

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 2024 年年度报告

重要提示

一、 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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	田丹	公务原因	马继宪
董事	王剑峰	公务原因	李凯
董事	赵献国	公务原因	李凯
董事	金生祥	公务原因	孙永兴

三、 天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

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

于2025年3月25日，本公司第十一届董事会召开第四十次会议，批准2024年度利润分配预案，分配现金股利1,149,267千元（人民币，下同）。

六、 前瞻性陈述的风险声明

√适用 □不适用
如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年度报告的真实性、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。本公司已在本年度报告中“公司关于公司未来发展的讨论与分析”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 8

第四节 公司治理 33

第五节 环境与社会责任 53

第六节 重要事项 63

第七节 股份变动及股东情况 78

第八节 债券相关情况 85

第九节 优先股相关情况 97

第十节 财务报告 98

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
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
	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

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
上交所	指	上海证券交易所
港交所	指	香港联合交易所有限公司
伦交所	指	伦敦证券交易所
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
公司或本公司或大唐国际	指	大唐国际发电股份有限公司
大唐财务公司	指	中国大唐集团财务有限公司
大唐租赁公司	指	大唐融资租赁有限公司
上海大唐租赁公司	指	上海大唐融资租赁有限公司
大唐保理公司	指	大唐商业保理有限公司
桂冠电力	指	广西桂冠电力股份有限公司
华银电力	指	大唐华银电力股份有限公司
大唐新能源	指	中国大唐集团新能源股份有限公司
大唐环境	指	大唐环境产业集团股份有限公司
云南铜业	指	云南铜业股份有限公司
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%
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、基本情况简介

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

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	中国证券报、上海证券报
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区广宁伯街9号

五、公司股票简况

公司股票简况			
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码
A股	上交所	大唐发电	601991
H股	港交所	大唐发电	00991
H股	伦交所	DAT	991

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区车公庄西路19号外文文化创意园12号楼
	签字会计师姓名	苏菊荣、程晓婷
公司聘请的会计师事务所 (境外)	名称	天职香港会计师事务所有限公司
	办公地址	Level 8, K11 ATELIER King's Road, 728 King's Road, Quarry Bay, Hong Kong 香港鲗鱼涌英皇道728号8楼
	签字会计师姓名	高亚军

七、近三年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	2024年	2023年 (经重述)	本期比上年 同期增减(%)	2022年 (经重述)
营业收入	123,473,629	122,426,600	0.86	116,849,084
归属于上市公司股东的净利润	4,506,183	1,366,761	229.70	-404,978
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,504,410	566,104	695.69	-1,477,034

经营活动产生的现金流量净额	26,123,073	21,236,372	23.01	20,490,791
	2024年末	2023年末 (经重述)	本期末比上年同期末增 减(%)	2022年末 (经重述)
归属于上市公司股东的净资产	76,560,601	73,688,800	3.90	62,699,083
总资产	322,601,537	304,242,001	6.03	305,372,453

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年 (经重述)	本期比上年同 期增减(%)	2022年 (经重述)
基本每股收益(元/股)	0.1629	-0.0153	1,164.71	-0.0963
稀释每股收益(元/股)	0.1629	-0.0153	1,164.71	-0.0963
扣除非经常性损益后的基本每股 收益(元/股)	0.1628	-0.0586	377.78	-0.1542
加权平均净资产收益率(%)	10.44	-1.03	增加11.47个 百分点	-6.21
扣除非经常性损益后的加权平均 净资产收益率(%)	10.43	-3.92	增加14.35个 百分点	-9.95

报告期末公司前三年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

(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	4,506,183	1,366,761	76,560,601	73,688,800
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	44,003	133,191	102,246	120,396
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-2,937	-36,622	-44,980	-42,043
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	-9,395	-22,953	-19,629	-10,234
按国际会计准则	4,537,854	1,440,377	76,491,772	73,650,453

(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，并按照本集团折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费和安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减资本公积项目并增加留存收益/（累计亏损）项目，以相关资本公积余额冲减至零为限。

九、 2024 年分季度主要财务数据

单位：千元币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	30,737,100	27,572,741	32,675,879	32,487,909
归属于上市公司股东的净利润	1,331,460	1,776,679	1,321,254	76,790
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	1,327,011	1,792,325	1,260,653	124,421
经营活动产生的现金流量净额	6,164,230	4,960,025	10,959,166	4,039,652

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

十、 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	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 年金额
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	-230,041		431,236	686,282
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	244,594		227,477	234,926
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	41,328		60,714	157,671
对外委托贷款取得的损益	40,183		40,787	8,158

非经常性损益项目	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 年金额
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	1,757			706
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-33,641		174,919	107,621
减：所得税影响额	23,532		53,457	74,719
少数股东权益影响额（税后）	38,875		81,019	48,589
合计	1,773		800,657	1,072,056

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

十一、 采用公允价值计量的项目

☒适用 ☐不适用

单位：千元币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
其他权益工具投资	829,952	769,672	-60,280	11,490
其他非流动金融资产	4,094,705	4,146,033	51,328	278,160
合计	4,924,657	4,915,705	-8,952	289,650

十二、 其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2024 年，是实现“十四五”规划目标任务的关键之年，同时也是公司三十年改革发展史上具有重要里程碑意义的一年。公司深刻学习领会党的二十届三中全会精神，攻坚克难、勇攀高峰，奋力推进质的有效提升和量的合理增长，公司经营利润创历史最高，新能源发展指标为历史最优，融资利率达历史最低，交出了一份“难中有为、干中有成、稳中有进”的高质量发展新答卷。

1. 能源保供能力实现新提升。公司始终牢记能源安全保障是须臾不可忽视的“国之大者”，着力推动能源安全保障能力实现突破性提升，圆满完成新中国成立 75 周年、党的二十届三中全会等重大政治保电任务，全力做好迎峰度夏、防汛度汛、抗寒供暖等能源保供工作，以坚定的责任担当和实干实绩彰显了“顶梁柱”的央企风范。

2. 经营业绩创造新纪录。公司坚持以利润为目标，统筹燃料、电量“两个市场”，坚持运行+调度“两个盘前”抢电量，坚持保供+控价“两个核心”降煤价，坚持内部+外部“两个维度”降利率，坚持户数+额度“两个目标”治亏损，坚持不懈开展“全要素、全流程”精益化管理，大力实施提质增效、亏损企业治理等专项行动，全力以赴降煤价、抢电量、稳电价、控成本、增收益，公司经营利润创历史最高，实现了经营质效的超预期增长。

3. 新能源发展跃上新高度。公司完整准确全面贯彻新发展理念，“四个一批”体系（“资源获取一批、核准备案一批、开工建设一批、竣工投产一批”的良性循环体系）初步建立，着力打好基层、基地、创新“三张牌”，大力发展以新能源为主体的战略性新兴产业，着力推进煤电等传统产业向绿色低碳、清洁高效能源转型升级。公司新能源基地化集约化开发实现新突破，托电

基地一期、蔚县基地一期全容量投产，托电基地二期、蔚县基地二期、张电基地一期完成备案。报告期内，公司新增发电机组容量 6,700.263 兆瓦，其中风电项目 2,594.2 兆瓦、光伏项目 1,704.823 兆瓦，低碳清洁能源装机占比进一步提升至 40.37%，较去年末提高 2.62 个百分点；核准电源项目 14,744.9 兆瓦，其中火电煤机项目核准容量 4,660 兆瓦、风电项目核准容量 2,031.8 兆瓦、光伏项目核准容量 8,053.1 兆瓦；在建项目装机规模 10,004.24 兆瓦，其中火电在建项目装机 6,378.06 兆瓦、风电在建项目装机 1,759.3 兆瓦、光伏在建项目装机 1,866.88 兆瓦。

4. 上市公司治理取得新成效。公司在上交所年度信息披露考核中获得 A 级评价。董事会建设不断加强，构建“1+15”董事会建设制度体系，在所属董事会应建尽建企业中差异化落实“五项职权”。将新能源投资和财务管理相关事项授权至区域公司自主决策，精准科学优化授权机制，治理效能实现稳步提升。公司年内先后荣膺金牛奖金信披奖、中国证券金紫荆“卓越高质量发展上市公司”、中国上市公司协会 2024 年度上市公司董办最佳实践案例等多项奖项，上市公司品牌形象获得有效彰显、市场认同度进一步提升。

二、报告期内公司所处行业情况

根据中国电力企业联合会发布的数据，2024 年，全国全社会用电量 9.85 万亿千瓦时，同比增长 6.8%，增速比上年提高 0.1 个百分点。各季度全国全社会用电量同比分别增长 9.8%、6.5%、7.6% 和 3.6%。一季度受低温、闰年以及上年同期低基数等多因素叠加影响，用电量增速接近两位数；四季度受暖冬因素以及上年同期高基数因素等叠加影响，用电量增速比三季度放缓。2024 年，包括第一、二、三产在内的全国全行业用电量 8.36 万亿千瓦时，同比增长 6.2%。国民经济运行总体稳定以及电气化水平提升，拉动近年来全行业用电量保持平稳较快增长。

2024 年，全国新增发电装机容量 4.3 亿千瓦，再创历史新高，同比多投产 6255 万千瓦；国家大力推进荒漠化防治与风电光伏一体化工程建设，加快建设大型风电光伏基地，实施“千乡万村驭风行动”，风电和太阳能发电全年合计新增装机 3.6 亿千瓦，占新增发电装机总容量的比重达到 82.6%。2024 年，气电、抽水蓄能发电装机分别新投产 1899 万千瓦、753 万千瓦，同比分别增长 85.2% 和 38.1%，其中，气电新投产装机规模创历年新高，抽水蓄能新投产装机规模为历年第二高，电力系统调节能力进一步提升。截至 2024 年底，全国全口径火电装机 14.4 亿千瓦，其中，煤电 11.9 亿千瓦、同比增长 2.6%，煤电占总发电装机容量的比重为 35.7%，同比降低 4.2 个百分点；非化石能源发电装机容量 19.5 亿千瓦，同比增长 23.8%，占总装机容量比重为 58.2%，比上年年底提高 4.3 个百分点。分类型看，水电 4.4 亿千瓦，其中抽水蓄能 5869 万千瓦；核电 6083 万千瓦；并网风电 5.2 亿千瓦，其中，陆上风电 4.8 亿千瓦、海上风电 4127 万千瓦；并网太阳能发电 8.9 亿千瓦，同比增长 45.2%。风电和太阳能发电累计装机达到 14.1 亿千瓦，提前 6 年完成我国在气候雄心峰会上承诺的“到 2030 年中国风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上”目标。2024 年底包括风电、太阳能发电以及生物质发电在内的新能源发电装机达到 14.5 亿千瓦，首次超过火电装机规模。

2024 年，全国规模以上电厂火电、水电、核电、风电、太阳能发电量同比分别增长 1.5%、10.7%、2.7%、11.1% 和 28.2%。2024 年，全口径煤电发电量占总发电量比重为 54.8%，比上年降低 3.0 个百分点。2024 年，全国全口径非化石能源发电量同比增长 15.4%，全口径非化石能源发电量同比增量占总发电量增量的比重达到 84.2%。受资源等因素影响，2024 年水电和风电月度间增速波动较大，煤电充分发挥了基础保障性和系统调节性作用。

2024 年，全国 6000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3442 小时，同比降低 157 小时。分类型看，水电 3349 小时，同比提高 219 小时；其中，常规水电 3683 小时，同比提高 272 小时；抽水蓄能 1217 小时，同比提高 40 小时。火电 4400 小时，同比降低 76 小时；其中，煤电 4628 小时，同比降低 62 小时；气电 2363 小时，同比降低 162 小时。核电 7683 小时，同比提高 13 小时。并网风电 2127 小时，同比降低 107 小时。并网太阳能发电 1211 小时，同比降低 81 小时。风电和太阳能发电设备利用小时同比下降，一方面是资源方面原因，2024 年全国平均风速、全国水平面辐照量均同比下降；另一方面是部分地区风电和太阳能发电利用率同比下降。

2024 年，全国电力系统稳定运行，电力供需总体平衡。年初全国出现大范围寒潮天气，多地出现大幅降温，用电负荷快速增长，华北、华东、南方等区域部分省份在用电高峰时段电力供应偏紧，通过源网荷储协同发力，守牢了民生用电安全底线。夏季全国平均气温达到 1961 年以来历史同期最高，全国统调最高用电负荷达 14.5 亿千瓦，同比提高 1.1 亿千瓦，创历史新高；华东、

华中、西南等区域夏季出现持续高温天气，部分时段电力供应偏紧，通过省间现货、应急调度、需求响应等多项措施协同发力，保障了电力系统安全稳定运行，未出现有序用电情况。冬季气温偏暖，全国最高用电负荷低于上年同期，同时，全国电煤库存整体处于较高水平，全国电力供应保障有力有效，为经济社会发展和人民美好生活提供了坚强电力保障。

三、报告期内公司从事的业务情况

公司是由中国大唐集团有限公司控股的大型发电上市公司。公司所属运营企业及在建项目遍及全国 20 个省、市、自治区，现已发展成为绿色低碳、多能互补、高效协同的大型综合能源上市公司。

截至 2024 年底，公司在役装机容量约 79,111.227 兆瓦。其中，火电煤机 47,174 兆瓦，约占 59.63%；火电燃机 6,632.8 兆瓦，约占 8.38%；水电 9,204.73 兆瓦，约占 11.64%；风电 10,058.69 兆瓦，约占 12.71%；光伏 6,041.007 兆瓦，约占 7.64%。

四、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，公司总装机容量约 79,111.227 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，截至报告期内新增装机容量 6,700.263 兆瓦，其中火电煤机新增 2,400 兆瓦、风电新增 2,594.2 兆瓦、光伏新增 1,704.823 兆瓦。公司天然气、水电、风电、太阳能等低碳清洁能源装机占比进一步提升至 40.37%，较去年末提升 2.62 个百分点。

（二）设备技术优势

公司燃煤机组中，共有 16 台超超临界机组，容量达到 13,280MW，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。公司在中电联火电机组能效对标中，共计有 25 台机组获得优胜奖，2 台机组获得单项指标最优称号。

（三）融资能力优势

公司在境内外市场信誉良好，拥有广泛的融资渠道，可以确保公司整体资金链顺畅，有效降低公司融资成本。结合公司资金需求及货币市场利率走势，年内累计发行中期票据、超短期融资券 11 期，总发行规模 160 亿元，各期债券均较好的把握住发行窗口，有效降低公司综合融资利率水平。

（四）企业管理优势

公司董事会成员背景多元化，董事的知识结构和专业领域既具有专业性又互为补充，保障了董事会决策的科学性。公司积极践行人才强企战略，建立了有效的员工激励机制和评聘体系，注重人才培养、成长成才、形成了一支专业过硬、素质优良的人才队伍。公司深耕能源行业多年，管理团队拥有丰富的能源行业知识与企业管理经验，同时深刻了解相关监管机制，积极谋划拓展新产业方向，紧跟行业发展趋势，能够持续推进公司业务拓展，为股东创造价值。

五、报告期内主要经营情况

2024 年，公司累计完成上网电量约 2,693.22 亿千瓦时，同比上升约 3.79%。实现经营收入约 1,234.74 亿元，比上年同期上升 0.86%；经营成本完成约 1,051.16 亿元，比上年同期下降 2.71%；实现净利润约 68.58 亿元，同比上升 128.09%；归属于母公司所有者的净利润约为 45.06 亿元，同比上升 229.70%；资产总额约 3,226.02 亿元，比上年末上升 6.03%；负债总额约为 2,291.18 亿元，比上年末上涨 6.23%；资产负债率约为 71.02%，比上年末上升 0.13 个百分点。

(一) 主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：千元币种：人民币

科目	本期数	上年同期数(经重述)	变动比例 (%)
营业收入	123,473,629	122,426,600	0.86
营业成本	105,116,203	108,041,403	-2.71
销售费用	138,629	124,086	11.72
管理费用	4,325,683	3,963,346	9.14
财务费用	5,251,740	5,670,962	-7.39
研发费用	24,898	27,039	-7.92
经营活动产生的现金流量净额	26,123,073	21,236,372	23.01
投资活动产生的现金流量净额	-28,714,215	-17,686,814	-62.35
筹资活动产生的现金流量净额	1,300,471	-4,601,564	128.26

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

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）	2,567,413	-133,278	2,026.36
燃机（含热）	340,726	392,434	-13.18
水电	2,008,587	1,383,184	45.21
风电	2,125,274	2,556,278	-16.86
光伏	701,801	481,993	45.60

注：各电力板块利润由相应板块各电厂利润加总得到。上述电力板块的利润中包含一次性减利因素的影响。

3、 收入和成本分析

☒适用 ☐不适用

本年度，本公司实现主营业务收入约为 1,217.96 亿元，比上年同期上升约 0.87%，主营业务成本约 1,048.32 亿元，比上年同期下降约 2.64%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：千元币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	115,877,120	99,396,733	14.22	0.92	-3.09	增加 3.56 个百分点
其他	5,919,099	5,435,496	8.17	-0.06	6.43	减少 5.6 个百分点
合计	121,796,219	104,832,230	13.93	0.87	-2.64	增加 3.11 个百分点

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入 比上年增 减(%)	营业成 本比上年 增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力销售	107,594,192	88,467,039	17.78	0.46	-3.76	增加 3.61 个百分点
热力销售	6,285,600	9,892,395	-57.38	6.25	1.76	增加 6.94 个百分点
其他产品	7,916,427	6,472,796	18.24	2.51	7.25	减少 3.61 个百分点
合计	121,796,219	104,832,230	13.93	0.87	-2.64	增加 3.11 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利 率(%)	营业收入 比上年增 减(%)	营业成 本比上年 增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
京津冀地区	25,619,744	24,380,950	4.84	3.72	0.39	增加 3.16 个百分点
山西省	4,537,801	4,436,790	2.23	-6.54	-8.01	增加 1.57 个百分点
江苏省	8,359,946	7,870,838	5.85	10.01	7.51	增加 2.20 个百分点
广东省	16,885,394	14,759,909	12.59	-11.01	-12.12	增加 1.11 个百分点
川渝地区	7,344,151	3,938,278	46.38	8.66	3.80	增加 2.51 个百分点
福建省	6,272,058	5,078,719	19.03	12.32	5.38	增加 5.33 个百分点
浙江省	8,792,942	7,670,497	12.77	4.38	0.50	增加 3.37 个百分点
内蒙古地区	16,863,863	13,685,050	18.85	4.52	1.93	增加 2.06 个百分点
江西省	6,457,757	5,171,033	19.93	23.33	16.20	增加 4.91 个百分点
东北地区	12,606,313	11,102,013	11.93	-1.15	-2.48	增加 1.2 个百分点
安徽省	5,839,544	5,604,512	4.02	-23.62	-29.57	增加 8.09 个百分点
其他地区	2,216,706	1,133,641	48.86	6.91	14.83	减少 3.53 个百分点
合计	121,796,219	104,832,230	13.93	0.87	-2.64	增加 3.11 个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利 率(%)	营业收入 比上年增 减(%)	营业成 本比上年 增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
直接销售	121,796,219	104,832,230	13.93	0.87	-2.64	3.11

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

本年度，本公司实现主营业务收入约为人民币 1,217.96 亿元，比上年同期上升约 0.87%；其中电力销售收入约为人民币 1,075.94 亿元，比上年同期上涨约 0.46%；热力销售收入约为人民币 62.86 亿元，比上年同期上涨约 6.25%，两项收入合计占本公司总主营业务收入约 93.50%。

电力销售收入约占总主营业务收入的 88.34%，同比增加约人民币 4.93 亿元，主要原因为 2024 年本公司上网电量较上年同期增加。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比 上年增减 (%)	销售量比 上年增减 (%)	库存量比 上年增减 (%)
电力	亿千瓦时	2,851.53	2,693.22		3.69	3.79	

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

☐适用 ☒不适用

(4). 成本分析表

单位：千元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力行业	燃料成本	69,735,244	66.52	73,899,893	68.63	-5.64	/
电力行业	折旧成本	13,449,237	12.83	12,704,152	11.80	5.86	/
合计		83,184,481	79.35	86,604,045	80.43	0.22	/
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
电力销售	燃料成本	62,433,355	59.56	66,552,632	61.81	-6.19	/
电力销售	折旧成本	12,680,253	12.10	11,984,042	11.13	5.81	/
合计		75,113,608	71.66	78,536,674	72.94	-0.38	

成本分析其他情况说明

本年度，本公司主营业务成本约 1,048.32 亿元，比上年同期减少约 28.45 亿元，降幅 2.64%，其中，电力燃料成本占经营成本约 59.56%，折旧成本占经营成本约 12.10%。2024 年公司发生电力燃料费 624.33 亿元，比上年同期减少了 41.19 亿元。主要原因为 2024 年本公司火电发电单位燃料成本较上年同期下降。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

☐适用 ☒不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

☐适用 ☒不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

☒适用 ☐不适用

前五名客户销售额55,793,692万元，占年度销售总额45.19%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形。

☐适用 ☒不适用

B. 公司主要供应商情况

☒适用 ☐不适用

前五名供应商采购额25,317,493万元，占年度采购总额24.09%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额20,363,179万元，占年度采购总额19.37%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形。

☐适用 ☒不适用

(8). 成本分析其他情况说明

4、 费用

☐适用 ☒不适用

5、 研发投入

(1). 研发投入情况表

☒适用 ☐不适用

单位：千元

本期费用化研发投入	497,380
本期资本化研发投入	1,938,607
研发投入合计	2,435,987
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.97
研发投入资本化的比重（%）	79.58

(2). 研发人员情况表

☒适用☐不适用

公司研发人员的数量	2,796
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	10.00
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	1
硕士研究生	144
本科	2,269
专科	355
高中及以下	27
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30 岁以下（不含 30 岁）	425
30-40 岁（含 30 岁，不含 40 岁）	1,113
40-50 岁（含 40 岁，不含 50 岁）	824
50-60 岁（含 50 岁，不含 60 岁）	433
60 岁及以上	1

(3). 情况说明

☐适用 ☒不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

☐适用 ☒不适用

6、 现金流

☒适用 ☐不适用

项目	2024 年度	2023 年度（经重述）	本年比上年同期增 减（%）
经营活动产生的现金流量净额	26,123,073	21,236,372	23.01
投资活动产生的现金流量净额	-28,714,215	-17,686,814	-62.35
筹资活动产生的现金流量净额	1,300,471	-4,601,564	128.26

经营活动产生的现金流量上期净流入 21,236,372 千元，本期净流入 26,123,073 千元，主要是由于燃煤成本同比下降，本期购买商品、接受劳务支付的现金较同期下降。

投资活动产生的现金流量上期净流出 17,686,814 千元，本期净流出 28,714,215 千元，主要是由于本期用于购建固定资产的投资支出增加。

筹资活动产生的现金流量上期净流出 4,601,564 千元，本期净流入 1,300,471 千元，主要由于本期大型基建投资增加导致融资金额净增加。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

(三) 资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、 资产及负债状况

单位：千元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例（%）	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例（%）	本期期末金 额较上期期 末变动比例 （%）	情况 说明
应收票据	469,031	0.15	19,297	0.01	2,330.59	(1)
应收款项融资	17,787	0.01	28,560	0.01	-37.72	(2)
其他应收款	1,706,652	0.53	1,327,414	0.44	28.57	(3)
存货	4,824,979	1.50	3,634,612	1.19	32.75	(4)
一年内到期的 非流动资产	664,283	0.21	468,370	0.15	41.83	(5)
其他流动资产	4,596,526	1.42	3,244,098	1.07	41.69	(6)
债权投资	191,777	0.06	637,944	0.21	-69.94	(7)
开发支出	377,976	0.12	239,709	0.08	57.68	(8)
长期待摊费用	477,052	0.15	645,562	0.21	-26.10	(9)
短期借款	36,833,122	11.42	29,019,793	9.54	26.92	(10)
其他流动负债	8,750,782	2.71	2,957,218	0.97	195.91	(11)
应付债券	4,000,000	1.24	290,000	0.10	1,279.31	(12)
长期应付款	3,615,701	1.12	5,036,018	1.66	-28.20	(13)
递延收益	1,238,785	0.38	1,718,570	0.56	-27.92	(14)

其他说明：

- (1) 应收票据较期初增加了 2330.59%，主要系所属子公司开展保理业务所致。
- (2) 应收款项融资较期初相比减少 37.72%，主要系部分区域电网公司降低票据结算比例所致。
- (3) 其他应收款较期初增加了 28.57%，主要系本期应收联营企业股利增加所致。
- (4) 存货较期初增加了 32.75%，主要系期末燃煤库存增加影响所致。
- (5) 一年内到期的非流动资产较期初增加 41.83%，主要系一年内到期的债权投资增加所致。
- (6) 其他流动资产较期初增加了 41.69%，主要系待抵扣增值税增加所致。
- (7) 债权投资较期初减少了 69.94%，主要系一年内到期的债权投资重分类至一年内到期的非流动资产所致。
- (8) 开发支出较期初增加了 57.68%，主要系本期研发投入增加所致。
- (9) 长期待摊费用较期初减少了 26.10%，主要系本期新机投产一次性摊销所致。
- (10) 短期借款较期初增加了 26.92%，主要系本期建设经营增加借款所致。
- (11) 其他流动负债较期初增加了 195.91%，主要系本期新发行短期融资债券所致。
- (12) 应付债券较期初增加了 1,279.31%，主要系本期新发行债券所致。
- (13) 长期应付款较期初减少了 28.20%，主要系本期偿还售后回租款影响所致。
- (14) 递延收益较期初减少了 27.92%，主要系本期摊销及内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司转让出表所致。

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

项目	期末		
	账面余额	账面价值	受限情况
货币资金	526,446	526,446	详见注释（1）
固定资产	10,628,261	10,628,261	详见注释（2）
使用权资产	751,826	751,826	详见注释（3）
电、热费质押权	6,498,790	6,498,790	详见注释（4）
其他	807,505	807,505	详见注释（5）
合计	19,212,828	19,212,828	--

注：截至 2024 年 12 月 31 日止，所有权或使用权受限的资产情况如下：

- (1) 货币资金：主要为履约保证金等。
- (2) 固定资产：重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 975,192 千元的固定资产、110,581 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,077,037 千元，长期应付款以及一年内到期的非流动负债 299,162 千元；辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司以价值 829,000 千元的固定资产、80,000 千元的电费质押权取得长期借款 184,297 千元，长期应付款 241,801 千元；深圳大唐宝昌燃气发电有限公司(账面)以价值 154,345 千元的固定资产、704,042 千元的电费质押权取得长期借款 704,042 千元，长期应付款 154,345 千元；另外四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司、四川金康电力发展有限公司(账面)等 10 家公司以价值 1,806,406 千元的固定资产、1,609,981 千元的电费质押权取得短期借款 167,963 千元，长期借款 3,773,168 千元，其他流动负债 36,523 千元，长期应付款 1,059,543 千元；江苏大唐航运股份有限公司和渝能(集团)有限责任公司马岩洞水电分公司以价值 270,520 千元的固定资产取得长期借款 329,997 千元；大唐唐山市丰润区新能源有限公司，福建大唐国际新能源有限公司以价值 114,708 千元的固定资产取得其他流动负债 81,842 千元；另有 6,478,090 千元的售后回租形成的固定资产，对应的长期应付款金额为 3,076,643 千元。

(3) 使用权资产：截至 2024 年 12 月 31 日，深圳大唐宝昌燃气发电有限公司、江苏大唐航运股份有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值 751,826 千元，对应的租赁负债金额为 658,485 千元。

(4) 电、热费质押权：宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司、青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司、内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司等 40 家公司以 3,994,186 千元的电、热费质押权取得短期借款 311,177 千元，长期借款及一年内到期的非流动负债 21,150,303 千元，此金额中不包含已在注释(2)中说明的电、热费收费权的金额。

(5) 其他：大唐龙江新能源有限公司和大唐哈尔滨新能源有限公司以 488,254 千元的在建工程取得一年内到期的非流动负债 488,254 千元；大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 106,130 千元，对应的租赁负债金额 94,890 千元；大唐鳌建(平阳)新能源有限公司和大唐(杭州富阳)新能源有限公司以 213,121 千元的在建工程取得其他流动负债 213,121 千元。

4、其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 行业经营性信息分析

☒适用 ☐不适用

截至 2024 年 12 月 31 日，公司装机容量约为 79,111.227 兆瓦。2024 年，公司累计完成发电量约 2,851.53 亿千瓦时，同比上升约 3.69%；累计完成上网电量约 2,693.22 亿千瓦时，同比上升约 3.79%。

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
经营地区/ 发电类型	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
京津冀	5,710,841	5,507,778	3.69%	5,294,895	5,092,752	3.97%	470.79
火电	5,253,272	5,119,958	2.60%	4,854,425	4,717,325	2.91%	472.44
风电	339,093	329,305	2.97%	324,531	318,104	2.02%	462.56
水电	2,589	3,160	-18.06%	2,524	3,059	-17.51%	655.58
光伏发电	115,887	55,355	109.35%	113,415	54,264	109.01%	419.63
山西	1,274,984	1,312,264	-2.84%	1,161,322	1,197,639	-3.03%	393.71
火电	1,213,551	1,243,613	-2.42%	1,102,255	1,131,484	-2.58%	387.54
风电	54,590	62,880	-13.19%	52,406	60,447	-13.30%	527.35
光伏发电	6,843	5,771	18.58%	6,661	5,708	16.70%	364.59
广东	3,706,628	3,699,768	0.19%	3,552,321	3,543,289	0.25%	532.76
火电	3,607,577	3,605,951	0.05%	3,455,529	3,451,466	0.12%	526.95
风电	80,732	83,458	-3.27%	78,852	81,578	-3.34%	807.27
光伏发电	18,319	10,359	76.84%	17,940	10,245	75.11%	444.68
江苏	1,696,955	1,543,457	9.95%	1,607,842	1,458,552	10.24%	513.50
火电	1,675,583	1,523,686	9.97%	1,586,770	1,439,002	10.27%	514.49
光伏发电	21,372	19,771	8.10%	21,072	19,550	7.79%	438.84
福建	1,581,137	1,356,232	16.58%	1,502,383	1,285,083	16.91%	470.28
火电	1,499,884	1,295,485	15.78%	1,423,958	1,226,604	16.09%	471.22
风电	78,198	60,747	28.73%	75,472	58,479	29.06%	455.28
光伏发电	3,055			2,953			403.47
浙江	1,885,556	1,733,250	8.79%	1,794,981	1,649,685	8.81%	531.10
火电	1,806,878	1,660,509	8.81%	1,717,674	1,578,294	8.83%	533.28

风电	6,927	6,505	6.49%	6,835	6,419	6.49%	610.00
光伏发电	71,751	66,236	8.33%	70,472	64,972	8.47%	470.25
宁夏	104,264	116,034	-10.14%	101,725	113,176	-10.12%	515.72
风电	90,405	100,727	-10.25%	88,100	98,131	-10.22%	505.64
光伏发电	13,859	15,307	-9.46%	13,625	15,045	-9.44%	580.94
云南	650,211	568,933	14.29%	644,123	563,414	14.33%	216.68
水电	617,344	536,556	15.06%	611,482	531,255	15.10%	200.54
光伏发电	32,867	32,377	1.51%	32,641	32,158	1.50%	519.00
江西	1,551,254	1,230,861	26.03%	1,482,604	1,178,856	25.77%	493.40
火电	1,231,615	975,629	26.24%	1,172,471	930,768	25.97%	491.53
风电	189,135	168,476	12.26%	183,349	163,515	12.13%	555.46
光伏发电	130,504	86,756	50.43%	126,784	84,573	49.91%	420.93
内蒙古	3,400,003	3,170,061	7.25%	3,185,059	2,964,070	7.46%	400.75
火电	2,743,395	2,858,890	-4.04%	2,554,648	2,663,036	-4.07%	416.48
风电	498,984	208,069	139.82%	477,911	200,365	138.52%	342.27
水电	57,774	52,613	9.81%	57,264	52,161	9.78%	282.90
光伏发电	99,850	50,489	97.77%	95,236	48,508	96.33%	343.32
重庆	1,309,647	1,092,863	19.84%	1,278,452	1,065,509	19.99%	360.68
火电	346,777	320,795	8.10%	322,934	299,028	7.99%	482.26
风电	58,360	40,711	43.35%	56,550	39,518	43.10%	429.22
水电	904,504	731,357	23.67%	898,962	726,962	23.66%	312.69
光伏发电	6			6			607.79
四川	1,528,662	1,552,411	-1.53%	1,519,418	1,543,142	-1.54%	231.83
水电	1,517,435	1,544,175	-1.73%	1,508,433	1,535,098	-1.74%	228.86
风电	4,451			4,358			341.00
光伏发电	6,776	8,236	-17.73%	6,627	8,044	-17.62%	836.06
青海	130,053	126,771	2.59%	127,945	124,684	2.61%	445.27
风电	30,908	33,649	-8.15%	29,721	32,439	-8.38%	594.11
水电	75,519	66,605	13.38%	74,698	65,827	13.48%	239.02
光伏发电	23,626	26,517	-10.90%	23,526	26,418	-10.95%	912.09

辽宁	934,952	964,560	-3.07%	875,228	904,447	-3.23%	496.72
火电	660,530	667,995	-1.12%	604,042	611,536	-1.23%	503.86
风电	262,346	288,810	-9.16%	259,252	285,241	-9.11%	482.08
光伏发电	12,076	7,755	55.72%	11,934	7,671	55.58%	453.85
安徽	1,460,054	1,911,906	-23.63%	1,378,212	1,796,290	-23.27%	457.65
火电	1,359,173	1,837,093	-26.01%	1,278,866	1,722,360	-25.75%	461.04
风电	11,858	12,280	-3.45%	11,514	12,109	-4.92%	590.59
水电	50,297	31,168	61.37%	49,800	30,821	61.58%	396.33
光伏发电	38,726	31,365	23.47%	38,032	31,000	22.68%	383.40
黑龙江	1,590,134	1,613,864	-1.47%	1,425,724	1,467,141	-2.82%	487.00
火电	1,494,638	1,550,708	-3.62%	1,331,803	1,405,150	-5.22%	496.65
风电	84,719	52,380	61.74%	83,410	51,451	62.11%	331.47
水电	10,777	10,776	0.01%	10,511	10,539	-0.26%	499.17
合计	28,515,335	27,501,013	3.69%	26,932,234	25,947,729	3.79%	451.43

2、 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元币种：人民币

类型	发电量（万千瓦时）	同比	售电量（万千瓦时）	同比	收入	上年同期数	变动比例（%）	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例（%）	上年同期金额	上年同期占总成本比例（%）	本期金额较上年同期变动比例（%）
火电	22,892,873	1.03%	21,405,375	1.08%	911.17	925.81	-1.58	主营业务成本	801.99	90.65	847.09	92.15	-5.32
风电	1,790,706	23.67%	1,732,261	23.05%	70.15	63.05	11.27	主营业务成本	36.97	4.18	30.35	3.30	21.82
水电	3,236,239	8.73%	3,213,674	8.73%	71.65	65.85	8.81	主营业务成本	33.57	3.79	33.37	3.63	0.60
光伏发电	595,517	43.05%	580,924	42.33%	22.97	16.31	40.88	主营业务成本	12.14	1.38	8.41	0.90	44.38
合计	28,515,335	3.69%	26,932,234	3.79%	1,075.94	1,071.02	0.46		884.67	100.00	919.22	100.00	-3.76

