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	332,049	305,329
大唐国际燃料贸易有限公司	销售商品、提供劳务	140,926	101,970
大唐丰都新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5,171	113
浙江大唐天地环保科技有限公司	销售商品、提供劳务		7,910
大唐(北京)水务工程技术有限公司	销售商品、提供劳务	1,524	4,492
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	66	1,932
大唐重庆市南川区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	1,332	4,797
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	55	2
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	销售商品、提供劳务		8
阳城国际发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	59	893
大唐(丘北)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	609	727
大唐三门峡电力有限责任公司	销售商品、提供劳务	12	554
大唐玉溪新能源有限公司	销售商品、提供劳务	117	100
大唐昆明市西山新能源有限公司	销售商品、提供劳务		100
大唐永善风电有限责任公司	销售商品、提供劳务		100
大唐新能源(文山)有限公司	销售商品、提供劳务	191	180
大唐新能源富宁有限公司	销售商品、提供劳务	338	334
北京国电工程招标有限公司	销售商品、提供劳务	230	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	销售商品、提供劳务	2	
北京中唐电工程咨询有限公司	销售商品、提供劳务	2	
赤峰唐能新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐(赤峰)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	14	
大唐(儋州)海洋能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐(福州)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐(海南)绿色能源科技有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐(江苏)环保装备有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐(开封市祥符区)清洁能源有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐(六盘水)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐(青岛)风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐(思南)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	销售商品、提供劳务	19	
大唐(翁牛特旗)能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐(云南)水电联合开发有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐安阳电力有限责任公司	销售商品、提供劳务	9	
大唐彬长发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐滨州发电有限公司	销售商品、提供劳务	40	
大唐朝阳风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐大丰风电开发有限公司	销售商品、提供劳务	9	
大唐大庆东岗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐电商技术有限公司	销售商品、提供劳务	361	
大唐电商技术有限公司天津分公司	销售商品、提供劳务	0	
大唐定边风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	14	
大唐东营发电有限公司	销售商品、提供劳务	6,903	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐多伦新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐洱源风电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐富平热电有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	销售商品、提供劳务	12	
大唐甘肃湟水河水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐公安县清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐巩义发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	9	
大唐共和清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	9	
大唐瓜州新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐观音岩水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	171	
大唐贵州发耳发电有限公司	销售商品、提供劳务	36	
大唐贵州新能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐贵州兴仁新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐桂冠(烟台福山区)能源投资有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐桂冠招远电力投资有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐国唐新疆能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	14	
大唐海口综合能源科技有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐海南文昌新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐河南发电有限公司固始分公司	销售商品、提供劳务	2	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐河南发电有限公司南阳官庄工区分公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐河南清洁能源有限责任公司临颍分公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐河南清洁能源有限责任公司澠池分公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐华银(湖南)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	销售商品、提供劳务	24	
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐华银涟源新能源有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐华银娄底清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐华银绥宁新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐华银新化光伏发电有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐华银沅江新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐华银株洲发电有限公司	销售商品、提供劳务	28	
大唐滑县风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	销售商品、提供劳务	40	
大唐吉林发电有限公司辽源发电分公司	销售商品、提供劳务	36	
大唐吉林发电有限公司热力分公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	销售商品、提供劳务	57	
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	销售商品、提供劳务	38	
大唐景泰新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐来安新能源有限公司	销售商品、提供劳务	206	
大唐凉山新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐林西新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐林州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐临清热电有限公司	销售商品、提供劳务	19	
大唐灵武新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐龙感湖清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	12	
大唐芒市新能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	360	
大唐牟定新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐木垒风电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐南京环保科技有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐南京热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	543	
大唐蒲城发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	71	
大唐栖霞风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐青岛西海岸热力有限公司	销售商品、提供劳务	9	
大唐青海能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐三合(林西)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐三亚新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	销售商品、提供劳务	24	
大唐山西恒山风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐陕西发电有限公司	销售商品、提供劳务	64	
大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	销售商品、提供劳务	9	
大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂	销售商品、提供劳务	9	
大唐四川川北电力开发有限公司广元风电分公司	销售商品、提供劳务	2	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐四川川北电力开发有限公司通江分公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐四川电力检修运营有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐苏州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	736	
大唐绥滨新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐太阳能产业罗田有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐泰州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	726	
大唐同心新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐托克逊风电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐托里清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐万宁天然气发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	21	
大唐翁牛特旗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐吴忠新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐武定新能源有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐武威新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐昔阳新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐湘潭发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	20, 291	
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐向阳风电有限公司	销售商品、提供劳务	45	
大唐新能源朔州风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐宣威水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐雅安电力开发有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐岩滩水力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	24	
大唐阳信新能源有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐杨凌热电有限公司	销售商品、提供劳务	21	
大唐伊吾清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	12	
大唐依兰风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐玉门昌马风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐玉曲河水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐云南发电有限公司	销售商品、提供劳务	538	
大唐郢城发电有限公司	销售商品、提供劳务	21	
大唐长春第二热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	71	
大唐长春热力有限责任公司	销售商品、提供劳务	24	
大唐长热吉林热力有限公司	销售商品、提供劳务	12	
大唐中卫新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐钟祥风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
广西大唐桂冠新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	
广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	销售商品、提供劳务	5	
广西大唐浔州新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	销售商品、提供劳务	31	
广西桂冠电力股份有限公司广源分公司	销售商品、提供劳务	2	
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	销售商品、提供劳务	19	
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂	销售商品、提供劳务	12	
广西平班水电开发有限公司隆林分公司	销售商品、提供劳务	14	
广西三聚宝坛电力有限公司	销售商品、提供劳务	2	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
河南大唐电力检修有限责任公司	销售商品、提供劳务	7	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	销售商品、提供劳务	5	
湖南大唐先一科技有限公司	销售商品、提供劳务	423	
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	17	
金平国能电冶开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	销售商品、提供劳务	24	
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	销售商品、提供劳务	36	
龙滩水电开发有限公司藤县新能源分公司	销售商品、提供劳务	2	
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
山西大唐岢岚风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	销售商品、提供劳务	9	
陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	销售商品、提供劳务	9	
陕西华电瑶池发电有限公司	销售商品、提供劳务	7	
四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司	销售商品、提供劳务	7	
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	9	
许昌龙岗发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	12	
烟台东源集团开发区风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
烟台东源集团莱州风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
烟台海阳东源风电发展有限公司	销售商品、提供劳务	2	
中国大唐集团国际贸易有限公司	销售商品、提供劳务	2	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	销售商品、提供劳务	498	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	销售商品、提供劳务	7	
中国大唐集团香港有限公司	销售商品、提供劳务	12,876	
中国水利电力物资北京有限公司	销售商品、提供劳务	8	
中国水利电力物资华南有限公司	销售商品、提供劳务	55	
中国水利电力物资集团有限公司	销售商品、提供劳务	545	
中国水利电力物资上海有限公司	销售商品、提供劳务	21	
中国水利电力物资沈阳有限公司	销售商品、提供劳务	12	
中国水利电力物资天津有限公司	销售商品、提供劳务	42	
中国水利电力物资武汉有限公司	销售商品、提供劳务	14	
中国水利电力物资西安有限公司	销售商品、提供劳务	27	
大唐桦川风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
北京大唐兴源物业管理有限公司	销售商品、提供劳务	2	
中水物资集团成都有限公司	销售商品、提供劳务	602	
遵义桂冠风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	5	
合计		530,053	429,541

