

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



大唐国际发电股份有限公司

DATANG INTERNATIONAL POWER GENERATION CO., LTD.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：00991)

海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條而作出。

茲載列大唐國際發電股份有限公司(「本公司」)在上海證券交易所網站(<http://www.sse.com.cn>)刊登的《大唐國際發電股份有限公司2023年年度報告》，僅供參閱。

承董事會命

孫延文

聯席公司秘書

中國，北京，2024年3月22日

於本公告日，本公司董事為：

王順啟、應學軍、徐光、馬繼憲、田丹、朱紹文、曹欣、趙獻國、金生祥、孫永興、牛東曉*、宗文龍*、趙毅*、朱大宏*、尤勇*

* 獨立非執行董事

公司代码：601991

公司简称：大唐发电

大唐国际发电股份有限公司 2023 年年度报告

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	曹欣	公务原因	赵献国

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、公司负责人王顺启、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2024年3月22日，本公司第十一届董事会召开第二十六次会议，批准2023年度利润分配预案，分配现金股利138,800千元（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.....	3
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.....	29
第五节	环境与社会责任.....	54
第六节	重要事项.....	69
第七节	股份变动及股东情况.....	82
第八节	优先股相关情况.....	89
第九节	债券相关情况.....	90
第十节	财务报告.....	106

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	王顺启

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	孙延文
联系地址	北京市西城区广宁伯街9号
电话	(010) 88008678
传真	(010) 88008264
电子信箱	DTPOWER@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	2ndFloor, 625 King's Road, North Point, Hong Kong 香港北角英皇道 625 號 2 樓
	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	2023年	2022年		本期比上年同期增减(%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	122,404,466	116,828,044	116,828,044	4.77	103,609,894	103,609,894
归属于上市公司股东的净利润	1,365,125	-407,727	-410,168	434.81	-9,107,419	-9,097,707
归属于上市公司股东的扣除非经常	564,468	-1,479,764	-1,482,205	138.15	-9,834,014	-9,824,302

主要会计数据	2023年	2022年		本期比上年同期增减(%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
性损益的净利润						
经营活动产生的现金流量净额	21,213,682	20,463,660	20,463,660	3.67	8,325,541	8,325,541
	2023年末	2022年末		本期末比上年同期末增减(%)	2021年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	73,594,084	62,609,195	62,616,466	17.55	62,396,291	62,406,003
总资产	303,998,918	305,132,264	305,052,475	-0.37	296,543,867	296,517,653

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2023年	2022年		本期比上年同期增减(%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	-0.0154	-0.0965	-0.0966	84.04	-0.5698	-0.5692
稀释每股收益(元/股)	-0.0154	-0.0965	-0.0966	84.04	-0.5698	-0.5692
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.0587	-0.1544	-0.1545	61.98	-0.6091	-0.6085
加权平均净资产收益率(%)	-1.04	-6.23	-6.24	增加5.19个百分点	-29.56	-29.56
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-3.94	-9.97	-9.98	增加6.03个百分点	-31.60	-31.60

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	1,365,125	-407,727	73,594,084	62,609,195
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466

	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
记录安全生产基金的会计处理差异	133,191	96,213	120,396	132,862
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-36,622	-7,321	-42,043	-5,421
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-22,953	-8,226	-10,234	12,719
按国际会计准则	1,438,741	-327,061	73,555,737	62,642,889

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

适用 不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

(2) 根据中国企业会计准则，提取维简费及安全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、2023 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	28,049,510	30,152,325	32,417,548	31,785,083
归属于上市公司股东的净利润	136,945	1,380,334	1,318,126	-1,470,280
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	47,532	1,223,448	918,565	-1,625,077
经营活动产生的现金流量净额	3,509,427	3,762,360	10,118,846	3,823,049

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：1000 币种：人民币

非经常性损益项目	2023 年金额	附注(如适用)	2022 年金额	2021 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	431,236		686,282	473,553

非经常性损益项目	2023 年金额	附注（如适用）	2022 年金额	2021 年金额
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	227,477		234,926	228,123
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	60,714		157,671	36,815
对外委托贷款取得的损益	40,787		8,158	32,942
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			706	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	174,919		107,601	788
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	53,457		74,719	11,819
少数股东权益影响额（税后）	81,019		48,588	33,807
合计	800,657		1,072,037	726,595

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

适用 不适用

十一、 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	1,133,858	829,952	-303,906	1,253
其他非流动金融资产	4,033,991	4,094,705	60,714	193,591
合计	5,167,849	4,924,657	-243,192	194,844

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

2023 年，在公司董事会的正确领导下，公司坚持稳中求进、进中提质，全力以赴保供应、稳增长、促发展，持续深化提质增效工作，着力提升精益化管理水平，加快绿色发展转型步伐，牢牢把握高质量发展主题，较好地完成全年各项任务，各项工作取得了积极成效。

1. 能源保供彰显担当。公司始终牢记能源安全保障是须臾不可忽视的“国之大者”，积极应对煤炭价格高位运行、水电来水严重偏枯、多轮极端天气冲击和自然灾害等严峻挑战，圆满完成了北京“一带一路”高峰论坛、成都大运会、杭州亚运会等重大保电任务，保暖保供取得显著成效。特别是李强总理到黑龙江公司所属哈尔滨第一热电公司考察调研，充分肯定了保暖保供工作；

托克托发电公司实现长距离向呼和浩特市供热，实现了“电供首都，热供首府”，树立了大唐供暖保供保民生的良好形象。

2. 经营效益稳步提升。公司始终坚持把价值创造、业绩提升作为经营龙头，紧盯全年利润目标，坚持“以电定煤”“以热抢电”策略，坚持精益化管理，紧跟市场调整燃料策略，紧盯边际调整营销策略，聚焦关键要素、核心指标和重点难点问题，全力以赴降煤价、抢电量、稳电价、控成本、增收益，用好用足能源保供政策，全年利润实现扭亏为盈。

3. 绿色转型步伐加快。公司完整准确全面贯彻新发展理念，有序推进重点保供煤电项目建设和存量煤电转型升级，大力发展新能源等战略性新兴产业，统筹打好新能源提速增效、煤电提质增效和新产业开发拓展攻坚战。截至报告期末，公司在役装机容量 73,290.964 兆瓦，新增发电机组容量 4,799.2 兆瓦，其中火电燃机 577 兆瓦、风电项目 2,047.5 兆瓦、光伏项目 1,604.7 兆瓦，低碳清洁能源装机占比进一步提升至 37.75%。报告期内，共有 184 个电源项目获得核准，核准容量 12,782.43 兆瓦；其中，2 个火电煤机项目，核准容量 4,000 兆瓦；1 个火电燃机项目，核准容量 1,076 兆瓦；16 个风电项目，核准容量 2,217.3 兆瓦；165 个光伏项目，核准容量 5,489.13 兆瓦。报告期内，公司在建项目装机规模 9,964.65 兆瓦，其中火电在建项目装机 4,670.12 兆瓦、风电在建项目装机 3,047.65 兆瓦、光伏在建项目装机 2,146.88 兆瓦，储能在建项目装机 100 兆瓦。

4. 改革治理稳妥推进。公司着力实现企业治理体系和治理能力现代化，现代企业治理体系持续完善，法治和风控体系筑牢健全。圆满完成国企改革三年行动收官任务，持续完善中国特色国有企业现代公司治理，修订完善各级主体事项清单和工作规则，治理效能持续提升。持续深化“十四五”法治央企建设，深入开展各类专项治理，资金、债务、法律、燃料贸易、工程建设等领域风险控制有力。扎实推进提高上市公司质量工作，着力提升上市公司品牌形象，公司年内先后荣膺第十七届水晶球“最具投资价值上市公司”、第十三届中国证券金紫荆“卓越高质量发展上市公司”、中国上市公司协会 2023 年度上市公司董办优秀实践案例等多项奖项，上市公司品牌形象获得有效彰显和提升。

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，截至 2023 年底，全国全口径发电装机容量 29.2 亿千瓦，同比增长 13.9%。非化石能源发电装机在 2023 年首次超过火电装机规模，占总装机容量比重在 2023 年首次超过 50%，煤电装机占比首次降至 40% 以下。从分类型投资、发电装机增速及结构变化等情况看，电力行业绿色低碳转型趋势持续推进。

2023 年，全国规模以上电厂发电量 8.91 万亿千瓦时，同比增长 5.2%，全国规模以上电厂中的水电发电量全年同比下降 5.6%；全年煤电发电量占总发电量比重接近六成，煤电仍是当前我国电力供应的主力电源，有效弥补了水电出力的下降。

2023 年，全国全社会用电量 9.22 万亿千瓦时，同比增长 6.7%，增速比 2022 年提高 3.1 个百分点，国民经济回升向好拉动电力消费增速同比提高。各季度全社会用电量同比分别增长 3.6%、6.4%、6.6% 和 10.0%；其中第一产业用电量 1,278 亿千瓦时，同比增长 11.5%；第二产业用电量 6.07 万亿千瓦时，同比增长 6.5%；第三产业用电量 1.67 万亿千瓦时，同比增长 12.2%；城乡居民生活用电量 1.35 万亿千瓦时，同比增长 0.9%。全国 31 个省份用电量均为正增长，西部地区用电量增速明显。

2023 年，全国电力供需总体平衡，电力保供取得好成效。受年初来水偏枯、电煤供应紧张、用电负荷增长等因素叠加，少数省级电网在部分时段电力供需形势较为紧张，国家通过源网荷储协同发力，守牢了民生用电安全底线。夏季，各相关政府部门及电力企业提前做好了充分准备，迎峰度夏期间全国电力供需形势总体平衡，各省级电网均未采取有序用电措施，创造了近年来迎峰度夏电力保供最好成效。冬季，12 月多地出现大范围强寒潮、强雨雪天气，电力行业企业全力应对雨雪冰冻，全国近十个省级电网电力供需形势偏紧，部分省级电网通过需求侧响应等措施，保障了电力系统安全稳定运行。

2023 年，能源领域政策持续出台，现代能源体系稳步构成。国家发改委、国家能源局等多部门陆续印发支持、规范能源行业的发展政策，主要内容涉及构建新型电力系统，促进绿色低碳发展，保障能源安全稳定供应，推动各领域节能提效，推进电力现货市场建设，深化电力体制改革，加强新能源技术研发以及标准建设等。其中，为适应煤电向基础保障性和系统调节性电源并重转

型的新形势，推动煤电转变经营发展模式，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于建立煤电容量电价机制的通知》，决定自 2024 年 1 月 1 日起建立煤电容量电价机制，对煤电实行两部制电价政策；为加快推进电力市场建设，规范电力现货市场的运营和管理，国家发展改革委、国家能源局联合印发中国首个电力现货市场基本规则《电力现货市场基本规则（试行）》，规范电力现货市场的建设与运营。立足我国资源禀赋建设国家现代能源体系，已被列为国家重要发展战略，新型电力系统中体现电力多元价值的价格体系正在逐渐建立，政府相继出台的政策法规为产业发展提供了良好政策环境。

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 19 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。

在量价方面，受国家政策、经济环境、竞争态势、装机结构、区域自然条件等综合影响因素，2023 年公司紧跟市场调整燃料策略，紧盯边际调整营销策略，聚焦关键要素、核心指标和重点难点问题，全力以赴降煤价、抢电量、稳电价、控成本、增收益。