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至2024年12月31日，公司装机容量约为79,111.227兆瓦。其中，火电煤机47,174兆瓦，约占59.63%；火电燃机6,632.8兆瓦，约占8.38%；水电9,204.73兆瓦，约占11.64%；风电10,058.69兆瓦，约占12.71%；光伏6,041.007兆瓦，约占7.64%。详细情况如下：

区域	电源种类	企业名称	装机容量 (MW)
京津冀	燃机、光伏	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	1,389.93
	煤机、光伏	大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	418.9
	煤机	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	2,560
	煤机、光伏	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	1,210
	煤机、风电、光伏	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	5,600
	煤机	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2,520
	煤机	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	600
	煤机	山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,000
	煤机、光伏	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	1,200.47
	煤机	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	600
	煤机	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	600
	煤机	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	220
	风电、光伏	河北大唐国际新能源有限公司	1,040.1
	煤机	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	700
	风电	大唐黄庄（天津）新能源有限公司	30
	光伏	大唐周良（天津）新能源有限公司	171.6
	光伏	大唐唐山市丰润区新能源有限公司	63.095
	风电	大唐（张家口）新能源有限公司	100
	光伏	大唐中合（张家口市宣化区）能源有限公司	50
	光伏	大唐唐山新能源有限公司	93.001
	风电、光伏	大唐阳原新能源有限公司	650
	光伏	大唐蔚县新能源有限公司	350
	煤机、水电	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	617
	煤机	大唐保定热电厂	1,100
	水电、光伏	大唐河北发电有限公司王快发电分公司	91.5
	风电	大唐河北新能源（张北）有限责任公司	198.5
	煤机	大唐清苑热电有限公司	600
	煤机	大唐武安发电有限公司	600
	光伏	大唐五原新能源有限公司	20
	风电、光伏	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	70
	光伏	大唐河北发电有限公司赞皇分公司	50
	光伏	大唐平山新能源有限公司	45
山西	煤机	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	1,040
	煤机	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	600
	风电	山西大唐国际左云风电有限责任公司	169.5

区域	电源种类	企业名称	装机容量 (MW)
	风电、光伏	山西大唐国际应县风电有限责任公司	98
广东	煤机	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	3,260
	燃机	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	1,362
	燃机、光伏	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	913
	煤机、光伏	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	2,003.68
	燃机	大唐佛山热电有限责任公司	980.8
	风电	大唐汕头新能源有限公司	599
	光伏	大唐（连州）新能源有限公司	40
	光伏	大唐（郁南）新能源有限公司	80
	风电	大唐广宁新能源有限公司	81.25
	光伏	大唐（广东）综合能源有限公司	5.39
	光伏	大唐太阳能产业（英德）有限公司	45
江苏	煤机、光伏	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	2,815
	燃机	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	872
	煤机	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	24
福建	煤机	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	2,520
	风电	福建大唐国际新能源有限公司	495.588
浙江	煤机、光伏	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2,640.625
	燃机、光伏	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	923.011
	燃机、光伏	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	316.63
	风电、光伏	浙江大唐国际新能源有限责任公司	518.536
	光伏	浙江大唐能源营销有限公司	15.3
	光伏	文成大唐新能源有限公司	48
	光伏	大唐（瑞安）新能源有限公司	50
宁夏	风电、光伏	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	126
	风电、光伏	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	470
辽宁	煤机	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	700
	煤机、风电	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	850
	风电、光伏、煤机	辽宁大唐国际新能源有限公司	1,872
	光伏	辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	0.43
云南	水电、光伏	云南大唐国际电力有限公司	2,153
江西	煤机	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	2,000
	煤机	江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	2,000
	风电、光伏	江西大唐国际新能源有限公司	1,969.194
	光伏	大唐（修水）智慧能源有限公司	3.977
	光伏	江西大唐国际新余发电有限责任公司	141.02
内蒙古	煤机、光伏	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	960
	水电	内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	90
	风电、光伏	内蒙古大唐国际新能源有限公司	1,761.75
重庆	煤机	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	700

区域	电源种类	企业名称	装机容量 (MW)
	水电	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,750
	水电	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	645
	水电	渝能（集团）有限责任公司	624.54
	风电	重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	152.6
	风电	大唐三泉（重庆）清洁能源有限公司	86.65
	风电	大唐重庆黔江清洁能源有限公司	119.5
	风电	大唐重庆武隆清洁能源有限公司	76
四川	水电	四川金康电力发展有限公司	339
	水电	四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,462.6
	光伏	四川大唐国际新能源有限公司	50
青海	水电	青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	190
	光伏	青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	70
	光伏	青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	110
	风电	大唐国际茫崖新能源有限公司	50
	风电	大唐国际大柴旦新能源有限公司	50
	风电	大唐国际都兰新能源有限公司	50
安徽	煤机	大唐安徽发电有限公司淮北发电分公司	1,320
	水电、光伏	大唐安徽发电有限公司陈村水力发电分公司	186.56
	煤机、光伏	马鞍山当涂发电有限公司	1,356.24
	风电	淮南大唐风力发电有限责任公司	50
	光伏	大唐安徽发电有限公司淮北青谷光伏发电分公司	15
	光伏	大唐凤阳光伏发电有限责任公司	80
	光伏	大唐肥东光伏发电有限责任公司	50
	光伏	大唐濉溪光伏发电有限责任公司	85
	光伏	大唐宣城新能源有限公司	69.24
	光伏	大唐联发（宿州）新能源有限公司	5.02
	光伏	大唐安徽发电有限公司马鞍山南山光伏发电分公司	8
黑龙江	煤机	大唐七台河发电有限责任公司	1,900
	煤机、光伏	大唐鸡西热电有限责任公司	256
	煤机	大唐双鸭山热电有限公司	400
	煤机	大唐鸡西第二热电有限公司	600
	煤机	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	600
	水电、风电	大唐黑龙江新能源开发有限公司	431.5
	风电	大唐孙吴新能源有限公司	50
	风电	大唐宾县新能源有限公司	150
	煤机	大唐绥化热电有限公司	700
西藏	风电	西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	100
合计：			79,111.227

报告期内公司新增装机情况如下表所示：

发电企业名称	新增容量(MW)	新增机组类型
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	2,000	煤机
大唐保定热电厂	350	煤机
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	90.625	煤机、光伏
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	6.35	光伏
大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	18.9	光伏
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	0.47	光伏
大唐周良（天津）新能源有限公司	171.6	光伏
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	23.195	光伏
大唐中合（张家口市宣化区）能源有限公司	50	光伏
大唐唐山新能源有限公司	90	光伏
大唐阳原新能源有限公司	49.25	光伏
大唐蔚县新能源有限公司	319	光伏
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	3.68	光伏
大唐（郁南）新能源有限公司	20	光伏
大唐（广东）综合能源有限公司	5.39	光伏
大唐太阳能产业（英德）有限公司	45	光伏
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	3.135	光伏
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	0.73	光伏
浙江大唐国际新能源有限责任公司	23.076	光伏
浙江大唐能源营销有限公司	15.3	光伏
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	0.43	光伏
江西大唐国际新余发电有限责任公司	141.02	光伏
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	360	光伏
马鞍山当涂发电有限公司	6.24	光伏
大唐宣城新能源有限公司	11	光伏
大唐联发（宿州）新能源有限公司	5.02	光伏
大唐安徽发电有限公司马鞍山南山光伏发电分公司	8	光伏
大唐鸡西热电有限责任公司	6	光伏
河北大唐国际新能源有限公司	111.1	光伏、风电
福建大唐国际新能源有限公司	197.988	光伏、风电
江西大唐国际新能源有限公司	180.754	光伏、风电
渝能（集团）有限责任公司	104.91	光伏、风电
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,049.46	风电
大唐汕头新能源有限公司	354	风电
大唐广宁新能源有限公司	81.25	风电
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	150	风电
辽宁大唐国际新能源有限公司	150	风电
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	50	风电
大唐三泉（重庆）清洁能源有限公司	46.65	风电
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	49.5	风电
大唐黑龙江新能源开发有限公司	250	风电
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	100	风电
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	1.24	燃机
合计	6,700.263	

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2024 年公司并表口径机组利用小时累计完成 3877 小时，同比降低 107 小时。综合厂用电率完成 5.68%，同比上升 0.02 个百分点。各区域分类型利用小时及同比情况如下：

地区	类别	利用小时	同比	地区	类别	利用小时	同比	地区	类别	利用小时	同比
公司合计	合计	3877	-107	浙江	煤机	5900	249	重庆	煤机	4954	371
	煤机	4628	30		燃机	2385	466		水电	3103	592
	燃机	3018	-21		风电	2474	151		风电	1843	-394
	水电	3516	282		光伏	1065	-55		光伏	274	—
	风电	2228	-306	福建	合计	5580	646	四川	合计	3957	-73
	光伏	1274	-68		煤机	5952	811		水电	3992	-70
京津冀	合计	3903	-432		风电	2917	617		光伏	1355	-292
	煤机	4382	-129	江西	光伏	674	—	江苏	合计	4573	389
	燃机	3862	-261		合计	3439	-86		煤机	5159	578
	水电	673	-148		煤机	4748	-130		燃机	3453	-23
	风电	1872	-722		风电	2320	113		光伏	1221	-71
	光伏	1283	-51		光伏	1212	62	青海	合计	2501	63
黑龙江	合计	3289	-158	广东	合计	4173	-111		水电	3975	469
	煤机	3359	-126		煤机	5158	-28		风电	2061	-183
	水电	3266	0		燃机	2765	-79		光伏	1313	-161
	风电	2410	-188		风电	3279	-127	安徽	合计	4566	25
辽宁	合计	2994	-132		光伏	1040	-123		煤机	5148	270
	煤机	3303	-37	云南	合计	3020	364		水电	2734	1040
	风电	2532	-258		水电	3161	414		风电	2372	-85
	光伏	1388	-15		光伏	1643	-62		光伏	1197	-249
山西	合计	4385	-165	内蒙	合计	2472	-184	宁夏	合计	1749	-14
	煤机	4597	-114		水电	6419	573		风电	1823	-208
	风电	2510	-381		风电	2411	-132		光伏	1386	-145
	光伏	1369	-217		光伏	1756	-92	西藏	合计	3023	—
	合计	4241	214		合计	3333	448		风电	3023	—

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

项目名称	项目总预算 (亿元)	项目进度	本年度投入金额 (亿元)	累计实际投资金额 (亿元)
水电	450.72	计划开工或收尾	5.16	358.29
火电	590.50	已投产、在建或施工准备	102.95	271.74
风电	525.84	已投产、在建或施工准备	120.14	270
光伏	340.00	已投产、在建或施工准备	78.39	165.08
其他	442.92	已投产或在建	2.46	13.64
合计	2,349.98		309.10	1,078.75

6、电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	2,337.55	2,291.28	46.27
总上网电量	2,693.22	2,594.26	98.96
占比	86.79%	88.31%	-1.52%

注：本公司市场化交易的总电量和总上网电量的单位为亿千瓦时。

7、售电业务经营情况

√适用 □不适用

公司在多个省市成立售电公司，为用户提供专业的售电服务和综合能源服务，有效衔接了发电机电用需求，对公司发电业务提供有力支撑。在全国多个省区开展增值服务，逐步向需求侧响应业务、虚拟电厂、综合能源服务等服务转变，为用户提供丰富的“售电+”服务，目前已在多个省区建成虚拟电厂平台，并开展业务。

8、其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析**对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

报告期内对外长期股权投资额	20,958,916
对外长期股权投资额增减变动数	899,541
上年同期对外长期股权投资额	20,059,375
对外长期股权投资额增减幅度	4.48%

1、重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
福建宁德核电有限公司	核力发电	是	其他	4,918,100	44.00%	否	长期股权投资	自有资金					1,360,289	否		
同煤大唐塔山煤矿有限公司	烟煤和无烟煤开采和洗选	否	其他	580,310	28.00%	否	长期股权投资	自有资金					1,046,911	否		
合计	/	/	/	5,498,410	/	/	/	/	/	/	/		2,407,200	/	/	/

持有金融企业股权情况

资产类别	最初投资金额（千元）	期初持股比例（%）	期末持股比例（%）	期末账面价值（千元）	报告期损益（千元）	报告期所有者权益变动（千元）	会计核算科目	股份来源
大唐融资租赁有限公司	500,000	17.25	17.25	660,621	5,099		长期股权投资	认购出资
中国大唐集团财务有限公司	853,957	16.95	16.95	1,491,918	121,782	18,966	长期股权投资	认购出资
合计	1,353,957	/	/	2,152,539	126,881	18,966	/	/

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	829,952		29,020			87,600	-1,700	769,672
其他非流动金融资产	4,094,705	41,328			10,000			4,146,033
合计	4,924,657	41,328	29,020		10,000	87,600	-1,700	4,915,705

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

4、 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

☐适用 ☒不适用

(六) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(七) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

项目	行业	注册资本	总资产	净资产	净利润	营业收入
渝能(集团)有限责任公司	水力发电	2,114,963	6,237,722	3,528,789	250,877	557,246
大唐黑龙江发电有限公司	火力发电	2,923,180	15,283,909	3,345,985	96,590	7,903,793
江西大唐国际新能源有限公司	风力发电	2,092,192	10,981,355	3,292,673	326,166	1,314,291
内蒙古大唐国际新能源有限公司	风力发电	1,190,020	10,436,223	2,834,741	338,976	1,160,434

注：此处为重要的全资子公司财务信息。重要的非全资子公司财务信息见：十、在其他主体中的权益 1、在子公司中的权益(3). 重要非全资子公司的主要财务信息；重要合营企业的财务信息见：十、在其他主体中的权益 3、在合营企业或联营企业的权益。

(八) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

☒适用 ☐不适用

根据中国电力企业联合会发布的《2025 年度全国电力供需形势分析预测报告》，从电力消费、电力供应及电力供需等方面分析如下：

1. 电力消费方面，综合考虑我国目前阶段经济增长潜力、“十四五”规划和 2035 年远景目标纲要、国家宏观调控政策措施，预计 2025 年我国宏观经济将继续保持平稳增长，预计 2025 年全国全社会用电量 10.4 万亿千瓦时，同比增长 6%左右。

2. 电力供应方面，预计 2025 年全国新增发电装机规模有望超过 4.5 亿千瓦，其中新增新能源发电装机规模超过 3 亿千瓦。2025 年底全国发电装机容量有望超过 38 亿千瓦，同比增长 14%左右。其中，煤电所占总装机比重 2025 年底将降至三分之一；非化石能源发电装机 23 亿千瓦、占总装机比重上升至 60%左右。水电 4.5 亿千瓦、并网风电 6.4 亿千瓦、并网太阳能发电 11 亿千瓦、核电 6500 万千瓦、生物质发电 4800 万千瓦左右。2025 年太阳能发电和风电合计装机将超过火电装机规模，部分地区新能源消纳压力凸显。

3. 电力供需方面，从供应方面看，2025 年，全国新增电源装机仍然保持快速增长，预计常规电源增量与用电负荷增量基本相当，部分特高压直流工程投产，资源配置能力进一步增强；新能源发电装机占比持续提升，风、光资源及来水的不确定性增加了局部地区部分时段电力生产供应

的风险。从需求方面看,2025年我国宏观经济将继续保持平稳增长,将为我国电力需求增长提供稳定支撑。但外部环境更趋复杂严峻,外贸出口形势以及极端天气等方面给电力消费需求带来不确定性。综合考虑需求增长、电源投产以及一次能源情况,预计2025年迎峰度夏期间,华东、西南、华中、南方区域中部分省级电网电力供需形势紧平衡,通过增购外电、最大化跨省跨区支援等措施,电力供需偏紧局势可得到缓解。迎峰度冬期间,随着常规电源的进一步投产,电力供需形势改善。

(二)公司发展战略

√适用 □不适用

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,立足新发展阶段,坚持新发展理念,深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略,全面落实集团公司结构调整、绿色转型发展战略,积极融入和服务京津冀协同发展和雄安新区建设、长三角一体化及长江经济带发展、粤港澳大湾区建设、黄河流域生态保护和高质量发展等国家重大战略,以碳达峰碳中和为目标,坚持坚定不移地走创新引领发展、绿色低碳发展之路,大力发展可再生能源,全力推动能源结构调整,在构建以新能源为主体的新型电力系统中发挥国有控股上市公司的平台作用,加快推动公司向国有资本投资公司转型,切实提升资产管理和资本保值增值等能力,打造管理规范、业绩优秀、绿色低碳、可持续发展、竞争力强、受投资者青睐的一流上市能源公司。

(三)经营计划

√适用 □不适用

2025年,是“十四五”规划收官之年,也是公司以进一步全面深化改革推动高质量发展的攻坚之年。公司将围绕增强核心功能、提升核心竞争力,统筹抓好高质量发展、高水平安全、高效益运营,推动存量增效、成本领先、增量做优、晋位升级,坚决打赢高质量发展攻坚战、提质增效提升战、全面深化改革收官战、电量电价保卫战、亏损企业扭亏战,统筹抓好“十四五”高质量收官和“十五五”高标准开局,奋力开创高质量发展新局面。

1. 保安全,守底线,夯实高质量发展基层基础。不断强化“大安全”管控力度,扎实推进“治本攻坚”三年行动,夯实安全生产基础。坚决对违章零容忍,强化安全责任意识,不断深化“双防”机制,巩固扩大“双零”成果,把“科技兴安”作为实现企业本质安全的重要手段。

2. 稳效益、降成本,提升高质量发展价值贡献。积极抢抓市场机遇,着力统筹燃料、电量“两个市场”,坚持“两个盘前”抢发效益电量,坚持在稳电价、增热价上多方协同,科学把控采购与库存“两个节奏”,动态优化“市场+长协”的结构配比,加强过程管控,提高保供控价水平。主动应对电力市场竞争新格局,全面推进实施成本领先攻坚方案,久久为功,促进形成成本领先文化。

3. 抓转型、促发展,厚植高质量发展绿色底蕴。推动完善资源获取一批、核准备案一批、开工建设一批、竣工投产一批的“四个一批”体系良性循环。加快推进煤电清洁高效利用,积极打造一批具备低碳性、灵活性、经济性、安全性、可靠性的新一代煤机,推动煤机转型提质升级;推动新能源基地化规模化开发,全力推进重点基地项目年底前全容量投产,积极开发各类优质新能源项目,持续提升绿色低碳转型发展能力。

4. 强治理、提质量,推动高质量发展做强做优。持续完善中国特色现代企业公司治理,打造科学、理性、高效的董事会。以投资者需求为导向,提高信息披露质量,守牢上市公司合规管理底线。持续维护多层次投资者沟通渠道,加强股东回报重视程度,有力有序推动公司价值合理回归,系统性开展市值管理工作,努力打造创新力强、竞争力强、发展力强、抗风险力强的“四强”一流上市公司。

(四)可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 公司可能面对的风险

(1) 电量风险。2024年随着新型电力系统的建设，新能源发电装机达到14.5亿千瓦，首次超过火电装机规模，煤机利用小时逐年下降，公司煤机占比结构较高，存在煤机电量降低的风险。

(2) 电价风险。煤炭市场价格整体呈现平稳下行趋势，叠加宏观经济影响，电价下行风险明显加大。随着新能源入市加快推进，新能源电价由市场形成，增大了电价不确定性。

(3) 燃料供应及价格风险。当前燃料供应相对宽松，但受进口煤政策的调整，安全、环保和极端天气的影响，不排除燃料价格阶段性波动。

2. 应对措施

针对电量及电价风险，强化运行优化，统筹机组检修、燃料采购、电网需求等因素，制定交易策略，优化机组运行方式。积极参与全国统一电力市场建设，加强与交易中心沟通，积极参与跨省区外送、省间现货交易，增加外送交易电量，为抢发电量奠定基础。深入开展对标分析，通过对标发现问题、查找差距，提升消纳比例，增加新能源电量。坚持大营销协同、小营销攻坚的模式，加强与电网公司相关部门沟通协调，优化龙头水库电站调度方式，降低水库蓄能值，做好水电管理，抢发电量。坚持“营销一盘棋、运营一体化”理念，以效益为中心，以市场为导向，争取高价发电指标，优化量价结构，稳定交易价格。

针对燃料供应及价格风险，公司将加强市场调研，科学调控采购节奏，在迎峰度夏、迎峰度冬、夏季大负荷等阶段，提前开展储煤工作，实现淡储旺耗。持续深化长协煤提质增效工作，深化与战略供应商的合作，持续拓展优质供应商，拓宽供应渠道。坚持开展燃料调运日管控周调度工作，每周开展分析评价，加强过程管控，提高保供控价水平，做到以日保周、以周保月、以月保年的工作机制。

(五)其他

☐适用 ☒不适用

七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

☐适用 ☒不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

本公司成立于1994年12月。1997年3月，公司发行的H股同时在港交所和伦交所上市，2006年12月公司发行的A股在上交所上市。自公司成立以来，根据《公司法》及《公司章程》，公司已建立起完整的企业法人治理结构：股东大会为公司的最高权力机构；董事会为公司的经营决策机构；监事会为公司的监督机构。董事会、监事会成员的构成符合监管机构及相关规定的要求。董事会、监事会向股东大会负责，落实股东大会决议；经理层具体负责组织公司日常生产经营活动，实施董事会决策方案。多年来，公司股东大会、董事会、监事会及经理层依法运作，保障了股东利益。

1. 股东大会：报告期内，公司按照《公司章程》及公司《股东大会议事规则》等有关规定召开股东大会4次，历次股东大会均请专职律师到会见证，会议的召集、召开、表决符合相关规定，会议记录完整，决议的董事签名完整，会议决议披露及时、准确、完整。

2. 董事会：报告期内，董事会按照《公司章程》及公司《董事会议事规则》规范运作，共组织召开董事会13次，会议的召集、召开、表决程序符合公司《公司章程》及《董事会议事规则》等相关规定。董事按时出席会议，能够做到勤勉尽责，对会议议案认真讨论，充分发表意见，独立董事对重大事项发表独立意见；董事会能认真执行股东大会决议，会议记录及签名完整，会议决议做到了及时、准确、完整披露；报告期内，公司按程序召开战略发展与风险控制委员会、审核委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会共16次，充分发挥了董事会专门委员会的作用，有效保障了公司重大决策的科学性。

3. 监事会：报告期内，监事会按照《公司章程》及公司《监事会议事规则》的规定，共召开监事会会议6次，会议的召集、召开及表决符合法定程序和相关规定；监事列席董事会会议，监事会未发生对董事会决议否决的情况，未发现公司财务报告存在不实情形，未发现董事、总经理履行职务时有违法违规的行为。

4. 经理层：报告期内，公司经理层能够在《公司章程》规定的职权范围内和董事会授权范围内对日常经营管理实施有效控制，认真执行了公司股东大会和董事会决议，并定期向董事会报告董事会决议、股东大会决议的执行情况。

5. 内部控制建设：报告期内，公司持续加强内部控制优化工作，持续推进内控体系建设，把风险评估与内控评价纳入公司日常监督管理，提升了全员风险管控意识，逐步形成业务流程优化、权责体系清晰、制度执行到位、规范标准健全、业绩考核有力的管理局面。根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司的内部控制设计和执行有效性进行了评价，并编制形成《大唐国际2024年度内部控制评价报告》，纳入评价范围的企业、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的方面，不存在重大遗漏。按照内部控制评价程序和内部控制缺陷认定标准，公司在内控评价报告基准日，既没有发现财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷，也没有发现非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

□适用 √不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

√适用 □不适用

公司控股股东与公司均为独立法人实体。公司资产独立、人员独立、财务独立、机构设置独立，公司经营自负盈亏、自担风险。公司自成立以来严格遵守各项法律、法规及上市地监管规则，

按照现代企业制度要求，不断完善和提高公司现代化治理体系及治理能力，建立健全了由股东大会、董事会、监事会和管理层组成的公司治理架构

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划
☒适用 ☐不适用

于2006年首次公开发行A股时，公司控股股东大唐集团为解决同业竞争情况做出了相应承诺。于2010年10月，大唐集团出具了《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》，并分别于2014年6月、2015年5月及2015年9月对上述承诺进行了补充及完善。详情请参见本年度报告中“承诺事项履行情况”章节。

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的 查询索引	决议刊登的披 露日期	会议决议
2024年第一次临时股东大会	2024年3月22日	http://www.sse.com.cn	2024年3月23日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2024年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-011）
2024年年度股东大会	2024年6月28日	http://www.sse.com.cn	2024年6月29日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2024年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-027）
2024年第二次临时股东大会	2024年8月22日	http://www.sse.com.cn	2024年8月23日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2024年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-040）
2024年第三次临时股东大会	2024年12月31日	http://www.sse.com.cn	2025年1月1日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2024年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-060）

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

☐适用 ☒不适用

股东大会情况说明

☐适用 ☒不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
李凯	董事长	男	58	2024-08-22	2025-06-28	0	0	0	/	27.69	否
蒋建华	董事	男	54	2024-12-31	2025-06-28	0	0	0	/	8.62	否
田丹	董事	男	60	2023-02-21	2025-06-28	0	0	0	/		是
马继宪	董事	男	59	2023-12-21	2025-06-28	0	0	0	/		是
朱梅	董事	女	58	2024-12-31	2025-06-28	0	0	0	/		是
王文南	董事	男	40	2025-03-25	2025-06-28	0	0	0	/		是
王剑峰	董事	男	56	2024-06-28	2025-06-28	0	0	0	/		是
赵献国	董事	男	56	2019-07-01	2025-06-28	0	0	0	/		是
金生祥	董事	男	50	2019-07-01	2025-06-28	0	0	0	/		是
孙永兴	董事	男	58	2020-12-18	2025-06-28	0	0	0	/		是
牛东晓	独立董事	男	62	2020-04-29	2025-06-28	0	0	0	/	13.68	否
宗文龙	独立董事	男	51	2021-11-17	2025-06-28	0	0	0	/	13.68	否
赵毅	独立董事	男	64	2022-06-29	2025-06-28	0	0	0	/	13.68	否
朱大宏	独立董事	男	64	2023-02-21	2025-06-28	0	0	0	/	13.68	否
尤勇	独立董事	男	51	2023-12-21	2025-06-28	0	0	0	/	6.69	否
严习正	监事会主席	男	57	2024-08-22	2025-06-28	0	0	0	/	21.83	否
韩放	监事会副主席	男	40	2023-12-21	2025-06-28	0	0	0	/		是
柳立明	监事	男	53	2022-06-29	2025-06-28	0	0	0	/		是
徐向阳	监事	男	53	2021-12-02	2025-06-28	0	0	0	/	86.78	否
乔阳	总法律顾问	男	52	2019-07-18		0	0	0	/	86.83	否

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
孙延文	总会计师	男	55	2022-08-30		0	0	0	/	87.97	否
路平	副总经理	男	57	2021-12-30		0	0	0	/	88.51	否
冷耀军	副总经理	男	55	2024-08-02		0	0	0	/	21.80	否
郭春源	副总经理	男	45	2024-08-02		0	0	0	/	26.46	否
王顺启 (离任)	董事长	男	57	2023-12-21	2024-08-22	0	0	0	/	31.73	否
应学军 (离任)	董事	男	58	2019-07-01	2024-07-29	0	0	0	/		是
徐光 (离任)	董事	男	53	2023-12-21	2024-12-31	0	0	0	/	49.66	否
曹欣 (离任)	董事	男	53	2019-07-01	2024-06-28	0	0	0	/		是
朱绍文 (离任)	董事	男	60	2019-07-01	2025-03-25	0	0	0	/		是
郭红 (离任)	监事会主席	女	56	2021-11-17	2024-08-06	0	0	0	/	70.01	否
王振彪 (离任)	副总经理	男	60	2021-10-28	2024-07-29	0	0	0	/	66.63	否
赵子昂 (离任)	副总经理	男	52	2024-04-26	2024-08-02	0	0	0	/	19.39	否
金日锋 (离任)	副总经理	男	52	2022-04-28	2024-08-02	0	0	0	/	58.41	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	813.73	/

姓名	主要工作经历
李凯	硕士研究生，正高级工程师。曾任江苏徐塘发电有限责任公司副总经理、党委委员，中国大唐集团有限公司（“大唐集团”）江苏分公司安全生产部副主任兼工程管理部副主任、安全生产部主任兼工程管理部主任，大唐南京下关发电厂厂长，大唐南京发电厂厂长，大唐集团江苏分公司副总经理、党组成员，大唐集团人力资源部副主任，大唐集团广西分公司总经理、党委副书记，龙滩水电开发有限公司总经理、党组副书记，大唐集团广西规划发展中心主任，广西桂冠电力股份有限公司（桂冠电力，600236.SH）总经理、党委副书记，桂冠电力董事长、党委书记、总经理，中国大唐集团新能源股份有限公司（01798.HK）党委书记、董事长，大唐集团公司治理部（全面深化改革办公室）主任。现任本公司党委书记、董事长。
蒋建华	大学学历，高级政工师。曾任中国大唐集团公司团委书记，大唐安徽发电有限公司党组成员、纪检组长、工会主席，大唐安徽发电有限公司党委委员、纪委书记，大唐国际发电股份有限公司浙江分公司党委书记、副总经理，中国大唐集团有限公司浙江分公司党委书记、副总经理，大唐江苏发电有限公司党委副书记、副总经理、纪委书记，中国大唐集团海外投资有限公司党委副书记、纪委书记，中国大唐集团有限公司党组巡视组副组长。现任本公司董事、党委副书记、工会主席。
田丹	大学学历，正高级工程师。曾任山西省电力公司火电模拟培训中心工程师；阳城国际发电有限责任公司工程技术部工程师、生产准备部经理、发电部经理、副总工程师、副总经理、总经理、党委书记；大唐国际发电股份有限公司重庆分公司党组书记、总经理；重庆渝能产业（集团）有限责任公司总经理、党委副书记；中国大唐集团有限公司宁夏分公司总经理、董事长、党委书记；中国大唐集团雄安能源有限公司董事长、党委书记；大唐环境产业集团股份有限公司党委书记、总经理等职务。现任中国大唐集团有限公司专职董事，本公司董事。
马继宪	博士研究生，高级工程师。曾任国家经贸委外经司进出口处副处长、综合处处长，商务部对外贸易司重要工业品进口处调研员、贸易促进处处长、重要工业品进口处处长、进口处处长，广西壮族自治区商务厅副厅长、党组成员，中国大唐集团有限公司办公厅副主任、董事会办公室副主任，中国大唐集团有限公司商务合作与公共关系部（国际合作部）副主任，中国大唐集团海外投资有限公司副总经理、党委委员，中国大唐集团有限公司国际业务部（外事办公室）副主任。现任中国大唐集团有限公司专职董事，本公司董事。
朱梅	硕士研究生，正高级经济师。曾任华北电管局职工大学教师，华北电力集团公司综合计划部经济师，北京大唐发电股份有限公司资本市场部主管，华北电网有限公司综合计划部投资计划主管，中国大唐集团有限公司（“大唐集团”）发展计划部资本运营处职员；大唐集团计划与投融资部资本运营处职员、副处长；大唐集团资本运营与产权管理部资本运营处副处长、处长，证券融资一处处长；大唐环境产业集团股份有限公司（1272.HK）副总经理、董事会秘书、联席公司秘书及授权代表；中国大唐集团资本控股有限公司副总经理、中国大唐集团新能源股份有限公司（1798.HK）董事。现任中国大唐集团有限公司专职董事、本公司董事。
王文南	硕士研究生，高级工程师。曾任天津大唐国际盘山发电有限责任公司热控专业技术员，天津市津能工程管理有限公司工程管理部主任工程师、供热部部长助理(主持工作)、供热部副部长(主持工作)、市场发展部副部长、瓜达尔电厂项目（中层正职）等职务。现任中交产投巴基斯坦电力有限公司董事、副总经理、财务副总监，天津能源投资集团有限公司电力产业部副经理。
王剑峰	硕士研究生，正高级工程师。曾任河北省建设投资公司能源分公司副处级干部兼河北西柏坡发电有限责任公司副总经理、能源事业一部副总经理兼河北西柏坡第二发电有限责任公司副总经理，国电建投内蒙古能源有限公司副总经理兼河北建设投资集团有限责任公司冀蒙煤电项目部副部长、部长，河北建投小额贷款有限责任公司党支部书记，建投邢台热电有限责任公司总经理，河北建投能源投资

姓名	主要工作经历
	股份有限公司副总经理、党委副书记、总经理。现任河北建投能源投资股份有限公司（000600.SZ）党委书记、董事、总经理，本公司董事。
赵献国	研究生学历，高级工程师。曾任邢台发电厂电气维修分场专责工程师，河北兴泰发电有限责任公司电气维修分场主任助理、经营策划部主任助理、副主任、主任，河北兴泰发电有限责任公司副总经济师兼经营策划部主任，河北建投宣化热电有限责任公司副总经理。河北建设投资集团有限责任公司管理考核部副总经理，现任河北建设投资集团有限责任公司运营管理部总经理，本公司董事。
金生祥	研究生学历、工程博士学位，正高级工程师。曾任北京电力科学研究院汽轮机研究所干部，华北电力科学院有限责任公司汽轮机研究所干部、汽轮机研究所基建调试项目调总、汽轮机研究所副所长，北京京能国际能源股份有限公司生产安全部经理，副总裁，北京能源投资（集团）有限公司电力生产经营部副主任、电力生产经营部主任、生产管理部主任，北京能源集团有限责任公司生产管理部主任，北京京能清洁能源电力股份有限公司董事，北京京能电力股份有限公司党委副书记、董事、总经理，北京能源集团有限责任公司安全总监兼安全科技环保部部长。现任北京能源集团有限责任公司安全总监兼安全环保监察部部长，本公司董事。
孙永兴	大学学历，高级工程师。曾任石景山发电总厂检修二处锅炉队技术员、生产技术科锅炉专工，石景山热电厂技术工程部锅炉专工，北京石景山发电总厂生产技术处锅炉专工，北京石景山发电总厂检修公司生产技术部部长，北京京能热电股份有限公司发电设备检修分公司生产技术处处长，北京京能热电股份有限公司检修分公司总工程师，北京国际电力开发投资公司电力投资部项目经理，宁夏水洞沟电厂筹建处副主任(主持工作)，宁夏京能宁东发电有限责任公司副总经理(主持工作)，京能(赤峰)能源发展有限公司总经理，北京能源集团有限责任公司安全与科技环保部副主任，现任北京能源集团有限责任公司投资企业专职董事，北京京能电力股份有限公司（600578.SH）董事，本公司董事。
牛东晓	博士、教授、博士生导师。曾任华北电力大学基础科学系教授，华北电力大学经济与管理学院教授、院长，获得长江学者特聘教授、新世纪百千万人才工程国家级人选、中国科学技术协会决策咨询专家、国务院政府特殊津贴、中国能源经济管理研究中心主任、国际能源经济学会（IAEE）中国委员会常务理事、中国优选法统筹法与经济数学研究会统筹分会理事长、中国电机工程学会学术委员等。现任华北电力大学经济与管理学院教授，华北电力大学学术委员会副主任、中国绿色电力发展研究（111）学科创新引智基地主任，中国技术经济学会副理事长，本公司独立董事。
宗文龙	会计学博士。曾任华电国际电力股份有限公司、北京东方国信科技股份有限公司、大唐电信科技股份有限公司、宁夏嘉泽新能源股份有限公司等多家企业独立董事。现任中央财经大学会计学院教授，财务会计系主任，中视传媒股份有限公司（600088.SH）独立董事，中海油能源发展股份有限公司（600968.SH）独立董事，融通基金管理有限公司独立董事，本公司独立董事。
赵毅	硕士研究生。教授级高工，享受国务院特殊津贴专家。先后在陕西省化工设计院、西安热工院、中国华能集团有限公司工作，曾任西安热工院科研部主任、副总师、副院长、院长，中国华能集团有限公司科技创新部主任等职务。现任烟台龙源电力技术股份有限公司（300105.SZ）独立董事，本公司独立董事。
朱大宏	大学学历，中共党员，教授级高工，国家注册公用设备工程师（动力），获得中国电力规划设计协会颁发的“电力勘测设计大师”称号。曾任清华大学助教；华北电力设计院热机专业主设计人、科长、处长、副总工程师、总工程师、副总经理；中国电力工程顾问集团华北电力设计院有限公司副院长、专家委员会副主任等职务。本公司独立董事。