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	房屋及建筑物租赁	2,118	2,358
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	1,798	1,806
大唐融资租赁有限公司	房屋及建筑物租赁	1,238	
大唐(北京)煤业销售有限公司	房屋及建筑物租赁	898	20
中国水利电力物资华南有限公司	房屋及建筑物租赁	790	1,774
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	389	240
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋及建筑物租赁	387	387
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	280	300
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	270	
大唐如皋综合能源有限公司	房屋及建筑物租赁	217	
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	209	125
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	201	127
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	200	121
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	198	129
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	115	108
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	71	71
大唐(四子王旗)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	62	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	55	55
大唐(化德县)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	31	
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	房屋及建筑物租赁	30	30
大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	房屋及建筑物租赁	17	
大唐商业保理有限公司	房屋及建筑物租赁	16	16
大唐内蒙古能源销售有限公司	房屋及建筑物租赁	10	462
内蒙古大唐万源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	10	240
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	10	10
大唐多伦新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	6	6
大唐新能源(察右后旗)有限公司	房屋及建筑物租赁	5	120
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁	5	120
大唐凉山新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		610
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		270
北京国电工程招标有限公司	房屋及建筑物租赁		79
大唐沽源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		64
大唐吴忠新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		24
大唐(赤峰)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		17
中国大唐集团资本控股有限公司	房屋及建筑物租赁		16
合计		9,636	9,705

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

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☐适用 ☒不适用

(5). 关联方资金拆借

☒适用 ☐不适用

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	28,857,651	
大唐商业保理有限公司	2,078,920	
上海大唐融资租赁有限公司	1,595,795	
大唐融资租赁有限公司	2,516,523	
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	800,000	

(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	3,231	3,830

(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

单位：千元 币种：人民币

关联方	存款		利息收入	
	期末金额	期初金额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	8,963,474	7,143,704	8,420	18,806

(2) 自关联方取得的借款及利息支出

单位：千元 币种：人民币

关联方	借款	利息支出
-----	----	------

	期末金额	期初金额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	7,254,292	15,236,304	142,614	142,584
中国大唐集团有限公司	884,300	884,300	16,276	18,176
大唐商业保理有限公司	2,782,156	3,032,980	43,223	34,146
大唐融资租赁有限公司	250,000	752,718	4,495	34,702
上海大唐融资租赁有限公司	330,000		2,400	4,948
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	2,000,000	1,200,000	25,083	
合计	13,500,748	21,106,302	234,091	234,556