截至 2023 年底，公司在役装机容量约 73,290.964 兆瓦。其中，火电煤机 45,624 兆瓦，约占 62.25%；火电燃机 6,631.56 兆瓦，约占 9.05%；水电约 9204.73 兆瓦，约占 12.56%；风电 7,464.49 兆瓦，约占 10.18%；光伏发电 4,366.184 兆瓦，约占 5.96%。

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 19 个省、市、自治区。截至报告期末，公司总装机容量突破 7,000 万千瓦大关，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 4,799.2 兆瓦，其中火电燃机新增 577 兆瓦、风电新增 2,047.5 兆瓦、光伏新增 1,604.7 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 37.75%，较去年末实现提升 4.65 个百分点。

（二）设备技术优势

公司燃煤机组中，共有 14 台超超临界机组，容量达到 11,280MW，其中百万级超超临界机组 6 台。公司严格按照国家环保部门要求，持续强化环保工作，公司在役燃煤火电机组累计完成超低排放环保改造 100 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。2023 年，公司发挥融资优势、夯实保供责任，圆满完成 110 亿元能源保供特别债发行任务，全面推动保供增效；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 17 只，总发行规模 295 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，拥有丰富的能源行业企业管理经验，同时积极谋划拓展新产业方向，能够持续推进公司业务拓展，为股东创造价值。

五、报告期内主要经营情况

2023 年，公司累计完成上网电量约 2,594.26 亿千瓦时，同比上升约 5.06%。实现经营收入约 1,224.04 亿元，比上年同期上升 4.77%；经营成本完成约 1,080.25 亿元，比上年同期下降 0.45%；实现净利润约 30.05 亿元，同比上升 445.80%；归属于母公司所有者的净利润约为 13.65 亿元，

同比上升 434.81%；资产总额约 3,039.99 亿元，比上年末下降 0.37%；负债总额约为 2,155.33 亿元，比上年末下降 5.81%；资产负债率约为 70.90%，比上年末下降 4.09 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	122,404,466	116,828,044	4.77
营业成本	108,024,501	108,512,033	-0.45
销售费用	124,086	113,686	9.15
管理费用	3,963,346	3,642,268	8.82
财务费用	5,667,700	6,612,571	-14.29
研发费用	27,039	24,611	9.87
经营活动产生的现金流量净额	21,213,682	20,463,660	3.67
投资活动产生的现金流量净额	-17,683,798	-19,416,917	8.93
筹资活动产生的现金流量净额	-4,587,507	-2,589,369	-77.17

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）	-133,278	-6,052,963	97.80
燃机（含热）	392,434	-90,576	533.27
风电	2,556,278	2,286,496	11.81
光伏	480,063	443,939	8.14
水电	1,383,184	1,627,474	-15.01

注：各电力板块利润由相应板块各电厂利润加总得到。

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 1,207.18 亿元，比上年同期上升约 5.35%，主营业务成本约 1,076.61 亿元，比上年同期下降约 0.06%。

(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	114,795,510	102,553,798	10.66	5.93	0.04	增加 5.26 个百分点
其他	5,922,814	5,106,957	13.77	-4.61	-2.02	减少 2.28 个百分点
合计	120,718,324	107,660,755	10.82	5.35	-0.06	增加 4.83 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	107,079,598	91,904,223	14.17	6.34	-0.01	增加 5.46 个百分点
热力销售	5,916,047	9,721,090	-64.32	1.21	-1.87	增加 5.15 个百分点
其他产品	7,722,679	6,035,442	21.85	-4.01	2.27	减少 4.80 个百分点
合计	120,718,324	107,660,755	10.82	5.35	-0.06	增加 4.83 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	24,701,877	24,287,307	1.68	1.94	1.57	增加 0.36 个百分点
山西省	4,855,244	4,823,279	0.66	-2.95	-0.00	减少 2.93 个百分点
江苏省	7,599,113	7,321,354	3.66	11.78	0.88	增加 10.41 个百分点
广东省	18,952,523	16,777,754	11.47	35.29	17.64	增加 13.28 个百分点
川渝地区	6,758,976	3,794,052	43.87	0.62	8.23	减少 3.95 个百分点
福建省	5,583,889	4,819,374	13.69	15.33	1.04	增加 12.21 个百分点
浙江省	8,423,592	7,632,377	9.39	6.57	-3.89	增加 9.85 个百分点
内蒙古地区	16,135,040	13,426,531	16.79	3.21	3.64	减少 0.35 个百分点
江西省	5,236,322	4,450,239	15.01	-5.61	-12.46	增加 6.65 个百分点
东北地区	12,752,568	11,384,118	10.73	6.79	1.50	增加 4.65 个百分点
安徽省	7,645,685	7,957,108	-4.07	-19.11	-26.40	增加 10.30 个百分点
其他地区	2,073,497	987,264	52.39	-17.14	-16.84	减少 0.17 个百分点
合计	120,718,324	107,660,755	10.82	5.35	-0.06	增加 4.83 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	120,718,324	107,660,755	10.82	5.35	-0.06	4.83

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，本公司实现经营收入约为 1207.18 亿元，比上年同期上升约 5.35%；其中电力销售收入约为 1070.80 亿元，比上年同期上涨约 6.34%；热力销售收入约为 59.16 亿元，比上年同期上涨约 1.21%，两项收入合计占本公司总主营收入约 93.60%。

电力销售收入约占总主营收入的 88.70%，同比增加约 63.87 亿元，电力销售收入上涨的原因：一是 2023 年本公司实现上网电量 2,594.26 亿千瓦时，比上年同期增加 124.96 亿千瓦时，影响电力销售收入增加 50.96 亿元。二是 2023 年公司合并口径完成上网电价（含税）466.41 元/兆瓦时，比上年同期增长了 5.62 元/兆瓦时，影响电力收入增加 12.91 亿元。

(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	2,749.59	2,594.26		4.98	5.06	

(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	73,899,893	68.64	75,774,455	70.34	-2.47	/
电力行业	折旧成本	12,694,496	11.79	12,225,835	11.35	3.83	/
合计		86,594,389	80.43	88,000,290	81.69	-1.60	/
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	66,552,632	61.82	68,086,123	63.20	-2.25	/
电力销售	折旧成本	11,974,386	11.12	11,510,897	10.69	4.03	/
合计		78,527,018	72.94	79,597,020	73.89	-1.34	/

成本分析其他情况说明

本年度, 本公司主营业务成本约 1,076.61 亿元, 比上年同期减少约 0.64 亿元, 降幅约 0.06%, 其中, 电力燃料成本占经营成本约 61.82%, 折旧成本占经营成本约 11.12%。2023 年公司发生电力燃料费 665.53 亿元, 比上年同期减少了 15.33 亿元。

主要原因: 一是火电发电单位燃料成本比上年同期下降 27.21 元/兆瓦时, 导致燃料成本减少 57.62 亿元; 二是火电上网电量同比增加 123.80 亿千瓦时, 导致燃料成本增加 42.28 亿元。

(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 49,742,300 千元, 占年度销售总额 41.21%; 其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 千元, 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 23,814,257 千元, 占年度采购总额 22.12%; 其中前五名供应商采购额中关联方采购额 18,459,061 千元, 占年度采购总额 17.15%。

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

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	1,255,848
本期资本化研发投入	1,853,460
研发投入合计	3,109,307
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.54
研发投入资本化的比重 (%)	59.61

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	2,673
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	9.19
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	2
硕士研究生	143
本科	1,930
专科	472
高中及以下	126
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)	286
30-40岁(含30岁,不含40岁)	1,185
40-50岁(含40岁,不含50岁)	713
50-60岁(含50岁,不含60岁)	486
60岁及以上	3

(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	2023 年度	2022 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	21,213,682	20,463,660	3.67
投资活动产生的现金流量净额	-17,683,798	-19,416,917	8.93
筹资活动产生的现金流量净额	-4,587,507	-2,589,369	-77.17

筹资活动产生的现金流量上期净流出-2,589,369 千元，本期净流出-4,587,507 千元，主要由于本期偿还债务本息金额大于新增融资金额所致。

(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
预付款项	2,937,426	0.97	5,159,414	1.69	-43.07	(1)
其他应收款	1,327,389	0.44	2,247,905	0.74	-40.95	(2)
一年内到期的 非流动资产	468,370	0.15	1,341	0.00	348.27	(3)
其他流动资产	3,243,856	1.07	2,599,003	0.85	24.81	(4)
债权投资	637,944	0.21	1,131,093	0.37	-43.60	(5)
长期应收款	44,262	0.01	85,828	0.03	-48.43	(6)
其他权益工具 投资	829,952	0.27	1,133,858	0.37	-26.80	(7)
使用权资产	2,125,035	0.70	1,684,186	0.55	26.18	(8)
递延所得税资 产	2,993,328	0.98	4,379,850	1.44	-31.66	(9)
短期借款	29,019,793	9.55	37,431,025	12.27	-22.47	(10)
应付票据	910,065	0.30	1,766,912	0.58	-48.49	(11)
其他流动负债	2,957,027	0.97	5,299,867	1.74	-44.21	(12)
应付债券	290,000	0.10	6,484,736	2.13	-95.53	(13)
长期应付款	5,036,018	1.66	7,104,733	2.33	-29.12	(14)

其他说明

- (1) 预付账款较期初减少了 43.07%，主要系所属部分燃煤电厂预付燃料款减少。
- (2) 其他应收款较期初减少了 40.95%，主要系本期收回联营企业应收股利。
- (3) 一年内到期的非流动资产较期初增加 348.27%，主要系债权投资一年内到期。
- (4) 其他流动资产较期初增加了 24.81%，主要系期末增值税留抵税额增加。
- (5) 债权投资较期初减少了 43.60%，主要系债权投资重分类至一年内到期的非流动资产。
- (6) 长期应收款较期初减少 48.43%，主要系本期收回融资租赁借款保证金。
- (7) 其他权益工具投资较期初减少了 26.80%，主要系本期处置伊泰煤炭、重庆银行的股票所致。
- (8) 使用权资产较期初增加了 26.18%，主要系本期新租入设备等资产。
- (9) 递延所得税资产较期初减少了 31.66%，主要系本期转回以前年度可抵扣亏损确认的递延所得税资产。
- (10) 短期借款 较期初减少了 22.47%，主要系本期归还借款。
- (11) 应付票据较期初减少 48.49%，主要系所属子公司减少票据结算。
- (12) 其他流动负债较期初减少了 44.21%，主要系本期归还短期融资债券。
- (13) 应付债券较期初减少了 95.53%，主要系应付债券重分类至一年内到期的非流动负债。
- (14) 长期应付款较期初减少了 29.12%，主要系本期所属子公司偿还售后回租款。

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	551,158	551,158	详见注释(1)
固定资产	8,284,569	8,284,569	详见注释(2)
使用权资产	1,208,721	1,208,721	详见注释(3)
电、热费质押权	5,120,803	5,120,803	详见注释(4)
其他	300,902	300,902	详见注释(5)
合计	15,466,153	15,466,153	--

注：截至 2023 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、住房维修基金等。

(2) 固定资产：重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 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：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：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) 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。