姓名	主要工作经历
尤勇	硕士研究生。曾任中国五矿股份有限公司法律部法律顾问、法律部副总经理、法律部总经理，清华大学法学院法律硕士专业硕士生联合导师。现任国际商会中国国家委员会竞争委员会副主席，中国国际经济贸易仲裁委员会、北京仲裁委员会、香港国际仲裁中心仲裁员，中国政法大学 MBA 教育中心兼职教授，北京义翘神州科技股份有限公司（301047.SZ）独立董事，北京大学法学院法律硕士专业硕士生联合导师，本公司独立董事。
严习正	大学学历，政工师。曾任北京送变电公司劳动人事处副处长，中国大唐集团有限公司（“大唐集团”）人力资源部劳动组织处一级职员、劳动组织处副处长、劳动组织处处长，大唐集团总经理工作部法律事务处处长，大唐集团办公厅（政策与法律部、国际合作部）法律事务处处长，大唐集团资本运营与产权管理部产权管理处处长，大唐集团宁夏分公司党组成员、纪检组长、工会主席、纪委书记，大唐集团山西分公司党委委员、纪委书记、工会主席，大唐山西发电有限公司党委委员、纪委书记、工会主席，大唐集团天津审计中心主任，大唐集团天津法务中心主任，中国大唐集团海外投资有限公司纪委书记、党委委员。现任本公司党委委员、纪委书记、监事会主席。
韩放	大学学历，经济师。曾任天津津燃公用事业股份有限公司证券法务部副部长，天津能源投资集团有限公司团委书记、资本运营部（金融产业部）经理助理等职务。现任天津能源投资集团有限公司团委书记、资本运营部（金融产业部）副经理，津能国际有限公司执行董事，天津滨海农村商业银行股份有限公司董事，本公司监事会副主席。
柳立明	大学学历，高级经济师。曾任中国大唐集团公司审计部审计一处副处长、审计三处处长、审计部副主任兼审计三处处长，中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司副总经理、总会计师，中国大唐集团干部培训学院副院长，中国大唐集团有限公司法律事务部（风险管控部）副主任，中国大唐集团广州审计中心、法务中心主任。现任中国大唐集团有限公司审计部副主任，中国大唐集团新能源股份有限公司（01798.HK）监事会主席，大唐华银电力股份有限公司（600744.SH）监事，本公司监事。
徐向阳	大学学历，高级工程师。曾任内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司设备部副部长、人力资源部副主任、主任，大唐内蒙古分公司人力资源部副主任、主任，本公司人力资源部劳动组织处处长，大唐京津冀能源开发有限公司人力资源部副主任，本公司人力资源部副主任。现任本公司人力资源部主任，监事。
乔阳	大学学历，正高级经济师。曾任国家开发投资公司法律事务部一处副处长（主持工作）、处长，法律事务部副主任，中国大唐集团公司高级法律顾问。现任本公司党委委员、总法律顾问。
孙延文	大学本科学历。曾任中国大唐集团公司财务与产权管理部会计核算处副处长、资金产权处处长、财务管理部资金资产处处长，本公司财务部主任，大唐京津冀能源开发有限公司总会计师、党委委员，中国大唐集团新能源股份有限公司总会计师、党委委员，中国大唐集团有限公司投资合作部（资本运营部）副主任、投资发展部副主任，大唐华银电力股份有限公司（600744.SH）董事。现任本公司党委委员、总会计师、董事会秘书、联席公司秘书。
路平	硕士研究生，正高级经济师。曾任延安电力开源实业总公司副总经理、延安发电厂开源总公司常务副总经理、大唐延安发电厂副厂长、鄂尔多斯市银河鸿泰煤电有限责任公司常务副总经理(主持工作)、大唐陕西发电燃料管理中心副主任、大唐陕西发电燃料公司副总经理、中国大唐集团有限公司燃料管理部计划调运处处长、中国大唐集团有限公司燃料管理部副主任，中国大唐集团有限公司燃料调运中心副主任，大唐电力燃料有限公司副总经理、党委委员。现任本公司党委委员、副总经理。

姓名	主要工作经历
冷耀军	大学学历，正高级工程师。曾任黑龙江省电力设计院发电处热机室工程师兼发电党支部副书记，黑龙江省电力设计院机务处党支部书记，大唐黑龙江发电有限公司工程管理部主管、计划营销部高级主管、规划发展部高级主管，中国大唐集团有限公司规划发展部火电前期管理处副处长、火电前期处处长、区域发展处处长，中国大唐集团新疆规划发展中心副主任，大唐新疆发电有限公司党委委员、副总经理、工会主席。现任本公司党委委员、副总经理。
郭春源	大学学历，正高级工程师。曾任河北大唐国际唐山热电有限责任公司总经理助理、河北大唐国际丰润热电有限责任公司总工程师，大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂党委副书记（主持工作）、副厂长，河北大唐国际张家口热电有限责任公司副总经理（主持工作）、党委副书记、总经理、党委书记、执行董事，大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司党委书记、执行董事，中国大唐集团有限公司经营管理部经济运行处经理。现任本公司党委委员、副总经理。
王顺启 （离任）	硕士研究生，正高级工程师。曾任中国大唐集团公司河南分公司总经理工作部主任，大唐安阳发电公司总经理，中国大唐集团公司河南分公司副总经济师兼市场与经营策划部主任，中国大唐集团公司西藏分公司党组成员、副总经理，中国大唐集团公司办公厅（政策与法律部、国际合作部）副主任，大唐安徽发电有限公司党委书记、副总经理，大唐安徽发电有限公司总经理、党委副书记，大唐安徽发电有限公司董事长、党委书记，中国大唐集团有限公司宁夏公司董事长、党委书记，中国大唐集团有限公司内蒙古公司董事长、党委书记，大唐山西发电有限公司董事长、党委书记，本公司党委书记，董事长。现任中国大唐集团有限公司董事会秘书、办公室主任。
应学军 （离任）	大学学历，高级工程师。曾任陡河发电厂副厂长，托克托发电公司副总经理，大唐内蒙古分公司党组成员、副总经理，托克托发电公司总经理，本公司综合计划部主任、副总经济师兼综合计划部主任、总经济师兼证券资本部主任、副总经理、党委委员兼证券资本部主任，本公司副总经理、党委委员、董事会秘书、工会主席、广东分公司执行董事、党委书记，中国大唐集团有限公司投资发展部主任、本公司董事。现任中国大唐集团新能源股份有限公司（01798.HK）党委书记、董事长。
徐光 （离任）	大学学历，高级工程师。曾任中国大唐集团科技工程有限公司人力资源部副主任、总经理工作部（国际合作部）主任，中国大唐集团环境技术有限公司特许经营事业部总经理、北京分公司总经理，中国大唐集团技术经济研究院副院长、党委委员、纪委书记、工会主席兼中国大唐集团干部培训学院副院长，中国大唐集团公司政工部副主任，本公司党群工作部主任，大唐京津冀能源开发有限公司副总经理、党委委员、纪委书记、工会主席，中国大唐集团有限公司党组巡视工作办公室副主任，大唐黑龙江发电有限公司党委副书记、副总经理、纪委书记，中新能化科技有限公司党委副书记、工会主席、纪委书记等职务，本公司党委副书记、工会主席、董事。现任中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司党委副书记、总经理。
曹欣 （离任）	博士研究生学历，正高级经济师。曾任河北省建设投资公司工业分公司项目经理、经理助理，河北省建设投资公司资产经营分公司经理助理、副经理，河北省建设投资公司公用事业二部经理兼河北建投新能源有限公司总经理，河北省建设投资公司总经理助理兼河北建投新能源有限公司党委书记、总经理，河北建设投资集团有限责任公司党委常委兼新天绿色能源股份有限公司党委书记、总裁，河北建投新能源有限责任公司党委书记、总经理，河北建设投资集团有限责任公司党委常委、副总经理，本公司董事。现任河北建设投资集团有限责任公司总经理、党委副书记、副董事长，兼任新天绿色能源股份有限公司（600956.SH，0956.HK）董事长，兼任燕山发展（燕山国际投资）有限公司董事、总经理，华能国际电力股份有限公司（600011.SH，0902.HK）董事。

姓名	主要工作经历
朱绍文 (离任)	硕士研究生, 高级工程师。曾任天津市电力科学研究院工程师、专业室副主任, 天津市电力公司规划设计部主管, 天津市津能投资公司项目处副处长、电力开发部副经理(主持工作)、经理、项目开发部经理, 天津市津能风电有限责任公司总经理(兼), 天津能源投资集团有限公司电力产业部经理, 天津能源投资集团有限公司副总工程师, 本公司董事。
郭红 (离任)	研究生学历, 高级经济师。曾任中国水利电力物资总公司人力资源部副主任、人力资源部主任、副总经济师兼进出口公司经理, 中国大唐集团公司人力资源部领导人员管理处处长, 本公司人力资源部主任、副总经理、工会主席, 大唐国际京津冀分公司副总经理, 本公司纪委书记、监事会主席。现任中国大唐集团有限公司专职董事。
王振彪 (离任)	研究生学历, 正高级工程师。曾任华北电力集团公司生产技术部发电处副处长, 内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司总工程师, 本公司工程建设部副经理、经理、副总工程师、总工程师、副总经理, 大唐黑龙江发电有限公司总经理、党委副书记, 中国大唐集团科学技术研究院党委书记、副院长, 中国大唐集团科学技术研究院院长、党委副书记, 中国大唐集团科学技术研究总院有限公司董事长、党委书记, 本公司副总经理。
赵子昂 (离任)	硕士研究生, 高级经济师。曾任内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司总经理工作部部长、副总经济师兼总经理工作部部长、纪委书记、工会主席, 四川大唐国际甘孜水电开发有限公司党委副书记、纪委书记、工会主席、党委书记, 中国大唐集团有限公司工会工作部副主任、工委办公室副主任, 大唐新疆发电有限公司党委副书记、副总经理, 大唐四川发电有限公司董事、总经理、党委副书记, 大唐国际四川分公司总经理, 大唐四川发电有限公司党委书记、董事长、总经理, 大唐河北发电有限公司党委书记、执行董事、总经理, 本公司副总经理。现任中国大唐集团雄安能源有限公司党委书记、执行董事、总经理, 中国大唐集团置业有限公司董事长、总经理。
金日锋 (离任)	大学学历, 正高级工程师。历任天津大唐国际盘山发电有限责任公司发电部部长、副总工程师、总工程师、副总经理, 河北大唐国际唐山热电有限责任公司总经理、党委副书记, 河北大唐国际迁安热电有限责任公司总经理, 本公司办公室主任, 本公司副总经理。现任大唐河南发电有限公司董事、总经理。

其他情况说明

☐适用 ☒不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1、 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
田丹	中国大唐集团有限公司	专职董事	2022. 04	
马继宪	中国大唐集团有限公司	专职董事	2023. 09	
朱梅	中国大唐集团有限公司	专职董事	2022. 11	
柳立明	中国大唐集团有限公司	审计部副主任	2021. 06	
赵献国	河北建设投资集团有限责任公司	运营管理部总经理	2024. 07	
金生祥	北京能源集团有限责任公司	安全总监、安全环保监察部部长	2024. 01	
孙永兴	北京能源集团有限责任公司	专职董事	2018. 06	
王顺启（离任）	中国大唐集团有限公司	董事会秘书、办公室主任	2024. 08	
曹欣（离任）	河北建设投资集团有限责任公司	党委副书记、总经理、副董事长	2022. 08	
郭红（离任）	中国大唐集团有限公司	专职董事	2024. 08	
在股东单位任职情况的说明	/			

2、 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
田丹	大唐吉林发电有限公司	董事	2022. 06	
马继宪	中国水利电力物资集团有限公司	董事	2024. 09	
马继宪	大唐海南能源开发有限公司	董事	2024. 09	
朱梅	中国水利电力物资集团有限公司	董事	2022. 12	
朱梅	中国大唐集团海外投资有限公司	董事	2022. 12	
王文南	中交产投巴基斯坦电力有限公司	董事、副总经理、财务副总监	2024. 10	
王文南	天津能源投资集团有限公司	电力产业部副经理	2024. 12	
王剑峰	河北建投能源投资股份有限公司	副董事长	2024. 08	

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王剑峰	河北建投能源投资股份有限公司	总经理	2023. 09	
王剑峰	河北西柏坡发电有限责任公司	董事长	2023. 09	
王剑峰	河北西柏坡第二发电有限责任公司	董事长	2023. 09	
王剑峰	河北建投西柏坡第三发电有限责任公司	董事长	2024. 01	
王剑峰	河北建投国融能源服务有限公司	董事长	2024. 11	
王剑峰	河北建投储能技术有限公司	董事长	2023. 03	
王剑峰	建投国电准格尔旗能源有限公司	董事长	2022. 11	
王剑峰	国能河北定州发电有限责任公司	副董事长	2022. 01	
王剑峰	国能河北定鑫发电有限责任公司	副董事长	2024. 04	
王剑峰	河北建投电力科技服务有限公司	董事	2022. 12	
王剑峰	汇海融资租赁股份有限公司	董事	2023. 12	
赵献国	河北建投雄安建设开发有限公司	董事	2024. 08	
赵献国	建投东南亚投资有限公司	董事	2024. 12	
赵献国	老挝通联矿业有限公司	董事	2024. 12	
赵献国	河北建投数字产业有限公司	董事	2024. 12	
赵献国	沧州大化 TDI 有限责任公司	副董事长	2016. 06	
赵献国	河北立德电子有限公司	监事会主席	2021. 12	
孙永兴	北京京能电力股份有限公司	董事	2019. 06	
孙永兴	京能锡林能源有限责任公司	董事	2020. 07	
孙永兴	珠海市京湾综合能源有限公司	监事	2018. 12	
孙永兴	京能（山东）能源有限公司	监事	2019. 11	
孙永兴	山西国际能源裕光煤电有限责任公司	监事	2020. 11	
孙永兴	北京京能信息技术有限公司	监事	2021. 11	
孙永兴	北京京能科技有限公司	监事	2021. 11	
孙永兴	北京国华能源有限公司	监事会主席	2023. 04	
牛东晓	华北电力大学	教授	1995. 08	

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
牛东晓	华北电力大学学术委员会	副主任	2017.05	
牛东晓	中国绿色电力发展研究（111）学科创新引智基地	主任	2018.01	
牛东晓	中国技术经济学会	副理事长	2016.08	
宗文龙	中央财经大学	教授	2005.07	
宗文龙	中视传媒股份有限公司	独立董事	2019.09	
宗文龙	中海油能源发展股份有限公司	独立董事	2022.06	
宗文龙	融通基金管理有限公司	独立董事	2022.07	
尤勇	北京义翘神州科技股份有限公司	独立董事	2024.03	
柳立明	中国大唐集团新能源股份有限公司	监事会主席	2022.06	
柳立明	大唐华银电力股份有限公司	监事	2019.09	
柳立明	中国大唐集团财务有限公司	监事会主席	2016.04	
柳立明	中国大唐集团资本控股有限公司	监事会主席	2021.08	
韩放	天津能源投资集团有限公司	团委书记、资本运营部（金融产业部）副经理	2021.03	
韩放	天津滨海农村商业银行股份有限公司	董事	2024.11	
韩放	津能国际有限公司	执行董事	2022.03	
孙延文	大唐财富投资管理有限公司	董事	2014.08	
孙延文	中国大唐集团财务有限公司	副董事长	2023.07	
路平	同煤大唐塔山煤矿有限公司	副董事长	2023.08	
冷耀军	中交海峰风电发展股份有限公司	董事	2024.11	
郭春源	中国大唐集团科技创新有限公司	董事	2024.08	
应学军（离任）	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事长	2024.08	
徐光（离任）	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	党委副书记、总经理	2024.10	
曹欣（离任）	新天绿色能源股份有限公司	董事长	2022.06	
曹欣（离任）	燕山发展（燕山国际投资）有限公司	董事、总经理	2016.09	
曹欣（离任）	华能国际电力股份有限公司	董事	2024.10	

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
曹欣（离任）	河北建投能源投资股份有限公司	董事长	2024. 08	
曹欣（离任）	汇海融资租赁股份有限公司	副董事长	2023. 07	
朱绍文（离任）	天津能源投资集团有限公司	副总工程师	2024. 06	
朱绍文（离任）	山西大唐国际神头发电有限责任公司	副董事长	2014. 05	
朱绍文（离任）	天津国投津能发电有限公司	副董事长	2016. 02	
朱绍文（离任）	天津能源集团新能源有限公司	执行董事	2022. 11	
朱绍文（离任）	天津鑫众综合能源服务有限公司	副董事长	2022. 01	
赵子昂（离任）	中国大唐集团雄安能源有限公司	执行董事、总经理	2024. 07	
赵子昂（离任）	中国大唐集团置业有限公司	董事长、总经理	2024. 07	
金日锋（离任）	大唐河南发电有限公司	总经理	2024. 07	
在其他单位任职情况的说明	/			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事会薪酬与考核委员会按公司《董事会薪酬委员会工作细则》的有关规定，对在公司任职的董事、监事及高管人员的履职情况及年度业绩情况进行考评，并就董事、监事及高级管理人员的薪酬管理提出建议。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会对董事、监事、高级管理人员薪酬发表了同意意见。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事、高级管理人员的薪金一般执行以基本薪金、绩效薪金为主体的年薪制；根据公司 2022 年第二次临时股东大会的决议，公司独立非执行董事的年度薪金为人民币 10 万元（税后）；公司其他非执行董事的薪酬执行各自所在单位的薪酬制度，并由各所在单位支付。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	相关薪酬组成及水平已在董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况表中披露。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币 813.73 万元（其中独立董事 61.41 万元）。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李凯	董事、董事长	选举	经公司 2024 年第二次临时股东大会选举，担任公司董事；经公司十一届三十一一次董事会选举，担任公司董事长
蒋建华	董事	选举	经公司 2024 年第三次临时股东大会选举，担任公司董事
朱梅	董事	选举	经公司 2024 年第三次临时股东大会选举，担任公司董事
王剑峰	董事	选举	经公司 2024 年年度股东大会选举，担任公司董事
严习正	职工监事、监事会主席	选举	经公司职代会选举担任公司职工监事；经公司第十一届十五次监事会选举，担任公司监事会主席
冷耀军	副总经理	聘任	经公司十一届三十次董事会聘任为公司副总经理
郭春源	副总经理	聘任	经公司十一届三十次董事会聘任为公司副总经理
王顺启	董事、董事长	离任	工作变动
应学军	董事	离任	工作变动
徐光	董事	离任	工作变动
曹欣	董事	离任	工作变动
郭红	监事会主席	离任	工作变动
王振彪	副总经理	离任	工作变动
赵子昂	副总经理	解聘	工作变动
金日锋	副总经理	解聘	工作变动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
十一届二十四次董事会	2024 年 1 月 30 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公告编号：2024-004)
十一届二十五次董事会	2024 年 3 月 1 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公告编号：2024-006)
十一届二十六次董事会	2024 年 3 月 22 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公告编号：2024-012)
十一届二十七次董事会	2024 年 4 月 26 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公告编号：2024-020)
十一届二十八次董事会	2024 年 5 月 29 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公告编号：2024-024)
十一届二十九次董事会	2024 年 6 月 28 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公告编号：2024-028)
十一届三十次董事会	2024 年 8 月 2 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公告编号：2024-036)
十一届三十一一次	2024 年 8 月	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公

会议届次	召开日期	会议决议
董事会	22 日	告编号：2024-041)
十一届三十二次 董事会	2024 年 9 月 27 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公 告编号：2024-048)
十一届三十三次 董事会	2024 年 10 月 29 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公 告编号：2024-050)
十一届三十四次 董事会	2024 年 11 月 28 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公 告编号：2024-055)
十一届三十五次 董事会	2024 年 12 月 9 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公 告编号：2024-057)
十一届三十六次 董事会	2024 年 12 月 31 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《董事会决议公告》(公 告编号：2024-061)

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事 姓名	是否 独立 董事	参加董事会情况						参加股东大 会情况
		本年应参 加董事会 次数	亲自出 席次数	以通讯 方式参 加次数	委托出 席次数	缺席 次数	是否连续两 次未亲自参 加会议	出席股东大 会的次数
李凯	否	6	5	1	0	0	否	1
蒋建华	否	1	1	0	0	0	否	0
田丹	否	13	11	2	0	0	否	4
马继宪	否	13	10	2	1	0	否	3
朱梅	否	1	1	0	0	0	否	0
朱绍文	否	13	11	2	0	0	否	4
王剑峰	否	8	5	1	2	0	否	1
赵献国	否	13	11	2	0	0	否	4
金生祥	否	13	9	2	2	0	否	2
孙永兴	否	13	11	2	0	0	否	4
牛东晓	是	13	11	2	0	0	否	4
宗文龙	是	13	11	2	0	0	否	4
赵毅	是	13	11	2	0	0	否	4
朱大宏	是	13	11	2	0	0	否	4
尤勇	是	13	9	2	2	0	否	2
王顺启	否	7	5	1	1	0	否	1
应学军	否	6	6	0	0	0	否	2
徐光	否	12	10	2	0	0	否	3
曹欣	否	5	4	0	1	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明
☐适用 ☒不适用

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	11
通讯方式召开会议次数	2
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

☐适用 ☒不适用

(三) 其他

☐适用 ☒不适用

七、董事会下设专门委员会情况

☒适用 ☐不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	宗文龙、牛东晓、尤勇、朱梅、金生祥
提名委员会	牛东晓、赵毅、尤勇、田丹、马继宪
薪酬与考核委员会	牛东晓、宗文龙、赵毅、田丹、赵献国
战略委员会	李凯、朱大宏、田丹、马继宪、朱绍文、王剑峰、孙永兴
于 2024 年内，因董事调整王顺启、应学军、曹欣、徐光不再担任公司董事会相关专门委员会委员或召集人，李凯、朱梅、王剑峰、蒋建华自选举为公司董事之日起担任公司董事会相关专门委员会委员或召集人。	

(二) 报告期内审计委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 3 月 21 日	审议 2023 年度报告审计工作情况、聘用 2024 年度会计师事务所、2023 年度内部控制评价报告等	同意 2023 年度报告审计工作情况、聘用 2024 年度会计师事务所、2023 年度内部控制评价报告等事项。	/
2024 年 4 月 25 日	审议 2024 年第一季度报告	同意公司 2024 年第一季度报告	/
2024 年 8 月 21 日	审议 2024 年半年度报告、2024 年上半年内部审计情况等	同意公司 2024 年半年度报告	/
2024 年 10 月 28 日	审议 2024 年第三季度报告	同意公司 2024 年第三季度报告	/

(三) 报告期内提名委员会召开5次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024 年 3 月 21 日	提名委员会工作情况	同意公司 2023 年度提名委员会工作情况报告	/
2024 年 4 月 25 日	提名第十一届董事会董事候选人、副总经理候选人	同意王剑峰先生为公司第十一届董事会董事候选人，赵子昂为副总经理候选人	/
2024 年 7 月 31 日	提名第十一届董事会董事候选人、副总经理候选人	同意李凯先生为公司第十一届董事会董事候选人，冷耀军、郭春源为副总经理候选人	/
2024 年 10 月 28 日	提名第十一届董事会董事候选人	同意蒋建华先生为公司第十一届董事会董事候选人	/

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年12月6日	提名第十一届董事会董事候选人	同意朱梅女士为公司第十一届董事会董事候选人	/

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年3月21日	董监高2023年薪酬情况及2024年薪酬计划	同意公司董监高2023年薪酬情况及2024年薪酬计划	/
2024年9月24日	审议大唐国际经理层成员2023年度业绩考核和薪酬兑现方案	同意公司经理层成员2023年度业绩考核和薪酬兑现方案	/

(五) 报告期内战略发展与风险控制委员会召开5次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年3月21日	审议大唐国际2023年规划发展工作完成情况及2024年工作计划	同意公司2023年规划发展工作及2024年工作计划	/
2024年7月31日	审议调整河北丰宁大河西光储氢一体化示范项目投资建设方案的议案	同意项目投资建设方案	/
2024年9月24日	审议投资建设大唐哈尔滨第一热电厂1×660MW超超临界热电联产项目、辽宁本溪共享储能电站项目、大唐吕四港电厂二期煤电扩建项目、高井热电分公司零碳余热绿色供热改造项目的议案	同意项目投资建设方案	/
2024年10月28日	审议投资建设保定顺平350MW光伏发电等2个新能源项目的议案	同意项目投资建设方案	/
2024年11月27日	审议投资建设浙江台州头门港2×66万千瓦煤电项目的议案	同意项目投资建设方案	/

(六) 存在异议事项的具体情况

☐适用 ☒不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	117
主要子公司在职员工的数量	27,852
在职员工的数量合计	27,969
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	20,589
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数

生产人员	16,534
销售人员	434
技术人员	4,780
财务人员	566
行政人员	5,655
合计	27,969
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	1,096
本科	17,763
大专	5,653
中专及以下	3,457
合计	27,969

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司执行以岗位薪点工资为主体的基本工资制度，坚持以按劳分配为主体，多种分配方式并存，以业绩和贡献决定薪酬。公司持续深化“工效匹配”，强化企业工资总额与经济效益、人工效能和劳动效率挂钩联动，薪酬分配向处于艰苦边远地区、高原地区、以及业绩优、效益好的企业倾斜。健全完善全员绩效考核评价体系，充分发挥考核分配的激励和导向作用，员工收入与岗位价值和绩效贡献挂钩，切实做到收入能增能减。建立健全市场化的收入分配机制，推动企业内部收入向生产一线、苦脏险累岗位人员倾斜，加大科技创新人才和高技能人才激励力度，对核心骨干和突出贡献员工实施专项激励，合理拉开收入差距，充分激发员工的创新动力和创造潜力。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司深入实施人才强企战略，全面落实年度培训计划，开展全员分层分类培训。注重培训作创新，持续开展青年人才引航行动，实施“双导师负责制”新员工培养，推动一线员工“双技能”培训，努力提升岗位培训效果。大力弘扬“以奋斗者为本、让奋斗者出彩”的人才理念，持续打造“懂经营、善管理”的复合型企业管理人才、“熟业务、善创新”的专家型专业技术人才、“精技能、善传承”的工匠型生产技能人才三支队伍，努力营造“人人皆可成才，人人尽展其才”的生动局面。充分发挥网络资源优势，持续建设完善远程培训+网络考试实施系统，年内公司系统共组织开展培训项目 4364 项，共计参训 39.5 万人次。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

2012 年，中国证监会发布了《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发〔2012〕37 号），北京证监局也印发了《关于进一步完善上市公司现金分红有关事项的通知》（京证公司发〔2012〕01 号）。两项通知中要求上市公司的公司章程应明确公司的利润分配政策尤其是现金分红政策的具体内容，利润分配的形式，现金分红的期间间隔，现金分红的具体条件、比例等内容。因此对《公司章程》第二百一十二条“公司的股利分配政策”作出修订，即明确每年以现金方式分配的利润原则上为当年实现的中国会计准则下母公司净利润的 50%。

(二) 现金分红政策的专项说明

√适用 □不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	√是 □否
分红标准和比例是否明确和清晰	√是 □否
相关的决策程序和机制是否完备	√是 □否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	√是 □否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	√是 □否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

□适用 √不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数（元）（含税）	0.00621
每 10 股转增数（股）	/
现金分红金额（含税）	1,149,267
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,014,144
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	38.13
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	/
合计分红金额（含税）	1,149,267
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	38.13

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	1,824,762
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	/
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	1,824,762
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	315,853
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	577.72
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,014,144
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	2,054,331

十一、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

(三) 董事、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

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

☒适用 ☐不适用

报告期内，本公司高级管理人员的薪酬实行年薪制董事会下设薪酬与考核委员会对高级管理人员的2024年度薪酬情况进行了审核，认为2024年度公司对高级管理人员制定的薪酬标准和发放情况公平、合理、有效，未发生违反有关法律法规及公司薪酬管理制度的情形。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

☒适用 ☐不适用

1. 制度建设情况：公司以流程为载体全面梳理涉及的各项业务，重点关注核心业务主要风险；针对流程关键控制点，制定有效的控制措施，进一步明确控制责任和监督检查方式，优化更新内控手册，进一步强化涵盖监督、检查、评价、改进的内控保证机制，促进公司规范运作和健康发展，提升了防范化解各类风险的能力。

2. 实施情况：公司进一步明确内控与风险管理领导小组和各职能部门职责，积极推进企业内部控制与合规风险管理的有机融合，确保内控工作齐抓共管见成效。更加注重内控制度宣贯和培训工作，通过集中学习和分散学习相结合、标准学习与案例分析相结合、全面学习和重点学习相结合的灵活多样方式，组织员工学习内控理论知识和实操，增强了员工合规风险意识及执行内部控制的自觉性。通过聘请外部专业机构开展公司内部控制审计，内控管理实现闭环，进一步提升了公司内部控制有效性。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐适用 ☒不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

☒适用 ☐不适用

公司严格按照各项制度要求，进一步加强对所属各子公司的管理，建立了有效的管控机制，对公司的组织、资源、资产、投资和公司其他日常经营活动进行风险管制，提高了公司整体运作效率和抗风险能力。

公司所属各子公司在公司总体方针目标框架下，独立经营、自主管理，合法有效地运作企业法人资产，同时在不影响独立自主经营管理的前提下，执行公司对子公司的各项制度规定。公司要求所属子公司及时向本公司报告重大业务事件、重大财务事件以及其他可能对本公司股票及其衍生品种交易价格产生较大影响的信息，并严格按照授权规定将重大事件报本公司董事会审议或者股东大会审议。公司具有规范的财务会计制度和对子公司的财务管理制度，定期取得并分析各子公司的营运报告及财务报表，并根据相关规定，委托会计师事务所审计控股子公司的财务报告。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

公司内控审计机构天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《内部控制审计报告》，认为公司于2024年12月31日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。全文详见公司在上海证券交易所网站发布的相关公告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》（国发【2020】14号）、中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》（证监会公告【2020】69号）及北京证监局《关于做好上市公司治理专项自查工作的通知》（京证监发【2020】628号）等文件的要求，公司对照法律法规，以及公司章程等内部制度文件，开展了公司治理专项自查工作。截至本公告日，除与控股股东同业竞争问题外，其他问题均已于2021年内完成整改。考虑到目前火电机组盈利能力仍未有所改善，无法满足提升上市公司质量、增厚上市公司每股收益或净资产收益率等注入条件，公司将继续与控股股东沟通，待满足注入条件时，持续推进解决同业竞争问题。公司将按照监管部门的要求，进一步提升公司治理水平，不断提高上市公司质量。

十六、其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	74,787

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用□不适用

1、排污信息

√适用□不适用

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³ 或 mg/L)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³ 或 mg/L)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
京津冀	天津大唐国际盘山发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	16.3	391.217	35	979.58	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.36	703.109	50	1399.4				
			烟尘	2.67	60.687	10	279.88				
	河北大唐国际丰润热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	14.36	190.16	35	393.182	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.77	242.792	50	471.818				
			烟尘	2.49	32.198	10	78.636				
	河北大唐国际张家口热 电有限责任公司	煤	二氧化硫	18.9	207.639	35	489.68	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.46	324.808	50	699.49				
			烟尘	5.86	50.817	10	155.08				
	大唐国际发电股份有限 公司张家口发电分公司	煤	二氧化硫	17.2	886.589	35	2250.723	4	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	26.7	1308.048	50	2908.004				
			烟尘	2.01	97.272	10	643.064				
	河北大唐国际唐山热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	15.4	181.559	35	407.817736	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.66	211.609	50	489.381282				
			烟尘	1.36	15.241	10	81.563548				
	河北大唐国际唐山北郊 热电有限责任公司	煤	二氧化硫	13.71	144.72	35	434.432	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.91	216.72	50	521.318				
			烟尘	2.94	28.86	10	86.886				
	河北大唐国际王滩发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	15.9	337.26	35	682.776	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	21.2	440.61	50	819.33				
			烟尘	3.23	55.95	10	136.554				
	大唐国际发电股份有限 公司陡河热电分公司	煤	二氧化硫	13.72	24.47	35	234.595	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	22.34	43.34	50	281.514				
			烟尘	1.40	2.35	10	46.919				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm3 或 mg/L)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm3 或 mg/L)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
	河北大唐国际迁安热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	14.09	38.234	35	134.75	1	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.14	47.09	50	192.5				
			烟尘	2.37	6.23	10	50.67				
	大唐国际发电股份有限 公司北京高井热电分公 司	天然 气	二氧化硫	0.24	6.83	20	/	4	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	18.67	538.66	30	695.811				
			烟尘	0.84	24.2	5	/				
	大唐清苑热电有限公司	煤	二氧化硫	20.37	225.47	35	487.156	3	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	25.34	282.87	50	683.08				
			烟尘	3.56	39.28	10	136.156				
	大唐保定热电厂		二氧化硫	16.48	263.06	35	855.326	5	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	21.67	335.89	50	1221.895				
			烟尘	2.64	41.25	10	295.035				
	大唐河北发电有限公司 马头热电分公司	煤	二氧化硫	11.28	114.013	35	471.88	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	19.76	206.218	50	674.1				
			烟尘	2.14	21.404	10	153.17				
	大唐武安发电有限公司	煤	二氧化硫	9.15	117.361	35	404.25	1	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.91	224.762	100	1053.5				
			烟尘	2.3	27.713	10	120				
山西	山西大唐国际云冈热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	24.618	511.37013	35	938.69	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.6345	686.71785	50	1340.4				
			烟尘	2.58925	53.09422	5	112.592				
	山西大唐国际神头发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	8.4	137.85	35	859.74	1	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.83	534.46	50	1227.392				
			烟尘	1.32	26.74	5	122.739				
	山西大唐国际临汾热电	煤	二氧化硫	18.04	202.422	35	399.18	2	与排污许可证	有组织	达