(3) 关联方委托贷款

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	本期利息收入
安徽电力股份有限公司	1,129,749	16,935
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	30,786	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	111,774	
合计	1,272,309	16,935

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：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
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	213,872		449,547	
应收账款	大唐国际燃料贸易有限公司	40,049		21,240	
应收账款	大唐碳资产有限公司	18,346		18,346	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	13,448		13,448	
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	9,790		18,426	
应收账款	中国大唐集团数字科技有限公司	9,621		8,515	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	8,354		8,757	
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	大唐湘潭发电有限责任公司	5,983			
应收账款	安徽电力股份有限公司	4,800			
应收账款	大唐能源化工营销有限公司	3,999		3,999	
应收账款	中国大唐集团香港有限公司	3,415			
应收账款	大唐(兴县)清洁能源有限公司	3,260		3,260	
应收账款	大唐(临汾)清洁能源有限公司	2,510		2,510	
应收账款	大唐乡宁清洁能源有限公司	2,260		2,260	
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	2,204		1,105	
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	2,175		2,176	
应收账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	1,989		2,461	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	1,814		1,799	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	1,734			
应收账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	1,436		1,436	
应收账款	大唐东营发电有限公司	1,035			

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	988		979	
应收账款	大唐（北京）煤业销售有限公司	954			
应收账款	大唐（北京）水务工程技术有限公司 东营分公司	949			
应收账款	云南新景电业有限公司	817		817	
应收账款	兴义桂冠风力发电有限公司	681		681	
应收账款	大唐（丘北）新能源有限公司	680		836	
应收账款	大唐云南发电有限公司	650		1,087	
应收账款	大唐贵州钟山新能源有限公司	600			
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限 公司华北电力试验研究院	521			
应收账款	中国水利电力物资华南有限公司	438			
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	420			
应收账款	大唐芒市新能源开发有限公司	355			
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	241		3,545	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有 限公司	226			
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有 限公司	217		26	
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	216		121	
应收账款	大唐（呼和浩特）新能源有限公司	214			
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公 司	206		206	
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司	198			
应收账款	大唐三门峡电力有限责任公司	196		196	
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	196		196	
应收账款	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有 限公司	190		190	
应收账款	大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	168		168	
应收账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公 司	168			
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	155		155	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	147		769	
应收账款	湖南大唐先一科技有限公司	145			
应收账款	中国大唐集团海外投资有限公司	125			
应收账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	108			
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司	95		95	
应收账款	大唐永善风电有限责任公司	90		228	
应收账款	红河石屏盛唐新能源有限公司	83		209	
应收账款	大唐时代节能科技有限公司	75			
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	44			
应收账款	大唐新能源（文山）有限公司	38		19	
应收账款	大唐（化德县）新能源有限公司	33			
应收账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	33			
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	31		173	
应收账款	大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电 厂	18		351	

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	大唐商业保理有限公司	18			
应收账款	陕西石泉发电有限责任公司	17		340	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	16		320	
应收账款	大唐玉溪新能源有限公司	15		55	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	14		174	
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	12		168	
应收账款	大唐昆明市西山新能源有限公司	12		43	
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	12		12	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	12			
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	11		131	
应收账款	北京国电工程招标有限公司	10			
应收账款	中国水利电力物资上海有限公司	10			
应收账款	中水物资集团成都有限公司	10			
应收账款	大唐洱源凤羽风电有限责任公司	9		9	
应收账款	大唐巩义发电有限责任公司	9			
应收账款	大唐青岛西海岸热力有限公司	9			
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	8		259	
应收账款	大唐云南新能源有限公司	7		59	
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司	6		78	
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	6		54	
应收账款	大唐新能源(察右后旗)有限公司	6			
应收账款	中国水利电力物资武汉有限公司	5			
应收账款	大唐洱源风电有限责任公司	3		3	
应收账款	中国水利电力物资北京有限公司	3			
应收账款	大唐木垒风电开发有限公司	2			
应收账款	大唐托克逊风电开发有限公司	2			
应收账款	大唐托里清洁能源有限公司	2			
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	大唐格尔木新能源有限公司			250	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司			120	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院			99	
应收账款	大唐海林风力发电有限公司			77	
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司			64	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂			34	
应收账款	甘肃大唐苗家坝水电有限公司			26	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	300,142		279,411	
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	243,139		115,437	
预付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	186,800		17,137	
预付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	41,427		14,427	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	39,756		29,399	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	10,631		5,971	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	9,382		2,744	