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 2023 年 12 月 31 日，公司装机容量约 73,290.964 兆瓦。2023 年，公司累计完成发电量约 2,749.59 亿千瓦时，同比上升约 4.98%；累计完成上网电量约 2,549.26 亿千瓦时，同比上升约 5.06%。

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

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
京津冀	5,507,778	5,198,708	5.95%	5,092,752	4,803,172	6.03%	471.85
火电	5,119,958	4,884,067	4.83%	4,717,325	4,496,547	4.91%	470.57
风电	329,305	285,907	15.18%	318,104	278,330	14.29%	493.69
水电	3,160	1,268	149.21%	3,059	1,218	151.15%	610.84
光伏发电	55,355	27,466	101.54%	54,264	27,077	100.41%	447.11
山西	1,312,264	1,280,866	2.45%	1,197,639	1,168,696	2.48%	412.60
火电	1,243,613	1,237,718	0.48%	1,131,484	1,126,308	0.46%	406.85
风电	62,880	42,955	46.39%	60,447	42,201	43.24%	532.47
光伏发电	5,771	193	2890.16%	5,708	187	2,952.41%	284.76
广东	3,694,621	2,955,169	25.02%	3,538,209	2,818,713	25.53%	602.22
火电	3,605,951	2,880,780	25.17%	3,451,466	2,745,823	25.70%	596.83
风电	83,458	72,460	15.18%	81,578	70,977	14.94%	840.53
光伏发电	5,212	1,929	170.19%	5,166	1,913	170.05%	442.71
江苏	1,543,457	1,392,351	10.85%	1,458,552	1,310,197	11.32%	514.54
火电	1,523,686	1,379,810	10.43%	1,439,002	1,297,762	10.88%	515.12
光伏发电	19,771	12,541	57.65%	19,550	12,435	57.22%	472.12
福建	1,356,232	1,115,237	21.61%	1,285,083	1,054,371	21.88%	490.04
火电	1,295,485	1,073,368	20.69%	1,226,604	1,013,903	20.98%	491.15
风电	60,747	41,869	45.09%	58,479	40,468	44.51%	466.72
浙江	1,733,250	1,562,193	10.95%	1,649,685	1,484,825	11.10%	551.33
火电	1,660,509	1,501,619	10.58%	1,578,294	1,424,935	10.76%	552.07
风电	6,505	6,581	-1.15%	6,419	6,501	-1.26%	610.01
光伏发电	66,236	53,993	22.68%	64,972	53,389	21.70%	527.46
宁夏	116,034	112,557	3.09%	113,176	109,780	3.09%	510.18

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
风电	100,727	96,543	4.33%	98,131	94,037	4.35%	512.58
光伏发电	15,307	16,014	-4.41%	15,045	15,743	-4.43%	494.54
云南	568,933	776,110	-26.69%	563,414	768,420	-26.68%	232.62
水电	536,556	760,053	-29.41%	531,255	752,501	-29.40%	214.36
光伏发电	32,377	16,057	101.64%	32,158	15,919	102.01%	534.36
江西	1,230,861	1,292,613	-4.78%	1,178,856	1,237,346	-4.73%	501.77
火电	975,629	1,056,966	-7.70%	930,768	1,008,431	-7.70%	498.10
风电	168,476	173,267	-2.77%	163,515	168,143	-2.75%	549.82
光伏发电	86,756	62,380	39.08%	84,573	60,772	39.16%	449.22
内蒙古	3,170,061	2,937,056	7.93%	2,964,070	2,749,355	7.81%	407.33
火电	2,858,890	2,726,287	4.86%	2,663,036	2,544,832	4.64%	411.66
风电	208,069	152,311	36.61%	200,365	146,704	36.58%	403.95
水电	52,613	52,796	-0.35%	52,161	52,333	-0.33%	282.76
光伏发电	50,489	5,662	791.72%	48,508	5,486	784.22%	317.48
重庆	1,092,863	1,164,840	-6.18%	1,065,509	1,139,243	-6.47%	369.37
火电	320,795	292,346	9.73%	299,028	272,440	9.76%	481.99
风电	40,711	26,350	54.50%	39,518	25,747	53.49%	501.37
水电	731,357	846,144	-13.57%	726,962	841,056	-13.57%	315.87
四川	1,552,411	1,553,091	-0.04%	1,543,142	1,544,068	-0.06%	232.05
水电	1,544,175	1,544,739	-0.04%	1,535,098	1,535,920	-0.05%	228.33
光伏发电	8,236	8,352	-1.39%	8,044	8,148	-1.28%	940.24
青海	126,771	130,617	-2.94%	124,684	128,451	-2.93%	364.94
风电	33,649	34,111	-1.35%	32,439	32,838	-1.22%	599.49
水电	66,605	68,701	-3.05%	65,827	67,920	-3.08%	239.57
光伏发电	26,517	27,805	-4.63%	26,418	27,693	-4.60%	389.32
辽宁	964,560	971,069	-0.67%	904,447	910,838	-0.70%	502.77
火电	667,995	706,098	-5.40%	611,536	648,948	-5.77%	518.87

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
风电	288,810	259,328	11.37%	285,241	256,305	11.29%	476.66
光伏发电	7,755	5,643	37.43%	7,671	5,585	37.35%	190.79
安徽	1,911,906	2,343,835	-18.43%	1,796,290	2,188,174	-17.91%	459.87
火电	1,837,093	2,279,586	-19.41%	1,722,360	2,124,576	-18.93%	460.84
风电	12,280	12,215	0.53%	12,109	12,091	0.15%	590.72
水电	31,168	34,364	-9.30%	30,821	33,969	-9.27%	402.67
光伏发电	31,365	17,670	77.50%	31,000	17,538	76.76%	412.10
黑龙江	1,613,864	1,404,101	14.94%	1,467,141	1,277,372	14.86%	488.48
火电	1,550,708	1,359,508	14.06%	1,405,150	1,233,532	13.91%	492.12
风电	52,380	34,280	52.80%	51,451	33,744	52.47%	387.12
水电	10,776	10,313	4.49%	10,539	10,096	4.39%	499.17
合计	27,495,866	26,190,413	4.98%	25,942,647	24,693,021	5.06%	466.41

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	22,660,312	6.00%	21,176,053	6.21%	925.81	865.66	6.95	主营业务成本	847.09	92.17	855.13	93.03	-0.94
风电	1,447,997	16.95%	1,407,796	16.53%	63.05	57.52	9.60	主营业务成本	30.35	3.30	25.72	2.80	18.02
水电	2,976,410	-10.31%	2,955,722	-10.30%	65.85	70.84	-7.05	主营业务	33.37	3.63	32.35	3.52	3.14

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(%)
								成本					
光伏发电	411,147	60.79%	403,076	60.02%	16.09	12.91	24.70	主营业务成本	8.23	0.90	5.97	0.66	37.89
合计	27,495,866	4.98%	25,942,647	5.06%	1,070.80	1,006.92	6.34	-	919.04	100.00	919.17	100.00	-0.01

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2023 年 12 月 31 日，公司装机容量约 73,290.964 兆瓦。其中，火电煤机 45,624 兆瓦，约占 62.25%；火电燃机 6,631.56 兆瓦，约占 9.05%；水电约 9,204.73 兆瓦，约占 12.56%；风电 7,464.49 兆瓦，约占 10.18%；光伏发电 4,366.184 兆瓦，约占 5.96%。详细情况如下：

区域	电源种类	企业名称	装机容量 (MW)
京津唐	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	1,383.58
	煤机	大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	400
	煤机	大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司	210
	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	4,550.54
	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	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	1,200
	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	929
	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	大唐唐山市丰润区新能源有限公司	39.9
	风电	大唐（张家口）新能源有限公司	100
	光伏	大唐唐山新能源有限公司	3,001
	风电、光伏	大唐阳原新能源有限公司	600.75
光伏	大唐蔚县新能源有限公司	31	
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
	风电、光伏	山西大唐国际应县风电有限责任公司	128
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	1,360.76
	燃机、光伏	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	913
	煤机	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	2,000
	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	245
	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	60	
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

区域	电源种类	企业名称	装机容量 (MW)
	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	297.6
浙江	煤机	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2,550
	燃机、光伏	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	919.876
	燃机、光伏	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	315.9
	风电、光伏	浙江大唐国际新能源有限责任公司	495.46
	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	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	700
	风电、光伏、煤机	辽宁大唐国际新能源有限公司	1,722
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
	风电、光伏	江西大唐国际新能源有限公司	1,788.44
	光伏	大唐(修水)智慧能源有限公司	3.977
内蒙古	煤机	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	600
	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
	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	519.63
	风电	重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	102.6
	风电	大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	40
	风电	大唐重庆黔江清洁能源有限公司	70
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	淮南洛河发电有限责任公司	640
	煤机	大唐安徽发电有限公司淮北发电分公司	1,320
	水电	大唐安徽发电有限公司陈村水力发电分公司	186.56

区域	电源种类	企业名称	装机容量 (MW)
	煤机	马鞍山当涂发电有限公司	1,350
	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	58.24
河北	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	750
	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
黑龙江	煤机	大唐七台河发电有限责任公司	1,900
	煤机	大唐鸡西热电有限责任公司	250
	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	181.5
	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
合计:			73,290.964

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
大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司	10	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	150	煤机
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	60	煤机
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	496.98	燃机
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	99	光伏、燃机
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	3.58	光伏
云南大唐国际电力有限公司	50	光伏
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	23	光伏
山西大唐国际应县风电有限责任公司	40	光伏
大唐唐山新能源有限公司	2.191	光伏

发电企业名称	新增容量 (MW)	新增机组类型
大唐濉溪光伏发电有限责任公司	32.3	光伏
辽宁大唐国际新能源有限公司	50	光伏
马鞍山当涂发电有限公司	30	光伏
浙江大唐国际新能源有限责任公司	38.46	光伏
大唐（修水）智慧能源有限公司	3.977	光伏
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	15.876	光伏
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	7.9	光伏
大唐宣城新能源有限公司	58.24	光伏
大唐蔚县新能源有限公司	31	光伏
大唐安徽发电有限公司陈村水力发电分公司	2.56	光伏
大唐（郁南）新能源有限公司	60	光伏
内蒙古大唐国际新能源有限公司	960	光伏、风电
江西大唐国际新能源有限公司	280.84	光伏、风电
福建大唐国际新能源有限公司	80	光伏、风电
大唐阳原新能源有限公司	600.75	光伏、风电
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	950.54	光伏、风电
大唐（张家口）新能源有限公司	16	风电
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	70	风电
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	76	风电
大唐宾县新能源有限公司	150	风电
合计	4,799.194	