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm3 或 mg/L)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm3 或 mg/L)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
广东	有限责任公司		氮氧化物	34.895	385.206	50	532.22		一致		标
			烟尘	1.76	18.802	5	66.52				
	广东大唐国际潮州发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	19.99	1336.61	35	2975.2	4	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	37.18	2506.22	50	4250				
			烟尘	3.79	247.95	10	850				
	深圳大唐宝昌燃气发电 有限公司	天然 气	二氧化硫	0	0	20	360.38	4	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	11.3	186.85	50	1596.93				
			烟尘	0	0	5	78.378				
	广东大唐国际肇庆热电 有限责任公司	天然 气	二氧化硫	0.11	1.3	35	2.15	5	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.28	407.52	50	1252				
			烟尘	0.54	6.75	5	93.11				
	广东大唐国际雷州发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	17.72	505.53	35	2548	3	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.69	1047.04	50	1841				
			烟尘	0.77	27.72	10	1020				
	大唐佛山热电有限责任 公司	天然 气	二氧化硫	0.49	0.5	35	160.4	4	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.27	399.12	50	962.4				
			烟尘	0.26	2.56	5	/				
江苏	江苏大唐国际如皋热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	2.503	3.175	35	42.3	1	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	20.085	22.74	50	64				
			烟尘	0.821	0.712	10	10.3				
	江苏大唐国际吕四港发 电有限责任公司	煤	二氧化硫	15.358	766.94	35	1848	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	16.602	814.284	50	2640				
			烟尘	2.102	100.938	10	528				
	江苏大唐国际金坛热电 有限责任公司	天然 气	二氧化硫	0.08	1.86	35	402	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	22.32	310.53	30	1535				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³ 或 mg/L)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³ 或 mg/L)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布置	排放方 式	达 标 情 况
			烟尘	0.74	10.74	5	107				
福建	福建大唐国际宁德发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	22.7	1290.5	35	1534.50	2	与排污许可证 一致	有组织	达 标
			氮氧化物	41.2	2191	50	2194.50				
			烟尘	4.20	238.1	10	440.00				
浙江	浙江大唐乌沙山发电有 限责任公司	煤	二氧化硫	18.8	1039.8	35	1525	2	与排污许可证 一致	有组织	达 标
			氮氧化物	31.3	1807.39	50	2187.5				
			烟尘	2.41	138.68	5	218.75				
	浙江大唐国际绍兴江滨 热电有限责任公司	天然 气	二氧化硫	0	0	35	21.61	6	与排污许可证 一致	有组织	达 标
			氮氧化物	37.53	416.8	50	893.88				
			烟尘	0	0	5	94.914				
	浙江大唐国际江山新城 热电有限责任公司	天然 气	二氧化硫	0.365	0.62	35	6	5	与排污许可证 一致	有组织	达 标
			氮氧化物	29.94	45.84	50	203				
			烟尘	0.697	0.89	5	25.296				
辽宁	辽宁大唐国际锦州热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	17.17	186.076	50	485.9	2	与排污许可证 一致	有组织	达 标
			氮氧化物	28.01	303.324	100	1108.9				
			烟尘	2.227	23.566	20	157.8				
	辽宁大唐国际沈东热电 有限责任公司	煤	二氧化硫	11.96	137.17	50	898.802	2	与排污许可证 一致	有组织	达 标
			氮氧化物	31.38	357.88	100	1339				
			烟尘	3.32	30.61	20	359.522				
	辽宁大唐国际葫芦岛热 电有限责任公司	煤	二氧化硫	24	243.63	35	1669.67	2	与排污许可证 一致	有组织	达 标
			氮氧化物	35.8	337.68	50	1669.67				
			烟尘	6	49.81	10	500.9				
江西	江西大唐国际抚州发电 有限责任公司	煤	二氧化硫	23.31	758.139	35	3477	2	与排污许可证 一致	有组织	达 标
			氮氧化物	35.602	1165.331	50	2713				
			烟尘	4.12	133.334	10	1050				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm3 或 mg/L)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm3 或 mg/L)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
	江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	煤	二氧化硫	17.76	181.96	35	1071.38	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.03	370.8	50	1533.92				
			烟尘	5.6	46.01	10	297.39				
内蒙古	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	煤	二氧化硫	21.2	1373.4	35	3024	3	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.6	2329.2	50	4320				
			烟尘	7	435.3	10	864				
	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	煤	二氧化硫	23.8	1231.5	35	2153	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	38.7	2002.1	50	3075.8				
			烟尘	5	251.2	10	615.2				
	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	煤	二氧化硫	23.7	296.9	35	557.24	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	40.6	530.7	50	796.06				
			烟尘	4.3	53.64	10	159.22				
重庆	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	煤	二氧化硫	25.11	327.77	35	400	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	39.75	512.23	50	600				
			烟尘	2.32	28.69	10	126				
安徽	大唐淮北发电厂	煤	二氧化硫	19.77	475.69	35	697.4	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.39	714.69	50	1046.1				
			烟尘	1.74	36.22	10	186				
	马鞍山当涂发电有限公司	煤	二氧化硫	13.78	355	35	1042.4106	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.46	807.48	50	1489.158				
			烟尘	2.97	72.97	10	297.83				
黑龙江	大唐鸡西热电有限责任公司	煤	二氧化硫	57.13	255.06	200	1408	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	173.54	758.43	200	1408				
			烟尘	6.82	29.06	30	211.2				
	大唐七台河发电有限责	煤	二氧化硫	16.78	274.08	35	4745.11	4	与排污许可证	有组织	达

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm3 或 mg/L)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm3 或 mg/L)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布置	排放方 式	达标 情况
	任公司		氮氧化物	34.07	741.81	50	2372.56		一致		标
			烟尘	5.64	120.73	10	711.77				
	大唐双鸭山热电有限公司	煤	二氧化硫	14.3	137.371	35	298.24	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	26.5	247.133	50	616.32				
			烟尘	3.03	27.73	10	126.89				
	大唐黑龙江发电有限公司 哈尔滨第一热电厂	煤	二氧化硫	15.32	199.19	35	808.998	2	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	28.38	347.81	50	1212.08				
			烟尘	2.98	36.25	10	246.55				
	大唐鸡西第二热电有限公司	煤	二氧化硫	99.5	973.71	200	2392	1	与排污许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	98.08	949.14	200	3402.8				
			烟尘	10.08	107.37	30	510.5				
	大唐绥化热电有限公司	煤	二氧化硫	21.66	291.58	35	1514	1	与排污许可证 一致	有组织	达标

2、 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属火电企业全部建有除尘、脱硫、脱硝、废水处理等防治污染设施，运行状况良好，全部达到或严于国家排放标准。

3、 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司所属企业相关建设项目全部按要求开展环境影响评价和办理环境保护行政许可手续。

4、 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司所属火电企业全部制定了突发环境事件应急预案，并进行了突发环境事件应急预案演练，2024 年没有发生突发环境事件。

5、 环境自行监测方案

√适用□不适用

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

6、 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

序号	地区	企业	事件描述	监管单位	处罚文件	整改情况
1	黑龙江	大唐七台河发电有限责任公司	2024 年 11 月 7 日，七台河市生态环境局对大唐七台河发电有限责任公司下发行政处罚决定书，具体处罚问题如下：该公司位于大六村的贮灰场，1#灰渣管线排灰点区域，存有 3-4 万平方米的存灰，且未采取防止污染环境的措施。依据《中华人民共和国大气污染防治法》第七十二条第一款“贮存煤炭、煤矸石、煤渣、煤灰等易产生扬尘的物料应密闭；不能密闭的，应当设置不低于堆放物高度的严密围挡，并采取有效覆盖措施防治扬尘污染”的规定，罚款 2.88 万元。	七台河市生态环境局	七台河市生态环境局行政处罚决定书七环罚[2024]39 号	整改完成

7、 其他应当公开的环境信息

□适用 √不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

□适用 √不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

√适用 □不适用

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

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

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	/
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	1. 稳步推动煤电“三改联动”，促进清洁能源消纳，实现度电效益最大化。 2. 深入开展机组指标达设计值指标活动，推进各工况主要指标压红线运行，提升小指标的管控力度。 3. 认真落实公司环保指标精益化管控要求，组织系统内专业人员开展查评工作，进一步查找影响企业经济性的问题。

具体说明

□适用 √不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

√适用 □不适用

相关内容详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的《2024 年可持续发展报告》（环境、社会及管治报告）。

(二) 社会责任工作具体情况

√适用 □不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	300.00	通过各地慈善机构、基金会等组织捐赠
其中：资金（万元）	300.00	
物资折款（万元）	/	
惠及人数（人）	/	

具体说明

□适用 √不适用

三、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

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	1,802.498	

其中：资金（万元）	1,802.498	
物资折款（万元）	/	
惠及人数（人）	/	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	民生帮扶；党建帮扶；教育帮扶；产业帮扶；就业帮扶。	从民生助力、党建引领、教育帮扶、产业提升、稳岗就业等方面改进提升，协同优化五类帮扶。

具体说明

√适用 □不适用

2024 年，公司全面贯彻落实党的二十大精神，深入学习习近平总书记关于乡村振兴工作的重要指示批示精神，全面提高政治站位，全面履行经济、政治、社会三大责任，坚持“扶持、扶志、扶智”并重，坚持教育、产业、民生、就业、党建五位一体，协同优化做深做实大唐特色帮扶体系，推进帮扶项目的落地，推动帮扶地区产业结构不断优化、农民生活更加富裕、经济发展持续向好，不断提升了大唐国际的品牌形象。2024 年，完成了包括青海、西藏、宁夏等 9 个省区的 39 个定点帮扶村的帮扶工作，累计投入帮扶资金 1,802.498 万元。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	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) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

☐ 已达到 ☐ 未达到 ☒ 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

☐ 适用 ☒ 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、违规担保情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(四) 审批程序及其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：千元币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	12,410
境内会计师事务所审计年限	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	苏菊荣、程晓婷
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	5 年
境外会计师事务所名称	天职香港会计师事务所有限公司
境外会计师事务所报酬	/
境外会计师事务所审计年限	1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）	1,800

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

经公司召开的 2023 年年度股东大会审议通过，同意公司聘任天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司境内 2024 年财务报告审计以及内部控制审计机构，天职香港会计师事务所有限公司为公司境外 2024 年财务报告审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

七、面临退市风险的情况

（一）导致退市风险警示的原因

☐ 适用 ☒ 不适用

（二）公司拟采取的应对措施

☐ 适用 ☒ 不适用

（三）面临终止上市的情况和原因

☐ 适用 ☒ 不适用

八、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

☐ 本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒ 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、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

十一、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。

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

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

截至2024年12月31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	235	110.02
2	煤炭供应	485	134.70
3	技术改造、运行管理及检修维护	4	1.95
4	技术监控及技术服务	5	4.88
5	基建工程总承包	18	3.31
6	电量(含水、汽等资源)销售及服务	6.5	3.33
7	替代发电	4	0.6
8	烟气环保设施特许经营	35	26.38
9	科技项目研发	1	0.16
10	信息化系统开发	1	0.98
11	产权经纪服务	1	0.02
12	物业管理等后勤服务	0.5	0.39

2. 公司向大唐集团及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	煤炭供应及煤炭运输	125	3.14
2	电量销售(含水、汽等资源)销售及服务	12.5	0.19
3	替代发电	4.5	3.27
4	运行管理及检修维护	1.5	1.07
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	10	8.53

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

(2)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 153.16 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) 2022 年 6 月 16 日，本公司与大唐租赁公司签订《金融业务合作协议》。根据该协议，于该协议生效之日起，大唐租赁公司每 12 个月向本公司及其子公司提供不超过 70 亿元的融资租赁、应收账款保理和金融业务。协议有效期自 2022 年 9 月 1 日起至 2025 年 8 月 31 日止。

报告期内，本公司与大唐租赁公司签订的融资金额共计为人民币 13.20 亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为 2022 年 6 月 16 日的日常关联交易公告。

(4) 2021 年 12 月 16 日，本公司与上海大唐租赁公司签订《租赁、保理业务合作协议》，协议有效期自 2022 年 3 月 29 日起至 2025 年 3 月 28 日止，上海大唐租赁公司每 12 个月向本公司及其子公司提供总金额不超过 70 亿元的融资租赁及保理业务支持。

报告期内，本公司与上海大唐租赁公司签订的融资金额为 2.38 亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为 2021 年 12 月 16 日的日常关联交易公告。

(5) 2023 年 2 月 21 日，公司与大唐商业保理有限公司签署了《保理业务合作协议》，根据该协议，大唐保理公司将根据公司的业务需求、市场资金供求状况和保理产品结构特点，为公司及其子公司在火电、水电、风电、循环经济等领域投资建设的重点项目提供自协议生效之日起每 12 个月总金额不超过人民币 20 亿元的保理业务支持。协议有效期自 2023 年 6 月 29 日起至 2026 年 6 月 28 日止。

报告期内，公司与大唐保理公司就本协议下累计已实际发生的交易金额人民币约 19.98 亿元未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为 2023 年 2 月 21 日的日常关联交易公告。

(6) 2024 年 3 月 1 日，本公司与资本控股公司签订《综合金融服务合作协议》，协议有效期自 2024 年 6 月 29 日起至 2027 年 6 月 28 日止。根据该协议，资本控股公司及其下属企业为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，其中，协议生效日至 2024 年 12 月 31 日的交易上限为 149.95 亿元。公司曾分别与资本控股的控股子公司大唐租赁公司、上海大唐租赁公司、大唐保理公司签署《金融业务合作协议》《租赁、保理业务合作协议》《保理业务合作协议》，上述三份协议自《综合金融服务合作协议》生效之日起终止。

报告期内，本公司及子公司与资本控股公司及其下属企业就本协议项下实际发生的交易金额为 79.55 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 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

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	8,192,286	-1,048,582	7,143,704	9,886,808	5,349,496	15,236,304
中国大唐集团有限公司	母公司				794,600	89,700	884,300
合计：		8,192,286	-1,048,582	7,143,704	10,681,408	5,439,196	16,120,604
关联债权债务形成原因		2022年8月30日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》，协议有效期自2023年1月1日起至2025年12月31日止。 1. 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。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153.16亿元，未超过协议所约定的年度上限。截至2024年12月31日，本公司及其子公司存放于大唐财务公司的存款余额为7,143,704千元。 2. 根据该协议，大唐财务公司向本公司提供的综合授信额度为27,000,000千元，即本公司借款余额不超过27,000,000千元。2024年，大唐财务公司累计向本公司及其子公司提供借款的发生额为52,576,431千元。截至2024年12月31日，大唐财务公司向本公司及其子公司提供借款的期末余额为15,236,304千元。					

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
关联债权债务对公司的影响		有利于提高公司合规管控效率；公司及其子公司可以借助关联方的融资渠道，有利于增加公司的融资来源；公司及其子公司将从关联方获得等同或者低于国内市场费率的资金支持及相关金融服务，有利于降低企业经营成本；有助于提供较其他金融机构更为便捷、高效、个性化的金融业务服务从而提升公司整体运作水平。					

注：与大唐商业保理有限公司、上海大唐融资租赁有限公司、大唐融资租赁有限公司的交易金额见十四、关联方及关联方交易 5、关联交易情况 (5) 关联方资金拆借。

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%-1.50%	8,192,286	332,732,317	333,780,899	7,143,704
合计	/	/	/	8,192,286	332,732,317	333,780,899	7,143,704

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	母公司的控股	27,000,000	2.00%-3.50%	9,886,808	52,576,431	47,226,935	15,236,304

财务 有限 公司	子公 司						
合计	/	/	/	9,886,808	52,576,431	47,226,935	15,236,304

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	15,236,304

4、 其他说明

☐适用 ☒不适用

(六)其他

☐适用 ☒不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

☐适用 ☒不适用

2、 承包情况

☐适用 ☒不适用

3、 租赁情况

☐适用 ☒不适用

(二) 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	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	中国大唐集团有限公司	1,958,700	2014-10-30	2014-10-30	2024-10-29	一般担保	否	是	否		是	是	母公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）								-1,958,700						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														
公司及其子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								-1,310,114						
报告期末对子公司担保余额合计（B）								1,026,964						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）								1,026,964						
担保总额占公司净资产的比例(%)								1.10						
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）								891,964						
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）								891,964						
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) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

☐适用 ☒不适用

(2) 单项委托理财情况

☐适用 ☒不适用

(3) 委托理财减值准备

☐适用 ☒不适用

2、 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
信用借款	自筹资金	2,030,202	1,128,900	901,302

(2) 单项委托贷款情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	100,000	2014-3-10	2018-9-9	自有资金	大型基建项目借款	合同约定	4.75%			否	是	否	100,000
中信银行股份有限公司呼和浩特分行	信用借款	14,960	2015-5-13	2018-5-12	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	14,960
中信银行股份有限公司呼和浩特分行	信用借款	3,120	2015-6-18	2018-5-12	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	3,120
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,730	2015-9-18	2018-9-17	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	1,730
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2018-6-1	2019-11-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		46	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2018-12-21	2019-12-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		46	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2019-3-21	2020-3-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		46	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	89,672	2019-5-17	2020-5-16	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		4,115	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	520,830	2019-8-5	2021-8-4	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.35%			否	是	否	460,431
中国大唐	信用借款	7,420	2020-11-6	2021-11-5	自有	流动资金	合同约定	4.35%			否	是	否	6,560

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
集团财务有限公司					资金	借款								
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	108,340	2020-12-31	2021-12-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%			否	是	否	95,776
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	24,550	2019-8-21	2020-8-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%			否	是	否	21,703
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	27,680	2020-12-31	2021-12-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%			否	是	否	24,470
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	260,000	2024-12-06	2027-12-05	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.28%		485	否	是	是	74,413
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	120,000	2022-5-26	2025-5-25	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.00%		4,528	否	是	是	38,521
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	136,900	2022-9-26	2025-9-25	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.00%		5,166	否	是	是	39,181
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	120,000	2022-10-27	2025-10-26	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.00%		4,528	否	是	是	34,344
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	100,000	2022-12-15	2025-12-14	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.00%		3,774	否	是	是	28,620
招商银行合肥政务区支行	信用借款	175,000	2022-9-22	2025-9-21	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.00%		6,713	否	是	是	

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
招商银行合肥政务区支行	信用借款	10,000	2022-12-30	2025-12-29	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.00%		384	否	是	是	
国家开发银行安徽省分行	信用借款	67,000	2024-06-14	2027-04-07	银行贷款	流动资金借款	合同约定	3.45%		969	否	是	是	19,175
国家开发银行安徽省分行	信用借款	70,000	2024-05-17	2027-04-07	银行贷款	流动资金借款	合同约定	3.50%		1,146	否	是	是	20,034
建设银行贵池路支行	信用借款	70,000	2024-04-08	2027-04-07	银行贷款	流动资金借款	合同约定	3.55%		1,385	否	是	是	20,034

其他情况
☐适用 ☒不适用

(3) 委托贷款减值准备

☒适用 ☐不适用

2024 年度，计提委托贷款减值准备 250,366 千元，为本公司之子公司大唐安徽发电有限公司对其合营企业安徽电力股份有限公司委托贷款存在减值迹象，根据评估结果，计提减值准备 250,366 千元。

3、 其他情况

☐适用 ☒不适用

(四) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十四、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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、证券发行与上市情况

(一)截至报告期内证券发行情况

☒适用 ☐不适用

单位：万股币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价 格（或 利率）	发行数量	上市日期	获准上市 交易数量	交易终止日 期
债券（包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具）						
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第一期中期票据	2024-01-18	2.83%	1,000	2024-01-18	1,000	2027-01-22
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第二期中期票据	2024-02-23	2.59%	1,500	2024-02-23	1,500	2027-02-27
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第三期中期票据	2024-03-19	2.75%	1,000	2024-03-19	1,000	2029-03-21
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第四期中期票据	2024-05-15	2.32%	2,000	2024-05-15	2,000	2029-05-16
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第五期中期票据	2024-06-26	2.01%	500	2024-06-26	500	2027-06-27
大唐国际发电股份	2024-09-03	2.11%	1,500	2024-09-03	1,500	2027-09-04

有限公司 2024 年度 第一期绿色中期票 据(碳中和债)						
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第一期超短期融资 券	2024-4-23	1.70%	1,000	2024-4-24	1,000	2024-06-19
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第二期超短期融资 券	2024-5-24	1.73%	1,000	2024-5-27	1,000	2024-08-23
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第三期超短期融资 券	2024-9-6	1.95%	2,000	2024-9-9	2,000	2025-01-15
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第四期超短期融资 券	2024-10-29	1.93%	1,500	2024-10-30	1,500	2024-11-29
大唐国际发电股份 有限公司 2024 年度 第五期超短期融资 券	2024-11-15	1.91%	3,000	2024-11-18	3,000	2025-02-14

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

☐适用 ☒不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

☐适用 ☒不适用

(三) 现存的内部职工股情况

☐适用 ☒不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	181,193
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	179,547
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	/
年度报告披露日前上一月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
HKSCCNOMINEESLIMITED	2,637,780	6,090,270,027	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	-36,166,632	107,753,223	0.58	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	-11,135,300	53,799,800	0.29	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	32,228,160	52,300,329	0.28	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	38,092,700	40,525,600	0.22	0	无	0	其他
倪晶	-2,931,500	32,000,000	0.17	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
中国大唐集团有限公司	6,540,706,520			人民币普通股	6,540,706,520		
HKSCCNOMINEESLIMITED	6,090,270,027			境外上市外资股	6,090,270,027		
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	107,753,223	人民币普通股	107,753,223
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	53,799,800	人民币普通股	53,799,800
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	52,300,329	人民币普通股	52,300,329
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	40,525,600	人民币普通股	40,525,600
倪晶	32,000,000	人民币普通股	32,000,000
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(HKSCCNOMINEESLIMITED)持有股份中;截至 2024 年 12 月 31 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 10 名股东

☐适用 ☒不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

☒适用 ☐不适用

名称	中国大唐集团有限公司
单位负责人或法定代表人	吕军
成立日期	2003 年 4 月 9 日
主要经营业务	经营大唐集团及有关企业中由国家投资形成并由大唐集团拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品及技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股的其他境内上市公司：桂冠电力（600236.SH）51.55%、华银电力（600744.SH）29.97%。控股的其他境外上市公司：大唐新能源（1798.HK）57.37%、大唐环境（1272.HK）78.96%。参股的其他境内上市公司：云南铜业（000878.SZ）1.00%。
其他情况说明	/

2、自然人

☐适用 ☒不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

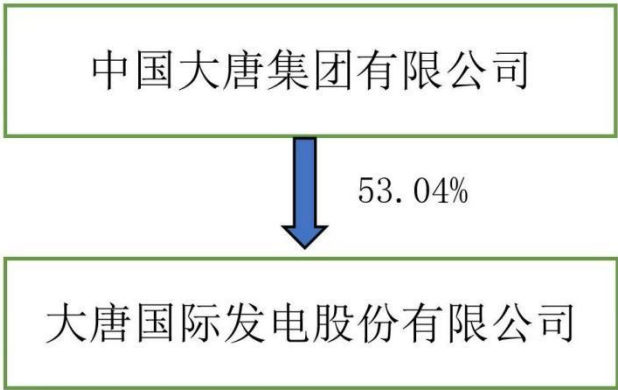
☐适用 ☒不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

☐适用 ☒不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

☒适用 ☐不适用



注：大唐集团持有公司股份6,540,706,520股，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%。

(二) 实际控制人情况

1、 法人

☒ 适用 ☐ 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
单位负责人或法定代表人	/
成立日期	/
主要经营业务	/
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	/
其他情况说明	/

2、 自然人

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

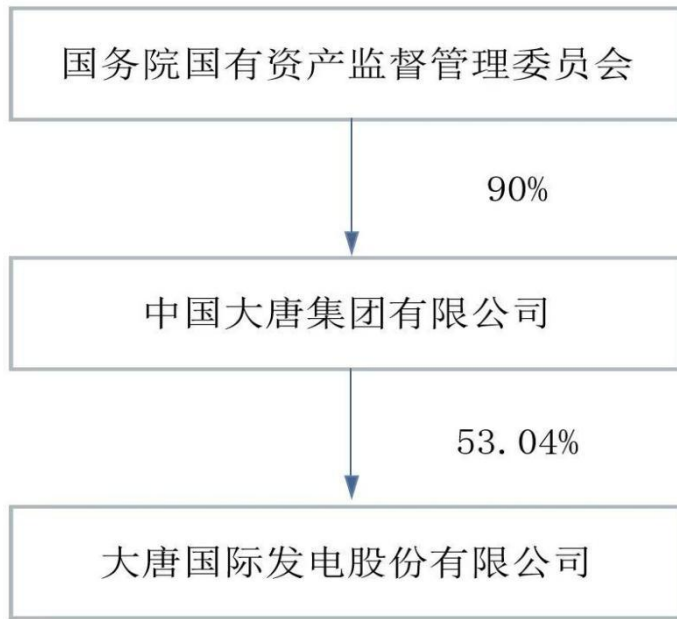
☐ 适用 ☒ 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

☒ 适用 ☐ 不适用



注：根据国务院划转部分国有资本充实社保基金的工作部署，于2018年12月25日，国务院国资委将持有大唐集团的10%股权划转给社保基金持有，划转后国务院国资委持有大唐集团90%股权。

6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

☐适用 ☒不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

☐适用 ☒不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%以上

☐适用 ☒不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

☐适用 ☒不适用

七、股份限制减持情况说明

☐适用 ☒不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

☐适用 ☒不适用

第八节 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 4 月 30 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
2012 年大 唐国际发 电股份有 限公司公 司 债 券 （第二期）	12 大唐 02	122334.SH	2014. 11. 03	2014. 11. 03		2024. 11. 03		5. 00	按 年 付 息；一次 还本	上海证券 交易所			社会 公众 投资者 和 机构 投资者	竞 价、 报 价、 询 价 和 协 议 交 易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

报告期内债券付息兑付情况

☒适用 ☐不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）	公司于 2024 年 10 月 28 日公布《2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）2024 年付息公告》，债权登记日为 2024 年 11 月 1 日，付息日为 2024 年 11 月 4 日。该次付息工作已于 2024 年 11 月 4 日实施完毕。

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、 为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区国贸写字楼 2 座 27 及 28 层	/	黎浩然	010-65051166
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼泰康集团大厦 8 楼	/	白强	13466656823
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区朝外西街 3 号兆泰国际中心 C 座 12 层	/	张熙凡	15910621585
大公国际资信评估有限公司	北京市海淀区西三环北路 89 号中国外文大厦 A 座 33 层	/	曹业东	010-67413300

上述中介机构发生变更的情况

☐适用 ☒不适用

4、 信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

☒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措施，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	否	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

(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 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 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

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
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

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
源保供特别债)												
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
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 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 2022 年度第十期中期票据(能源保供特别债)	22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)	102282369. IB	2022-10-24	2022-10-26	2027-10-26	20	3.15	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期中期票据	22 大唐发电 MTN009	102282222. IB	2022-10-10	2022-10-12	2025-10-12	20	2.79	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期中期票据	22 大唐发电 MTN008	102200209. IB	2022-08-25	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 年度第七期中期票据	22 大唐发电 MTN007	102281813. IB	2022-08-15	2022-08-17	2025-08-17	20	2.75	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期中期票据	22 大唐发电 MTN006	102281681. IB	2022-07-28	2022-08-01	2025-08-01	20	2.88	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

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
有限公司 2022 年度 第六期中期票据	MTN006							一 次 性 还 本	债 券 市 场		价、询价和 协议交易	
大唐国际发电股份 有限公司 2022 年度 第五期中期票据 (转 型)	22 大唐发电 MTN005 (转型)	102281369. IB	2022-06-21	2022-06-23	2025-06-23	2.9	2.60	按年付息， 一 次 性 还 本	银 行 间 债 券 市 场		竞 价 、 报 价、询价和 协议交易	否
大唐国际发电股份 有限公司 2022 年度 第四期中期票据	22 大唐发电 MTN004	102281266. IB	2022-06-13	2022-06-15	2025-06-15	10	3.10	按年付息， 一 次 性 还 本	银 行 间 债 券 市 场		竞 价 、 报 价、询价和 协议交易	否
大唐国际发电股份 有限公司 2022 年度 第三期中期票据	22 大唐发电 MTN003	102281149. IB	2022-05-26	2022-05-30	2025-05-30	20	2.97	按年付息， 一 次 性 还 本	银 行 间 债 券 市 场		竞 价 、 报 价、询价和 协议交易	否
大唐国际发电股份 有限公司 2022 年度 第二期中期票据	22 大唐发电 MTN002	102281085. IB	2022-05-13	2022-05-17	2025-05-17	20	3.07	按年付息， 一 次 性 还 本	银 行 间 债 券 市 场		竞 价 、 报 价、询价和 协议交易	否
大唐国际发电股份 有限公司 2022 年度 第一期中期票据	22 大唐发电 MTN001	102280944. IB	2022-04-22	2022-04-26	2025-04-26	20	3.18	按年付息， 一 次 性 还 本	银 行 间 债 券 市 场		竞 价 、 报 价、询价和 协议交易	否

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

报告期内债券付息兑付情况

☒适用 ☐不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
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)	公司于 2024 年 1 月披露了《关于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)付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 1 月 16 日完成。
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)	公司于 2024 年 1 月披露了《关于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)付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 2 月 15 日完成。
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)	公司于 2024 年 1 月披露了《关于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)付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 2 月 27 日完成。
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)	公司于 2024 年 3 月披露了《关于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)付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 3 月 13 日完成。
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)	公司于 2024 年 3 月披露了《关于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)付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 3 月 24 日完成。
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第一期中期票据	公司于 2024 年 4 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 4 月 26 日完成。
大唐国际发电股份有限公司2021 年度第一期中期票据(可持续挂钩)	公司于 2024 年 4 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期票据(可持续挂钩)付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 5 月 7 日完成。
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第三期中期票据	公司于 2024 年 4 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 5 月 30 日完成。
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第二期中期票据	公司于 2024 年 5 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 5 月 17 日完成。
大唐国际发电股份有限公司2023 年度第六期中期票据	公司于 2024 年 6 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 6 月 15 日完成。
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第四期中期票据	公司于 2024 年 6 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 6 月 15 日完成。
大唐国际发电股份有限公司2022 年度第五期中期票据(转型)	公司于 2024 年 6 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据(转型)付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 6 月 23 日完成。
大唐国际发电股份有限公司2023 年度第七期中期票据	公司于 2024 年 7 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第七期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 7 月 17 日完成。
大唐国际发电股份有限公司	公司于 2024 年 7 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年

2022 年度第六期中期票据	度第六期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 8 月 1 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期中期票据	公司于 2024 年 7 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 8 月 29 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第八期中期票据	公司于 2024 年 8 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第八期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 8 月 14 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期中期票据	公司于 2024 年 8 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 8 月 17 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第九期中期票据	公司于 2024 年 8 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第九期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 8 月 24 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十期中期票据	公司于 2024 年 9 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 10 月 26 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期中期票据	公司于 2024 年 9 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第九期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 10 月 12 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十期中期票据	公司于 2024 年 9 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 10 月 16 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十一期中期票据	公司于 2024 年 11 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十一期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 11 月 29 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十二期中期票据	公司于 2024 年 11 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十二期中期票据付息安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 12 月 9 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券	公司于 2024 年 6 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券兑付安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 6 月 19 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	公司于 2024 年 8 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券兑付安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 8 月 23 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期超短期融资券	公司于 2024 年 11 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期超短期融资券兑付安排公告》，该次付息工作已于 2024 年 11 月 29 日完成。

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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名	联系人	联系电话
中国国际金融股份有限公司	北京市朝阳区国贸写字楼 2 座 27 及 28 层	/	黎浩然	010-65051166

中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街16号院1号楼泰康集团大厦8楼	/	白强	13466656823
东方金诚国际信用评估有限公司	北京市朝阳区朝外西街3号兆泰国际中心C座12层	/	张熙凡	15910621585
大公国际资信评估有限公司	北京市海淀区西三环北路89号中国外文大厦A座33层	/	曹业东	010-67413300
中信证券股份有限公司	北京市朝阳区亮马桥路48号中信证券大厦	/	张哲戎、王林	17812703667、15010198736
中信银行股份有限公司	北京市朝阳区光华路10号院1号楼	/	张展智	010-66635917
中泰证券股份有限公司	北京市东城区泓晟国际中心17层	/	李敬艺	13811879838
中国银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街1号	/	魏尧	010-66591814
招商银行股份有限公司	深圳市福田区深南大道7088号招商银行大厦	/	张连明	0755-89278572
中国邮政储蓄银行股份有限公司	北京市西城区金融大街甲3号	/	朱凌铄	010-68339908
天津银行股份有限公司	天津市河西区友谊路10号	/	武辰、栾洪禧	022-28405030
申万宏源证券有限公司	北京市西城区锦什坊街26号恒奥中心C座6层	/	曹豫波	010-88013859
上海浦东发展银行股份有限公司	北京市西城区太平桥大街18号丰融国际大厦	/	杨世峰	010-57395551
江苏银行股份有限公司	南京市中华路26号	/	朱灵珊	010-50953463
国泰君安证券股份有限公司	北京市西城区金融大街甲9号金融街中心南楼17层	/	金岳	18810908976
国家开发银行	北京市西城区太平桥大街16号国家开发银行大厦	/	温清博	18813022119
广发证券股份有限公司	北京市西城区金融大街5号新盛大厦B座9层	/	张毅铖	13651382890
光大证券股份有限公司	北京市西城区复兴门外大街6号光大大厦	/	高飞	010-58377806
恒丰银行股份有限公司	北京市西城区复兴门内大街招商国际大厦C座1层	/	张韵荧	18612795597
招商证券股份有限公司	北京市西城区月坛南街招商银行大厦16楼	/	倪康加	18910298853
平安银行股份有限公司	广州市天河区华强路1号珠控国际中心26楼	/	李晨	18688890068

上述中介机构发生变更的情况

☐适用 ☒不适用

4、报告期末募集资金使用情况

☒适用 ☐不适用

单位：亿元币种：人民币

债券名称	募集资金 总金额	已使用 金额	未使用 金额	募集资金专 项账户运作 情况（如有）	募集资金违 规使用的整 改情况（如 有）	是否与募集说 明书承诺的用 途、使用计划及 其他约定一致
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	5	5		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	15	15		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	10	10		无	无	是
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)	15	15		正常	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十一期中期票据	15	15		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第九期中期票据	15	15		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第八期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第七期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期中期票据	20	20		无	无	是
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)	20	20		无	无	是
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)	25	25		无	无	是
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)	20	20		无	无	是
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)	15	15		无	无	是
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)	30	30		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十二期中期票据	10	10		无	无	是
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)	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司	20	20		无	无	是