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	5,704		10,688	
预付账款	大唐海林风力发电有限公司	2,000			
预付账款	湖南大唐先一科技有限公司	1,791		1,791	
预付账款	大唐电商技术有限公司	810		13	
预付账款	中水物资集团成都有限公司	793		789	
预付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	621			
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	274		15	
预付账款	北京国电工程招标有限公司	109		18	
预付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	87			
预付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	70		159	
预付账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	34		34	
预付账款	中国水利电力物资西安有限公司	23		26	
预付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	5		5	
预付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	5			
预付账款	大唐云南发电有限公司	1			
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司			118	
预付账款	大唐四川电力检修运营有限公司			60	
预付账款	大唐青海能源开发有限公司			8	
应收股利	苏晋塔山发电有限公司	240,024			
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	98,000		98,000	
应收股利	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	35,005		35,005	
应收股利	重庆涪陵水资源开发有限责任公司	11,946		11,946	
应收股利	同方投资有限公司	10,909		10,909	
应收股利	大唐山西能源营销有限公司	8,301		8,301	
应收股利	同煤大唐塔山煤矿有限公司			508,000	
其他应收款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	109,307	109,307	112,153	112,153
其他应收款	中国大唐集团有限公司物资分公司	1,699			
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	1,249		956	
其他应收款	中水物资集团成都有限公司	476		329	
其他应收款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	359		359	
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	300		1,968	
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司	213			
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司	60			
其他应收款	中国水利电力物资沈阳有限公司	49		7	
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司	15		19	
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司	7			
其他应收款	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司			9,808	
其他应收款	大唐应县清洁能源有限公司			5,383	
其他应收款	大唐融资租赁有限公司			431	
其他应收款	大唐哈密风电开发有限公司			56	
一年内到期的非流动资产	安徽电力股份有限公司	667,927		664,284	

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
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
其他流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	30,786		79,880	
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
其他流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	44			
其他流动资产	大唐商业保理有限公司			878	
其他流动资产	大唐融资租赁有限公司			176	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	2,408,348		2,252,419	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,417,245		1,797,861	
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	504,253		857,629	
其他非流动资产	大唐融资租赁有限公司	355,906			
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	156,657		124,721	
其他非流动资产	上海大唐融资租赁有限公司	96,969			
其他非流动资产	中国水利电力物资天津有限公司	76,299		84,777	
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司	67,981		22,700	
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	28,099		11,149	
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	1,567		6,842	
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	18		36	
其他非流动资产	大唐南京环保科技有限公司			595	
债权投资	安徽电力股份有限公司	461,822	270,145	461,922	270,145
合计		8,125,543	505,502	8,347,415	508,348

(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	大唐环境产业集团股份有限公司	976,697	1,723,458
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	793,032	1,304,936
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	747,961	490,299
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	172,274	125,893
应付账款	中国大唐集团香港有限公司	104,314	210,730
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	95,214	108,012
应付账款	中国水利电力物资天津有限公司	76,299	
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	75,388	126,048
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	70,747	33,277
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	39,910	8,874
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	28,702	118,202
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华北电力试验研究院	20,282	35,770
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	13,981	14,685
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	12,513	8,352
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	12,479	1,486
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	11,557	26,348
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	9,236	4,645

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	8,446	35,438
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华东电力试验研究院	7,063	34,351
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	6,496	13,704
应付账款	中国大唐集团数字科技有限公司	5,465	12,830
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华 北分院	4,800	9,290
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 水电科学研究院	4,143	11,682
应付账款	大唐丰都新能源有限公司	3,092	3,092
应付账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	2,718	2,718
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	2,470	6,615
应付账款	中国水利电力物资西安有限公司	2,453	
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	2,380	610
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	2,337	18,667
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司火 力发电技术研究院	2,270	1,324
应付账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	1,693	1,770
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 中南电力试验研究院	1,571	5,868
应付账款	大唐碳资产有限公司	1,340	3,323
应付账款	大唐集团财务有限公司	910	
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	449	3,563
应付账款	大唐绥滨新能源有限公司	390	519
应付账款	大唐海林风力发电有限公司	330	330
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	大唐阜新新能源化工工程有限公司	226	
应付账款	大唐桦川风力发电有限公司	164	313
应付账款	中水物资集团成都有限公司	108	817
应付账款	大唐常州综合能源服务有限责任公司	86	16
应付账款	大唐苏州热电有限责任公司	72	
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	41	2,026
应付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	35	
应付账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	32	
应付账款	北京国电工程招标有限公司	30	2
应付账款	中国大唐集团雄安能源有限公司	19	19
应付账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司		51,083
应付账款	大唐江苏售电有限公司		37,285
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 西北电力试验研究院		15,668
应付账款	大唐电力燃料有限公司		9,950
应付账款	大唐依兰风力发电有限公司		7,855
应付账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司		6,032
应付账款	中国大唐集团核电有限公司		5,000
应付账款	大唐山西电力工程有限公司		3,252
应付账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司		2,567
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司		2,140
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司		1,975