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2023 年，公司并表口径机组利用小时累计完成 3,984 小时，同比升高 148 小时。综合厂用电率 2023 年完成 5.66%，同比降低 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	3984	148	浙江	合计	4027	201	重庆	合计	2884	-226
	煤机	4599	374		煤机	5651	203		煤机	4583	406
	燃机	3039	91		燃机	1919	222		水电	2511	-388
	水电	3234	-370		风电	2323	-27		风电	2237	215
	风电	2533	114		光伏	1119	74	四川	合计	4031	-2
	光伏	1342	80		合计	4934	820		水电	4062	-1
京津冀	合计	4335	160	福建	煤机	5141	881	江苏	合计	4184	407
	煤机	4511	201		风电	2300	246		煤机	4582	466
	燃机	4122	65	江西	合计	3525	90	燃机	3476	387	
	水电	821	492		煤机	4878	546	光伏	1292	98	
	风电	2595	-116		风电	2207	-63	青海	合计	2438	-74
	光伏	1334	150		光伏	1150	52		水电	3506	-110
黑龙江	合计	3447	415	广东	合计	4283	32	风电	2243	-31	
	煤机	3485	430		煤机	5185	496	光伏	1473	-71	
	水电	3265	140		燃机	2844	51	安徽	合计	4541	682
	风电	2599	292		风电	3406	97		煤机	4879	908
辽宁	合计	3126	-90	云南	合计	2656	-1112	水电	1694	-174	
	煤机	3340	-191		水电	2747	-1144	风电	2456	13	
	风电	2790	157		光伏	1705	201	光伏	1446	-309	
	光伏	1403	-122		合计	2656	-45	宁夏	合计	1947	58
山西	合计	4550	68	内蒙	水电	5846	-20		风电	2031	84
	煤机	4711	22		风电	2543	159		光伏	1531	-71
	风电	2891	916		光伏	1848	123				
	光伏	1586	0								

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	376.60	收尾	1.49	351.59
火电	296.15	计划开工、在建、收尾	52.16	158.08
风电	429.82	开工准备、计划开工、在建、收尾	88.46	246.86
光伏	245.71	计划开工、在建、收尾	59.13	129.42
其它	489.24	开工准备、计划开工、在建、收尾	5.69	24.93
合计	1,837.52		206.93	909.88

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	2,291.28	1,997.09	294.19
总上网电量	2,594.26	2,469.30	124.96
占比	88.31%	80.88%	7.43%

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

2023 年公司积极应对电力市场发展变化，完善售电公司体制机制，开拓创新市场业务。通过积极探索综合能源服务等方式，加强客户用能特性分析，聚合用户负荷响应能力，积极参与需求侧响应及辅助服务，拓展盈利渠道。虚拟电厂积极应对市场规则修改，主动应变、大胆尝试，在开发符合新规则用户的前提下，创造性的将公司 300MW 以上煤电机组厂用设备纳入调峰市场。2023 年 12 月，公司升级后虚拟电厂作为首批聚合商参与市场。

公司坚持履行市场开拓、客户开发和市场交易的主体责任，以适应市场竞争为导向，促进售电公司规范管理，增强实力。接下来公司将组织区域所属售电公司认真贯彻落实精神，研判市场形势，提出应对策略，第一时间拜访并锁定客户，加大增值服务力度，提高用户黏性，积极寻求更广泛的经营范围和服务对象，增强能源销售公司盈利能力。

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	20,059,375
对外长期股权投资额增减变动数	319,638
上年同期对外长期股权投资额	19,739,737
对外长期股权投资额增减幅度	1.62%

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）
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					1,022,015	否		
内蒙古锡多铁路股份有限公司	铁路货物运输	否	其他	1,446,711	34.00%	否	长期股权投资	自有资金					-175,420	否		
巴新铁路有限责任公司	铁路货物运输	否	其他	636,800	20.00%	否	长期股权投资	自有资金					-187,721	否		

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）
苏晋塔山发电有限公司	电力生产与	是	其他	360,000	40.00%	否	长期股权投资	自有资金					153,461	否		
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					1,271,172	否		
晋控电力塔山发电山西有限公司	火力发电	是	其他	164,000	40.00%	否	长期股权投资	自有资金					143,647	否		
合计	/	/	/	8,105,921	/	/	/	/	/	/	/		2,227,154	/	/	/

持有金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额 (千元)	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值 (千元)	报告期损益 (千元)	报告期所有者 权益变动(千 元)	会计核算 科目	股份来源
大唐融资租赁 有限公司	500,000	20	17.25	680,213	14,998	187	长期股权投资	认购出资
中国大唐集团 财务有限公司	813,975	16.95	16.95	1,418,449	38,859	20,325	长期股权投资	认购出资
合计	1,353,957	/	/	2,098,662	53,857	20,512	/	/

2. 重大的非股权投资

□适用 √不适用

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值 变动损益	计入权益的 累计公允价 值变动	本期计提的减 值	本期购买金额	本期出售/赎 回金额	其他变动	期末数
其他权益工具 投资	1,133,858		237,426		50,000	664,336	73,004	829,952
其他非流动金 融资产	4,033,991	60,714						4,094,705
合计	5,167,849	60,714	237,426		50,000	664,336	73,004	4,924,657

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的本期公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	HK3948	伊泰煤炭	639,634	自有资金	299,423		268,146		567,569			其他权益工具投资
股票	601963	重庆银行	1,469	自有资金	5,501		1,956		7,457			其他权益工具投资
合计	/	/	641,103	/	304,924		270,102		575,026			/

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

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
内蒙古大唐国际新能源有限公司	风力发电	1,190,020	10,565,203	2,932,117	338,505	857,387
江西大唐国际新能源有限公司	风力发电	2,092,192	10,233,706	2,819,718	286,697	1,126,721
渝能(集团)有限责任公司	水力发电	2,114,963	5,864,647	3,283,120	113,477	505,430
大唐安徽发电有限公司	火力发电	3,803,189	9,703,802	2,938,970	130,353	7,874,145
大唐黑龙江发电有限公司	火力发电	2,923,180	14,239,104	3,183,436	36,486	8,031,058

(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《2024 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，在综合考虑宏观经济、终端用能电气化等因素后，2024 年预计我国电力消费平稳增长。根据不同预测方法对全社会用电量的预测结果，预计 2024 年全年全社会用电量 9.8 万亿千瓦时，比 2023 年增长 6%左右。

2. 电力供应方面，在新能源发电持续快速发展带动下，新能源发电累计装机规模将首次超过煤电装机规模。预计 2024 年全国新增发电装机将再次突破 3 亿千瓦，新增规模与 2023 年基本相当。2024 年全国发电装机容量预计达到 32.5 亿千瓦，其中非化石能源发电装机合计 18.6 亿千瓦，占总装机的比重上升至 57%左右，并网风电和太阳能发电合计装机规模将超过煤电装机，占总装机比重上升至 40%左右。

3. 电力供需方面，在电力供应和需求，以及气候的不确定性等多方面因素交织叠加下，给电力供需形势带来不确定性。综合考虑电力消费需求增长、电源投产等情况，预计 2024 年全国电力供需形势总体紧平衡。迎峰度夏和迎峰度冬期间，在充分考虑跨省跨区电力互济的前提下，华北、华东、华中、西南、南方等区域中有部分省级电网电力供应偏紧，部分时段需要实施需求侧响应等措施。

(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，在构建以新能源为主体的新型电力系统中发挥公司的战略优势，打造管理规范、业绩优秀、绿色低碳、竞争力强、可持续发展、受投资者青睐的一流能源上市公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2024年，公司将坚持以创新驱动发展，更好统筹能源电力保供和提质增效，更好统筹高质量发展和高水平安全，在同心聚力、追求卓越的新浪潮中展现新气象、新作为，在“二次创业”的新征程上创造新成效、新业绩，奋力开创高质量发展新篇章。

1. 纵深推进本质安全。深入践行“生命至上、安全第一”的安全理念，深入开展“治本攻坚三年行动”，健全双重预防机制，协同三个体系运转，确保安全稳定局面。狠抓设备治理，做强自主维护，做实自主检修，探索推行状态检修，切实提高设备的可靠性、经济性，为保供增效打牢坚实基础。

2. 强化精益化管理。深入践行“价值优先、绿色为要、创新制胜、合作共赢”的经营理念，实施全要素、全流程精益化管控。进一步调优煤炭库存结构，增强“淡储旺耗”的前瞻性和“顺势采购”的灵活性，实现精细化调运。外强协调争取有利环境，内强管理调动发电积极性，科学分配交易电量，提高度电边际效益。强化“一切成本皆可控”理念，全力压降各项成本，推进增收节支，确保综合效益最大化。

3. 转型发展倍道而进。坚持发展是第一要务，以“强机制、重奖惩、硬举措”保障发展大局，紧盯新能源、清洁高效煤电、新兴产业优化发展目标，滚动分解、梯次开发、压茬推进，突出抓好绿色转型。量质并举推动新能源规模化、集约化开发，充分利用多能互补、源网荷储、“两个联营”等有利途径，千方百计抓资源、上项目、促发展。持续布局新兴产业落地见效，加快融合化集群化发展新业态，坚决打赢转型发展攻坚战。

4. 改革创新蹄疾步稳。强化法治建设，健全内控体系，狠抓风险管控，确保系统上下规范高效运转和依法合规运作。深化“法治央企”和合规管理体系建设，协同推进各项监管机制，促进法务、合规、风险、内控深度融合。完善科技创新制度，加强研发投入管理，充分激发全员参与科技创新的积极性。发挥上市公司平台功能，增强上市公司价值创造能力，全方位提升“大唐发电”品牌形象，打造管理规范、业绩优良、品牌优质的行业优秀上市公司。

(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。随着我国新型电力系统加速建设、电力市场化进程不断推进，新能源装机占比将持续提高，火电从主体电源逐渐转变为支撑性和调节性电源，存量火电市场空间将持续承压，公司火电板块存在电量下降的风险。

(2) 电价风险。随着全国统一电力市场加速构建，国家发展改革委、国家能源局出台了《关于建立煤电容量电价机制的通知》，初步形成了容量电价回收固定成本、电量电价回收变动成本、辅助服务回收调节成本的煤电价格新机制。面对第一年正式执行容量电费，叠加新能源全面入市、绿电绿证交易和电力辅助服务市场建设加速推进，市场化交易电量比例持续提高，电力市场竞争程度将愈发激烈，电价方面存在波动可能。

(3) 燃料供应及价格风险。2024年，矿山安全生产监管力度进一步加强，优质煤矿产能增速放缓，增产能调整为稳产能，部分长协资源萎缩，在局部用煤高峰时段可能出现优质资源供应不足，导致库存结构失衡和燃料成本失控的风险。此外，国际地缘政治波动以及生态环境治理加强，将对煤炭的生产运输带来一定不确定性。

2. 应对措施

针对电量及电价风险，公司持续深化提质增效工作，强化动态经营策略，结合煤、气量价，统筹抓好电热的“两量两价”，发有效益的电、供有效益的热。一是强化生产要素科学调度、过程管控，优化机组发电策略；二是用好容量电价机制，坚持量价协同提高效益；三是加强辅助服务管理，确保增收提价；四是研判电力市场，合理参与省内省间中长期及现货交易，增收增效；五

是持续密切关注相关行业主管部门政策动态，与市场各方保持密切的沟通，在市场建设、政策制定、规则执行等过程中全链条参与，充分发挥影响力。

针对燃料供应及价格风险，公司将积极与煤矿和运输单位联系，了解煤矿产、运、销及铁路、港口运输计划等信息，提高经济长协煤种的兑现率；同时，以月度燃煤采购计划为抓手，统筹长协煤兑现、耗用需求及提库计划，密切关注港口及坑口煤炭成交价格，洞察市场走势、灵活调整策略，有效管控燃料采购成本。