债券名称	募集资金 总金额	已使用 金额	未使用 金额	募集资金专 项账户运作 情况（如有）	募集资金违 规使用的整 改情况（如 有）	是否与募集说 明书承诺的用 途、使用计划及 其他约定一致
2022 年度第九期中期票据						
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第七期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据（转 型）	2.9	2.9		正常	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第四期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	20	20		无	无	是

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

☐适用 ☒不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、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

7、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) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

☐适用 ☒不适用

(八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(九) 截至报告期末公司近 2 年的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	2024 年	2023 年 (经重述)	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	4,504,410	566,104	695.69	
流动比率	0.43	0.44	-2.27	
速动比率	0.38	0.40	-5.00	
资产负债率 (%)	71.02	70.89	0.18	
EBITDA 全部债务比	0.13	0.12	8.33	
利息保障倍数	2.46	1.85	32.97	
现金利息保障倍数	4.92	3.67	34.06	
EBITDA 利息保障倍数	5.11	4.13	23.73	
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

第九节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

天职业字[2025]10751号

大唐国际发电股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了后附的大唐国际发电股份有限公司（以下简称“大唐发电”）财务报表，包括2024年12月31日的合并及公司资产负债表、2024年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了大唐发电2024年12月31日的合并及母公司财务状况以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于大唐发电，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

审计报告（续）

天职业字[2025]10751 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
递延所得税资产确认与计量事项	
截至 2024 年 12 月 31 日，大唐发电合并资产负债表中列报递延所得税资产 2,869,615 千元（参考后附财务报表附注三、（三十二）；附注六、（二十二））。这些递延所得税资产的确认主要与大唐发电的可抵扣亏损有关。在确认递延所得税资产时，大唐发电管理层（以下简称“管理层”）根据大唐发电未来期间的财务预测，判断可抵扣亏损到期之前大唐发电很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损。 评估递延所得税资产是否将在未来期间得以实现需要管理层做出重大判断，并且管理层的估计与假设具有重大不确定性，因此我们将大唐发电递延所得税资产确认与计量作为关键审计事项。	针对大唐发电递延所得税资产确认与计量所执行的程序主要包括以下方面： （1）了解与评估大唐发电管理层与递延所得税资产确认相关的内部控制设计与执行。 （2）与大唐发电的税务专家进行沟通，以确定相关税率及可抵扣亏损的金额计算基准及计算结果，我们对结果进行了复核。 （3）获取经管理层批准的大唐发电未来期间财务预测，评估其编制是否符合行业及自身情况，并考虑相关特殊事项对未来财务预测可靠性的影响，对其可实现性进行评估。 （4）复核递延所得税资产的确认是否以未来期间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。 （5）执行检查、重新计算等审计程序，复核大唐发电可抵扣亏损应确认递延所得税资产相关会计处理的准确性。 （6）获取财务报表，对财务报表中递延所得税资产的列报和披露进行了检查。

审计报告（续）

天职业字[2025]10751 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
固定资产及在建工程减值事项	
截至 2024 年 12 月 31 日，大唐发电合并财务报表列报固定资产账面余额 205,887,613 千元，已计提减值准备 946,035 千元（参见后附财务报表附注三、（十八）；附注六、（十六）），在建工程账面余额 32,097,545 千元，已计提减值准备 2,551,909 千元（参见后附财务报表附注三、（十九）；附注六、（十七）），固定资产及在建工程期末账面价值占资产总额的 72.69%。管理层依据《企业会计准则第 8 号-资产减值》的规定对固定资产及在建工程减值迹象进行判断，对于存在减值迹象的固定资产及在建工程，管理层通过确定该固定资产及在建工程的可收回金额，对该固定资产及在建工程执行减值测试。减值测试涉及未来现金流的预测，在预测未来现金流量时，管理层需要对未来销售量、售价、相关经营成本以及计算现值使用的折现率等做出重大判断。由于固定资产及在建工程减值预测较为复杂，且在估计减值测试中使用的参数涉及管理层判断，这些判断存在重大不确定性，并且有可能受到管理层偏向的影响，故我们将固定资产及在建工程的减值识别为关键审计事项。	针对大唐发电对固定资产及在建工程减值所执行的程序主要包括以下方面： （1）了解与评估大唐发电管理层与固定资产、在建工程及长期资产减值确认相关的内部控制设计与执行。 （2）评估大唐发电管理层采用的确定可收回金额方法的合理性，以及计算各资产组预计未来现金流量现值模型的准确性。 （3）复核大唐发电管理层计算可收回金额过程中所采用的关键假设和重要参数，如未来销售量、售价、使用折现率等，并评估其合理性。 （4）评估了财务报表中关于固定资产、在建工程及长期资产减值的会计政策、重大会计判断和估计及其金额披露的充分性。

审计报告（续）

天职业字[2025]10751 号

四、其他信息

大唐发电管理层对其他信息负责。其他信息包括大唐发电 2024 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估大唐发电的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督大唐发电的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

审计报告（续）

天职业字[2025]10751 号

（1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对大唐发电持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致大唐发电不能持续经营。

（5）评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

（6）就大唐发电中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期合并财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国·北京

二〇二五年三月二十五日

中国注册会计师：

二、财务报表

合并资产负债表

2024年12月31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	2024年12月31日	2023年12月31日 (经重述)
流动资产：			
货币资金	七、1	7,734,434	9,044,139
应收票据	七、4	469,031	19,297
应收账款	七、5	20,898,338	19,620,718
应收款项融资	七、7	17,787	28,560
预付款项	七、8	2,519,474	2,937,587
其他应收款	七、9	1,706,652	1,327,414
其中：应收利息	七、9	22,826	90,947
应收股利	七、9	672,161	204,218
存货	七、10	4,824,979	3,634,612
一年内到期的非流动资产	七、12	664,283	468,370
其他流动资产	七、13	4,596,526	3,244,098
流动资产合计		43,431,504	40,324,795
非流动资产：			
债权投资	七、14	191,777	637,944
长期应收款	七、16	43,521	44,262
长期股权投资	七、17	20,958,916	20,059,375
其他权益工具投资	七、18	769,672	829,952
其他非流动金融资产	七、19	4,146,033	4,094,705
投资性房地产	七、20	475,973	535,805
固定资产	七、21	204,941,578	193,460,943
在建工程	七、22	29,545,636	26,415,805
使用权资产	七、25	2,415,124	2,144,351
无形资产	七、26	4,416,844	4,453,703
开发支出		377,976	239,709
商誉	七、27	642,802	762,979
长期待摊费用	七、28	477,052	645,562
递延所得税资产	七、29	2,869,615	2,997,073
其他非流动资产	七、30	6,897,514	6,595,038
非流动资产合计		279,170,033	263,917,206
资产总计		322,601,537	304,242,001
流动负债：			
短期借款	七、32	36,833,122	29,019,793
应付票据	七、35	1,072,413	910,065
应付账款	七、36	22,386,324	21,835,867
预收款项		3,390	595
合同负债	七、38	1,879,740	1,723,120
应付职工薪酬	七、39	155,091	167,768

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日 (经重述)
应交税费	七、40	1,142,557	1,136,991
其他应付款	七、41	4,367,502	4,575,943
其中：应付利息			
应付股利	七、41	145,919	635,615
一年内到期的非流动负债	七、43	24,292,170	28,946,631
其他流动负债	七、44	8,750,782	2,957,218
流动负债合计		100,883,091	91,273,991
非流动负债：			
长期借款	七、45	117,093,432	115,040,229
应付债券	七、46	4,000,000	290,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,616,881	1,524,801
长期应付款	七、48	3,615,701	5,036,018
长期应付职工薪酬		5,496	6,559
预计负债	七、50	24,725	7,402
递延收益	七、51	1,238,785	1,718,570
递延所得税负债	七、29	639,842	778,780
其他非流动负债			
非流动负债合计		128,234,862	124,402,359
负债合计		229,117,953	215,676,350
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	46,271,881	46,210,976
其中：优先股			
永续债	七、54	46,271,881	46,210,976
资本公积	七、55	6,115,791	6,220,066
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-590,662	-592,819
专项储备	七、58	697,504	638,057
盈余公积	七、59	16,602,111	16,223,123
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-11,042,735	-13,517,314
归属于母公司所有者权益 （或股东权益）合计		76,560,601	73,688,800
少数股东权益		16,922,983	14,876,851
所有者权益（或股东权益） 合计		93,483,584	88,565,651
负债和所有者权益（或 股东权益）总计		322,601,537	304,242,001

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

2024年12月31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	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,670,788	658,252
应收账款	十九、1	1,097,574	1,168,250
预付款项		128,809	198,788
其他应收款	十九、2	3,014,801	2,272,823
其中：应收利息	十九、2	27,930	92,202
应收股利	十九、2	2,677,113	1,895,100
存货		223,573	238,898
一年内到期的非流动资产		390,471	1,672,317
其他流动资产		400,960	2,763,964
流动资产合计		6,926,976	8,973,292
非流动资产：			
债权投资		4,569,044	1,862,870
长期应收款			255
长期股权投资	十九、3	95,025,867	89,282,074
其他权益工具投资		461,572	515,482
其他非流动金融资产		4,008,183	3,962,645
投资性房地产		220,062	239,321
固定资产		6,849,341	7,588,699
在建工程		4,820,251	3,181,014
使用权资产		13,514	48,640
无形资产		644,250	654,489
开发支出		59,139	31,865
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		54,527	22,711
其他非流动资产		552,060	478,043
非流动资产合计		117,311,371	107,901,669
资产总计		124,238,347	116,874,961
流动负债：			
短期借款		10,594,624	6,092,058
应付账款		1,193,343	982,848
合同负债		50,563	23,240
应付职工薪酬		14,606	13,715
应交税费		67,854	46,588
其他应付款		621,797	964,392
一年内到期的非流动负债		5,244,340	9,072,052
其他流动负债		5,078,128	49,976
流动负债合计		22,865,255	17,244,869
非流动负债：			
长期借款		3,655,794	7,883,587

项目	附注	2024 年 12 月 31 日	2023 年 12 月 31 日
应付债券		4,000,000	290,000
租赁负债		4,421	6,799
递延收益		94,360	49,662
递延所得税负债		188,730	179,845
非流动负债合计		7,943,305	8,409,893
负债合计		30,808,560	25,654,762
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		46,271,881	46,210,976
其中：优先股			
永续债		46,271,881	46,210,976
资本公积		10,044,533	10,058,571
减：库存股			
其他综合收益		-493,164	-457,673
专项储备		576,913	537,753
盈余公积		16,468,582	16,089,594
未分配利润		2,054,331	274,267
所有者权益（或股东权益）合计		93,429,787	91,220,199
负债和所有者权益（或股东权益）总计		124,238,347	116,874,961

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

合并利润表

2024 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度 (经重述)
一、营业总收入		123,473,629	122,426,600
其中：营业收入	七、61	123,473,629	122,426,600
二、营业总成本		116,188,899	119,049,433
其中：营业成本	七、61	105,116,203	108,041,403
税金及附加	七、62	1,331,746	1,222,597
销售费用	七、63	138,629	124,086
管理费用	七、64	4,325,683	3,963,346
研发费用	七、65	24,898	27,039
财务费用	七、66	5,251,740	5,670,962
其中：利息费用	七、66	5,651,855	6,115,509
利息收入	七、66	52,652	98,066
加：其他收益	七、67	486,888	588,867
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	2,816,199	2,947,830
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	2,593,532	2,250,438
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）	七、70	41,328	60,714
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、71	-437,739	-25,325
资产减值损失（损失以“－”号填列）	七、72	-1,237,179	-1,355,921
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、73	14,592	13,173

项目	附注	2024 年度	2023 年度 (经重述)
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		8,968,819	5,606,505
加：营业外收入	七、74	254,985	298,550
减：营业外支出	七、75	601,324	332,028
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		8,622,480	5,573,027
减：所得税费用	七、76	1,764,594	2,566,379
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		6,857,886	3,006,648
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		6,857,886	3,006,648
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）		4,506,183	1,366,761
2. 少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		2,351,703	1,639,887
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-29,823	263,696
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	-30,483	267,222
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-57,268	251,086
（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		-57,268	251,086
（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		26,785	16,136
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		18,420	9,917
（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		8,365	6,219
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	660	-3,526
七、综合收益总额		6,828,063	3,270,344
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		4,475,700	1,633,983
（二）归属于少数股东的综合收益总额		2,352,363	1,636,361
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	二十、2	0.1629	-0.0153
（二）稀释每股收益(元/股)	二十、2	0.1629	-0.0153

本期发生同一控制下企业合并，被合并方在合并前实现的净利润为：1,757千元，上期被合并方实现的净利润为：1,722千元。

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

2024 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024 年度	2023 年度
一、营业收入	十九、4	8,239,570	8,855,558
减：营业成本	十九、4	8,535,456	9,458,609
税金及附加		161,107	160,189
销售费用			
管理费用		769,730	733,696
研发费用		1,460	6,161
财务费用		696,889	687,252
其中：利息费用		685,402	696,400
利息收入		5,338	13,720
加：其他收益		12,967	87,914
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	6,651,873	6,105,218
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	2,557,736	2,212,410
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		35,538	50,670
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-72,629	
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-763,806	-1,334,087
资产处置收益（损失以“－”号填列）		11,287	710
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		3,950,158	2,720,076
加：营业外收入		29,778	5,211
减：营业外支出		176,691	48,480
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		3,803,245	2,676,807
减：所得税费用		13,354	877,923
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		3,789,891	1,798,884
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		3,789,891	1,798,884
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-35,491	8,017
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-53,909	-1,900
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		-53,909	-1,900
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		18,420	9,917
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		18,420	9,917
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		3,754,400	1,806,901
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

2024年1—12月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023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		136,772,300	136,098,118
收到的税费返还		576,374	925,097
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,478,103	2,612,653
经营活动现金流入小计		139,826,777	139,635,868
购买商品、接受劳务支付的现金		92,130,587	98,731,938
支付给职工及为职工支付的现金		9,839,119	9,513,314
支付的各项税费		7,960,609	6,771,344
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,773,389	3,382,900
经营活动现金流出小计		113,703,704	118,399,496
经营活动产生的现金流量净额	七、79	26,123,073	21,236,372
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		703,030	648,366
取得投资收益收到的现金		1,793,466	3,936,305
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		74,850	84,935
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	七、79	354,972	22,274
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	122,030	120,120
投资活动现金流入小计		3,048,348	4,812,000
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		30,480,175	21,794,546
投资支付的现金		1,092,751	423,457
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	189,637	280,811
投资活动现金流出小计		31,762,563	22,498,814
投资活动产生的现金流量净额		-28,714,215	-17,686,814
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		4,502,965	21,403,131
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,002,965	403,125
取得借款收到的现金		137,809,801	119,585,417
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,750,312	1,748,595
筹资活动现金流入小计		144,063,078	142,737,143
偿还债务支付的现金		126,320,320	123,113,203
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		8,396,394	8,230,556
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		1,519,034	676,675
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	8,045,893	15,994,948
筹资活动现金流出小计		142,762,607	147,338,707
筹资活动产生的现金流量净额		1,300,471	-4,601,564
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		5,678	-9,617
五、现金及现金等价物净增加额		-1,284,993	-1,061,623
加：期初现金及现金等价物余额		8,492,981	9,554,604
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	7,207,988	8,492,981

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

2024年1—12月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023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		9,326,163	9,927,924
收到的税费返还		44,778	24,414
收到其他与经营活动有关的现金		546,814	372,468
经营活动现金流入小计		9,917,755	10,324,806
购买商品、接受劳务支付的现金		6,811,070	8,319,301
支付给职工及为职工支付的现金		1,764,833	1,766,308
支付的各项税费		452,367	368,411
支付其他与经营活动有关的现金		857,079	725,900
经营活动现金流出小计		9,885,349	11,179,920
经营活动产生的现金流量净额		32,406	-855,114
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,543,529	4,007,711
取得投资收益收到的现金		5,176,420	7,415,033
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		67,933	28,245
收到其他与投资活动有关的现金		112,437	68,024
投资活动现金流入小计		9,900,319	11,519,013
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,372,955	1,092,624
投资支付的现金		8,948,481	8,876,282
支付其他与投资活动有关的现金		6,348	7,511
投资活动现金流出小计		11,327,784	9,976,417
投资活动产生的现金流量净额		-1,427,465	1,542,596
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,500,000	21,000,000
取得借款收到的现金		39,776,648	29,861,587
收到其他与筹资活动有关的现金		2,139	2,579
筹资活动现金流入小计		43,278,787	50,864,166
偿还债务支付的现金		35,023,500	39,451,172
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,306,738	2,645,374
支付其他与筹资活动有关的现金		3,540,954	10,049,470
筹资活动现金流出小计		40,871,192	52,146,016
筹资活动产生的现金流量净额		2,407,595	-1,281,850
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			89
五、现金及现金等价物净增加额		1,012,536	-594,279
加：期初现金及现金等价物余额		658,252	1,252,531
六、期末现金及现金等价物余额		1,670,788	658,252

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
2024 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2024 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、上年年末余额	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
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		6,220,066		-592,819	638,057	16,223,123		-13,517,314		73,688,800	14,876,851
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			60,905		-104,275		2,157	59,447	378,988		2,474,579		2,871,801	2,046,132
（一）综合收益总额			1,618,580				-30,483				3,014,144		4,602,241	2,352,363
（二）所有者投入和减少资本					-104,275						10,863		-93,412	734,164
1．所有者投入的普通股														1,003,089
2．其他权益工具持有者投入资本														
3．股份支付计入所有者权益的金额														
4．其他					-104,275						10,863		-93,412	-268,925
（三）利润分配			-1,557,675						378,988		-517,788		-1,696,475	-1,029,338
1．提取盈余公积									378,988		-378,988			
2．提取一般风险准备														
3．对所有者（或股东）的分配											-138,800		-138,800	-1,029,338
4．其他			-1,557,675										-1,557,675	-1,557,675
（四）所有者权益内部结转							32,640				-32,640			

项目	2024 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											
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							32,640				-32,640				
6. 其他															
(五) 专项储备								59,447				59,447	-11,057	48,390	
1. 本期提取								995,736				995,736	257,751	1,253,487	
2. 本期使用								-936,289				-936,289	-268,808	-1,205,097	
(六) 其他															
四、本期期末余额	18,506,711		46,271,881		6,115,791		-590,662	697,504	16,602,111		-11,042,735		76,560,601	16,922,983	93,483,584

项目	2023 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、上年年末余额	18,506,711		34,844,222		6,112,393		-459,880	498,748	16,043,234		-12,936,233		62,609,195	13,695,142	76,304,337
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他					82,726						10,354		93,080	1,539	94,619
二、本年期初余额	18,506,711		34,844,222		6,195,119		-459,880	498,748	16,043,234		-12,925,879		62,702,275	13,696,681	76,398,956
三、本期增减变动 金额（减少以 “－”号填列）			11,366,754		24,947		-132,939	139,309	179,889		-591,435		10,986,525	1,180,170	12,166,695
（一）综合收益总 额			1,650,743				267,222				-283,982		1,633,983	1,636,361	3,270,344
（二）所有者投入 和减少资本			11,000,000		24,947						8,970		11,033,917	338,326	11,372,243
1. 所有者投入的 普通股														403,125	403,125
2. 其他权益工具 持有者投入资本			11,000,000										11,000,000		11,000,000
3. 股份支付计入 所有者权益的金 额															
4. 其他					24,947						8,970		33,917	-64,799	-30,882
（三）利润分配			-1,283,989						179,889		-716,584		-1,820,684	-825,730	-2,646,414
1. 提取盈余公积									179,889		-179,889				
2. 提取一般风险 准备															

项目	2023 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											
3. 对所有者（或 股东）的分配											-536,695		-536,695	-825,730	-1,362,425
4. 其他			-1,283,989										-1,283,989		-1,283,989
（四）所有者权益 内部结转							-400,161				400,161				
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							-400,161				400,161				
6. 其他															
（五）专项储备								139,309					139,309	31,213	170,522
1. 本期提取								989,887					989,887	250,533	1,240,420
2. 本期使用								-850,578					-850,578	-219,320	-1,069,898
（六）其他															
四、本期期末余额	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

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
2024 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2024 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、上年年末余额	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）			60,905		-14,038		-35,491	39,160	378,988	1,780,064	2,209,588
（一）综合收益总额			1,618,580				-35,491			2,297,852	3,880,941
（二）所有者投入和减少资本					-14,038						-14,038
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-14,038						-14,038
（三）利润分配			-1,557,675						378,988	-517,788	-1,696,475
1. 提取盈余公积									378,988	-378,988	
2. 对所有者（或股东）的分配										-138,800	-138,800
3. 其他			-1,557,675								-1,557,675
（四）所有者权益内部结转											

项目	2024 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							
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								39,160			39,160
1. 本期提取								116,232			116,232
2. 本期使用								-77,072			-77,072
（六）其他											
四、本期期末余额	18,506,711		46,271,881		10,044,533		-493,164	576,913	16,468,582	2,054,331	93,429,787

项目	2023 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、上年年末余额	18,506,711		34,844,222		10,078,992		-465,690	480,691	15,909,705	842,710	80,197,341
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		34,844,222		10,078,992		-465,690	480,691	15,909,705	842,710	80,197,341
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			11,366,754		-20,421		8,017	57,062	179,889	-568,443	11,022,858
（一）综合收益总额			1,650,743				8,017			148,141	1,806,901
（二）所有者投入和减少资本			11,000,000		-20,421						10,979,579
1. 所有者投入的普通股											

项目	2023 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							
2. 其他权益工具持有者投入资本			11,000,000								11,000,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-20,421						-20,421
（三）利润分配			-1,283,989						179,889	-716,584	-1,820,684
1. 提取盈余公积									179,889	-179,889	
2. 对所有者（或股东）的分配										-536,695	-536,695
3. 其他			-1,283,989								-1,283,989
（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								57,062			57,062
1. 本期提取								137,410			137,410
2. 本期使用								-80,348			-80,348
（六）其他											
四、本期期末余额	18,506,711		46,210,976		10,058,571		-457,673	537,753	16,089,594	274,267	91,220,199

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，注册地为北京市宣武区广内大街482号（现变更为“北京市西城区广宁伯街9号”），企业法人统一社会信用代码：91110000100017336T。中国华北电力集团公司于2004年将持有的公司股份无偿划拨予中国大唐集团有限公司（以下简称“中国大唐”）持有。本集团总部位于北京市西城区广宁伯街9号。

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

截至2024年12月31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中国大唐集团有限公司。

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

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

1、本公司自2024年1月1日起采用《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号）相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额，本会计政策变更对本集团财务报表无影响。

2、本公司自2024年1月1日起采用《企业会计准则解释第18号》（财会〔2024〕24号）相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额。本会计政策变更对本集团财务报表无影响。

3. 财政部于2023年8月1日发布了《企业数据资源相关会计处理暂行规定》（财会〔2023〕11号），适用于符合企业会计准则相关规定确认为无形资产或存货等资产的数据资源，以及企业合法拥有或控制的、预期会给企业带来经济利益的、但不满足资产确认条件而未予确认的数据资源的相关会计处理，并对数据资源的披露提出了具体要求。该规定自2024年1月1日起施行，企业应当采用未来适用法，该规定施行前已经费用化计入损益的数据资源相关支出不再调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

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

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

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、 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。

34、 股份支付

☐ 适用 ☒ 不适用

35、 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。

36、 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收收入。

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

37、合同成本

☐适用 ☒不适用

38、租赁负债

☒适用 ☐不适用

1. 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

(1) 租赁付款额

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

（2）折现率

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率，该利率是指使出租人的租赁收款额的现值与未担保余值的现值之和等于租赁资产公允价值与出租人的初始直接费用之和的利率。本集团因无法确定租赁内含利率，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担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。

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

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

4. 维持简单再生产费用及安全生产费用

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

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

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

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

1、本公司自 2024 年 1 月 1 日起采用《企业会计准则解释第 17 号》(财会〔2023〕21 号)相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额，本会计政策变更对本集团财务报表无影响。

2、本公司自 2024 年 1 月 1 日起采用《企业会计准则解释第 18 号》(财会(2024)24 号)相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额。本会计政策变更对本集团财务报表无影响。

3. 财政部于 2023 年 8 月 1 日发布了《企业数据资源相关会计处理暂行规定》(财会(2023)11 号)，适用于符合企业会计准则相关规定确认为无形资产或存货等资产的数据资源，以及企业合法拥有或控制的、预期会给企业带来经济利益的、但不满足资产确认条件而未予确认的数据资源的相关会计处理，并对数据资源的披露提出了具体要求。该规定自 2024 年 1 月 1 日起施行，企业应当采用未来适用法，该规定施行前已经费用化计入损益的数据资源相关支出不再调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2). 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3). 2024 年起首次执行新会计准则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	除热力销售、江苏大唐航运股份有限公司运输服务销项税率 9%外，公司及其子公司的销售业务适用的增值税销项税率为 13%。此

		外,大唐国际(香港)有限公司作为在香港注册成立的公司,根据当地法律法规不需缴纳增值税。
环保税	应税大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定;应税水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定;应税固体废物按照固体废物的排放量确定	2018年1月1日起征,大气污染1.2-12元/污染当量,水污染物1.4-14元/污染当量,固体废物25元/吨。
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	按实际缴纳流转税的7%、5%、1%计缴。
企业所得税	应纳税所得额	除下述享受税收优惠的企业外,按应纳税所得额的25%计缴。

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
江西大唐国际石城风电有限责任公司	12.5
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	12.5
大唐(景宁)新能源有限公司	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
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	12.5
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	15
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	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	0
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	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	0
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

纳税主体名称	所得税税率(%)
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
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	7.5
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	7.5
大唐突泉新能源有限公司	7.5
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	0
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	0
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	0
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

纳税主体名称	所得税税率(%)
大唐凤阳光伏发电有限责任公司-孙塘	12.5
大唐凤阳光伏发电有限责任公司-石塘、刘付塘、莲花塘	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	0
大唐孙吴新能源有限公司	0
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	0
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	12.5
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	0
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	12.5
大唐抚州临川新能源有限公司临川玉湖光伏项目	12.5

2、税收优惠

√适用 □不适用

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
江西大唐国际石城风电有限责任公司	2024/12/31	(b) (g)
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	2025/12/31	(b)
浙江大唐国际新能源有限责任公司	长期有效	(g)
大唐(景宁)新能源有限公司	2026/12/31	(b)
大唐(缙云)新能源有限公司	2026/12/31	(b)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	2025/12/31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	2024/12/31	(b)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	2030/12/31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	2030/12/31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	2030/12/31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	2030/12/31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	2030/12/31	(a)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	2025/12/31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	2025/12/31	(b)
重庆市龙泰电力有限公司	2030/12/31	(a)
重庆鱼剑口水电有限公司	2030/12/31	(a)
重庆渝浩水电开发有限公司	2030/12/31	(a)
重庆市科源能源技术发展有限公司	2024/11/30	(a) (c)
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	2030/12/31	(a)
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	2030/12/31	(a)
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	2030/12/31	(a)
大唐国际茫崖新能源有限公司	2024/12/31	(a) (b)
山西大唐国际应县风电有限责任公司应县晴天光伏项目	2027/12/31	(b) (g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	2025/12/31	(b) (g)
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	2030/12/31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川一期	2030/12/31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	2030/12/31	(a)
大唐思茅新能源有限公司	2025/12/31	(a) (b)
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	2030/12/31	(a)
云南大唐国际文山水电开发有限公司	2030/12/31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	2030/12/31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川四期	2027/12/31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	2025/12/31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电三期	2025/12/31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	2025/12/31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电一期	2030/12/31	(a)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电一期	2030/12/31	(a)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电二期	2030/12/31	(a)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司国际青铜峡光伏 30MW	2030/12/31	(a)
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	2030/12/31	(a)
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	2030/12/31	(a) (g)
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	2030/12/31	(a)
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2030/12/31	(a)
四川金康电力发展有限公司	2030/12/31	(a)
大唐国际大柴旦新能源有限公司	2025/12/31	(a) (b)
大唐国际都兰新能源有限公司	2025/12/31	(a) (b)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	2030/12/31	(a)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	2030/12/31	(a)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	2030/12/31	(a)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司四期五期	2030/12/31	(a)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	2030/12/31	(a)
大唐海林威虎山风力发电有限公司	2025/12/31	(b) (g)
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	长期有效	(g)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐(大连)新能源有限责任公司	长期有效	(g)
黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
双鸭山龙唐供热有限公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
双鸭山龙唐供热有限公司集贤分公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
鸡西龙唐供热有限公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
大唐鸡西第二热电有限公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
山西大唐国际神头发电有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	长期有效	(g)
大唐漳州风力发电有限责任公司	长期有效	(g)
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	长期有效	(g)
山西大唐国际左云风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐河北发电有限公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	2027 年供暖期结束	(e) (f)
大唐七台河发电有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
大唐双鸭山热电有限公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
大唐鸡西热电有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	2030/12/31	(a) (g)
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	2026/12/31	(b) (g)
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	2026/12/31	(b)
大唐突泉新能源有限公司	2026/12/31	(b) (g)
大唐保定供热有限责任公司	2027 年供暖期结束	(e) (f)
保定市盛和中水开发有限公司	2027/12/31	(d)
大唐五原新能源有限公司	2030/12/31	(a)
大唐(始兴)新能源有限公司	长期有效	(g)
淮南大唐风力发电有限责任公司	2025/12/31	(b) (g)
河北大唐国际新能源有限公司尚义补龙湾风电项目	2025/12/31	(b)
大唐沧州新能源有限公司海兴渔光互补项目	2025/12/31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司	长期有效	(g)
大唐黑龙江新能源开发有限公司华安(齐齐哈尔)风力发电分公司	长期有效	(g)
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	2027/12/31	(d)
大唐(大连)新能源有限责任公司瓦房店镇海风电项目	2025/12/31	(b)
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	2025/12/31	(b) (g)
江西大唐国际修水风电有限责任公司	2025/12/31	(b) (g)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	2025/12/31	(b) (g)
江西大唐国际全南风电有限责任公司乌梅山风电项目	2025/12/31	(b) (g)
江西大唐国际全南风电有限责任公司乌梅山二期项目	2029/12/31	(b) (g)
大唐抚州临川新能源有限公司临川玉湖光伏项目	2025/12/31	(b)
山西大唐国际左云风电有限责任公司小京庄风电项目	2025/12/31	(b)
大唐(万年县)新能源有限公司	2025/12/31	(b)
大唐新余高新新能源有限公司	2026/12/31	(b)
大唐安福新能源有限公司	2026/12/31	(b)
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	2027/12/31	(b) (g)
大唐汕头新能源有限公司	2027/12/31	(b) (g)
大唐(连州)新能源有限公司	2027/12/31	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司金山 50MW 风电项目	2027/12/31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目二期	2026/12/31	(b)
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	2026/12/31	(b) (g)
大唐肥东光伏发电有限责任公司	2026/12/31	(b)
大唐凤阳光伏发电有限责任公司-孙塘	2026/12/31	(b)
大唐凤阳光伏发电有限责任公司-石塘、刘付塘、莲花塘	2027/12/31	(b)
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	2026/12/31	(b) (g)
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	2027/12/31	(b)
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	2027/12/31	(d)
文成大唐新能源有限公司文成县大岙镇 25MW 农光互补项目	2026/12/31	(b)
大唐平山新能源有限公司	2027/12/31	(b)
大唐孙吴新能源有限公司	2027/12/31	(b) (g)
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	2027/12/31	(b)
河北大唐国际新能源有限公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	长期有效	(g)
江西大唐国际永修风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际星子风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	长期有效	(g)
安远大唐新能源有限公司	长期有效	(g)
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司屋顶光伏项目	2028/12/31	(b)
大唐葫芦岛清洁能源有限公司南票黄土坎光伏 50MW	2028/12/31	(b)
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	2028/12/31	(b)
大唐(阿拉善左旗)电力有限责任公司	2028/12/31	(b)
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	2028/12/31	(b)
磴口县大唐新能源有限公司	2028/12/31	(b)
大唐(杭州富阳)新能源有限公司	2028/12/31	(b)
大唐宣城新能源有限公司	2028/12/31	(b)
大唐(修水)智慧能源有限公司	2028/12/31	(b)
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	2028/12/31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目三期	2028/12/31	(b)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
大唐(金华市婺城区)新能源开发有限公司	2029/12/31	(b)
大唐(绍兴柯桥)综合能源服务有限公司	2029/12/31	(b)
大唐(彭水)清洁能源有限公司	2030/12/31	(a)
大唐(峡江)新能源有限公司	2029/12/31	(b)
大唐建投怀安新能源有限公司	2027/12/31	(d)
大唐建投阳原新能源有限公司	2027/12/31	(d)
大唐联发(宿州)新能源有限公司	2029/12/31	(b)
大唐(永丰)新能源有限公司	2029/12/31	(b)
大唐鳌建(平阳)新能源有限公司	2029/12/31	(b)
大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司	2029/12/31	(b)
淮南大唐电力检修运营有限公司	2027/12/31	(d)
大唐(高安)新能源有限公司高安一期光伏电站项目	2025/12/31	(b)
大唐(高安)新能源有限公司高安二期光伏电站项目	2027/12/31	(b)
大唐(高安)新能源有限公司高安八景光伏电站项目	2028/12/31	(b)
大唐抚州临川新能源有限公司临川北区项目	2029/12/31	(b)
大唐宾县新能源有限公司	2028/12/31	(b) (g)
大唐(金华)清洁能源有限公司	2029/12/31	(b)

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

(b) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条，《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第八十七条、八十八条，《关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46 号）及《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（财税[2008]116 号）规定，企业投资由政府投资主管部门核准的风力发电、光伏发电新建项目，于 2008 年 1 月 1 日后经批准的，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

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

(d) 根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13 号）、《财政部税务总局关于实施小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（2021 年第 12 号）、《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（国家税务总局公告 2021 年第 8 号）规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税，执行期限为 2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日。根据《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（国家税务总局公告 2022 年第 13 号）规定，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。执行期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。《支持小微企业和个体工商户发展税费优惠政策指引（1.0）》财政部国家税务总局 2023 年 8 月发布“四、小型微利企业减免企业所得税政策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”。

(e) 根据财政部、税务总局《关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38 号）的相关规定，自 2019 年 1 月 1 日至 2020 年供暖期结束，对供热企业向居民个人供热取得的采暖费收入免征增值税。根据《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》（财政部、税务总局公告 2021 年第 6 号）规定，《财政部、税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38 号）规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2023 年供暖期结束。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）规定的税收优惠政策，执行期限延长至 2027 年供暖期结束。