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司		1,697
应付账款	中国大唐集团科技创新有限公司		1,214
应付账款	大唐同心新能源有限公司		1,068
应付账款	大唐青海能源营销有限公司		593
应付账款	甘肃华研工程管理咨询有限公司		547
应付账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂		493
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司		447
应付账款	大唐乡城水电开发有限公司		391
应付账款	江苏徐塘发电有限责任公司		99
应付账款	大唐国际能源服务有限公司		60
应付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司		30
应付账款	大唐云南能源营销有限公司		25
合同负债	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司		1
其他流动负债	大唐融资租赁有限公司	2,116,164	2,970,694
其他流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	125,319	388,189
应付股利	中国大唐集团有限公司	236,931	
应付股利	大唐京津冀能源开发有限公司	64,903	
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	554,514	689,125
其他应付款	中国大唐集团有限公司	172,446	172,446
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	中国水利电力物资集团有限公司	99,639	80,158
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	60,898	86,800
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华北电力试验研究院	12,467	12,907
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	10,106	14,490
其他应付款	中国大唐集团有限公司广东分公司	4,629	
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	4,370	17,168
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	2,880	3,482
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	1,815	1,800
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	760	1,539
其他应付款	中国大唐集团数字科技有限公司	707	1,093
其他应付款	甘肃华研工程管理咨询有限公司	485	76
其他应付款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	312	478
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	195	463
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	134	1,089
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	115	2,617
其他应付款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	40	40
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	30	425
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	30	38
其他应付款	中国大唐集团有限公司物资分公司		26,853
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司		4,063
其他应付款	大唐丰都新能源有限公司		3,945
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司		1,579
其他应付款	大唐重庆市南川区新能源有限公司		858

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 西北电力试验研究院		525
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司		322
其他应付款	中水物资集团成都有限公司		301
其他应付款	中国大唐集团科技创新有限公司		286
其他应付款	中国水利电力物资上海有限公司		270
其他应付款	大唐陕西电力检修承运有限公司		219
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		58
其他应付款	大唐(北京)水务工程技术有限公司		53
其他应付款	大唐山西电力工程有限公司		45
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司		42
其他应付款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司		6
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	776,452	788,344
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	267,868	572,190
一年内到期的非流动负债	大唐海林风力发电有限公司	2,333	2,333
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团财务有限公司	64	
一年内到期的非流动负债	大唐商业保理有限公司	56	281
一年内到期的非流动负债	大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)		417
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团有限公司		19
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	2,161,185	1,448,747
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	1,167,424	704,306
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	548,785	611,210
租赁负债	大唐海林风力发电有限公司	54,894	51,403
合计		11,875,239	13,426,923

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

☐适用 ☒不适用

2、以权益结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

3、以现金结算的股份支付情况

☐适用 ☒不适用

4、本期股份支付费用

☐适用 ☒不适用

5、股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：千元 币种：人民币

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：		
一购建长期资产承诺	21,531,411	22,052,080
合计	21,531,411	22,052,080

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

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

☒适用 ☐不适用

单位：亿元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	1、公司于 2025 年 7 月 11 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第一期）”。本期中期票据的发行额为人民币 20 亿元，期限为 5+N(5) 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.93%。 2、公司于 2025 年 7 月 31 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第二期）”。本期中期票据的发行额为人民币 16 亿元，期限为 3+N(3) 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.92%。 3、公司于 2025 年 8 月 12 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2025 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第三期）”。本期中期票据的发行额为人民币 30 亿元，期限为 10+N(10) 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 2.29%。 4、公司于 2025 年 8 月 20 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券”。本期超短期融资券的发行额为人民币 15 亿元，期限为 153 天，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.66%	不适用	不适用

2、利润分配情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,017,869
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,017,869

注：该议案已经公司审计委员会、董事会审议通过，并将提交公司股东会审议。

3、销售退回

□适用 √不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

□适用 √不适用

十八、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

□适用 √不适用

(2). 未来适用法

□适用 √不适用

2、重要债务重组

□适用 √不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

□适用 √不适用

(2). 其他资产置换

□适用 √不适用

4、年金计划

□适用 √不适用

5、终止经营

□适用 √不适用

6、分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

√适用 □不适用

本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。

本集团业务分为电力板块和其他板块，其他板块主要包括铝产品冶炼和销售、煤炭开采、粉煤灰处理等其他经营活动。

(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	电力板块	其他板块	合计
本年营业收入	54,591,591	3,149,341	57,740,932
其中：对外交易收入	54,204,843	2,987,880	57,192,723
分部间交易收入	386,748	161,461	548,209
对联营和合营企业的投资收益	518,541	290,701	809,242
资产减值损失	-570	-271,710	-272,280
信用减值损失	3,276		3,276
折旧费和摊销费	7,526,009	231,710	7,757,719
利润总额	6,990,841	293,335	7,284,176
所得税费用	1,220,202	-4,308	1,215,894
净利润	5,770,639	297,643	6,068,282
资产总额	318,106,186	6,785,171	324,891,357
负债总额	216,601,215	5,141,353	221,742,568
上年营业收入	55,688,263	3,294,973	58,983,236