(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股同时在香港和伦敦上市，2006年12月公司发行的A股在上海证券交易所上市。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. 公司股东大会：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5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. 公司董事会：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16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12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。报告期内，公司按程序进行董事会换届选举，保证了董事会的正常运转。

3. 公司监事会：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8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2023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的主要方面，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
2023年第一次临时股东大会	2023年2月21日	http://www.sse.com.cn	2023年2月22日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2023年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-008）
2023年第二次临时股东大会	2023年3月28日	http://www.sse.com.cn	2023年3月29日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2023年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-018）
2022年年度股东大会	2023年6月28日	http://www.sse.com.cn	2023年6月29日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2022年年度股东大会决议公告》（公告编号：2023-041）
2023年第三次临时股东大会	2023年8月9日	http://www.sse.com.cn	2023年8月10日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2023年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-050）
2023年第三次临时股东大会	2023年8月9日	http://www.sse.com.cn	2023年8月10日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2023年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-050）

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
王顺启	董事长	男	56	2023-12-21	2025-06-28	0	0	0	/	16.26	否
应学军	董事	男	57	2019-07-01	2025-06-28	0	0	0	/		是
徐光	董事	男	52	2023-12-21	2025-06-28	0	0	0	/	20.86	否
田丹	董事	男	59	2023-02-21	2025-06-28	0	0	0	/		是
马继宪	董事	男	58	2023-12-21	2025-06-28	0	0	0	/		是
朱绍文	董事	男	59	2019-07-01	2025-06-28	0	0	0	/		是
曹欣	董事	男	52	2019-07-01	2025-06-28	0	0	0	/		是
赵献国	董事	男	55	2019-07-01	2025-06-28	0	0	0	/		是
金生祥	董事	男	49	2019-07-01	2025-06-28	0	0	0	/		是
孙永兴	董事	男	57	2020-12-18	2025-06-28	0	0	0	/		是
牛东晓	独立董事	男	61	2020-04-29	2025-06-28	0	0	0	/	13.68	否
宗文龙	独立董事	男	50	2021-11-17	2025-06-28	0	0	0	/	13.68	否
赵毅	独立董事	男	63	2022-06-29	2025-06-28	0	0	0	/	13.68	否
朱大宏	独立董事	男	63	2023-02-21	2025-06-28	0	0	0	/	4.45	否
尤勇	独立董事	男	50	2023-12-21	2025-06-28	0	0	0	/		否
郭红	监事会主席	女	54	2021-11-17	2025-06-28	0	0	0	/	99.18	否
韩放	监事会副主席	男	39	2023-12-21	2025-06-28	0	0	0	/		是
柳立明	监事	男	51	2022-06-29	2025-06-28	0	0	0	/		是

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
徐向阳	监事	男	52	2021-12-02	2025-06-28	0	0	0	/	70.33	否
王振彪	副总经理	男	59	2021-10-28		0	0	0	/	117.3	否
乔阳	总法律顾问	男	51	2019-07-18		0	0	0	/	96.32	否
孙延文	总会计师	男	54	2022-08-30		0	0	0	/	85.93	否
路平	副总经理	男	56	2021-12-30		0	0	0	/	110.65	否
金日锋	副总经理	男	51	2022-04-28		0	0	0	/	105.35	否
梁永磐 (离任)	董事	男	58	2019-07-01	2023-12-21	0	0	0	/	142.56	否
	董事长			2021-07-06							
	总经理			2019-08-30							
刘建龙 (离任)	董事	男	61	2021-11-17	2023-02-21	0	0	0	/		是
肖征(离任)	董事	男	59	2021-12-30	2023-12-21	0	0	0	/	82.12	否
李景峰 (离任)	董事	男	60	2022-12-22	2023-12-21	0	0	0	/		是
刘吉臻 (离任)	独立董事	男	72	2019-07-01	2023-02-21	9,100	9,100	0	/	8.53	否
司风琪 (离任)	独立董事	男	51	2021-11-17	2023-12-21	0	0	0	/	13.68	否
张晓旭 (离任)	监事会副主席	男	60	2019-07-01	2023-12-21	0	0	0	/		是
合计	/	/	/	/	/	9,100	9,100	0	/	1,014.56	/

姓名	主要工作经历
王顺启	硕士研究生，中共党员，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。现任本公司党委书记，董事长。
应学军	大学本科学历，高级工程师。1985年7月在陡河发电厂参加工作，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。现任中国大唐集团有限公司投资发展部主任、本公司董事。
徐光	大学学历，中共党员，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，现任本公司党委副书记、工会主席、董事。
田丹	大学学历，中共党员，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，中共党员，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。
朱绍文	研究生学历，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。现任天津能源投资集团有限公司副总工程师，本公司董事。
曹欣	博士研究生学历，正高级经济师。1992年7月在河北省建设投资公司参加工作。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

姓名	主要工作经历
	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。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），本公司董事。
赵献国	研究生学历，高级工程师。1990年在邢台发电厂电气分场参加工作。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。现任河北建设投资集团有限责任公司管理考核部副总经理，本公司董事。
金生祥	研究生学历、工程硕士学位，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	大学本科学历，高级工程师。历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，中国电机工程学会学术委员，中国技术经济学会副理事长，中国优选法统筹法与经济数学研究会统筹分会理事长，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。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，本公司独立董事。
郭红	研究生学历，高级经济师。自 2003 年起，历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。现任本公司纪委书记、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。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，天津津能融资租赁有限公司董事长，津能国际有限公司执行董事，本公司监事会副主席。
柳立明	大学学历，高级经济师。1996 年在北京供电公司参加工作。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。自 2009 年起，历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。
王振彪	研究生学历，正高级工程师。历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。现任本公司副总经理。
乔阳	大学本科学历，高级经济师。历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。现任本公司总法律顾问。
孙延文	大学本科学历。历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。现任大唐华银电力股份有限公司（600744.SH）董事、本公司总会计师、董事会秘书。
路平	研究生学历，高级经济师。历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。现任本公司副总经理。

姓名	主要工作经历
金日锋	大学本科学历,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。现任本公司副总经理。
梁永磐(离任)	大学本科学历,正高级工程师。1988年8月在兰州第二热电厂参加工作,曾任兰州西固热电有限责任公司总经理,大唐甘肃发电有限公司党组成员、副总经理、工会主席,中国大唐集团公司计划与投资融资部副主任,大唐甘肃发电有限公司党组书记、总经理,中国大唐集团公司计划营销部主任,中国大唐集团有限公司安全生产部主任,中国大唐集团有限公司总经理助理兼大唐京津冀能源开发有限公司董事长、党委书记,大唐国际发电股份有限公司京津冀分公司负责人,本公司董事长、党委书记、总经理。现任中国大唐集团有限公司总经理助理。
刘建龙(离任)	研究生学历,正高级工程师。历任湖南华银电力股份有限公司党组成员、副总经理、纪检组长,中国大唐集团公司安全生产部副主任,大唐河北发电有限公司党组书记、副总经理,中国大唐集团有限公司科技与信息化部主任,中国大唐集团有限公司江西分公司总经理、党委副书记,大唐国际江西分公司总经理、党委副书记,大唐湖北能源开发有限公司总经理、党委书记,中国大唐集团长江经济带规划发展中心主任,中国大唐集团有限公司湖南分公司党委书记、副总经理,大唐华银电力股份有限公司党委书记、副总经理、董事,中国大唐集团有限公司专职董事,大唐河南发电有限公司董事,中国大唐集团新能源股份有限公司(01798.HK)董事,本公司董事。
肖征(离任)	本科学历,正高级经济师。历任山西省电力建设第一工程公司太一工程处团总支书记,山西省电力建设第四工程公司团委副书记,山西电力华青企业公司办公室主任,山西省电力公司多种经营管理局办公室主任,山西晋能集团有限公司总经理工作部副主任,国家电力公司人力资源部多经处干部、副处长,华能国际电力股份有限公司多种经营管理部综合利用处副处长(主持工作),中国大唐集团有限公司人力资源部多经企业管理处副处长(主持工作)、处长、人力资源部副主任,大唐云南发电有限公司党组书记、副总经理,大唐云南发电有限公司党委书记、副总经理,大唐陕西发电有限公司党委书记、副总经理,本公司党委副书记、工会主席、董事。现任中国大唐集团有限公司专职董事。
李景峰(离任)	本科学历,高级经济师。曾任大唐黑龙江发电有限公司副总经济师兼计划营销部主任,大唐黑龙江发电有限公司副总经理、党委委员、工会主席,大唐黑龙江发电有限公司总经理、党委副书记,中国大唐集团有限公司辽宁分公司执行董事、党委书记,中国大唐集团有限公司专职董事,广西桂冠电力股份有限公司(600236.SH)董事,本公司董事。
刘吉臻(离任)	教授,博士生导师,中国工程院院士。曾任华北电力学院动力系主任,华北电力学院副院长,华北电力大学副校长、保定校区校长,武汉水利电力大学校长,华北电力大学校长,华能国际电力股份有限公司及本公司独立董事。现任“新能源电力系统国家重点实验室”主任,“973计划”项目首席科学家,兼任中国电机工程学会副理事长、英国工程技术学会会士(FIET)、公共安全科学技术学会副理事长。
司风琪(离任)	动力机械及工程博士,教授、博士生导师。曾任美国理海大学(LehighUniversity)访问学者,加拿大阿尔伯塔大学(UniversityofAlberta)访问学者。曾任本公司独立董事。现任东南大学能源与环境学院副院长、教授、教育部能源热转换及其过程测控重点实验室副主任。中国动力工程学会理事、自动控制专委会副主任委员、中国电力市场技术协会汽机专委会副主任委员、江苏省工程热物理学会理事、江苏省能源研究会理事。
张晓旭(离任)	大学学历,高级会计师。1982年在辽宁省抚顺市第一建筑公司参加工作。曾任辽宁省抚顺市第一建筑公司会计,辽宁发电厂财务部会计、主任会计师,辽宁能港发电有限公司财务部副主任、主任、副总会计师、总会计师,天津市津能投资公司财务部副经理、经理,天津能

姓名	主要工作经历
	源投资集团有限公司资金结算中心经理、天津能源集团财务有限公司董事、总经理，天津能源集团财务有限公司董事长，本公司监事会副主席。

其它情况说明

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
应学军	中国大唐集团有限公司	投资发展部主任	2022.05	
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	
梁永磐	中国大唐集团有限公司	总经理助理	2023.12	
肖征	中国大唐集团有限公司	专职董事	2023.09	
李景峰	中国大唐集团有限公司	专职董事	2022.11	2023.09
刘建龙	中国大唐集团有限公司	专职董事	2021.06	2022.11
柳立明	中国大唐集团有限公司	审计部副主任	2021.06	
曹欣	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	
赵献国	河北建设投资集团有限责任公司	管理考核部副总经理	2013.12	
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	2023.01	
孙永兴	北京能源集团有限责任公司	专职董事	2018.06	
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	
田丹	大唐黑龙江发电有限公司	董事	2022.06	
马继宪	中国水利电力物资集团有限公司	董事	2023.09	
马继宪	大唐海南能源开发有限公司	董事	2023.09	
朱绍文	天津能源投资集团有限公司	副总工程师	2023.06	
朱绍文	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	天津国投津能发电有限公司	副董事长	2016.02	
朱绍文	天津能源集团新能源有限公司	执行董事	2022.11	
朱绍文	天津鑫众综合能源服务有限公司	副董事长	2022.01	
曹欣	新天绿色能源股份有限公司	董事长	2016.06	
曹欣	燕山发展（燕山国际投资）有限公司	董事、总经理	2016.09	