(f)根据财政部、税务总局《关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》(财税[2019]38号)的相关规定,自2019年1月1日至2020年12月31日,对向居民供热而收取采暖费的供热企业,为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税;对供热企业其他厂房及土地,应当按规定征收房产税、城镇土地使用税。对专业供热企业,按其向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例计算免征的房产税、城镇土地使用税。对兼营供热企业,视其供热所使用的厂房及土地与其他生产经营活动所使用的厂房及土地是否可以区分,按照不同方法计算免征的房产税、城镇土地使用税。可以区分的,对其供热所使用厂房及土地,按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例计算减免税。难以区分的,对其全部厂房及土地,按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例计算减免税。根据《关于延长部分税收优惠政策执行期限的公告》(财政部、税务总局公告2021年第6号)规定<财政部、税务总局关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知>(财税[2019]38号)规定的税收优惠政策,执行期限延长至2023年供暖期结束。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)规定的税收优惠政策,执行期限延长至2027年供暖期结束。

(g)根据《财政部国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015]74号)规定:自2015年7月1日起,纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品,实行增值税即征即退50%的政策。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位:千元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	74	82
银行存款	7,207,914	8,492,899
其他货币资金	526,446	551,158
合计	7,734,434	9,044,139
其中:存放在境外的款项总额	171,627	344,612
存放财务公司存款	7,143,704	8,192,286

其他说明:

注:截至2024年12月31日止,其他货币资金526,446千元均为受限资金,主要为履约保证金等。

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	15,031	8,297
商业承兑票据	454,000	11,000
合计	469,031	19,297

(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		
商业承兑票据		454,000
合计		454,000

(4). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

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		
其中：1年以内分项		
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	15,094,243	15,511,030
按单项计提坏账准备的应收账款		
1年以内小计	15,094,243	15,511,030

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 至 2 年	2, 922, 923	2, 363, 944
2 至 3 年	1, 534, 195	1, 043, 435
3 年以上	1, 591, 129	935, 228
合计	21, 142, 490	19, 853, 637

(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	254,422	1.20	202,256	79.50	52,166	284,839	1.43	232,919	81.77	51,920
其中：										
按组合计提坏账准备	20,888,068	98.80	41,896	0.20	20,846,172	19,568,798	98.57			19,568,798
其中：										
关联方组合	572,361	2.71			572,361	687,773	3.46			687,773
低风险组合	20,315,707	96.09	41,896	0.21	20,273,811	18,881,025	95.11			18,881,025
合计	21,142,490	/	244,152	/	20,898,338	19,853,637	/	232,919	/	19,620,718

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
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
鸡西市热力有限公司	19,458	8,076	41.50	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	125,257	87,835	70.12	预计不能全额收回
合计	254,422	202,256	79.50	/

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	572,361		
低风险组合	20,315,707	41,896	0.21
合计	20,888,068	41,896	0.20

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	232,919	7,619		12,006	26,276	202,256
按组合计提坏账准备的款项		41,896				41,896
合计	232,919	49,515		12,006	26,276	244,152

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

单位：千元 币种：人民币

项目	核销金额
因债务方破产或清算注销等核销的应收账款	12,006

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：

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 8,732,400 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 41.30%。

6、 合同资产

(1). 合同资产情况

□适用 √不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

□适用 √不适用

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

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	17,787	28,560
合计	17,787	28,560

(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

(5). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☐适用 ☒不适用

(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	2,467,498	97.94	2,915,631	99.26
1至2年	47,257	1.88	18,449	0.63
2至3年	2,190	0.09	1,308	0.04
3年以上	2,529	0.09	2,199	0.07
合计	2,519,474	100.00	2,937,587	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 941,160 千元，占预付款项年末余额合计数的比例 37.36%。

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	90,947
应收股利	672,161	204,218
其他应收款	1,011,665	1,032,249
合计	1,706,652	1,327,414

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	90,947
合计	22,826	90,947

(2). 重要逾期利息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
华能连城发电有限公司	85,647	一年以内、1-2年、2-3年、3-4年	详见注释	是，法院一审判决
合计	85,647	/	/	/

注：资源整合后，双方就欠款金额存在争议，经法院一审判决后双方已达成和解。2024年，公司根据法院判决结果计提减值 72,629 千元。剩余款项已于 2025 年 3 月 14 日收回。

(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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收利息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

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	16,877	72,629				89,506
合计	16,877	72,629				89,506

(6). 本期实际核销的应收利息情况

☐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	168,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	35,005	35,005
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	11,946	
同方投资有限公司	10,909	
大唐山西能源营销有限公司	8,301	
大唐依兰风力发电有限公司		1,213
合计	672,161	204,218

(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公司	35,005	3年以上	尚未支付	否
合计	133,005	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利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

(6). 本期实际核销的应收股利情况

□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		
其中：1年以内分项		
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	358,153	620,887
按单项计提坏账准备的其他应收款	160,669	500
1年以内小计	518,822	621,387
1至2年	192,318	193,837
2至3年	191,237	22,411
3至4年	21,422	32,774
4至5年	32,622	28,546
5年以上	509,948	529,420
合计	1,466,369	1,428,375

(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	368,390	393,909
待收回燃料款	261,012	267,295
非流动资产处置款	212,980	411,974
代垫工程款	167,160	169,954
应收政府补贴款	23,993	14,408
应收销售材料款		2,087
其他	432,834	168,748

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合计	1,466,369	1,428,375

(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)	
2024年1月1日余额			396,126	396,126
2024年1月1日余额在 本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		61,485	3,744	65,229
本期转回				
本期转销				
本期核销			6,651	6,651
其他变动				
2024年12月31日余额		61,485	393,219	454,704

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转 回	转销或核 销	其他变动	
坏账准备	396,126	65,229		6,651		454,704
合计	396,126	65,229		6,651		454,704

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	核销金额
因债务方破产或清算注销等核销的其他应收款	6,651

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	15.22	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	11.98	设备赔偿款	1 年以内	61,484
铁岭博发建设工程咨询有限公司	150,000	10.23	保证金	1-2 年	
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	130,000	8.87	保证金	5 年以上	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	95,276	6.50	代垫电费	3-4 年、 5 年以上	95,276
合计	774,080	52.80	/	/	333,410

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐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	4,695,683	21,729	4,673,954	3,546,148	33,793	3,512,355
在产品	143,050		143,050	118,679		118,679
库存商品	7,601	18	7,583	3,255	18	3,237
其他	392		392	341		341
合计	4,846,726	21,747	4,824,979	3,668,423	33,811	3,634,612

(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	33,793	1,540		13,604		21,729
库存商品	18					18
合计	33,811	1,540		13,604		21,747

(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

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	664,283	468,370
合计	664,283	468,370

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

(1). 一年内到期的其他债权投资情况

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资的减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的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). 本期实际核销的一年内到期的其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的一年内到期的其他债权投资情况核销情况

☐适用 ☒不适用

一年内到期的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

一年内到期的非流动资产的其他说明：

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	4,276,995	2,968,229
预交税费—企业所得税	90,489	59,654
委托贷款	172,552	172,552
其他	56,490	43,663
合计	4,596,526	3,244,098

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	461,922	270,145	191,777	657,723	19,779	637,944
合计	461,922	270,145	191,777	657,723	19,779	637,944

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	19,779	250,366		270,145
合计	19,779	250,366		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)	
2024年1月1日余额	19,779			19,779
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	250,366			250,366
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31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

4. 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

15、其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

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

对本期发生损失准备变动的其他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	8,262		8,262
合计	43,521		43,521	44,262		44,262

(2). 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

(3). 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长期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

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准 备期末 余额
		追加投 资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业											
河北蔚州能源综 合开发有限公司											
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	113,256	49,630		6,073						168,959	
安徽电力股份有 限公司											
小计	113,256	49,630		6,073						168,959	
二、联营企业											
巴新铁路有限责 任公司	84,881			-85,062		181					
北京上善恒盛置 业有限公司	130,280			-166						130,114	
大唐财富投资管 理有限公司											123,323
大唐融资租赁有 限公司	680,213			5,099			24,691			660,621	
大唐西藏波堆水	90,526			83						90,609	

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准 备期末 余额
		追加投 资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提减 值准备	其他		
电开发有限公司											
大唐西藏汪排水 电开发有限公司	13,328			14						13,342	
福建宁德核电有 限公司	6,943,108			1,360,289		2,612	1,141,481			7,164,528	
华北电力科学研 究院有限责任公 司	151,148		37,494	11,549		-245			-124,958		
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	8,378			-4,604						3,774	
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	263,597			-47,128		-5,000				211,469	
晋控电力塔山发 电山西有限公司	519,347			48,059		8,089	148,000			427,495	
陕煤电力运城有 限公司	355,589			-17,813		274				338,050	
唐山华夏大唐电 力燃料有限公司	7,907			673						8,580	
同方投资有限公 司	451,292			6,440	-541	-4	54,545			402,642	
苏晋塔山发电有 限公司	555,888			109,539		-9,709				655,718	

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准 备期末 余额
		追加投 资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提减 值准备	其他		
同煤大唐塔山煤 矿有限公司	6,332,763			1,046,911		39,172	508,000			6,910,846	
中国大唐集团财 务有限公司	1,418,449			121,782	18,961	5	67,280			1,491,917	
中国大唐集团核 电有限公司	876,648	340,000		3,212		17				1,219,877	
中国大唐集团科 技创新有限公司		12,000		-3,390						8,610	
中远大唐航运股 份有限公司	42,489			2,249		-33				44,705	
常州市金坛热力 有限公司	444			588						1,032	
锦州城市供热有 限公司	31,412			-309						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	3,504			541			390			3,655	
大唐江苏售电有 限公司	34,416			5,427			2,154			37,689	
宁波鼎盛海运服 务有限公司	12,470			4,077			2,000			14,547	
重庆能投售电有 限公司	40,574			48						40,622	
重庆涪陵水资源 开发有限责任公 司	99,596			9,733			23,933			85,396	

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	减值准 备期末 余额
		追加投 资	减少投 资	权益法下确 认的投资损 益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提减 值准备	其他		
中煤新集(滁州) 发电有限责任公 司	64,062									64,062	
安徽淮南洛能发 电有限责任公司	292,693			878						293,571	
安徽省合肥联合 发电有限公司	326,634			9,750		-1				336,383	
内蒙古呼铁泰和 物流有限公司	15,483			-1,010				14,473			14,473
小计	19,946,119	352,000	37,494	2,587,459	18,420	35,358	1,972,474	14,473	-124,958	20,789,957	137,796
合计	20,059,375	401,630	37,494	2,593,532	18,420	35,358	1,972,474	14,473	-124,958	20,958,916	137,796

(2). 长期股权投资的减值测试情况

√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
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	14,473		14,473
合计	14,473		14,473

其他说明

注：本公司持有内蒙古呼铁泰和物流有限公司（“泰和物流”）34%股权，账面价值 14,473 千元，因货源无法保障继续运营，经营状况恶化，拟进行解散处置。本公司认为持有的泰和物流股权投资存在减值迹象，基于谨慎性原则预计可收回金额为 0。

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	37,360				5,360		32,000	8,301	1,850		战略投资
大唐依兰风力发电有限公司	13,760				2,160		11,600	1,050		7,324	战略投资
大唐四川能源营销有限公司	1,430			570			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	263,000				25,000		238,000			12,000	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	114,510				11,190		103,320			238,184	战略投资
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	47,710			3,790			51,500	329	4,333		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	21,390			200			21,590		1,890		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	20,250				2,250		18,000		3,000		战略投资
冀北电力交易中心有限公司	16,000			230			16,230		1,287		战略投资
江西联合能源有限公司	11,280			4,420			15,700	1,810	10,700		战略投资
中电投锦州港口有限责任公司	20,300				4,650		15,650			28,190	战略投资
首都电力交易中心有限公司	15,630				270		15,360		1,068		战略投资
内蒙古锡乌铁路有限责任公司	25,090				12,980		12,110			237,490	战略投资
福建电力交易中心有限公司	12,000						12,000		1,070		战略投资
河北电力交易中心有限公司	8,390				70		8,320		709		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					
浙江电力交易中心有限公司	6,090						6,090			125	战略投资
江西电力交易中心有限公司	6,170				1,170		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						3,750		250		战略投资
天津电力交易中心有限公司	3,180			10			3,190		177		战略投资
重庆电力交易中心有限公司	3,000						3,000			12	战略投资
中能联合电力燃料有限公司	950			10			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	4,410				4,410					69,714	战略投资
鞍山农村商业银行股份有限公司				1,700		-1,700				64,000	战略投资
合计	829,952			10,930	69,510	-1,700	769,672	11,490	28,051	955,007	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
鞍山农村商业银行股份有限公司		64,000	出售
合计		64,000	/

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	4,146,033	4,094,705
其中：权益工具投资	4,146,033	4,094,705
合计	4,146,033	4,094,705

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	866,774			866,774
2. 本期增加金额	36,042			36,042
(1) 外购				
(2) 固定资产\在建工程转入	36,042			36,042
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	66,739			66,739
(1) 处置				
(2) 其他转出	66,739			66,739
4. 期末余额	836,077			836,077
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	330,969			330,969
2. 本期增加金额	31,005			31,005
(1) 计提或摊销	26,354			26,354
(2) 固定资产\在建工程转入	4,651			4,651
3. 本期减少金额	1,870			1,870
(1) 处置				
(2) 其他转出	1,870			1,870
4. 期末余额	360,104			360,104
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				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	475,973			475,973
2. 期初账面价值	535,805			535,805

(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

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	204,882,894	193,326,885
固定资产清理	58,684	134,058
合计	204,941,578	193,460,943

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	133,835,164	244,658,227	2,193,691	2,922,618	383,609,700
2. 本期增加金额	4,208,779	21,586,472	382,836	358,164	26,536,251
（1）购置	5,476	196,413	17,830	46,344	266,063
（2）在建工程转入	4,203,303	21,111,937	58,825	303,057	25,677,122
（3）其他转入		278,122	306,181	8,763	593,066
3. 本期减少金额	553,287	1,544,141	63,830	51,817	2,213,075
（1）处置或报废	435,642	1,389,773	59,642	50,827	1,935,884
（2）合并范围变更	82,279	54,177	4,188	909	141,553
（3）其他转出	35,366	100,191		81	135,638
4. 期末余额	137,490,656	264,700,558	2,512,697	3,228,965	407,932,876
二、累计折旧					
1. 期初余额	49,351,054	136,447,728	1,570,231	2,063,917	189,432,930
2. 本期增加金额	3,891,305	9,949,731	271,450	250,390	14,362,876
（1）计提	3,891,305	9,911,108	102,583	250,390	14,155,386
（2）其他转入		38,623	168,867		207,490
3. 本期减少金额	392,393	1,189,986	60,879	48,601	1,691,859
（1）处置或报废	348,856	1,106,555	56,879	47,794	1,560,084
（2）合并范围变更	39,700	21,988	4,000	743	66,431
（4）其他转出	3,837	61,443		64	65,344
4. 期末余额	52,849,966	145,207,473	1,780,802	2,265,706	202,103,947
三、减值准备					
1. 期初余额	382,191	462,902	306	4,486	849,885

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
2. 本期增加金额	89,895	290,375			380,270
(1) 计提	89,895	290,375			380,270
3. 本期减少金额	83,209	200,569		342	284,120
(1) 处置或报废	83,209	200,569		342	284,120
4. 期末余额	388,877	552,708	306	4,144	946,035
四、账面价值					
1. 期末账面价值	84,251,813	118,940,377	731,589	959,115	204,882,894
2. 期初账面价值	84,101,919	107,747,597	623,154	854,215	193,326,885

(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	792,571	403,966	243,274	145,331	
发电设施	632,357	321,015	217,907	93,435	
合计	1,424,928	724,981	461,181	238,766	

(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	7,909,760	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
下花园热电分公司3号燃煤机组	258,272	22,566	235,706	公允价值采用市场法确定，处置费用主要包括拆除费、交易费用、税费	废旧材料重量、废旧材料单价、处置费用	①废旧材料重量：根据图纸、构建材料清单及现场盘点测量等来确定；②废旧材料单价，通过查阅中果废品网、废品站物资现行市场价格等方式确定；③处置费用：主要为拆除费、交易费用、税费。

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
陡河热电分公司闲置资产	164,969	20,405	144,564	公允价值采用市场法确定，处置费用主要包括拆除费、交易费用、税费	废旧材料重量、废旧材料单价、处置费用	①废旧材料重量：根据图纸、构建材料清单及现场盘点测量等来确定；②废旧材料单价，通过查阅废品网、废品站物资现行市场价格等方式确定；③处置费用：主要为拆除费、交易费用、税费。
合计	423,241	42,971	380,270	/	/	/

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	58,684	134,056
车辆处置		2
合计	58,684	134,058

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	29,218,186	25,984,573
工程物资	327,450	431,232
合计	29,545,636	26,415,805

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	2,386,285		2,386,285	425,061		425,061
大唐南澳勒门 I 海上风电扩建项 目	2,249,200		2,249,200			
广东惠州博罗燃 气发电项目	1,362,819		1,362,819	148,798		148,798
燃煤自备电厂可 再生能源替代工 程	934,364		934,364	22,404		22,404
清水河县韭菜庄 70 万千瓦风电项 目	869,724		869,724	846,729		846,729
大唐吕四港 2× 100 万千瓦扩建 项目	857,895		857,895			
大唐平潭长江澳 110MW 海上风电 工程	765,282		765,282			
大唐依兰达连河 100MW 风电项目	558,197		558,197	15,626		15,626
大唐金华天然气 发电项目	504,035		504,035			
技改项目及其他	21,282,294	2,551,909	18,730,385	26,340,104	1,814,149	24,525,955
合计	31,770,095	2,551,909	29,218,186	27,798,722	1,814,149	25,984,573

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
陡河发电 2x660MW 燃煤热电联产等容量替代项目	4,821,620	425,061	1,967,959	6,735		2,386,285	49.63	49.63	26,838	22,863	2.52	自有资金/贷款
大唐南澳勒门 I 海上风电扩建项目	4,266,880		2,249,200			2,249,200	52.71	52.71	11,332	11,332	2.70	自有资金/贷款
广东惠州博罗燃气发电项目	2,694,210	148,798	1,224,845	10,638	186	1,362,819	50.99	50.99	15,656	14,586	2.57	自有资金/贷款
燃煤自备电厂可再生能源替代工程	1,512,450	22,404	911,960			934,364	61.78	61.78	6,276	6,276	2.98	自有资金/贷款
清水河县韭菜庄 70 万千瓦风电项目	2,708,790	846,729	1,253,764	1,224,146	6,623	869,724	77.54	77.54	52,822	25,159	2.01	自有资金/贷款
大唐吕四港 2×100 万千瓦扩建项目	8,199,360		857,895			857,895	10.46	10.46	904	904	2.56	自有资金/贷款
大唐平潭长江澳 110MW 海上风电场工程	1,108,220		765,302	20		765,282	69.06	69.06	5,876	5,876	3.00	自有资金/贷款
大唐依兰达连河 100MW 风电项目	682,080	15,626	542,571			558,197	81.84	81.84	3,116	3,116	2.01	自有资金/贷款
大唐金华天然气发电项目	3,284,480		504,035			504,035	15.35	15.35	4,054	4,054	2.13	自有资金/贷款
合计	29,278,090	1,458,618	10,277,531	1,241,539	6,809	10,487,801	/	/	126,874	94,166	/	/

(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	6,837	144,927		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	180,828	196,454		377,282
丹达河水电站		92,680		92,680
其他项目	1,626,484	24,839	103,136	1,548,187
合计	1,814,149	840,896	103,136	2,551,909

注：1. 鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司管理的 1000 万吨/年选煤厂项目因市场条件发生较大变化，项目经济性指标趋于劣化，目前已暂停建设，计提减值 1.45 亿元。

2. 天津南港工业区应急锅炉项目因经济性不达标，无继续开发可能，计提减值 1.58 亿元。

3. 山西代表处负责开发的 7 个火电前期项目，受煤电停、缓建等外部政策变化影响，已无继续开发可能，计提减值 2.24 亿元。

4. 平潭长江澳海上风电项目因政策变化调整建设方案，工程物资通过续建项目消纳后，仍有部分剩余物资无法继续使用，计提减值 1.97 亿元。

5. 丹达河水电站项目，因国家相关政策发生变化，项目已终止建设，存在减值迹象，计提减值 0.93 亿元。

(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

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
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司1000万吨/年选煤厂	297,776	152,849	144,927	公允价值采用成本法确定，处置费用主要包括印花税、评估费、交易服务费等。	公允价值、利率、处置费用	①公允价值：设备按二手询价，土建采用核实后发生额加上合理资金成本，并扣减资产损耗所对应的整备费用；②利率：基准日贷款市场报价利率确定；③处置费用：印花税、评估费、交易服务费等。

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
丹达河水电站	531,955	439,275	92,680	公允价值采用成本法确定，处置费用主要包括法律费用、相关税费等。	公允价值、利率、处置费用	①公允价值：土建及设备安装采用核实后发生额并按工程价格指数环比进行调整；②利率：按中国人民银行公布的贷款市场报价利率确定；③处置费用：法律费用、相关税费等。
合计	829,731	592,124	237,607	/	/	/

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
平潭长江澳海上风力发电工程	196,454		196,454
山西代表处管理的前期项目	223,772		223,772
天津南港工业区应急锅炉项目	158,224		158,224
合计	578,450		578,450

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	292,065		292,065	356,238		356,238
专用材料	35,385		35,385	75,584	590	74,994
合计	327,450		327,450	431,822	590	431,232

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

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

(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	582,692	1,256,611	658,102	326,571	2,823,976
2. 本期增加金额	591,864	2,330	2,260	278,285	874,739

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
(1) 租入	591,864	2,330	2,260	278,285	874,739
3. 本期减少金额	46,793	293,339	305,680		645,812
(1) 租赁到期减少	40,642	21,169	601		62,412
(2) 合并范围变更	1,306				1,306
(3) 其他	4,845	272,170	305,079		582,094
4. 期末余额	1,127,763	965,602	354,682	604,856	3,052,903
二、累计折旧					
1. 期初余额	117,572	131,151	379,853	51,049	679,625
2. 本期增加金额	73,510	58,914	28,960	19,026	180,410
(1) 计提	73,510	58,914	28,960	19,026	180,410
3. 本期减少金额	14,470	37,627	170,159		222,256
(1) 租赁到期减少	10,501	21,169			31,670
(2) 合并范围变更	1,142				1,142
(3) 其他	2,827	16,458	170,159		189,444
4. 期末余额	176,612	152,438	238,654	70,075	637,779
三、减值准备					
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	951,151	813,164	116,028	534,781	2,415,124
2. 期初账面价值	465,120	1,125,460	278,249	275,522	2,144,351

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、无形资产

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	4,022,553	1,017,487	37,847	873,421	205,371	6,156,679
2. 本期增加金额	928,408			150,413	50,094	1,128,915
(1) 购置	928,408			116,433	5,726	1,050,567
(2) 内部研发				33,980	4,464	38,444
(3) 其他					39,904	39,904

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
3. 本期减少金额	106,634	800,763		35,787		943,184
(1) 处置	12,178			33,279		45,457
(2) 合并范围 变更	94,456	800,763		355		895,574
(4) 其他				2,153		2,153
4. 期末余额	4,844,327	216,724	37,847	988,047	255,465	6,342,410
二、累计摊销						
1. 期初余额	1,070,235	91,452	37,149	461,377	42,763	1,702,976
2. 本期增加金额	135,527	61,030		77,416	18,456	292,429
(1) 计提	135,468	61,030		77,298	18,456	292,252
(2) 其他	59			118		177
3. 本期减少金额	43,266			26,573		69,839
(1) 处置	4,092			24,497		28,589
(2) 合并范围 变更	39,174			245		39,419
(3) 其他				1,831		1,831
4. 期末余额	1,162,496	152,482	37,149	512,220	61,219	1,925,566
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	3,681,831	64,242	698	475,827	194,246	4,416,844
2. 期初账面价值	2,952,318	926,035	698	412,044	162,608	4,453,703

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是3.44%

(1). 确认为无形资产的数据资源

☐ 适用 ☒ 不适用

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司土地	19,518	正在办理中
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	45,533	正在办理中

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	21,159	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	18,349	历史原因暂未办理
大唐五原新能源有限公司土地	1,435	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	1,239	正在办理中
大唐沧州新能源有限公司土地	1,636	正在办理中
合计	108,869	

(3). 无形资产的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

27、商誉

1. 商誉账面原值

☒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
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	120,177		120,177	
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	954,118		120,177	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

资产组或资产组组合发生变化

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☒适用 ☐不适用

本年本集团评估了商誉的可收回金额，根据评估结果，商誉未发生减值。本集团将商誉分配至资产组中。资产组的可收回金额是基于管理层的 5 年或 10 年财务预算的现金流量预测确定，并采用 8.61%-16.70%的税前折现率。超过 5 年或 10 年的现金流量按照永续年金假设或资产组使用年限为基础计算。

用于减值测试的重要假设包括预计的电价、电厂所在地区的电力需求状况、燃料价格以及煤矿预计开采时间和预计燃煤销售价格等。管理层根据每个资产组或资产组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。折现率反映每个资产组或资产组合的特定风险。管理层相信这些重要假设的任何合理变化都有可能引起单个资产组或资产组合的账面价值超过它们的可收回金额。

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

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	297,482	11,920	97,630	33,415	178,357
脱硝脱销催化剂	108,690	83,821	75,232		117,279
售后回租手续费、装修费	15,963	10,086	13,384		12,665
工程、设备摊销	124,649	4,070	22,413		106,306
其他	98,778	112,532	148,844	21	62,445

合计	645,562	222,429	357,503	33,436	477,052
----	---------	---------	---------	--------	---------

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	8,740,571	2,030,986	8,718,656	2,179,664
内部交易未实现利润	1,091,855	272,964	1,239,670	309,918
递延收益	263,485	64,929	606,827	151,707
资产减值准备	636,307	155,465	311,667	76,455
固定资产折旧	230,041	57,510	241,748	60,436
其他权益工具投资公允价值变动	318,217	79,554	401,407	100,352
其他	937,679	208,207	567,534	118,541
合计	12,218,155	2,869,615	12,087,509	2,997,073

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	1,210,687	208,904	2,206,090	455,735
其他债权投资公允价值变动	754,918	188,730	719,380	179,845
其他权益工具投资公允价值变动	10,183	2,446	13,433	3,315
固定资产折旧	89,511	22,378	58,195	14,549
其他	964,485	217,384	590,038	125,336
合计	3,029,784	639,842	3,587,136	778,780

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	6,048,849	4,005,023
可抵扣亏损	22,287,093	22,798,498
合计	28,335,942	26,803,521

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
2024 年度		2,274,436	
2025 年度	3,447,806	3,604,350	
2026 年度	7,614,027	8,330,785	
2027 年度	3,153,177	3,785,767	
2028 年度	4,304,787	4,803,160	
2029 年度	3,767,296		
合计	22,287,093	22,798,498	/

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	6,196,930	1,000	6,195,930	6,170,371	1,000	6,169,371
待抵扣进项税	684,358		684,358	394,399		394,399
土地竞买保证金	17,226		17,226	31,268		31,268
合计	6,898,514	1,000	6,897,514	6,596,038	1,000	6,595,038

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	526,446	526,446	551,158	551,158	详见注释（1）
固定资产	10,628,261	10,628,261	8,284,569	8,284,569	详见注释（2）
使用权资产	751,826	751,826	1,208,721	1,208,721	详见注释（3）
电、热费质押权	6,498,790	6,498,790	5,120,803	5,120,803	详见注释（4）
其他	807,505	807,505	300,902	300,902	详见注释（5）
合计	19,212,828	19,212,828	15,466,153	15,466,153	

其他说明

（1）货币资金：截至 2024 年 12 月 31 日，其他货币资金 526,446 千元均为受限资金，主要为履约保证金等。截至 2023 年 12 月 31 日，其他货币资金 551,158 千元均为受限资金，主要为履约保证金、住房维修基金等。

（2）固定资产：截至 2024 年 12 月 31 日，重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 975,192 千元的固定资产、110,581 千元的电、热费质押权取得长期借款 1,077,037 千元，长期应付款以及一年内到期的非流动负债 299,162 千元；辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司以价值 829,000 千元的固定资产、80,000 千元的电费质押权取得长期借款 184,297 千元，长期应付款 241,801 千元；深圳大唐宝昌燃气发电有限公司（账面）以价值 154,345 千元的固定资产、704,042 千元的电费质押权取得长期借款 704,042 千元，长期应付款 154,345 千元；另外四川甘孜大唐国际新能源有限责任

公司、四川金康电力发展有限公司(账面)等10家公司以价值1,806,406千元的固定资产、1,609,981千元的电费质押权取得短期借款167,963千元,长期借款3,773,168千元,其他流动负债36,523千元,长期应付款1,059,543千元;江苏大唐航运股份有限公司和渝能(集团)有限责任公司马岩洞水电分公司以价值270,520千元的固定资产取得长期借款329,997千元;大唐唐山市丰润区新能源有限公司,福建大唐国际新能源有限公司以价值114,708千元的固定资产取得其他流动负债81,842千元;另有6,478,090千元的售后回租形成的固定资产,对应的长期应付款金额为3,076,643千元。

截至2023年12月31日,重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值536,288千元的固定资产、167,822千元的电、热费质押权取得长期借款1,233,341千元;四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值193,153千元的固定资产、253,449千元的电费质押权取得长期借款258,276千元;四川金康电力发展有限公司以价值153,182千元的固定资产、27,851千元的电费质押权取得长期借款27,896千元;大唐双鸭山热电有限公司以价值202,424千元的固定资产取得长期借款113,286千元;另有7,199,522千元的售后回租形成的固定资产,对应的长期应付款金额为4,137,783千元。

(3) 使用权资产:截至2024年12月31日,深圳大唐宝昌燃气发电有限公司、江苏大唐航运股份有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值751,826千元,对应的租赁负债金额为658,485千元。

截至2023年12月31日,江苏大唐航运股份有限公司、福建平潭大唐海上风电有限责任公司及深圳大唐宝昌燃气发电有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值1,208,721千元,对应的租赁负债金额为966,762千元。

(4) 电、热费质押权:截至2024年12月31日,宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司、青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司、内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司等40家公司以3,994,186千元的电、热费质押权取得短期借款311,177千元,长期借款及一年内到期的非流动负债21,150,303千元,此金额中不包含已在注释(2)中说明的电、热费收费权的金额。

截至2023年12月31日,江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际新能源有限公司锦州热电分公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等44家公司以4,671,681千元的电、热费质押权取得长期借款28,574,970千元、短期借款66,519千元,此金额中不包含已在注释(2)中说明的电、热费收费权的金额。

(5) 其他:截至2024年12月31日,大唐龙江新能源有限公司和大唐哈尔滨新能源有限公司以488,254千元的在建工程取得一年内到期的非流动负债488,254千元;大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值106,130千元,对应的租赁负债金额94,890千元;大唐鳌建(平阳)新能源有限公司和大唐(杭州富阳)新能源有限公司以213,121千元的在建工程取得其他流动负债213,121千元。

截至2023年12月31日,大唐鳌建(平阳)新能源有限公司以107,335千元的在建工程取得长期应付款107,335千元;大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值106,130千元,对应的租赁负债金额25,474千元;大唐(杭州富阳)新能源有限公司以87,437千元的在建工程取得长期应付款87,437千元。

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	479,140	66,519
抵押借款		
保证借款	254,744	136,082
信用借款	36,099,238	28,817,192
合计	36,833,122	29,019,793

短期借款分类的说明:

注：(1)辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司、大唐五原新能源有限公司等7家公司以573,310千元的电费质押权取得短期借款479,140千元。

(2)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%，取得短期保证借款50,045千元；大唐鸡西热电有限责任公司以股东大唐黑龙江发电有限公司、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204,699千元。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

☐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

(1). 应付票据列示

☒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	310,108	368,527
银行承兑汇票	762,305	541,538
合计	1,072,413	910,065

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	12,672,513	11,622,349
应付燃料及材料款	6,332,045	6,504,907
其他	3,381,766	3,708,611
合计	22,386,324	21,835,867

(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	503,523	未达到付款条件
中国电建集团河北工程有限公司	109,018	未达到付款条件
明阳智慧能源集团股份公司	102,937	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	101,431	未达到付款条件
合计	816,909	/

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

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	96,127	74,305
预收热费	1,760,480	1,588,983
脱硫脱硝转让款		4,913
其他	23,133	54,919
合计	1,879,740	1,723,120

(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

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	140,914	8,897,077	8,911,172	126,819
二、离职后福利-设定提存计划	26,854	1,406,985	1,405,567	28,272
三、辞退福利		157	157	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	167,768	10,304,219	10,316,896	155,091

(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		6,670,273	6,670,273	
二、职工福利费		643,799	643,799	
三、社会保险费	74,780	634,882	651,535	58,127
其中：医疗保险费及生育保险费	74,200	595,299	611,893	57,606
工伤保险费	580	39,583	39,642	521
四、住房公积金	3,126	651,794	653,056	1,864
五、工会经费和职工教育经费	63,008	237,644	233,824	66,828
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		58,685	58,685	
合计	140,914	8,897,077	8,911,172	126,819

(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	12,773	878,908	878,875	12,806
2、失业保险费	530	33,162	33,165	527
3、企业年金缴费	13,551	494,915	493,527	14,939
合计	26,854	1,406,985	1,405,567	28,272

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	303,026	279,567
增值税	342,555	387,472
环境保护税	107,413	115,761
城市维护建设税	15,607	13,298
个人所得税	84,679	63,888
教育费附加	15,071	13,450
库区维护基金	133,133	132,311

项目	期末余额	期初余额
印花税	13,948	12,944
耕地占用税	32,496	2,867
其他	94,629	115,433
合计	1,142,557	1,136,991

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
应付利息		
应付股利	145,919	635,615
其他应付款	4,221,583	3,940,328
合计	4,367,502	4,575,943

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

(3). 应付股利

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
应付子公司少数股东股利	145,919	635,615
合计	145,919	635,615

(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	3,216,724	2,426,437
应付股权收购款	213,158	329,128
应付工程款	195,814	180,308
应付职工售房维修基金	45,637	53,385
代扣税金	18,640	18,640
应付购买容量指标款		136,155
其他	531,610	796,275

项目	期末余额	期初余额
合计	4,221,583	3,940,328

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
中国大唐集团国际贸易有限公司	276,007	未达到付款条件
中国大唐集团有限公司	172,446	未达到付款条件
大唐国际能源服务有限公司	103,757	未达到付款条件
合计	552,210	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、一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	22,038,839	20,535,571
1年内到期的应付债券	338,927	6,279,167
1年内到期的长期应付款	1,704,797	1,696,105
1年内到期的租赁负债	209,607	435,788
合计	24,292,170	28,946,631

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	5,021,757	
短期租赁	3,358,882	2,534,130
其他	370,143	423,088
合计	8,750,782	2,957,218

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 年度第一期超短期融资券	100 元	1.70	2024-4-23	57 天	1,000,000		1,000,000	2,608		1,002,608		否
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	100 元	1.73	2024-5-24	89 天	1,000,000		1,000,000	4,171		1,004,171		否
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	129 天	2,000,000		2,000,000	12,181			2,012,181	否
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期超短期融资券	100 元	1.93	2024-10-29	31 天	1,500,000		1,500,000	2,379		1,502,379		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	89 天	3,000,000		3,000,000	9,576			3,009,576	否
合计	/	/	/	/	8,500,000		8,500,000	30,915		3,509,158	5,021,757	/