其中：对外交易收入	55,296,098	3,021,468	58,317,566
分部间交易收入	392,165	273,505	665,670
对联营和合营企业的投资收益	750,464	638,814	1,389,278
资产减值损失	-960,889		-960,889
信用减值损失	-3,886		-3,886
折旧费和摊销费	6,948,435	252,144	7,200,579
利润总额	4,511,499	838,989	5,350,488
所得税费用	1,025,618	37,925	1,063,543
净利润	3,485,881	801,064	4,286,945
资产总额	315,335,573	7,265,964	322,601,537
负债总额	223,407,366	5,710,587	229,117,953

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

☐适用 ☒不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	724,144	1,080,068
其中：按信用风险特征组合计提坏账的应收账款	724,144	1,080,068
1 至 2 年		
2 至 3 年		3,283
3 年以上	17,506	14,223
合计	741,650	1,097,574

(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	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提 比例 (%)	价值
按 单 项 计 提 坏账准备										
按 组 合 计 提 坏账准备	741,650	100.00			741,650	1,097,574	100.00			1,097,574
其中：										
关联方组合	25,134	3.39			25,134	37,797	3.44			37,797
低风险组合	716,516	96.61			716,516	1,059,777	96.56			1,059,777
合 计	741,650	/		/	741,650	1,097,574	/		/	1,097,574

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和合 同资产期末余 额	占应收账款和 合同资产期末 余额合计数的 比例（%）	坏账准备期末 余额
国家电网有限公司 华北分部	381,074		381,074	51.38	

国网北京市电力公司	160,719		160,719	21.67	
国网冀北电力有限公司	156,180		156,180	21.06	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	13,448		13,448	1.81	
张家口兴唐电力检修有限责任公司	9,656		9,656	1.30	
合计	721,077		721,077	97.22	

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	8,522	27,930
应收股利	3,161,876	2,677,113
其他应收款	232,837	309,758
合计	3,403,235	3,014,801

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	8,522	27,930
合计	8,522	27,930

(2). 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(1). 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	98,000	98,000
大唐(连州)新能源有限公司	6,736	6,736
大唐(张家口)新能源有限公司	34,324	18,085
大唐国际大柴旦新能源有限公司	7,751	7,751
大唐国际都兰新能源有限公司	37,841	37,841
大唐国际茫崖新能源有限公司	66,529	66,529
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	28,497	23,711
大唐太阳能产业(英德)有限公司		1,472
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	363,890	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	129,806	
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	114,088	
内蒙古宝利煤炭有限公司	17,980	17,980
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	264,527	243,505
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	35,005	35,005
内蒙古大唐国际新能源有限公司	453,317	453,317
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	403,091	403,091
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	123,175	123,175
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	280,163	280,163
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	176,747	176,747
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	130,000
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	35,096

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
同方投资有限公司	10,909	10,909
同煤大唐塔山煤矿有限公司		508,000
大唐阳原新能源有限公司	101,384	
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	2,996	
苏晋塔山发电有限公司	240,024	
合计	3,161,876	2,677,113

(2). 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
内蒙古大唐国际新能源有限公司	453,317	1-2年	尚未支付	否
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	403,091	1-2年；2-3年；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	280,163	1-2年；2-3年；3年以上	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	208,505	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	176,747	2-3年；3年以上	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
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	123,175	1-2年；2-3年；3年以上	尚未支付	否
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	3年以上	尚未支付	否
大唐国际茫崖新能源有限公司	66,529	1-2年；2-3年	尚未支付	否
大唐国际都兰新能源有限公司	37,841	1-2年；2-3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
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
大唐黄庄（天津）新能源有限公司	23,711	1-2年；2-3年	尚未支付	否
内蒙古宝利煤炭有限公司	17,980	1-2年	尚未支付	否
大唐(张家口)新能源有限公司	13,083	1-2年	尚未支付	否
同方投资有限公司	10,909	1-2年	尚未支付	否
大唐国际大柴旦新能源有限公司	7,751	1-2年	尚未支付	否
大唐（连州）新能源有限公司	6,736	1-2年	尚未支付	否
合计	2,127,639	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收股利核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(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	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	18,879	133,685
其中：按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	18,879	133,685
1 至 2 年	123,773	6,065
2 至 3 年	2,385	2,439
3 年以上	87,800	167,569
合计	232,837	309,758

(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
代垫前期费及工程款	144,017	204,891
职工住房维修基金	15,134	20,177
保证金	1,035	1,231
其他	72,651	83,459
合计	232,837	309,758