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	华能国际电力股份有限公司	董事	2023.10	
曹欣	建投能源股份有限公司	董事	2023.02	
曹欣	汇海融资租赁股份有限公司	副董事长	2017.03	
赵献国	山海关造船重工有限责任公司	副董事长	2016.03	
赵献国	沧州大化 TDI 有限责任公司	副董事长	2016.06	
赵献国	国华定州发电有限责任公司	董事	2018.04	
赵献国	河北建投国融能源服务有限公司	董事	2018.06	
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	锡林郭勒峰峰能源有限公司	监事	2022.05	
刘吉臻	华北电力大学	教授	1992.02	
刘吉臻	中国电机工程学会	副理事长	2014.05	
刘吉臻	英国工程技术学会 (FIET)	会士	2008.06	
刘吉臻	华能国际电力股份有限公司	独立董事	2017.06	
刘吉臻	公共安全科学技术学会	副理事长	2019.06	
牛东晓	华北电力大学	教授	1995.08	
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	中国电机工程学会学术委员会	委员	2016.3	
牛东晓	中国技术经济学会	副理事长	2016.8	
牛东晓	中国优选法统筹法与经济数学研究会	统筹分会理事长	2017.10	

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
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	2023.03	
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	天津津能融资租赁有限公司	董事长	2022.06	
韩放	津能国际有限公司	执行董事		
孙延文	大唐财富投资管理有限公司	董事	2014.08	
司风琪	东南大学	教授	2010.04	
司风琪	东南大学能源与环境学院	副院长	2022.06	
司风琪	教育部能源热转换及其过程测控重点实验室	副主任	2012.04	
司风琪	中国动力工程学会	理事	2016.12	
司风琪	自动控制专委会	副主任委员	2019.07	
司风琪	江苏省工程热物理学会	理事	2013.05	
司风琪	江苏省能源研究会	理事	2018.12	
司风琪	中国电力市场技术协会汽机专委会	副主任委员	2022.01	
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、	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。

高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	
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 1,014.56 万元（其中独立董事 67.69 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
王顺启	董事、董事长	选举	经公司 2023 年第四次临时股东大会选举，担任公司董事；经公司十一届二十二次董事会选举，担任公司董事长
田丹	董事	选举	经公司 2023 年第一次临时股东大会选举，担任公司董事
徐光	董事	选举	经公司 2023 年第四次临时股东大会选举，担任公司董事
马继宪	董事	选举	经公司 2023 年第四次临时股东大会选举，担任公司董事
朱大宏	独立董事	选举	经公司 2023 年第一次临时股东大会选举，担任公司独立董事
尤勇	独立董事	选举	经公司 2023 年第四次临时股东大会选举，担任公司独立董事
韩放	监事会副主席	选举	经公司 2023 年第四次临时股东大会选举，担任公司监事；经公司十一届十一次监事会选举，担任公司监事会副主席
梁永磐	董事、董事长、总经理	离任	工作变动
刘建龙	董事	离任	工作变动
肖征	董事	离任	工作变动
李景峰	董事	离任	工作变动
刘吉臻	独立董事	离任	任期届满
司风琪	独立董事	离任	工作变动
张晓旭	监事	离任	到龄退休

(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
第十一届八次董事会	2023 年 2 月 10 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：2023-005）
第十一届九次董事会	2023 年 2 月 21 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：2023-009）
第十一届十次董事会	2023 年 3 月 10 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：2023-014）
第十一届十一次董事会	2023 年 3 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：2023-019）
第十一届十二次董事会	2023 年 4 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：2023-027）
第十一届十三次董事会	2023 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：2023-034）
第十一届十四次董事会	2023 年 6 月 20 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：2023-039）
第十一届十五次董事会	2023 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：2023-042）
第十一届十六次董事会	2023 年 7 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：2023-047）
第十一届十七次董事会	2023 年 8 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：2023-056）
第十一届十八次董事会	2023 年 9 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：2023-059）
第十一届十九次董事会	2023 年 10 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：2023-064）
第十一届二十次董事会	2023 年 11 月 23 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：2023-066）
第十一届二十一次董事会	2023 年 12 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：2023-069）
第十一届二十二次董事会	2023 年 12 月 21 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：2023-073）
第十一届二十三次董事会	2023 年 12 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：2023-080）

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 出席股东大会的次数
		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	
王顺启	否	2	1	1	0	0	否	0
应学军	否	16	9	6	1	0	否	3
徐光	否	2	1	1	0	0	否	0
田丹	否	15	10	5	0	0	否	5
马继宪	否	2	1	1	0	0	否	0
朱绍文	否	16	10	6	0	0	否	5

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 出席股东大会的次数
		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	
曹欣	否	16	7	6	3	0	否	2
赵献国	否	16	10	6	0	0	否	5
金生祥	否	16	9	6	1	0	否	4
孙永兴	否	16	9	6	1	0	否	4
牛东晓	是	16	10	6	0	0	否	5
宗文龙	是	16	9	6	1	0	否	4
赵毅	是	16	10	6	0	0	否	5
朱大宏	是	15	10	5	0	0	否	4
尤勇	是	2	1	1	0	0	否	0
梁永磐	否	14	9	5	0	0	否	4
刘建龙	否	1	0	1	0	0	否	0
肖征	否	14	9	5	0	0	否	4
李景峰	否	14	9	5	1	0	否	2
刘吉臻	是	1	0	1	0	0	否	0
司风琪	是	14	9	5	0	0	否	3

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	16
其中：现场会议次数	10
通讯方式召开会议次数	6
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、应学军、金生祥
提名委员会	牛东晓、尤勇、赵毅、马继宪、田丹
薪酬与考核委员会	牛东晓、宗文龙、赵毅、徐光、赵献国
战略委员会	王顺启、朱大宏、马继宪、田丹、朱绍文、曹欣、孙永兴
于 2023 年内，因董事调整，梁永磐、肖征、刘建龙、李景峰、刘吉臻、司风琪不再担任公司董事会相关专门委员会委员或召集人，王顺启、徐光、田丹、马继宪、朱大宏、尤勇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) 报告期内战略发展与风险控制委员会召开1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
2023 年 3 月 27 日	大唐国际 2022 年规划发展工作完成情况 & 2023 年工作计划	同意公司 2022 年规划发展工作及 2023 年工作计划	/

(三) 报告期内审计委员会召开3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
2023 年 3 月 24 日	审议 2022 年度报告审计工作情况、聘用 2023 年度会计师事务所、2022 年度内部控制评价报告等	同意天职国际会计师事务所对有关审计工作的汇报、聘用 2023 年度会计师事务所等事项。	/
2023 年 8 月 28 日	审议 2023 年半年度报告	同意公司 2023 年半年度报告	/
2023 年 10 月 25 日	审议 2023 年第三季度报告	同意公司 2023 年第三季度报告	/

(四) 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
2023 年 3 月 9 日	提名公司董事会秘书候选人	同意孙延文先生担任公司董事会秘书	/
2023 年 3 月 27 日	提名委员会工作情况	同意公司 2022 年度提名委员会工作情况报告	/
2023 年 9 月 25 日	提名第十一届董事会董事候选人的议案	同意徐光先生为公司第十一届董事会董事候选人	/
2023 年 10 月 25 日	提名第十一届董事会董事候选人的议案	同意马继宪先生为公司第十一届董事会董事候选人	/
2023 年 11 月 30 日	提名第十一届董事会董事及独立董事候选人	同意王顺启先生为公司第十一届董事会董事候选人、尤勇先生为公司第十一届董事会独立董事候选人	/

(五) 报告期内薪酬与考核委员会召开3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
2023 年 3 月 27 日	董监高 2022 年薪酬情况及 2023 年薪酬计划	同意公司董监高 2022 年薪酬情况及 2023 年薪酬计划	/
2023 年 8 月 28 日	审议大唐国际经理层成员 2022 年度业绩考核和薪酬兑现方案	同意公司经理层成员 2022 年度业绩考核和薪酬兑现方案	/
2023 年 12 月 15 日	审议修订公司经理层成员薪酬管理办法	同意修订公司经理层成员薪酬管理办法	/

(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	102
主要子公司在职员工的数量	28,975
在职员工的数量合计	29,077
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	21,211
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	16,048
销售人员	202
技术人员	5,006
财务人员	506
行政人员	6,283
其他人员	1,032
合计	29,077
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	10
硕士研究生	944
大学本科生	17,793
大学专科生	6,397
中专、技校生	2,055
高中及以下人员	1,878
合计	29,077

(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，工效挂钩等多种分配方式并存。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机制，薪酬分配向业绩优、效益好、以及处于艰苦边远地区、高原地区的企业倾斜。坚持绩效考核全覆盖，建立健全全员绩效考核评价体系，员工收入与岗位价值和绩效贡献联动，切实做到收入能增能减，充分发挥考核分配的激励和导向作用。推动企业内部收入向生产一线、核心骨干和关键岗位员工流动，加大科技创新人才激励力度，体现特殊人才、特殊贡献、特殊激励，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。注重培训工作创新，开展青年人才引航行动，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，人人进展其才”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 12,782 个培训项目，共计参训 648,723 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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 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	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 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)	0.075
每 10 股转增数 (股)	/
现金分红金额 (含税)	138,800
分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	-285,618
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 (%)	/
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)	138,800
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 (%)	/

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 2023 年度薪酬情况进行了审核，认为 2023 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，明确控制责任和监督检查方式，优化更新内控手册、修订完善内控评价管理办法，进一步强化内控监督、检查和评价、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风险管理的有机融合，内控工作实现齐抓共管见成效。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的内部控制审计，实现内控管理实现闭环，进一步提升了公司内部控制的有效性。

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2023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）	70,350

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准(或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量(个)	排口布置	排放方式	达标情况
京津唐	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	煤	二氧化硫	14	312.864	35	1,008	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.1	721.497	50	1,844				
			烟尘	3	63.957	10	397				
	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	煤	二氧化硫	12.4	154.796	35	496.35	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	14	179.168	50	709.07				
			烟尘	1.7	20.398	10	157.27				
	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	煤	二氧化硫	19.1	204.106	35	489.684	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.6	331.813	50	699.497				
			烟尘	5.5	47.45	10	155.085				
	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	煤	二氧化硫	13.7	778.535	35	2,250.72	8	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28	1,643.74	50	2,908.00				
			烟尘	2.3	121.892	10	643.064				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量 (个)	排口布置	排放方式	达标情况
	大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司	煤	二氧化硫	13.1	40.198	35	152.268	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	27.9	78.947	50	217.252				
			烟尘	3.7	8.333	10	50.32				
	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	煤	二氧化硫	14.2	160.569	35	487.33	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.3	183.855	50	696.18				
			烟尘	1.4	16.61	10	150.35				
	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	煤	二氧化硫	13.2	127.037	35	525.956	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	17	180.775	50	751.366				
			烟尘	2.2	20.602	10	137.132				
	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	煤	二氧化硫	13.3	281.672	35	865.8	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	18	370.404	50	1,236.86				
			烟尘	2.8	50.885	10	273.11				
大唐国际发电	煤	二氧化硫	13.4	59.84	35	234.595	2	与排污许可证	有组织	达标	