其他说明：

√适用 □不适用

注：

本公司于2024年4月23日发行了大唐国际发电股份有限公司2024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10亿元，发行期限为57天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.70%。

本公司于2024年5月24日发行了大唐国际发电股份有限公司2024年度第二期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币10亿元，发行期限为89天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.73%。

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129天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.95%。

本公司于2024年10月29日发行了大唐国际发电股份有限公司2024年度第四期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币15亿元，发行期限为31天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.93%。

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89天，票面金额为人民币100元，票面利率为1.91%。

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	26,846,540	29,634,034
抵押借款	372,304	573,734
保证借款	782,190	2,408,902
信用借款	111,131,237	102,959,130
减：一年内到期的长期借款	-22,038,839	-20,535,571
合计	117,093,432	115,040,229

长期借款分类的说明：

- (1) 重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 499,226 千元的固定资产、110,581 千元的电、热费质押权取得长期质押借款 1,077,037 千元；辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司以价值 319,000 千元的固定资产、80,000 千元的电、热费质押权取得长期质押借款 184,297 千元；四川金康电力发展有限公司、宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司、青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司等 46 家公司以 4,757,124 千元的电、热费质押权取得长期质押借款 25,585,206 千元。
- (2) 四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 174,522 千元的固定资产、285,377 千元的电、热费质押权取得长期抵押借款 239,206 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 144,498 千元的固定资产取得长期抵押借款 57,043 千元；渝能(集团)有限责任公司马岩洞水电分公司以 22,333 千元固定资产取得长期抵押借款 76,055 千元。
- (3) 截至 2024 年 12 月 31 日止，本集团取得保证借款 782,190 千元，由本公司和各股东共同提供连带责任担保。
- (4) 截至 2024 年 12 月 31 日止，本集团取得的长期借款年利率区间为 1.20%-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	4,000,000	290,000
合计	4,000,000	290,000

(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
2012 年大唐国际公司债券（第二期）	100 元	5.00	2014-11-3	十年期	3,000,000	3,020,695		126,152	3,153	3,150,000		否
21 大唐发电 MTN001（可持续挂钩）	100 元	3.09	2021-5-6	三年期	2,000,000	2,040,356		21,444		2,061,800		否
21 大唐发电 GN001（碳中和债）	100 元	2.80	2021-8-3	三年期	1,200,000	1,214,161		19,439		1,233,600		否
22 大唐发电 MTN005（转型）	100 元	2.60	2022-6-21	三年期	290,000	293,955		7,530		7,540	293,945	否
24 大唐发电 MTN004	100 元	2.32	2024-5-15	五年期	2,000,000		2,000,000	29,348			2,029,348	否
24 大唐发电 MTN005	100 元	2.01	2024-6-26	三年期	500,000		500,000	5,315			505,315	否
24 大唐发电 GN001（碳中和债）	100 元	2.11	2024-9-3	三年期	1,500,000		1,500,000	10,319			1,510,319	否
减：一年内到期部分期末余额						-6,279,167					-338,927	
合计	/	/	/	/	10,490,000	290,000	4,000,000	219,547	3,153	6,452,940	4,000,000	/

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

注 2：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33 号文件批准，本公司于 2021 年 5 月 6 日发行大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期票据（可持续挂钩），发行金额为 20 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 3.09%。

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

注 4：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33 号文件批准，本公司于 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 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 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 6：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 7：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%。

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	1,826,488	1,960,589
减：一年内到期部分	-209,607	-435,788
合计	1,616,881	1,524,801

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	3,614,951	5,035,268
专项应付款	750	750
合计	3,615,701	5,036,018

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√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	5,319,748	6,731,373
减：一年内到期部分	-1,704,797	-1,696,105
合计	3,614,951	5,035,268

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人民币一元购回该等设备，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。截至2024年12月31日，上述所提及的相关发电设备的账面价值约为人民币8,873,900千元。

专项应付款**(1). 按款项性质列示专项应付款**

√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	7,402	三供一业资产移交及支出
厂办集体企业改革支出	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	24,725	7,402	/

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	619,379	135,739	144,916	610,202	与资产、收益相关的政府补助
其他	1,099,191	37,555	508,163	628,583	供热配套补贴等
合计	1,718,570	173,294	653,079	1,238,785	/

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，且不受到任何递延支付利息次数的限制。针对该期债权投资计划资金，偿债主体每行使1次递延付息权的，该期债权投资计划资金的年利率在该期债权投资计划资金此前最近适用的年利率基础上调升300个基点。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%。

2019年，本公司发行20亿元19年第五期永续PPN，按面值发行，债券周期为5年，初始投资周期适用的年利率为4.43%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。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。

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

2022年，本公司发行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、3年、5年和3年，初始投资周期适用的年利率分别为3.18%、3.07%、2.97%、3.10%、2.88%、2.75%、2.85%、2.79%、3.15%和3.94%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债券的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。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。

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，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。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，且不受到任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。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	3,005,088		169,091		169,275	30,000	3,004,904
19年第五期永续PPN	20,000	2,008,960		79,640	20,000	2,088,600		
21大唐发电GN002(碳中和债)	15,000	1,514,950		33,050	15,000	1,548,000		
22大唐发电MTN001	20,000	2,043,443		63,832		63,600	20,000	2,043,675
22大唐发电MTN002	20,000	2,038,417		61,624		61,400	20,000	2,038,641
22大唐发电MTN003	20,000	2,035,056		59,617		59,400	20,000	2,035,273
22大唐发电MTN004	10,000	1,016,940		31,113		31,000	10,000	1,017,053
22大唐发电MTN006	20,000	2,024,092		57,810		57,600	20,000	2,024,302
22大唐发电MTN007	20,000	2,020,594		55,201		55,000	20,000	2,020,795
22大唐发电MTN008	20,000	2,019,469		57,207		57,000	20,000	2,019,676
22大唐发电MTN009	20,000	2,012,358		56,004		55,800	20,000	2,012,562
22大唐发电MTN010(能源保供特别债)	20,000	1,983,535		91,231		63,000	20,000	2,011,766
22大唐发电MTN012	10,000	1,002,476		39,544		39,400	10,000	1,002,620
23大唐发电MTN001(能源保供特别债)	30,000	3,114,781		120,137		119,700	30,000	3,115,218
23大唐发电MTN002(能源保供特别债)	15,000	1,547,605		54,498		54,300	15,000	1,547,803
23大唐MTN003(能源保供特别债)	20,000	2,059,912		71,259		71,000	20,000	2,060,171
23大唐发电MTN004(能源保供特别债)	25,000	2,570,889		88,102		88,250	25,000	2,570,741
23大唐发电MTN005(能源保供特别债)	20,000	2,054,899		70,875		71,000	20,000	2,054,774
23大唐发电MTN006	20,000	2,033,552		61,624		61,400	20,000	2,033,776

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 MTN007	20,000	2,028,000		61,223		61,000	20,000	2,028,223
23 大唐发电 MTN008	10,000	1,039,475		2,109		30,000	10,000	1,011,584
23 大唐发电 MTN009	15,000	1,519,344		44,411		44,250	15,000	1,519,505
23 大唐发电 MTN010	20,000	2,013,002		62,025		61,800	20,000	2,013,227
23 大唐发电 MTN011	15,000	1,504,139		46,066		45,900	15,000	1,504,305
24 大唐发电 MTN001			10,000	1,026,775			10,000	1,026,775
24 大唐发电 MTN002			15,000	1,532,934			15,000	1,532,934
24 大唐发电 MTN003			10,000	1,021,578			10,000	1,021,578
合计	455,000	46,210,976	35,000	5,118,580	35,000	5,057,675	455,000	46,271,881

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 5,118,580 千元，主要是本年发行的 35 亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为 5,057,675 千元，主要系其他权益工具本年支付本金及利息所致。

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	5,532,936		104,052	5,428,884
其他资本公积	687,130	22	245	686,907
合计	6,220,066	22	104,297	6,115,791

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 104,275 千元，主要原因为：（1）本公司处置长期股权投资导致资本公积减少 245 千元；（2）本年按持股比例在联营企业和合营企业中享有的权益增加其他资本公积 22 千元；（3）本年同一控制下企业合并大唐太阳能产业(英德)有限公司导致资本公积减少 98,152 千元；（4）永续债承销费转入资本公积导致资本公积减少 5,900 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	-655,509	-58,580		-64,000	-1,972	-24,628	32,020	-680,137
其中：其他权益工具投资公允价值变动	-655,509	-58,580		-64,000	-1,972	-24,628	32,020	-680,137
二、将重分类进损益的其他综合收益	62,690	26,785				26,785		89,475
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	15,535	18,420				18,420		33,955
外币财务报表折算差额	47,155	8,365				8,365		55,520
其他综合收益合计	-592,819	-31,795		-64,000	-1,972	2,157	32,020	-590,662

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

√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	544,232	965,438	898,945	610,725
维简费	52,168	13,326	21,471	44,023
其他	41,657	16,973	15,874	42,756
合计	638,057	995,737	936,290	697,504

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至 2024 年 12 月 31 日止，本集团专项储备系下属子公司根据财政部、国家煤矿安全监察局及有关政府部门的规定计提的于期末尚未使用的安全生产费和维简费等。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	6,901,498	378,988		7,280,486
任意盈余公积	9,321,625			9,321,625
合计	16,223,123	378,988		16,602,111

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期计提法定盈余公积378,988千元, 2025年3月25日, 第十一届四十次董事会会议通过了该议案。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-13,517,314	-12,936,233
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		10,354
调整后期初未分配利润	-13,517,314	-12,925,879
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,506,183	1,366,761
减：提取法定盈余公积	378,988	179,889
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	138,800	536,695
提取永续债利息	1,492,039	1,650,743
“三供一业”中的改造支出及资产处置	-10,863	-8,970
其他综合收益结转留存收益	32,640	-400,161
期末未分配利润	-11,042,735	-13,517,314

调整期初未分配利润明细：

1、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润10,354千元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	121,796,219	104,832,230	120,740,459	107,677,657
其他业务	1,677,410	283,973	1,686,141	363,746
合计	123,473,629	105,116,203	122,426,600	108,041,403

(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
房产税	274,439	269,904
城市维护建设税	211,115	154,059
教育费附加	188,886	143,251
资源税	35,623	69,149
土地使用税	202,110	193,612
印花税	71,896	82,673
车船使用税	2,302	2,451
环境保护税	165,322	110,656
水资源税	137,929	122,005
其他	42,124	74,837
合计	1,331,746	1,222,597

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	39,869	50,292
职工薪酬	61,413	42,593
修理费	973	931
电力交易费	1,770	918
差旅费	4,159	2,955
招待费	2,430	2,201
办公费	1,972	667
折旧费	4,669	1,492
租赁费	2,811	2,924
业务经费	292	188
其他	18,271	18,925
合计	138,629	124,086

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	2,522,327	2,414,145

项目	本期发生额	上期发生额
折旧费	326,216	321,687
外部劳务费	161,539	113,897
保险费	144,057	110,521
物业管理费	173,172	118,428
消防费	87,740	45,673
信息化费用	128,728	104,349
办公费	88,100	73,136
运输费	66,302	59,275
差旅费	107,874	93,036
中介费	69,553	69,011
租赁费	58,813	33,203
绿化费	40,468	40,846
业务招待费	14,847	17,408
其他	335,947	348,731
合计	4,325,683	3,963,346

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	6,903	8,725
咨询费	732	57
开发费	15,842	17,346
办公费	16	38
差旅费	124	91
其他	1,281	782
合计	24,898	27,039

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	5,651,855	6,115,509
减：利息收入	-52,652	-98,066
利息资本化金额	-393,480	-383,479
加：汇兑损失	2,073	3,605
其他支出	43,944	33,393
合计	5,251,740	5,670,962

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	464,739	584,969

其他	22,149	3,898
合计	486,888	588,867

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	2,593,532	2,250,438
处置长期股权投资产生的投资收益	-70,361	251,454
委托贷款投资收益	40,183	40,787
权益工具投资持有期间取得的股利收入	11,490	1,253
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	236,832	132,877
其他投资收益	4,523	-137
丧失控制权后剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		271,158
合计	2,816,199	2,947,830

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）	41,328	60,714
合计	41,328	60,714

其他说明：

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	-49,515	-4,556
其他应收款坏账损失	-137,858	-990
其他	-250,366	-19,779
合计	-437,739	-25,325

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、长期股权投资减值损失	-14,473	-123,323
三、固定资产减值损失	-380,270	-19,261
四、在建工程减值损失	-840,896	-1,213,337
合计	-1,237,179	-1,355,921

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	14,592	13,173
其中：固定资产处置收益	4,557	12,879
合计	14,592	13,173

74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	62,052	17,882	62,052
政府补助	5,770	9,249	5,770
赔偿收入	54,072	5,841	54,072
其他	133,091	265,578	100,782
合计	254,985	298,550	222,676

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
非流动资产损毁报废损失	294,221	122,431	294,221
对外捐赠支出	21,025	28,316	21,025
赔偿金、违约金及罚款支出	28,967	17,870	28,967
其他	257,111	163,411	78,619
合计	601,324	332,028	422,832

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	1,673,629	1,136,468
递延所得税费用	90,965	1,429,911
合计	1,764,594	2,566,379

(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	8,622,480
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,155,620
子公司适用不同税率的影响	-710,967
调整以前期间所得税的影响	18,527
非应税收入的影响	-426,991
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	36,140
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-447,492
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	1,168,484
其他	-28,727
所得税费用	1,764,594

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	223,787	253,612
受限资金解冻	253,287	98,853
财务费用利息收入	50,712	95,529
保险公司赔款及社保款	361,739	284,950
经营租赁固定资产收到的现金	17,112	19,582
碳排放权交易收入	8,724	2,529
收到返还保证金、备用金等	529,194	775,617
其他	1,033,548	1,081,981
合计	2,478,103	2,612,653

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

支付的其他与经营活动有关的现金

√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	2,996,890	2,979,403
差旅费	79,783	80,290
运输费	41,127	79,771
租赁费	77,064	67,669
水电费	65,316	64,595
其他期间费用	513,209	111,172
合计	3,773,389	3,382,900

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到分红	1,752,851	3,883,120
出售股票		576,283
合计	1,752,851	4,459,403

收到的重要的投资活动有关的现金说明

支付的重要的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
购置长期资产	30,484,939	21,787,181
对外投资	1,092,751	401,877
合计	31,577,690	22,189,058

支付的重要的投资活动有关的现金说明：

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
三供一业资产改造及处置补助及其他	14,094	43,901
其他	107,936	76,219
合计	122,030	120,120

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

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	5,636	39,932
子公司处置日结余资金	147,989	153,468
其他	36,012	87,411
合计	189,637	280,811

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(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	1,747,665	1,557,762
其他	2,647	190,833
合计	1,750,312	1,748,595

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

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	4,472,870	5,890,054
赎回永续债	3,500,000	10,000,000
其他	73,023	104,894
合计	8,045,893	15,994,948

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况
√适用 □不适用

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）	135,575,800	35,003,604	4,159,665	35,606,798		139,132,271
短期借款	29,019,793	87,508,569	4,042,777	83,738,017		36,833,122
其他应付款-应付股利	635,615		457,839	947,535		145,919
应付债券（含一年内到期的应付债券）	6,569,167	4,000,000	222,700	6,452,940		4,338,927
其他流动负债（短期应付债券）		8,500,000	30,916	3,509,159		5,021,757
其他流动负债（短期租赁）	2,534,130	3,358,882		2,534,130		3,358,882
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	6,731,373	1,189,058		2,600,683		5,319,748
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	1,960,589		662,535	796,636		1,826,488
其他权益工具	46,210,976	3,500,000	1,618,580	5,057,675		46,271,881
少数股东权益	14,876,851	1,002,965	2,919,958	1,519,034	357,757	16,922,983
合计	244,114,294	144,063,078	14,114,970	142,762,607	357,757	259,171,978

(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

(6) 供应商融资安排

①供应商融资安排的条款和条件

A. 应付票据融资：本公司基于与原始债权人(本公司供应商)的交易背景资料，在银行票据业务系统中开具电子承兑汇票，承兑汇票的持有人(本公司供应商)作为被代理人，本公司作为代理人 与银行签订协议，供应商将持有的承兑汇票转让给银行办理融资，由本公司支付融资费用。本公司 将于到期日支付等额于承兑汇票的票面金额。

B. 信用证融资：本公司通过银行办理国内信用证，公司在国内信用证项下付款义务的履行是无 条件且不可撤销的。银行收到符合信用证条款的全套单据，根据原始债权人(本公司供应商)申请及 开证行的议付授权，向供应商预付资金。本公司将根据国内信用证约定于付款日划付等额于国内信 用证项下金额给银行。

C. 应付账款保理：公司与银行签订协议，约定为公司提供代理付款及应付账款保理业务，公司 将于到期日支付金融机构款项。

②属于供应商融资安排的金融负债

列报项目	期末余额	期初余额
短期借款	2,021,777	431,335
应付票据	232,000	250,000
长期借款	30,000	30,000
其中：供应商已从融资提供方收到的款项	2,283,777	711,335

③付款到期日区间

项目	付款到期日区间
属于供应商融资安排的金融负债	一年以内

④供应商融资安排的金融负债账面金额中不涉及现金收支的当期变动的类型和影响

类型	本期金额
信用证借款或票据融资对负债的影响	2,283,777

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	6,857,886	3,006,648
加：资产减值准备	1,237,179	1,355,921
信用减值损失	437,739	25,325
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	14,181,740	13,394,023
使用权资产摊销	180,410	173,588
无形资产摊销	292,429	190,141
长期待摊费用摊销	357,503	214,037
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“－”	-14,592	-13,173

补充资料	本期金额	上期金额
号填列)		
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	232,169	104,549
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-41,328	-60,714
财务费用（收益以“－”号填列）	5,260,448	5,735,636
投资损失（收益以“－”号填列）	-2,816,199	-2,947,830
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	31,660	1,394,811
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	59,305	35,099
存货的减少（增加以“－”号填列）	-1,178,303	671,053
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,581,911	668,622
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	2,626,938	-2,711,364
其他		
经营活动产生的现金流量净额	26,123,073	21,236,372
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	7,207,988	8,492,981
减：现金的期初余额	8,492,981	9,554,604
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	-1,284,993	-1,061,623

(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

单位：千元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	354,972
其中：淮南洛河发电有限责任公司	354,972
处置子公司收到的现金净额	354,972

其他说明：

(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	7,207,988	8,492,981
其中：库存现金	74	82
可随时用于支付的银行存款	7,207,914	8,492,899
可随时用于支付的其他货币资金		

项目	期末余额	期初余额
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	7,207,988	8,492,981
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	18,862	7.1884	135,588
港币	912	0.9260	845
印尼盾	214,276	0.0004	90

其他说明：

(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 67,327 千元。

√适用 □不适用

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465,674(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	100,770	
合计	100,770	

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

其他说明：

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	6,903	8,725
咨询费	732	57
开发费	313,366	201,724
办公费	16	38
差旅费	124	91
其他	1,281	782
合计	322,422	211,417
其中：费用化研发支出	24,898	27,039
资本化研发支出	297,524	184,378
合计	322,422	211,417

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

其他说明：

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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

□适用 √不适用

(2). 合并成本及商誉

□适用 √不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

☐适用 ☒不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

(6). 其他说明

☐适用 ☒不适用

2、 同一控制下企业合并

☒适用 ☐不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
大唐太阳能产业（英德）有限公司	95.00%	合并前后均受中国大唐最终控制	2024/11/30	于 11 月完成公司章程变更及董事的委派，故将 11 月 30 日作为合并日。	17,652	1,757	22,134	1,722

(2). 合并成本

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

合并成本	大唐太阳能产业(英德)有限公司
—现金	98,152

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	大唐太阳能产业(英德)有限公司	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	8,686	27,466
应收款项	1,670	1,669
预付款项	10,402	161
其他应收款	82	25
存货	24	7
其他流动资产	39	242
固定资产	138,339	146,464
在建工程	32,569	43,551
使用权资产	18,413	19,316
无形资产	391	437
递延所得税资产	3,744	3,745
负债：		
应付账款	5,875	38,515
应付职工薪酬	2	22
应交税费	222	62
其他应付款	3,582	282
一年内到期的非流动负债	436	4,595
其他流动负债	192	191
长期借款	83,400	81,205
租赁负债	15,502	14,870
递延所得税负债	3,640	3,640
净资产	101,508	99,701
减：少数股东权益	5,075	4,985
取得的净资产	96,433	94,716

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

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

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	2024 年 4 月	497,203	52	协议转让	交割完成	1,104						

其他说明：

□适用 √不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□适用 √不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

☒适用 ☐不适用

本年纳入合并范围子企业 230 户。除上述企业合并和处置子公司外，本年新增 2 级公司 9 家，均为新投资设立子公司，大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司, 股权比例 51%；大唐建投怀安新能源有限公司，股权比例 51%；大唐建投阳原新能源有限公司，股权比例 51%；大唐怀来新能源有限公司，股权比例 100%；大唐张家口下花园新能源有限公司，股权比例 100%；大唐抚州第二发电有限公司，股权比例 100%；大唐(金华)清洁能源有限公司，股权比例 51%；大唐尚义新能源有限公司，股权比例 100%；大唐顺平新能源有限公司，股权比例 100%。新增 3 级公司 12 家，大唐联发(宿州)新能源有限公司，股权比例 51%；大唐(合肥)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(绥化庆安)新能源有限公司，股权比例 85%；大唐(峡江)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(金华)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(诸暨)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(永丰)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(景宁)清洁能源有限公司，股权比例 100%；大唐(金华市婺城区)新能源开发有限公司，股权比例 51%；大唐(绍兴柯桥)综合能源服务有限公司，股权比例 100%；八宿大唐西藏新能源有限责任公司，股权比例 66%；大唐孙各庄(天津)新能源有限公司，股权比例 100%。

本年减少 3 级子公司 4 家，河北大唐电力燃料有限公司注销、重庆市亚东亚电气（集团）有限责任公司注销、重庆郁江水电开发有限公司破产清算、内蒙古大唐燃料有限公司吸收合并。减少 4 级子公司 2 家，鸡西辰宇环保工程有限责任公司破产清算、河北大唐电力技术服务有限公司吸收合并。

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	3,231,721	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	天津市蓟县	831,253	天津市蓟县	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

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	
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
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	1,190,020	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	947,820	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	2,224,011	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

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	
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	1,316,144	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	548,950	河北省唐山市	电力热力生产销售	100.00		投资设立
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	1,141,240	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	152,495	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	5,000	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	2,923,180	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

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	
大唐安徽发电有限公司	安徽合肥	3,803,189	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	5,000	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	5,000	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	5,000	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
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	1,000	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	1,000	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	920,350	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

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	
							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
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

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	595,951	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	254,850	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	584,060	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

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
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	611,520	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	5,000	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		51.00	非同一控制下的

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	
				及应用			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	1,000	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	2,000	内蒙古阿拉善左旗	风力和太阳能发电		100.00	投资设立
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	500	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	500	河北省唐山市	电力生产、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	
大唐唐山新能源有限公司	河北省唐山市	102,750	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	500	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
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	200,000	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	200,000	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	2,000	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	2,000	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	2,000	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	1,000	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

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(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	62,260	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	500	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
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
大唐唐山市开平区新能源有限公司	河北省唐山市	500	河北省唐山市	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

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
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

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

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

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

(3). 根据 2020 年本公司与辽宁庄河核电有限公司的股东之一中电投核电有限公司(持有辽宁庄河核电有限公司 44%的股权)签订的协议,中电投核电

有限公司股东代表及委派的董事在辽宁庄河核电有限公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对辽宁庄河核电有限公司的实质控制，并且将辽宁庄河核电有限公司作为子公司核算。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	345,517	243,111	2,220,869
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	294,228	21,729	1,354,734
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	236,088	116,268	1,241,295
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	303,244	244,255	3,595,183
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	153,925		727,543
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	254,709	236,352	1,311,656
四川金康电力发展有限公司	45.56	4,088		636,401
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	138,695		948,462
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	233,596		995,450
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	315,836		692,015

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
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,680,853	12,633,525	15,314,378	3,169,954	6,592,262	9,762,216	3,107,560	10,414,085	13,521,645	4,678,519	4,634,185	9,312,704
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	971,393	5,305,789	6,277,182	1,994,876	1,271,743	3,266,619	1,276,235	4,272,101	5,548,336	2,190,688	1,146,180	3,336,868
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	45,114	8,003,777	8,048,891	765,659	3,835,191	4,600,850	97,124	8,312,094	8,409,218	749,973	4,544,037	5,294,010
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	154,716	27,949,765	28,104,481	4,919,427	15,547,148	20,466,575	382,483	28,269,163	28,651,646	3,357,131	17,781,810	21,138,941
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	1,104,826	3,567,635	4,672,461	2,709,080	478,599	3,187,679	1,081,079	3,764,979	4,846,058	2,428,575	1,246,835	3,675,410
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	686,743	3,383,778	4,070,521	1,643,719	240,701	1,884,420	520,336	3,645,033	4,165,369	1,372,409	637,455	2,009,864
四川金康电力发展有限公司	27,212	3,741,603	3,768,815	198,556	2,173,417	2,371,973	41,137	3,825,599	3,866,736	225,632	2,253,213	2,478,845
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	927,742	3,717,381	4,645,123	1,452,383	1,257,103	2,709,486	1,186,207	4,009,403	5,195,610	2,334,418	1,208,850	3,543,268
广东大唐国	699,893	6,434,220	7,134,113	1,427,920	4,197,934	5,625,854	895,668	6,760,171	7,655,839	1,823,591	4,666,843	6,490,434

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
际雷州发电有限责任公司												
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	1,000,596	2,647,096	3,647,692	1,214,307	1,021,101	2,235,408	984,963	3,001,603	3,986,566	1,214,307	1,021,102	2,235,409

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	6,266,163	863,792	863,792	1,404,646	6,384,567	675,603	675,603	583,682
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	6,775,339	619,428	619,428	1,086,356	7,705,858	488,076	488,076	884,823
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,431,096	655,799	655,799	1,172,045	1,093,460	358,851	358,851	958,652
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2,783,603	641,514	641,998	2,446,846	2,854,761	574,137	574,137	2,323,793
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	6,165,591	314,133	314,133	1,032,226	6,055,235	201,510	201,510	825,354
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	4,563,095	424,515	424,515	791,432	3,911,167	393,919	393,919	947,826
四川金康电力发展有限公司	273,390	8,972	8,972	222,999	253,274	-32,545	-32,545	213,258
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	4,114,164	283,051	283,051	526,643	4,186,637	120,410	120,410	546,639
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	3,941,901	353,934	353,934	985,228	4,750,091	447,519	447,519	940,208
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	5,946,616	644,564	644,564	1,286,076	5,344,582	433,309	433,309	1,019,409

其他说明：

(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

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

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
同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西省大同市	山西省大同市	煤矿建设开采	28.00		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	
	福建宁德核电有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司
流动资产	6,112,101	24,580,497
非流动资产	36,005,230	6,885,564
资产合计	42,117,331	31,466,061
流动负债	7,082,989	5,665,953
非流动负债	18,792,001	998,862
负债合计	25,874,990	6,664,815
少数股东权益		876
归属于母公司股东权益	16,242,341	24,800,370
按持股比例计算的净资产份额	7,146,630	6,944,104
调整事项	17,898	-33,258
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	17,898	-33,258
对联营企业权益投资的账面价值	7,164,528	6,910,846
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	11,488,369	11,743,450
净利润	3,091,269	3,268,814
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	3,091,269	3,268,814
本年度收到的来自联营企业的股利	1,141,481	

	期初余额/上期发生额	
	福建宁德核电有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司
流动资产	6,803,649	24,289,063
非流动资产	37,762,945	7,150,074
资产合计	44,566,594	31,439,137
流动负债	7,920,990	6,208,316
非流动负债	20,906,490	2,495,695
负债合计	28,827,480	8,704,011
少数股东权益		330
归属于母公司股东权益	15,739,114	22,734,796

	期初余额/上期发生额	
	福建宁德核电有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司
按持股比例计算的净资产份额	6,925,210	6,365,741
调整事项	17,898	-32,978
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	17,898	-32,978
对联营企业权益投资的账面价值	6,943,108	6,332,763
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	11,455,631	11,710,209
净利润	2,886,172	3,675,000
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	2,886,172	3,675,000
本年度收到的来自联营企业的股利	973,519	1,204,000

(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	168,959	113,256
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	6,073	-57,400
--其他综合收益		
--综合收益总额	6,073	-57,400
联营企业：		
投资账面价值合计	6,852,379	6,793,571
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,081,696	157,156
--其他综合收益	25,585	-852
--综合收益总额	1,107,281	156,304

(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	-1,025,629	-80,351	-1,105,980
河北蔚州能源综合开发有限公司	-16,654	-34,900	-51,554
安徽电力股份有限公司	-639,103	-162,592	-801,695
小计	-1,681,386	-277,843	-1,959,229
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-482,658	680	-481,978
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	-12,390		-12,390
小计	-495,048	680	-494,368
总计	-2,176,434	-277,163	-2,453,597

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

√适用 □不适用

本公司对联营企业的资本性承诺	期末余额	期初余额
占福建宁德核电有限公司资本性承诺的份额	226,817	795,188
合计	226,817	795,188

(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39,494（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	297,047	1,999		31,956		267,090	与资产相关
其他补助	322,332	133,739	3,352	109,607		343,112	与资产/收益相关
合计	619,379	135,738	3,352	141,563		610,202	—

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	51,080	49,813
与收益相关	419,429	544,405
合计	470,509	594,218

其他说明：

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六、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席位，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 2024 年 12 月 31 日止，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币 8,732,400 千元（2023 年 12 月 31 日：人民币 8,528,084 千元），占应收账款合计的 41.30%（2023 年 12 月 31 日：42.96%）。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	2024 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	36,833,122		36,833,122
应付账款	22,386,324		22,386,324
应付股利	145,919		145,919

其他应付款	4,221,583		4,221,583
其他流动负债	8,750,782		8,750,782
长期借款	25,755,469	130,465,862	156,221,331
应付债券	338,926	6,273,018	6,611,944
租赁负债	229,430	1,997,940	2,227,370
长期应付款	1,797,843	4,359,362	6,157,205

（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2024年12月31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			4,146,033	4,146,033
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			4,146,033	4,146,033
(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			769,672	769,672
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值 计量	第二层次公允价 值计量	第三层次公允价值 计量	
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		17,787		17,787
持续以公允价值计量的资产总额		17,787	4,915,705	4,933,492

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

持有上市公司股票作为其他权益工具投资，其公允价值按照 2024 年 12 月最后交易日的股票收盘价计量。

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

√适用 □不适用

应收款项融资：系银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值接近。

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

√适用 □不适用

持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用评估机构估值的结果，作为公允价值。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十四、 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	北京市西城区广宁伯街1号	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力（热力）生产和销售、电力设备制造、检修调试等	37,000,000	53.04	53.04

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2024年12月31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

其他说明：

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
陕煤电力运城有限公司	联营企业
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	联营企业
同方投资有限公司	联营企业
中国大唐集团财务有限公司	联营企业
中国大唐集团科技创新有限公司	联营企业
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

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

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
大唐乡城唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐观音岩水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐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
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
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(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
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐张北风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
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
大唐新能源(马关)有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐格尔木新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐黄岛发电有限责任公司	同属中国大唐控制
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

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	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
大唐吉林发电有限公司	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
大唐山西能源营销有限公司	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
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
大唐陕西发电燃料有限责任公司澄城分公司	同属中国大唐控制
大唐四川发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐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

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
大唐水电科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司	同属中国大唐控制
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
甘肃大唐电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司	同属中国大唐控制
大唐湖北能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(兴海)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐海南能源开发有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团太阳能产业有限公司	同属中国大唐控制
上海大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
大唐京津冀能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐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
大唐延安发电有限公司	同属中国大唐控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐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
中国大唐集团新能源股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐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
大唐(赤峰)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
大唐(大姚)新能源开发有限公司	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
大唐昆玉清洁能源有限公司	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
大唐华银湘潭新能源有限公司	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
大唐华银醴陵新能源有限公司	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
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐润阳(平罗县)新能源有限公司	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
大唐华银衡南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐山东电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
大唐贵州罗甸新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	同属中国大唐控制
大唐(北京)能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	同属中国大唐控制
山西大唐天镇清洁能源有限公司	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
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	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

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
大唐陕西发电有限公司	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
广西大唐桂冠电力营销有限公司	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
大唐新疆发电有限公司	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
大唐四川川北电力开发有限公司	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
大唐贵州发电有限公司	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
大唐西藏能源开发有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外投资有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司天津分公司	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
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	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
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	其他关联方
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	其他关联方
大唐能源化工营销有限公司	其他关联方
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	其他关联方
唐山冀北电力检修有限公司	其他关联方

其他说明：

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√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	12,275,905	14,961,302
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	6,454,395	4,588,269
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	2,464,232	2,618,125
中国大唐集团有限公司物资分公司	购买商品、接受劳务	2,065,559	579,745
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	1,269,988	755,445