(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

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准 备期末 余额
大唐张家口下花园新能源有限公司	33,809	14.52	代收代付前期费	1年以内； 1-2年	
大唐广宁新能源有限公司	16,099	6.91	代收代付前期费	1-2年	
秦皇岛市北戴河区土地收购 储备交易中心	16,000	6.87	处置土地款	1年以内	
大唐(始兴)新能源有限公司	12,135	5.21	代收代付前期费	5年以上	
北京住房公积金管理中心西城 管理部	10,907	4.68	住房维修基金	5年以上	
合计	88,950	38.19	/	/	

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

3、长期股权投资

☒适用 ☐不适用

单位：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	78,097,320	1,413,910	76,683,410	76,623,170	1,413,910	75,209,260
对联营、合营企业投资	20,465,675	123,323	20,342,352	19,939,930	123,323	19,816,607

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合计	98,562,995	1,537,233	97,025,762	96,563,100	1,537,233	95,025,867

(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 (账面价 值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价 值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少 投资	计提减 值准备	其他		
北京大唐燃料有限公司	514,650						514,650	
大唐(博罗)新能源有限责任公司	28,580						28,580	
大唐(佛山高明)新能源有限公司	30,700						30,700	
大唐(高州)太阳能发电有限公司	6,350						6,350	
大唐(广东)综合能源有限公司	200,000						200,000	
大唐(揭西)新能源有限公司	37,912						37,912	
大唐(金华)清洁能源有限公司	86,640		70,000				156,640	
大唐(雷州)新能源有限公司	5,101						5,101	
大唐(连州)新能源有限公司	70,180						70,180	
大唐(瑞安)新能源有限公司	63,480						63,480	
大唐(始兴)新能源有限公司	3,890						3,890	
大唐(郁南)新能源有限责任公司	99,440						99,440	
大唐(张家口)新能源有限公司	187,390						187,390	
大唐安徽发电有限公司	5,735,661						5,735,661	
大唐佛山热电有限责任公司	632,520						632,520	
大唐抚州第二发电有限公司	6,140		100,000				106,140	
大唐广宁新能源有限公司	146,560						146,560	
大唐国际(香港)有限公司	653,511						653,511	
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	
大唐国际核电有限公司	315,326						315,326	
大唐国际茫崖新能源有限公司	71,147						71,147	
大唐河北发电有限公司	4,941,406						4,941,406	
大唐黑龙江发电有限公司	4,345,442						4,345,442	
大唐怀来新能源有限公司	16,560		11,400				27,960	
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	81,640						81,640	
大唐惠州热电有限责任公司	341,150		53,310				394,460	
大唐建投阳原新能源有限公司	5,020		11,740				16,760	
大唐京津冀能源营销有限公司	201,000						201,000	
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司		188,000						188,000
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	72,690						72,690	
大唐汕头新能源有限公司	2,284,589						2,284,589	
大唐顺平新能源有限公司	37,590		84,930				122,520	
大唐太阳能产业(英德)有限公司	96,552						96,552	
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	73,420						73,420	
大唐唐山新能源有限公司	180,930		19,050				199,980	
大唐同舟科技有限公司	100,000						100,000	
大唐蔚县新能源有限公司	350,990		65,870				416,860	
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	20,000						20,000	
大唐阳原新能源有限公司	964,710						964,710	
大唐张家口下花园新能源有限公司	51,660		6,700				58,360	
大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司	49,130		18,100				67,230	
大唐重庆江津燃机发电有限公司	277,800		97,940				375,740	
大唐重庆能源营销有限公司	201,000						201,000	
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	157,530		8,160				165,690	

被投资单位	期初余额 (账面价 值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价 值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少 投资	计提减 值准备	其 他		
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	58,540						58,540	
大唐周良（天津）新能源有限公司	132,440		11,010				143,450	
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720						372,720	
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	1,478,254		60,990				1,539,244	
福建大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	445,140		26,960				472,100	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	588,798						588,798	
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981						932,981	
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780						26,780	
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180						330,180	
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580						200,580	
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	708,950						708,950	
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	304,211						304,211	
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	315,000						315,000	
河北大唐国际新能源有限公司	1,832,639						1,832,639	
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000						458,000	
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	1,015,408						1,015,408	
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	672,690						672,690	
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	50,718						50,718	
江苏大唐航运股份有限公司	260,073						260,073	
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924						923,924	
江西大唐国际新能源有限公司	2,613,112		28,320				2,641,432	
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	991,470		381,290				1,372,760	
江西大唐国际新余发电有限责任公司	83,460	475,810	24,120				107,580	475,810
江西大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,593,920		105,470				1,699,390	
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	156,345						156,345	
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	1,317,934						1,317,934	
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	117,750						117,750	
辽宁大唐国际新能源有限公司	2,888,261		133,230				3,021,491	
辽宁大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
辽宁庄河核电有限公司	184,000						184,000	
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889						188,889	
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910						133,910	
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	2,548,851	750,100					2,548,851	750,100
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	469,760						469,760	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,250,344						2,250,344	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	2,280,141						2,280,141	
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	
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970						161,970	
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100						132,100	
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010						286,010	
山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400						449,400	
山西大唐国际应县风电有限责任公司	144,190						144,190	
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939						750,939	
山西大唐国际左云风电有限责任公司	349,436						349,436	
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	866,000						866,000	
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,509,536						3,509,536	
四川大唐国际新能源有限公司	87,045						87,045	
四川金康电力发展有限公司	1,133,680						1,133,680	
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440						623,440	