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量 (个)	排口布置	排放方式	达标情况
	股份有限公司 陡河热电分公司		氮氧化物	18	86.505	50	281.514		一致		
			烟尘	1.8	6.384	10	46.919				
	河北大唐国际 迁安热电有限责任公司	煤	二氧化硫	13.7	48.93	35	134.75	1	与排污 许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	17	58.17	50	192.5				
			烟尘	2.2	7.4	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	0.6	12.828	20	/	1	与排污 许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	18.3	537.497	30	695.811				
			烟尘	1.4	39.425	5	/				
	山西	山西大唐国际 云冈热电有限责任公司	煤	二氧化硫	23.47	448.2341	35	938.69	2	与排污 许可证 一致	有组织
氮氧化物				32.6	631.57982	50	1,340.40				
烟尘				2.39	43.59253	5	112.592				
山西大唐国际 神头发		煤	二氧化硫	10.95	182.181	35	1,073.97	1	与排污 许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化	31.59	507.993	50	1,534.24				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准(或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量(个)	排口布置	排放方式	达标情况
	电有限责任公司		物								
			烟尘	1.5	31.034	5	107.4				
	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	煤	二氧化硫	19.847	296.372	35	465.7	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.066	478.817	50	665.286				
			烟尘	1.499	21.46	5	66.528				
广东	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	煤	二氧化硫	19.95	1,279.79	35	2,975.20	4	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	37.45	2,393.12	50	4,250				
			烟尘	4.41	270.371	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	14.74	255.587	50	1,596.93				
			烟尘	0	0	5	78.38				
	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0	0	35	2.15	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.29	357.68	50	1,252				
			烟尘	0.81	9.27	5	93.11				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布 置	排放方 式	达标情 况
	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	煤	二氧化硫	19.58	631.34	35	2,548	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	38.39	1,157.16	50	1,841				
			烟尘	0.23	8.97	10	1,020				
	大唐佛山热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0	0	35	160.4	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	36.85	392.941	50	962.4				
			烟尘	0	0	5	/				
江苏	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	煤	二氧化硫	6.15	2.65	35	42.3	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	23.95	24.59	50	64				
			烟尘	1.1	1.13	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	14.602	528.669	35	1,848	4	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	18.573	647.133	50	2,640				
			烟尘	1.58	53.424	10	528				
	江苏大唐国际金坛热电有限	天然气	二氧化硫	0.03	0.27	35	402	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	23.27	260.62	30	1,535				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布 置	排放方 式	达标情 况
	责任公司		烟尘	1.1	13.62	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	21.6	1082	35	3,436	4	与排污 许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	40.3	1,967.30	50	3,403.40				
			烟尘	3.6	176.5	10	548				
浙江	浙江大唐乌沙 山发电有限责 任公司	煤	二氧化硫	20.12	1,060.45	35	1,525	3	与排污 许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	26.9	1,453.45	50	2,187.50				
			烟尘	2.04	109.92	5	218.75				
	浙江大唐国际 绍兴江滨热电 有限公司	天然气	二氧化硫	0	0	35	21.6	5	与排污 许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.19	320.15	50	893.88				
			烟尘	0	0	5	94.91				
	浙江大唐国际 江山新城热电 有限公司	天然气	二氧化硫	0	0	35	6	4	与排污 许可证 一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.5	55.07	50	203				
			烟尘	0	0	5	/				
辽宁	辽宁大唐国际	煤	二氧化硫	20.39	206.18	35	660	2	与排污 许可证	有组织	达标

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定 排放总量 (t)	排口数 量(个)	排口布 置	排放方 式	达标情 况
	锦州热电有限责任公司		氮氧化物	30.92	316.28	50	1,320		一致		
			烟尘	3.35	32.59	10	264				
	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	煤	二氧化硫	15.4	165.68	35	898	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	30.93	337.52	50	1,339				
			烟尘	4.35	38.83	10	359				
	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	煤	二氧化硫	24.01	213.57	35	1,669.67	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	35.6	314.98	50	1,669.67				
			烟尘	4.48	40.55	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	24.97	797.874	35	3,477	2	与排污许可证一致	有组织
氮氧化物				38.24	1,224.53	50	2,713				
烟尘				4.39	138.176	10	1,050				
内蒙古	内蒙古大唐国际托克托发电	煤	二氧化硫	21	1,475.11	35	3,024	6	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.2	2,233.86	50	4,320				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量 (个)	排口布置	排放方式	达标情况	
	有限责任公司		烟尘	6	397.834	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	24.1	1,077.64	35	2,153	4	与排污许可证一致	有组织	达标	
			氮氧化物	36	1,617.15	50	3,075.80					
			烟尘	4.8	203.535	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	22.8	320.124	35	557.24	2	与排污许可证一致	有组织	达标	
			氮氧化物	39.9	561.819	50	796.06					
			烟尘	3.2	45.264	10	79.61					
	重庆	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	煤	二氧化硫	23.02	273	35	400	1	与排污许可证一致	有组织	达标
				氮氧化物	36.91	436.31	50	600				
烟尘				2.6	28.39	10	126					
安徽	安徽电力股份有限公司淮南	煤	二氧化硫	15.6	136.4	35	723	1	与排污许可证一致	有组织	达标	
			氮氧化物	26.8	249.97	50	1,265					

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量 (个)	排口布置	排放方式	达标情况	
	田家庵发电厂		烟尘	1.88	16.32	10	289					
	大唐安徽发电有限公司 淮北发电分公司	煤	二氧化硫	21.156	413.95	35	2,541	2	与排污许可证一致	有组织	达标	
			氮氧化物	30.466	603.45	50	2,541					
			烟尘	1.17	21.95	10	762.3					
	马鞍山当涂发电有限公司	煤	二氧化硫	13.65	370.78	35	1,489.16	1	与排污许可证一致	有组织	达标	
			氮氧化物	27.485	827.968	50	2,978.32					
			烟尘	3.845	88.132	10	595.66					
	河北	大唐清苑热电有限公司	煤	二氧化硫	20.4	233.74	35	487.156	2	与排污许可证一致	有组织	达标
				氮氧化物	24.4	281.78	50	683.08				
烟尘				3.7	40.35	10	136.156					
大唐保定热电厂		煤	二氧化硫	13.3	109.08	35	341.83	2	与排污许可证一致	有组织	达标	
			氮氧化物	20.7	156.84	50	488.33					
			烟尘	2.8	21.85	10	97.677					
大唐河北发电		煤	二氧化硫	16.2	169.173	35	471.882	1	与排污许可证	有组织	达标	

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准(或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量 (个)	排口布置	排放方式	达标情况
	有限公司马头热电分公司		氮氧化物	24.3	252.353	50	674.106		一致		
			烟尘	2.2	22.16	10	153.17				
	大唐武安发电有限公司	煤	二氧化硫	10.4	129.156	35	404.25	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	18.6	227.84	50	1,053.50				
			烟尘	2.4	30.37	10	120				
	黑龙江	大唐鸡西热电有限责任公司	煤	二氧化硫	64.95	281.45	200	1,408	3	与排污许可证一致	有组织
氮氧化物				174.67	737.28	200	1,408				
烟尘				7.11	29.66	30	211.2				
大唐七台河发电有限责任公司		煤	二氧化硫	16.17	327.92	35	9,490.22	4	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.27	667.1	50	4,745.12				
			烟尘	5.57	106.91	10	1,423.54				
大唐双鸭山热电有限公司		煤	二氧化硫	11.36	125.74	35	298.24	7	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.63	293.54	50	616.32				
			烟尘	2.65	28.35	10	126.89				

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准(或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量(个)	排口布置	排放方式	达标情况
	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	煤	二氧化硫	16.46	192.18	35	808.998	4	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28.53	327.8	50	1,212.08				
			烟尘	2.55	29.18	10	249.15				
	大唐鸡西第二热电有限公司	煤	二氧化硫	94.92	1,513.65	200	2,392	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	95.71	1,525.21	200	3,402.80				
			烟尘	7.75	119.87	30	510.5				
	大唐绥化热电有限公司	煤	二氧化硫	22.9	314.82	100	1,514	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.75	393.47	100	1,514				
			烟尘	1.8	25.6	30	400				

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

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

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

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

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

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

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

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

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

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

√适用 □不适用

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

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）	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

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《2023 年社会责任报告》。

(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）	843.62	通过红十字会、青少年基金会等组织捐赠
其中：资金（万元）	843.62	
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）	1,987.96	
其中：资金（万元）	1,987.96	
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。	1. 民生帮扶，打造“暖民心”工程； 2. 党建帮扶，凝聚乡村振兴力量； 3. 教育帮扶，实施“人才兴村”计划； 4. 产业帮扶，发展特色优势产业； 5. 就业帮扶，帮助村内劳动力拓宽就业渠道。

具体说明

适用 不适用

2023 年，公司全面贯彻落实党的二十大精神，深入学习习近平总书记关于乡村振兴工作的重要指示批示精神、党中央国务院各项决策部署和中央农村工作会议精神，提高政治站位、增强工作力量，履行社会责任、提升品牌形象，强化组织领导和监督管理，实现五位一体统筹发力，做深做实三扶三真、五位一体大唐特色帮扶体系，持续提高帮扶成效。根据系统企业与定点帮扶地区政府沟通情况，主要帮扶对象包括青海、西藏、宁夏等 11 个省区、39 个定点帮扶村的 64 个重点帮扶项目，2023 年，公司各企业累计投入帮扶资金 1,987.96 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	4 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 2022 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 2023 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 2023 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逾期未清偿等情况。

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。

2023年度，本公司与上海大唐租赁公司签订的融资金额为8.40亿元，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。

(2)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2023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	285	69.97
2	煤炭供应	485	173.71
3	技术改造、运行管理及检修维护	4	0.98
4	技术监控及技术服务	5	3.85
5	基建工程总承包	18	1.91
6	电量(含水、汽等资源)销售及替代发电	6.5	1.24
7	替代发电	4	-
8	烟气环保设施特许经营	35	28.25
9	科技项目研发	1	0.78
10	信息化系统开发	1	0.97
11	产权经纪服务	1	-
12	物业管理等后勤服务	0.5	0.33

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	4.16
2	电量销售(含水、汽等资源)销售及替代发电	12.5	0.08
3	替代发电	4.5	-
4	运行管理及检修维护	1.5	1.38
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	10	7.67

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。

(3) 2022年6月16日，本公司继续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、应收账款保理的金融业务。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33.39亿元，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为2022年6月16日的日常关联交易公告。

(4) 2022年8月30日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。根据该协议，大唐财务公司向本公司及子公司提供存款业务、贷款业务及其他相关金融服务，且本公司及子公司在大唐财务公司的每日最高存款余额不超过180亿元。协议有效期自2023年1月1日起至2025年12月31日止。报告期内，本公司及子公司在大唐财务公司的日最高存款余额为人民币134.31亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2022年8月30日的日常关联交易公告。