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	1,031,869	575,699
中国大唐集团香港有限公司	购买商品、接受劳务	1,022,824	227
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	157,331	96,846
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	147,383	116,446
大唐江苏售电有限公司	购买商品、接受劳务	139,247	51,207
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	131,152	127,021
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	128,996	99,001
大唐(北京)煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务	124,641	1,677,430
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	118,564	109,250
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	100,791	327,839
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	71,885	55,800
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	69,123	59,369
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	63,988	49,713
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	53,978	109,664
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	44,249	41,771
大唐陕西发电燃料有限责任公司	购买商品、接受劳务		17,086
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	46,597	
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	43,517	39,865
大唐林州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	41,037	
中国水利电力物资沈阳有限公司	购买商品、接受劳务	36,592	164
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	35,514	32,862
中国水利电力物资天津有限公司	购买商品、接受劳务	31,517	29
大唐(北京)水务工程技术有限公司	购买商品、接受劳务	30,221	34,765
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	28,693	25,677
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	27,065	28,006
大唐吉林发电有限公司	购买商品、接受劳务		50,517
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	24,473	18,434
中国大唐集团数字科技有限公司	购买商品、接受劳务	23,613	
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	22,956	18,270
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品、接受劳务	21,650	3,579
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	20,581	21,341
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	20,128	36,761
中国大唐集团核电有限公司	购买商品、接受劳务	17,358	10,189
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	购买商品、接受劳务	17,318	602
大唐商业保理有限公司	购买商品、接受劳务		10
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	14,366	8,118
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务	11,385	5,944
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	10,400	3,976
大唐东营发电有限公司	购买商品、接受劳务	9,379	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐杨凌热电有限公司	购买商品、接受劳务	9,379	
大唐四川能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	8,167	7,540
大唐依兰风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	6,951	
中水物资集团成都有限公司	购买商品、接受劳务	6,940	10,059
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务	6,232	6,848
大唐海林风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	5,331	3,695
大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品、接受劳务	5,003	3,109
大唐云南能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	3,941	2,261
大唐(丘北)新能源有限公司	购买商品、接受劳务	3,564	
大唐山西电力工程有限公司	购买商品、接受劳务	3,536	13,669
大唐青海能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	2,812	3,968
大唐得荣唐水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	2,567	
大唐内蒙古能源销售有限公司	购买商品、接受劳务	2,481	2,330
大唐突泉风力发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	2,405	7,305
大唐苏州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	2,069	169
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务	1,956	613
大唐泰州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	1,834	
甘肃华研工程管理咨询有限公司	购买商品、接受劳务	1,652	
中国大唐集团资产管理有限公司	购买商品、接受劳务	1,617	593
唐山冀北电力检修有限公司	购买商品、接受劳务	1,576	2,907
大唐(大姚)新能源开发有限公司	购买商品、接受劳务	1,457	
中国大唐集团科技创新有限公司	购买商品、接受劳务	1,415	
大唐海南文昌新能源有限公司	购买商品、接受劳务	1,049	
大唐同心新能源有限公司	购买商品、接受劳务	980	980
大唐(海南)绿色能源科技有限公司	购买商品、接受劳务	934	
大唐云南新能源有限公司	购买商品、接受劳务	836	
大唐华银新化光伏发电有限公司	购买商品、接受劳务	833	
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务	819	561
大唐华银娄底清洁能源有限公司	购买商品、接受劳务	714	
大唐昆玉清洁能源有限公司	购买商品、接受劳务	671	
大唐四川发电有限公司	购买商品、接受劳务	631	653
大唐三亚新能源有限公司	购买商品、接受劳务	576	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	558	
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	购买商品、接受劳务	542	217
大唐华银涟源新能源有限公司	购买商品、接受劳务	525	
大唐乡城水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	391	
大唐(兴海)新能源有限公司	购买商品、接受劳务	377	
大唐永善风电有限责任公司	购买商品、接受劳务	365	
大唐华银湘潭新能源有限公司	购买商品、接受劳务	336	
大唐武定新能源有限责任公司	购买商品、接受劳务	319	
大唐华银醴陵新能源有限公司	购买商品、接受劳务	262	
大唐常州综合能源服务有限责任公司	购买商品、接受劳务	256	
大唐湘潭发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	219	
大唐芒市新能源开发有限公司	购买商品、接受劳务	203	
大唐南京环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	184	41,619
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	购买商品、接受劳务	178	
北京国电工程招标有限公司	购买商品、接受劳务	154	379

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐润阳(平罗县)新能源有限公司	购买商品、接受劳务	134	
江苏徐塘发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	125	31
大唐水电科学技术研究院有限公司	购买商品、接受劳务	113	363
中国水利电力物资武汉有限公司	购买商品、接受劳务	91	
大唐向阳风电有限公司	购买商品、接受劳务	85	
大唐华银沅江新能源有限公司	购买商品、接受劳务	81	
北京大唐泰信保险经纪有限公司	购买商品、接受劳务	60	
大唐华银衡南新能源有限公司	购买商品、接受劳务	46	
大唐山东电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	34	
大唐重庆市南川区新能源有限公司	购买商品、接受劳务	28	201
大唐丰都新能源有限公司	购买商品、接受劳务	22	2,993
大唐南京发电厂	购买商品、接受劳务	20	32,450
大唐贵州罗甸新能源有限公司	购买商品、接受劳务	20	
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	购买商品、接受劳务	17	84
河南大唐电力检修有限责任公司	购买商品、接受劳务		269
大唐电力燃料有限公司	购买商品、接受劳务		1,495
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	购买商品、接受劳务		680,755
甘肃大唐电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务		257
大唐(北京)能源科技有限公司	购买商品、接受劳务		4,687
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	购买商品、接受劳务		51
大唐桦川风力发电有限公司	购买商品、接受劳务		313
大唐南京热电有限责任公司	购买商品、接受劳务		2
大唐山西发电有限公司	购买商品、接受劳务		19
大唐绥滨新能源有限公司	购买商品、接受劳务		345
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	购买商品、接受劳务		9,973
山西大唐天镇清洁能源有限公司	购买商品、接受劳务		61
河北蔚州能源综合开发有限公司	购买商品、接受劳务		44
大唐吉林发电有限公司珥春热电分公司	购买商品、接受劳务	2,711	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北分院	购买商品、接受劳务	3,962	
大唐陕西发电燃料有限责任公司澄城分公司	购买商品、接受劳务	46,792	
大唐陕西发电有限公司	购买商品、接受劳务	77,100	
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	购买商品、接受劳务	22,592	
合计		28,720,290	28,200,232

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	930,720	892,205
大唐国际燃料贸易有限公司	销售商品、提供劳务	313,256	113,043
浙江大唐天地环保科技有限公司	销售商品、提供劳务	18,134	17,713
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	销售商品、提供劳务	14,041	
中国大唐集团数字科技有限公司	销售商品、提供劳务	8,515	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐(北京)水务工程技术有限公司	销售商品、提供劳务	8,342	7,059
中国大唐集团资本控股有限公司	销售商品、提供劳务	16	3
大唐重庆市南川区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5,375	3,735
大唐应县清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	5,078	
大唐观音岩水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	3,262	1,828
大唐(兴县)清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	3,075	
大唐(临汾)清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	2,368	
大唐乡宁清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	2,132	
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	1,901	22,640
大唐桦川风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	1,715	291
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	销售商品、提供劳务	1,509	7
北京国电工程招标有限公司	销售商品、提供劳务	1,344	
大唐(丘北)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	1,313	1,292
大唐绥滨新能源有限公司	销售商品、提供劳务	1,270	127
大唐融资租赁有限公司	销售商品、提供劳务		5
大唐云南发电有限公司	销售商品、提供劳务	962	
阳城国际发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	893	1,222
中国水利电力物资沈阳有限公司	销售商品、提供劳务	787	5
云南新景电业有限公司	销售商品、提供劳务	730	
大唐碳资产有限公司	销售商品、提供劳务		24
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	632	1
兴义桂冠风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	630	
大唐三门峡电力有限责任公司	销售商品、提供劳务	554	1,292
大唐丰都新能源有限公司	销售商品、提供劳务	538	11,291
大唐来安新能源有限公司	销售商品、提供劳务	450	
大唐新能源富宁有限公司	销售商品、提供劳务	334	
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	330	
大唐永善风电有限责任公司	销售商品、提供劳务	321	
陕西石泉发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	321	
红河石屏盛唐新能源有限公司	销售商品、提供劳务	305	
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	301	
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	297	
大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	281	
大唐黄岛发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	274	10,135
大唐昆明市西山新能源有限公司	销售商品、提供劳务	217	
中国水利电力物资集团有限公司	销售商品、提供劳务	214	11
大唐大庆东辉新能源有限公司	销售商品、提供劳务	205	124
中国水利电力物资北京有限公司	销售商品、提供劳务	198	
大唐新能源(文山)有限公司	销售商品、提供劳务	180	
大唐依兰风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	171	86
大唐玉溪新能源有限公司	销售商品、提供劳务	167	
大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	158	
大唐洱源风羽风电有限责任公司	销售商品、提供劳务	155	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	126	41
大唐云南新能源有限公司	销售商品、提供劳务	125	
大唐共和清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	93	93
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	79	3
大唐海林风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	72	92
大唐大庆东岗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	65	6
大唐青海能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	65	113
大唐洱源风电有限责任公司	销售商品、提供劳务	52	
大唐吴忠新能源有限公司	销售商品、提供劳务	40	34
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	销售商品、提供劳务	25	25
广西大唐桂冠电力营销有限公司	销售商品、提供劳务	23	
北京中油国电石油制品销售有限公司	销售商品、提供劳务	10	
大唐南京热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	4	
大唐(儋州)海洋能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	3	
大唐新疆发电有限公司	销售商品、提供劳务	3	
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
中国大唐集团核电有限公司	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西北电力试验研究院	销售商品、提供劳务	1	5
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	销售商品、提供劳务	1	
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	1	
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	1	
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品、提供劳务		89
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	102	262
大唐(北京)煤业销售有限公司	销售商品、提供劳务		270,494
金平国能电冶开发有限公司	销售商品、提供劳务		743
大唐四川川北电力开发有限公司	销售商品、提供劳务		22
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		50
大唐新能源(马关)有限公司	销售商品、提供劳务		25
大唐电商技术有限公司	销售商品、提供劳务		4
大唐富平热电有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐格尔木新能源有限公司	销售商品、提供劳务		278
大唐贵州发电有限公司	销售商品、提供劳务		15
大唐海南能源开发有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐湖北能源开发有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐华银电力股份有限公司	销售商品、提供劳务		15
大唐吉林发电有限公司	销售商品、提供劳务		17
大唐临清热电有限公司	销售商品、提供劳务		452
大唐山西发电有限公司	销售商品、提供劳务		17
大唐西藏能源开发有限公司	销售商品、提供劳务		25
大唐延安发电有限公司	销售商品、提供劳务		148
大唐云南能源营销有限公司	销售商品、提供劳务		8,491
中国大唐集团财务有限公司	销售商品、提供劳务		21
中国大唐集团海外投资有限公司	销售商品、提供劳务		17
河北蔚州能源综合开发有限公司	销售商品、提供劳务		30,801

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐沽源新能源有限公司		127	
大唐沽源新能源有限公司		27	
合计		1,335,020	1,396,543

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
中国大唐集团资本控股有限公司	房屋及建筑物租赁	5,934	16
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	4,192	3,954
中国大唐集团新能源股份有限公司	房屋及建筑物租赁		3,596
大唐可再生能源试验研究院有限公司	房屋及建筑物租赁	2,649	
大唐(北京)煤业销售有限公司	房屋及建筑物租赁	1,810	1,811
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	1,470	1,153
大唐融资租赁有限公司	房屋及建筑物租赁	1,241	1,238
大唐泰州热电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	1,239	
中国水利电力物资华南有限公司	房屋及建筑物租赁	1,218	564
大唐丰都新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	1,026	
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋及建筑物租赁	900	900
大唐云南能源营销有限公司	房屋及建筑物租赁	816	816
大唐碳资产有限公司	房屋及建筑物租赁	668	
大唐凉山新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	610	1,220
大唐内蒙古能源销售有限公司	房屋及建筑物租赁	462	325
中国水利电力物资天津有限公司	房屋及建筑物租赁	418	135
大唐国际燃料贸易有限公司	房屋及建筑物租赁	413	413
中国水利电力物资上海有限公司	房屋及建筑物租赁	411	366
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	368	89
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	房屋及建筑物租赁	356	

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
北京国电工程招标有限公司	房屋及建筑物租赁	352	157
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	338	94
大唐四川电力检修运营有限公司	房屋及建筑物租赁	323	644
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	258	330
内蒙古大唐万源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	254	329
大唐桦川风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁	192	
大唐绥滨新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	192	
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	153	176
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	153	181
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	132	
大唐新能源(察右后旗)有限公司	房屋及建筑物租赁	129	181
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	128	173
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁	128	180
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	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	55	
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	房屋及建筑物租赁	54	
大唐(赤峰)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	40	
大唐华银方正锡林郭勒风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	33	
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	房屋及建筑物租赁	30	
大唐多伦新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	29	
大唐商业保理有限公司	房屋及建筑物租赁		11
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		64
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	房屋及建筑物租赁		547
大唐吴忠新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		21
中国大唐集团有限公司天津分公司	房屋及建筑物租赁	297	
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	3,480	
合计		33,022	19,684

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

单位：千元 币种：人民币

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

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	起始日	到期日	说明
拆入				
中国大唐集团财务有限公司	52,576,431			
大唐商业保理有限公司	5,332,464			
上海大唐融资租赁有限公司	427,134			
大唐融资租赁有限公司	4,551,535			
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	1,200,000			

(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	8,137	11,072

(8). 其他关联交易

☒适用 ☐不适用

(1) 存放于关联方的存款及利息收入

关联方	存款		利息收入	
	期末金额	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	7,143,704	8,192,286	32,711	91,318

(2) 自关联方取得的借款及利息支出

关联方	借款		利息支出	
	期末金额	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	15,236,304	9,886,808	309,185	342,714
中国大唐集团有限公司	884,300	794,600	39,937	36,254
大唐商业保理有限公司	3,032,980	1,136,830	65,801	57,066
大唐融资租赁有限公司	752,718	1,146,894	50,451	23,559
上海大唐融资租赁有限公司			6,316	
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	1,200,000		417	
合计	21,106,302	12,965,132	472,107	459,593

(3) 关联方委托贷款

项目	期末余额	本期利息收入
安徽电力股份有限公司	1,126,206	35,930
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	89,688	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	114,620	
合计	1,330,514	35,930

其他说明

关联方注资、减资

本期，大唐江苏发电有限公司向江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司注资 78,202 千元；中国大唐集团有限公司向广东大唐国际潮州发电有限责任公司注资 78,980 千元。

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	449,547		567,219	
应收账款	大唐国际燃料贸易有限公司	21,240			
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	18,426		14,777	
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		16,448	

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	大唐丰都新能源有限公司	8,757		9,297	
应收账款	中国大唐集团数字科技有限公司	8,515			
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	大唐能源化工营销有限公司	3,999		4,999	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	3,545		976	
应收账款	大唐(兴县)清洁能源有限公司	3,260			
应收账款	大唐(临汾)清洁能源有限公司	2,510			
应收账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	2,461		3,952	
应收账款	大唐乡宁清洁能源有限公司	2,260			
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	2,176		725	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	1,799		1,928	
应收账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	1,436		3,589	
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	1,105		1,005	
应收账款	大唐云南发电有限公司	1,087			
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	979		1,343	
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	909		909	
应收账款	大唐(丘北)新能源有限公司	836		1,015	
应收账款	云南新景电业有限公司	817			
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	769		288	
应收账款	兴义桂冠风力发电有限公司	681			
应收账款	大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂	351			
应收账款	陕西石泉发电有限责任公司	340			
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	320			
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	259			
应收账款	大唐格尔木新能源有限公司	250		295	
应收账款	大唐永善风电有限责任公司	228			
应收账款	红河石屏盛唐新能源有限公司	209			
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	206			
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	196		196	
应收账款	大唐三门峡电力有限责任公司	196		1,369	
应收账款	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	190			
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	174		68	
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	173		99	
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	168		91	
应收账款	大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	168			
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	155		155	
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	131		39	
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	121			
应收账款	大唐青海能源开发有限公司	120		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		152	
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司	95		95	

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	内蒙古隆欣风力发电有限公司	78			
应收账款	大唐海林风力发电有限公司	77		1,741	
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司	64		6	
应收账款	大唐云南新能源有限公司	59			
应收账款	大唐玉溪新能源有限公司	55			
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	54		2	
应收账款	大唐昆明市西山新能源有限公司	43			
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			
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	26			
应收账款	大唐新能源(文山)有限公司	19			
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	12		12	
应收账款	大唐洱源凤羽风电有限责任公司	9			
应收账款	大唐洱源风电有限责任公司	3			
应收账款	大唐乡城唐电水电开发有限公司			15	
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司			15	
应收账款	金平国能电冶开发有限公司			41	
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司			147	
应收账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司			7	
应收账款	大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司			3,916	
应收账款	大唐吉林发电有限公司			22	
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司			321	
应收账款	大唐(北京)煤业销售有限公司			8,073	
应收账款	大唐昌裕(北京)新能源有限公司			60	
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司			1,000	
应收账款	大唐新能源(马关)有限公司			19	
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司			20	
应收账款	大唐黄岛发电有限责任公司			1,390	
应收账款	大唐共和清洁能源有限公司			97	
应收账款	河北蔚州能源综合开发有限公司			26,351	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北分院			22	
其他应收款	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	9,808		9,808	
其他应收款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	112,153	112,153	112,153	112,153
其他应收款	大唐应县清洁能源有限公司	5,383			
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,968		1,112	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	956		625	
其他应收款	大唐融资租赁有限公司	431			
其他应收款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	359		359	
其他应收款	中水物资集团成都有限公司	329		258	
其他应收款	大唐哈密风电开发有限公司	56		56	

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
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司	19		50	
其他应收款	中国水利电力物资沈阳有限公司	7		7	
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司			1,641	
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司			65	
其他应收款	大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司			380	
其他应收款	大唐吉林发电有限公司			1	
其他应收款	大唐观音岩水电开发有限公司			196	
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司			60	
其他应收款	大唐吴忠新能源有限公司			60	
其他应收款	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			3	
其他应收款	安徽淮南洛能发电有限责任公司			354,972	
其他流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	79,880		79,880	
其他流动资产	大唐融资租赁有限公司	176			
其他流动资产	大唐商业保理有限公司	878			
其他流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	19,810	19,810	19,810	19,810
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	2,252,419		765,947	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,797,861		3,487,193	
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	857,629		548,531	
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	124,721		133,402	
其他非流动资产	中国水利电力物资天津有限公司	84,777			
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	11,149		15,617	
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	6,842		628	
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司	22,700		1,104	
其他非流动资产	大唐南京环保科技有限公司	595			
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	36		36,556	
应收股利	大唐山西能源营销有限公司	8,301			
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	98,000		168,000	
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	同煤大唐塔山煤矿有限公司	508,000			

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
应收股利	重庆涪陵水资源开发有限责任公司	11,946			
应收股利	同方投资有限公司	10,909			
应收股利	大唐依兰风力发电有限公司			1,213	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	279,411		173,284	
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	115,437		26,823	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	29,399		38,856	
预付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	17,137		4,169	
预付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	14,427		1,731	
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	10,688		2,580	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	5,971		7,661	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	2,744		8,484	
预付账款	湖南大唐先一科技有限公司	1,791			
预付账款	中水物资集团成都有限公司	789		13	
预付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	159		1	
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司	118		51	
预付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	60			
预付账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	34			
预付账款	中国水利电力物资西安有限公司	26			
预付账款	北京国电工程招标有限公司	18		91	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	15		12	
预付账款	大唐电商技术有限公司	13		165	
预付账款	大唐青海能源开发有限公司	8			
预付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	5			
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司			384	
预付账款	大唐海林风力发电有限公司			5,330	
预付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司			76,714	
预付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司			84	
预付账款	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			117	
预付账款	大唐江苏售电有限公司			3,918	
一年内到期的非流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	100,000	100,000	100,000	100,000
一年内到期的非流动资产	安徽电力股份有限公司	664,284		468,370	
债权投资	安徽电力股份有限公司	461,922	270,145	657,723	19,779
合计		8,347,415	508,348	8,050,265	257,982

(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	1,723,458	2,256,116
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,304,936	916,915
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	490,299	797,526
应付账款	中国大唐集团香港有限公司	210,730	
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	126,048	93,369
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	125,893	197,433
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	118,202	48,124
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	108,012	213,545
应付账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	51,083	19,218
应付账款	大唐江苏售电有限公司	37,285	17,692
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	35,770	35,822
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	35,438	26,619
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	34,351	38,515
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	33,277	16,454
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	26,348	39,883
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	18,667	12,075
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	12,087
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	14,685	20,273
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	13,704	11,755
应付账款	中国大唐集团数字科技有限公司	12,830	
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	11,682	9,136
应付账款	大唐电力燃料有限公司	9,950	10,372
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司 华北分院	9,290	7,490
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	8,874	23,817
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	8,352	22,964
应付账款	大唐依兰风力发电有限公司	7,855	
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	6,615	5,262
应付账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	6,032	8,615
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	5,868	5,203
应付账款	中国大唐集团核电有限公司	5,000	
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	4,645	5,947
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	3,563	4,144
应付账款	大唐碳资产有限公司	3,323	9,600
应付账款	大唐山西电力工程有限公司	3,252	3,322
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	8,255

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐得荣唐水电开发有限公司	2,567	
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	2,140	1,157
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	2,026	414
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	1,975	1,444
应付账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	1,770	458
应付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	1,697	12,914
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	1,486	6,003
应付账款	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	1,324	5,418
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	1,068
应付账款	中水物资集团成都有限公司	817	887
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	610	24,284
应付账款	大唐青海能源营销有限公司	593	3,774
应付账款	甘肃华研工程管理咨询有限公司	547	
应付账款	大唐绥滨新能源有限公司	519	390
应付账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	493	300
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	447	2,834
应付账款	大唐乡城水电开发有限公司	391	
应付账款	大唐海林风力发电有限公司	330	
应付账款	大唐桦川风力发电有限公司	313	313
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	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	
应付账款	中国大唐集团雄安能源有限公司	19	19
应付账款	大唐常州综合能源服务有限责任公司	16	
应付账款	北京国电工程招标有限公司	2	1
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司		650
应付账款	大唐商业保理有限公司		35,500
应付账款	唐山冀北电力检修有限公司		3
应付账款	大唐融资租赁有限公司		82,551
应付账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司		5,000
应付账款	大唐南京热电有限责任公司		2
应付账款	大唐水电科学技术研究院有限公司		285
应付账款	大唐山西发电有限公司		327
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	689,125	371,596
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	大唐环境产业集团股份有限公司	86,800	85,062
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	80,158	53,602
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	中国大唐集团科技工程有限公司	17,168	18,225
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	14,490	10,031
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	12,907	9,755
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	4,063	5,828

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	大唐丰都新能源有限公司	3,945	1,294
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	3,482	4,392
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	2,617	2,176
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	1,800	2,814
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司	1,579	651
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	1,539	1,537
其他应付款	中国大唐集团数字科技有限公司	1,093	
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	1,089	749
其他应付款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	858	
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	274
其他应付款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	478	353
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	463	508
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	425	113
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司	322	685
其他应付款	中水物资集团成都有限公司	301	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	219
其他应付款	甘肃华研工程管理咨询有限公司	76	
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	58	23
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	45
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	42	231
其他应付款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	40	
其他应付款	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	38	82
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	17
其他应付款	河南大唐电力检修有限责任公司		29
其他应付款	甘肃大唐电力检修运营有限公司		428
其他应付款	大唐华银电力股份有限公司		136,155
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司		424
其他应付款	中国大唐集团能源投资有限责任公司		497,203
其他应付款	大唐(北京)煤业销售有限公司		200
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司		12
其他应付款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司		14
其他应付款	北京大唐兴源物业管理有限公司		3
其他应付款	大唐(兴海)新能源有限公司		21
其他应付款	大唐海南能源开发有限公司		534
其他应付款	大唐青海能源开发有限公司		1,329
其他应付款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司		1,935
其他应付款	中国大唐集团太阳能产业有限公司		115,970

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	大唐青海能源营销有限公司		35
其他流动负债	大唐融资租赁有限公司	2,970,694	2,334,643
其他流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	388,189	173,517
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团有限公司	19	795,693
一年内到期的非流动负债	大唐商业保理有限公司	281	77,081
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团财务有限公司		719,648
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	788,344	658,080
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	大唐海林风力发电有限公司	2,333	
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	572,190	772,202
应付股利	中国大唐集团有限公司		248,233
应付股利	大唐京津冀能源开发有限公司		162,673
应付股利	大唐江苏发电有限公司		55,162
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	611,210	668,700
租赁负债	大唐海林风力发电有限公司	51,403	
租赁负债	大唐融资租赁有限公司		242,236
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	704,306	1,216,056
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	1,448,747	1,594,024
合同负债	大唐南京热电有限责任公司		4
合同负债	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	1	
合同负债	大唐环境产业集团股份有限公司		4,913
合计		13,426,923	16,410,619

(3). 其他项目

☐适用 ☒不适用

7、 关联方承诺

☐适用 ☒不适用

8、 其他

☐适用 ☒不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

☐适用 ☒不适用

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

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	22,052,080	22,796,129
合计	22,052,080	22,796,129

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

项目	内容
股票和债券的发行	1、公司于 2025 年 1 月 9 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券”。本期超短期融资券的发行额为人民币 20 亿元,期限为91天,单位面值为人民币 100 元,票面利率为 1.56%。 2、公司于 2025 年 1 月 21 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期中期票据”。本期中期票据的发行额为人民币 20 亿元,期限为 3+N(3) 年,单位面值为人民币 100 元,票面利率为 1.95%。 3、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”。本期中期票据的发行额为人民币 30 亿元,期限为 2 年,单位面值为人民币 100 元,票面利率为 1.81%。

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	1,149,267
-----------	-----------

注：该议案已经公司董事会、监事会审议通过，并将提交公司年度股东大会审议。

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	118,374,444	6,588,162	124,962,606
其中：对外交易收入	117,512,710	5,960,919	123,473,629
分部间交易收入	861,734	627,243	1,488,977
对联营和合营企业的投资收益	1,536,113	1,057,419	2,593,532
资产减值损失	-1,077,779	-159,400	-1,237,179
信用减值损失	-437,739		-437,739
折旧费和摊销费	14,464,747	551,855	15,016,602
利润总额	7,311,506	1,310,974	8,622,480
所得税费用	1,985,505	-220,911	1,764,594
净利润	5,326,001	1,531,885	6,857,886
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
上年营业收入	117,427,759	6,502,890	123,930,649
其中：对外交易收入	116,426,137	6,000,463	122,426,600

项目	电力板块	其他板块	合计
分部间交易收入	1,001,622	502,427	1,504,049
对联营和合营企业的投资收益	1,516,622	733,816	2,250,438
资产减值损失	-21,834	-1,334,087	-1,355,921
信用减值损失	-25,825	500	-25,325
折旧费和摊销费	13,482,750	487,526	13,970,276
利润总额	5,612,643	-39,616	5,573,027
所得税费用	2,497,617	68,762	2,566,379
净利润	3,115,026	-108,378	3,006,648
资产总额	296,992,207	7,249,794	304,242,001
负债总额	209,735,586	5,940,764	215,676,350

(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		
其中：1年以内分项		
按信用风险特征组合计提坏账的应收账款	1,080,068	1,146,369
1年以内小计	1,080,068	1,146,369
1至2年		3,283
2至3年	3,283	13,224
3年以上	14,223	8,428
合计	1,097,574	1,171,304

(2). 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备						3,429	0.29	3,054	89.06	375
按组合计提坏账准备	1,097,574	100.00			1,097,574	1,167,875	99.71			1,167,875
其中：										
关联方组合	37,797	3.44			37,797	34,278	2.93			34,278
低风险组合	1,059,777	96.56			1,059,777	1,133,597	96.78			1,133,597
合计	1,097,574	/		/	1,097,574	1,171,304	/	3,054	/	1,168,250

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

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

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	3,054				3,054	
合计	3,054				3,054	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：
☐适用 ☒不适用

其他说明：

(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
国网北京市电力公司	450,021		450,021	41.00	
国家电网有限公司华北分部	400,294		400,294	36.47	
北京市热力集团有限责任公司	135,104		135,104	12.31	
国网冀北电力有限公司	36,921		36,921	3.36	
唐山冀东电力检修有限责任公司	16,381		16,381	1.49	
合计	1,038,721		1,038,721	94.63	

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	27,930	92,202
应收股利	2,677,113	1,895,100
其他应收款	309,758	285,521
合计	3,014,801	2,272,823

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	27,930	92,202
合计	27,930	92,202

(2). 重要逾期利息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
华能连城发电有限公司	85,647	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	详见注释	是，法院一审判决
合计	85,647	/	/	/

注：资源整合后，双方就欠款金额存在争议，经法院一审判决后双方已达成和解。2024年，公司根据法院判决结果计提减值72,629千元。剩余款项已于2025年3月14日收回。

(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

对本期发生损失准备变动的应收利息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	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	453,317	
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	403,091	304,426
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	280,163	265,746
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	243,505	220,005
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
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	123,175	101,988
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	168,000
大唐国际茫崖新能源有限公司	66,529	56,350
大唐国际都兰新能源有限公司	37,841	26,805
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	35,096
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	35,005	35,005
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	23,711	3,404
大唐(张家口)新能源有限公司	18,085	
内蒙古宝利煤炭有限公司	17,980	
同方投资有限公司	10,909	
大唐国际大柴旦新能源有限公司	7,751	22,108
大唐(连州)新能源有限公司	6,736	
大唐太阳能产业(英德)有限公司	1,472	
福建大唐国际新能源有限公司		21,737
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司		86,684
辽宁大唐国际新能源有限公司		228,185
浙江大唐国际新能源有限责任公司		12,814
合计	2,677,113	1,895,100

(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
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	284,426	1-2年、2-3年	尚未支付	否
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	242,746	1-2年、2-3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	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	138,005	2-3年	尚未支付	否
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	3年以上	尚未支付	否
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	101,988	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
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公司	35,005	3年以上	尚未支付	否
大唐国际茫崖新能源有限公司	31,350	1-2年	尚未支付	否
大唐国际都兰新能源有限公司	26,805	1-2年、2-3年	尚未支付	否
太唐黄庄(天津)新能源有限公司	2,404	1-2年	尚未支付	否
合计	1,302,572	/	/	/

(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

对本期发生损失准备变动的应收股利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		
其中：1 年以内分项		
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	133,685	12,498
1 年以内小计	133,685	12,498
1 至 2 年	6,065	2,615
2 至 3 年	2,439	88,643
3 至 4 年	88,263	19,155
4 至 5 年	19,035	13,430
5 年以上	60,271	149,180
合计	309,758	285,521

(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	204,891	258,297
职工住房维修基金	20,177	18,319
保证金	1,231	1,182
其他	83,459	7,723
合计	309,758	285,521

(3). 坏账准备计提情况

☐适用 ☒不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

☐适用 ☒不适用

(4). 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

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
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	72,331	23.35	代收代付前期费	1-2 年、3-4 年	
大唐张家口下花园新能源有限公司	28,615	9.24	代收代付前期费	1 年以内	
大唐广宁新能源有限公司	16,099	5.20	代收代付前期费	1 年以内	
大唐（始兴）新能源有限公司	12,135	3.92	代收代付前期费	4-5 年	
北京住房公积金管理中心西城管理部	10,907	3.52	职工住房维修基金	5 年以上	
合计	140,087	45.23	/	/	

(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	76,623,170	1,413,910	75,209,260	71,736,443	1,413,910	70,322,533
对联营、合营企业投资	19,939,930	123,323	19,816,607	19,082,864	123,323	18,959,541
合计	96,563,100	1,537,233	95,025,867	90,819,307	1,537,233	89,282,074

(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	15,700		15,000				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				86,640	
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	75,360		24,080				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				6,140	
大唐广宁新能源有限公司	67,450		79,110				146,560	
大唐国际(香港)有限公司	653,511						653,511	

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				16,560	
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	148,590		192,560				341,150	
大唐建投阳原新能源有限公司			5,020				5,020	
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	45,130		27,560				72,690	
大唐汕头新能源有限公司	1,725,619		558,970				2,284,589	
大唐顺平新能源有限公司			37,590				37,590	
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	55,460		17,960				73,420	
大唐唐山新能源有限公司	105,500		75,430				180,930	
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	161,020		189,970				350,990	
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	888,720		75,990				964,710	
大唐张家口下花园新能源有限公司			51,660				51,660	
大唐中合（张家口市宣化区）能源有限公司			49,130				49,130	
大唐重庆江津燃机发电有限公司	39,640		238,160				277,800	
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	112,900		44,630				157,530	
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	12,920		119,520				132,440	
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720						372,720	

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		
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	1,208,274		269,980				1,478,254	
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	293,990		151,150				445,140	
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	1,711,319		121,320				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	667,270		5,420				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	2,237,192		375,920				2,613,112	
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	791,470		200,000				991,470	
江西大唐国际新余发电有限责任公司		475,810	83,460				83,460	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	1,338,630		255,290				1,593,920	
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	153,125		3,220				156,345	

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		
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	1,316,144		1,790				1,317,934	
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	116,980		770				117,750	
辽宁大唐国际新能源有限公司	2,486,001		402,260				2,888,261	
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	2,348,851	750,100	200,000				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	1,643,184		607,160				2,250,344	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	2,270,141		10,000				2,280,141	
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	464,495			464,495				
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	

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		
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440						623,440	
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	310,000		70,610				380,610	
渝能（集团）有限责任公司	2,547,977		75,060				2,623,037	
云南大唐国际电力有限公司	3,874,962		267,600				4,142,562	
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	338,270		13,130				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	492,229		168,200				660,429	
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	219,570		32,070				251,640	
合计	70,322,533	1,413,910	5,351,222	464,495			75,209,260	1,413,910

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	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	84,881			-85,062		181					
北京上善恒盛置业有限公司	130,280			-166						130,114	
大唐财富投资管理有限公司											123,323
大唐融资租赁有限公司	680,213			5,099			24,691			660,621	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,526			83						90,609	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,328			14						13,342	
福建宁德核电有限公司	6,943,108			1,360,289		2,612	1,141,481			7,164,528	
华北电力科学研究院有限责任公司	151,148		37,494	11,549		-245			-124,958		

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
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	8,378			-4,604						3,774	
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	263,597			-47,128		-5,000				211,469	
晋控电力塔山发电山西有限公司	519,347			48,059		8,089	148,000			427,495	
陕煤电力运城有限公司	355,589			-17,813		274				338,050	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,907			673						8,580	
同方投资有限公司	451,292			6,440	-541	-4	54,545			402,642	
苏晋塔山发电有限公司	555,888			109,539		-9,709				655,718	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,332,763			1,046,911		39,172	508,000			6,910,846	
中国大唐集团财务有限公司	1,458,431			121,782	18,961	5	67,280			1,531,899	
中国大唐集团核电有限公司	876,648	340,000		3,212		17				1,219,877	
中国大唐集团科技创新有限公司		12,000		-3,390						8,610	
中远大唐航运股份有限公司	36,217			2,249		-33				38,433	

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
小计	18,959,541	352,000	37,494	2,557,736	18,420	35,359	1,943,997		-124,958	19,816,607	123,323
合计	18,959,541	352,000	37,494	2,557,736	18,420	35,359	1,943,997		-124,958	19,816,607	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	8,045,282	8,490,416	8,681,237	9,420,080
其他业务	194,288	45,040	174,321	38,529
合计	8,239,570	8,535,456	8,855,558	9,458,609

(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	3,598,970	3,523,596
权益法核算的长期股权投资收益	2,557,736	2,212,410
处置长期股权投资产生的投资收益	82,601	
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	235,535	132,876
债权投资在持有期间取得的利息收入	91,851	124,902
委托贷款投资收益	85,180	111,434
合计	6,651,873	6,105,218

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	-230,041	
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	244,594	
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	41,328	
对外委托贷款取得的损益	40,183	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	1,757	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-33,641	
减：所得税影响额	23,532	
少数股东权益影响额（税后）	38,875	
合计	1,773	

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

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	10.44	0.1629	0.1629
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.43	0.1628	0.1628

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	4,506,183	1,366,761	76,560,601	73,688,800
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	44,003	133,191	102,246	120,396
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-2,937	-36,622	-44,980	-42,043
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	-9,395	-22,953	-19,629	-10,234
按国际会计准则	4,537,854	1,440,377	76,491,772	73,650,453

(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3月25日

修订信息

□适用 √不适用