被投资单位	期初余额 (账面价 值)	减值准备期 初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价 值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少 投资	计提减 值准备	其 他		
文成大唐新能源有限公司	61,844						61,844	
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	380,610						380,610	
渝能(集团)有限责任公司	2,623,037		30,220				2,653,257	
云南大唐国际电力有限公司	4,142,562						4,142,562	
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	351,400						351,400	
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000						540,000	
浙江大唐国际新能源有限责任公司	660,429		24,400				684,829	
浙江大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000						867,000	
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	548,533						548,533	
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130						410,130	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470						765,470	
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	251,640						251,640	
大唐(安国)新能源有限公司			4,200				4,200	
大唐(博野)新能源有限公司			2,000				2,000	
大唐(彭水)清洁能源有限公司			8,420				8,420	
大唐(巫溪)清洁能源有限公司			15,420				15,420	
大唐海投(台州)发电有限责任公司			70,900				70,900	
合计	75,209,260	1,413,910	1,474,150				76,683,410	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 （账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 （账面价值）	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业												
河北蔚州能源综合开发有限公司												
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司												
小计												
二、联营企业												
巴新铁路有限责任公司												
北京上善恒盛置业有限公司	130, 114				427						130, 541	
大唐财富投资管理有限公司		123, 323										123, 323
大唐融资租赁有限公司	660, 621										660, 621	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90, 609				577		67				91, 253	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13, 342				20		10				13, 372	
福建宁德核电有限公司	7, 164, 528				471, 516		10, 211				7, 646, 255	
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司												
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	3, 774				-2, 328						1, 446	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司												

投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提 减值 准备	其他		
内蒙古锡多铁路股份有限公司	211,469				-65,479	2,262					148,252	
晋控电力塔山发电山西有限公司	427,495				23,218		436				451,149	
陕煤电力运城有限公司	338,050				-27,521		3,188				313,717	
唐山华夏董氏电力燃料有限公司	8,580				120						8,700	
同方投资有限公司	402,642				-42,255	-227					360,160	
苏晋塔山发电有限公司	655,718				31,036		4,435	240,024			451,165	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,910,846				318,158		56,601				7,285,605	
中国大唐集团财务有限公司	1,531,899				79,682	-2,706	10	109,605			1,499,280	
中国大唐集团核电有限公司	1,219,877				1,388						1,221,265	
中国大唐集团科技创新有限公司	8,610		12,000		-865		-145				19,600	
中远大唐航运股份有限公司	38,433				1,436		102				39,971	
小计	19,816,607	123,323	12,000		789,130	-671	74,915	349,629			20,342,352	123,323
合计	19,816,607	123,323	12,000		789,130	-671	74,915	349,629			20,342,352	123,323

(3). 长期股权投资的减值测试情况

☐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	3,469,667	3,900,666	3,967,683	4,036,993
其他业务	38,436	16,059	76,188	16,790
合计	3,508,103	3,916,725	4,043,871	4,053,783

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：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	2,252,486	1,884,410
权益法核算的长期股权投资收益	789,130	1,358,558
处置长期股权投资产生的投资收益		32,708
委托贷款投资收益	69,350	95,231
合计	3,110,966	3,370,907

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料**1、当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-513	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营	67,321	计入当期损益的政府补

业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外		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，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-5,149	
对外委托贷款取得的损益	16,935	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	40,752	
减：所得税影响额	13,253	
少数股东权益影响额（税后）	16,300	
合计	89,793	

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

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

☒适用 ☐不适用

单位：元/股 币种：人民币

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	11.96	0.2056	0.2056
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.68	0.2008	0.2008

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	期末余额	期初余额
按中国会计准则	4,579,201	3,107,749	85,913,857	76,560,601
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	386,598	211,385	181,468	102,246
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-74,207	-58,724	-119,187	-44,980
上述调整归属于少数股东损益	-17,941	-17,817	-37,570	-19,629

/权益的部分				
按国际会计准则	4,873,651	3,242,593	85,832,102	76,491,772

(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。

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：李凯

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 28 日

修订信息

☐适用 ☒不适用