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

2023年2月21日，公司继续与大唐商业保理有限公司签署了《保理业务合作协议》，根据该协议，大唐保理公司将根据公司的业务需求、市场资金供求状况和保理产品结构特点，为公司及其子公司在火电、水电、风电、循环经济等领域投资建设的重点项目提供自协议生效之日起每12个月总金额不超过人民币18亿元的保理业务支持。协议有效期自2023年6月29日起至2026年6月28日止。

报告期内，公司与大唐保理公司累计已实际发生的交易金额约人民币17.42亿元未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期分别为2020年5月21日和2023年2月21日的日常关联交易公告。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、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	9,419,783	-1,254,963	8,164,820	10,305,830	-419,022	9,886,808
中国大唐集团有限公司	母公司				794,600		794,600
合计:		9,419,783	-1,254,963	8,164,820	11,100,430	-419,022	10,681,408
关联债权债务形成原因		于2022年8月30日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。 (1)截至2023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8,164,820千元。(2)2023年中国大唐集团财务有限公司累计向本公司及其子公司提供借款的发生额为为40,876,860千元					
关联债权债务对公司的影响		中国大唐集团财务有限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，期限为2023年1月1日至2025年12月31日。					

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	18,000,000	0.35%-3.025%	9,419,783	340,494,716	341,749,679	8,164,820
合计	/	/	/	9,419,783	340,494,716	341,749,679	8,164,820

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	27,000,000	2.75%-3.85%	10,305,830	40,876,860	41,295,882	9,886,808
合计	/	/	/	10,305,830	40,876,860	41,295,882	9,886,808

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	授信业务	27,000,000	9,886,808

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	辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	25,600	2011-11-28	2011-11-28	2023-11-27	连带责任担保	否	是	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	中国大唐集团有限公司	1,958,700	2014-10-30	2014-10-30	2024-10-29	一般担保	否	否	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）										-25,600				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										1,958,700				
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										158,235				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										2,337,078				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										4,295,778				
担保总额占公司净资产的比例（%）										4.86				
其中：														

为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	1,958,700
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	2,070,964
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)	4,029,664
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	2,066,764	1,128,900	937,864

(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	合同约定	4.79%		4,104	否	是	否	

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)
						借款								
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
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	7,420	2020-11-6	2021-11-5	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.35%			否	是	否	6,560
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	108,340	2019-8-21	2021-8-20	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	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	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	11,844	2017-3-22	2018-3-21	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.35%			否	是	否	11,844
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	15,794	2016-7-1	2017-12-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.35%			否	是	否	15,794
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	8,924	2016-11-4	2017-11-3	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.35%			否	是	否	8,924

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	260,000	2021-12-24	2024-12-23	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.28%		10,631	否	是	是	
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%		4,591	否	是	是	23,956
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%		5,238	否	是	是	
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%		4,591	否	是	是	
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%		3,826	否	是	是	
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%		6,695	否	是	是	
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%		383	否	是	是	
国家开发银行安徽省分行	信用借款	67,000	2021-6-16	2024-6-16	银行贷款	流动资金借款	合同约定	3.45%		2,214	否	是	是	
国家开发银行安	信用	70,000	2021-5-19	2024-5-19	银行	流动	合同	3.50%		2,346	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)
徽省分行	借款				贷款	资金借款	约定							
建设银行贵池路支行	信用借款	70,000	2021-4-9	2024-4-8	银行贷款	流动资金借款	合同约定	3.55%		2,464	否	是	是	

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

2023 年度，计提委托贷款减值准备 19,779 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。

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 2023 年度第一期超短期融资券	2023-04-17	2.10%	1,500	2023-04-17	1,500	2023-06-16
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	2023-05-24	1.98%	1,000	2023-05-24	1,000	2023-08-23

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
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	2023-06-12	1.89%	2,000	2023-06-12	2,000	2023-08-11
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券	2023-06-19	2.00%	1,000	2023-06-19	1,000	2023-07-14
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期超短期融资券	2023-08-18	1.84%	2,000	2023-08-18	2,000	2023-10-20
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期超短期融资券	2023-09-21	2.46%	1,000	2023-09-21	1,000	2023-10-27
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)	2023-01-12	3.99%	3,000	2023-01-12	3,000	2026-01-16
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)	2023-02-13	3.62%	1,500	2023-02-13	1,500	2026-02-15
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)	2023-02-23	3.55%	2,000	2023-02-23	2,000	2026-02-27
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)	2023-03-09	3.53%	2,500	2023-03-09	2,500	2026-03-13
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)	2023-03-22	3.55%	2,000	2023-03-22	2,000	2026-03-24
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期中期票据	2023-06-13	3.07%	2,000	2023-06-13	2,000	2026-06-15
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第七期中期票据	2023-07-13	3.05%	2,000	2023-07-13	2,000	2026-07-17
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第八期中期票据	2023-08-10	3.00%	1,000	2023-08-10	1,000	2026-08-14
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第九期中期票据	2023-08-23	2.95%	1,500	2023-08-23	1,500	2026-08-24
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十期中期票据	2023-10-13	3.09%	2,000	2023-10-13	2,000	2025-10-16
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十一期中期票据	2023-11-28	3.06%	1,500	2023-11-28	1,500	2025-11-29

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)	191,899
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	187,181
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、前十名流通股股东(或无限售条件股东)持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限 售条件股 份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
中国大唐集团有限公司	0	6,540,706,520	35.34	0	未知	49,000,000	国有法人
HKSCC NOMINEES LIMITED	2,642,000	6,087,632,247	32.89	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	-70,782,100	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	-660,559,905	241,670,937	1.31	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	53,081,518	143,919,855	0.78	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	26,867,200	64,935,100	0.35	0	无	0	其他
倪晶	19,431,000	34,931,500	0.19	0	无	0	境内自然人
胡旭东	2,501,500	25,218,200	0.14	0	无	0	境内自然人
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	-1,462,431	20,072,169	0.11	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国大唐集团有限公司	6,540,706,520	人民币普通股	6,540,706,520				
HKSCC NOMINEES LIMITED	6,087,632,247	境外上市外资股	6,087,632,247				

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）			
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	143,919,855	人民币普通股	143,919,855
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	64,935,100	人民币普通股	64,935,100
倪晶	34,931,500	人民币普通股	34,931,500
胡旭东	25,218,200	人民币普通股	25,218,200
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	20,072,169	人民币普通股	20,072,169
前十名股东中回购专户情况说明	/		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	/		
上述股东关联关系或一致行动的说明	大唐集团之全资子公司中国大唐海外（香港）有限公司持有本公司 H 股 3,275,623,820 股，约占公司总股本的 17.70%，包含在香港中央结算（代理人）有限公司（HKSCC NOMINEES LIMITED）持有股份中；中国大唐海外（香港）有限公司已将其持有的本公司全部 H 股股份进行质押；大唐集团控股子公司大唐财务公司持有本公司 A 股 8,238,600 股；截至 2023 年 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 9,824,568,940 股，合计约占本公司已发行总股份的 53.09%。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/		

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位:股

前十名股东较上期末变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国工商银行股份有限公司—财通价值动量混合型证券投资基金	退出	/	/	/	/
中国工商银行股份有限公司—财通成长优选混合型证券投资基金	退出	/	/	/	/
倪晶	新增	/	/	/	/
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	新增	/	/	/	/

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	邹磊
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：中国大唐集团有限公司（“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 9,824,568,940 股，合计约占本公司已发行总股份的 53.09%。

(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 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

√适用 □不适用

1. 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排 (如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券 (第二期)	12 大唐 02	122334.SH	2014. 11. 03	2014. 11. 03	2024. 11. 03	30	5.00	按年付息；一次还本	上海证券交易所	社会公众投资者和机构投资者	竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

□适用 √不适用

逾期未偿还债券

□适用 √不适用

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 2020 年公开发行永续期公司债券 (第一期)	公司于 2023 年 11 月 21 日公布《大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券 (第一期) 2023 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2023 年 11 月 24 日，本息兑付日为 2023 年 11 月 26 日。该次付息兑付工作已于 2023 年 11 月 26 日实施完毕。

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 2023 年 10 月 27 日公布《2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）2023 年付息公告》，债权登记日为 2023 年 11 月 2 日，付息日为 2023 年 11 月 3 日。该次付息工作已于 2023 年 11 月 3 日实施完毕。
2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第一期）	公司于 2023 年 3 月 16 日公布《2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第一期）2023 年本息兑付及摘牌公告》，债权登记日为 2023 年 3 月 24 日，本息兑付日为 2023 年 3 月 27 日。该次付息兑付工作已于 2023 年 3 月 27 日实施完毕。

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

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 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

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
2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)	30	30	0	正常	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

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

现状	执行情况	是否发生变更	变更后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变更对债券投资者权益的影响
公司制定了一系列工作计划，已形成一套确保债券安全兑付的保障措施	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

7. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第十一期中期票据	23 大唐发电 MTN011	102383217. IB	2023-11-28	2023-11-29	2025-11-29	15	3.06	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 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

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
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	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

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
年度第十期中期 票据(能源保供 特别债)	供特别债)							本	场		和协议 交易	
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
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

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	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
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	21 大唐发电 GN002(碳中和债)	132100097. IB	2021-09-07	2021-09-09	2024-09-09	15	3.20	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 大唐发电 GN001(碳中和债)	132100086. IB	2021-08-03	2021-08-04	2024-08-04	12	2.80	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第一期中期票据(可持续挂钩)	21 大唐发电 MTN001(可持续挂钩)	102100938. IB	2021-05-06	2021-05-07	2024-05-07	20	3.09	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第五期定向债务融资工具	19 大唐发电 PPN005	031900808. IB	2019-11-21	2019-11-25	2024-11-25	20	4.43	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

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 2022 年度第十二期中期票据	公司于 2023 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 2023 年 12 月 11 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第五期定向债务融资工具	公司于 2023 年 11 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第五期定向债务融资工具付息公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 11 月 27 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(能源保供特别债)	公司于 2023 年 10 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(能源保供特别债)2023 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2023 年 10 月 26 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期超短期融资券	公司于 2023 年 10 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期超短期融资券兑付公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 10 月 27 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期超短期融资券	公司于 2023 年 10 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第五期超短期融资券兑付安排公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 10 月 20 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 2023 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 2023 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2023 年 10 月 12 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	公司于 2023 年 9 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)2023 年付息安排公告(已更正)》，该次付息工作已于 2023 年 9 月 9 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 2023 年 8 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期中期票据 2023 年付息公告》，该次付息工作已于 2023 年 8 月 29 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券	公司于 2023 年 8 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券兑付安排公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 8 月 23 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 2023 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 2023 年 8 月 17 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券	公司于 2023 年 8 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券兑付公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 8 月 11 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期中期票据	公司于 2023 年 7 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第六期中期票据 2023 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2023 年 8 月 1 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2021 年	公司于 2023 年 7 月披露了《关于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)2023 年付

债券名称	付息兑付情况的说明
度第一期绿色中期票据(碳中和债)	息安排公告》，该次付息工作已于 2023 年 8 月 4 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券	公司于 2023 年 7 月披露了《关于大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券兑付安排公告(更正)》，该次付息兑付工作已于 2023 年 7 月 14 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第二期中期票据	公司于 2023 年 6 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第二期中期票据兑付公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 6 月 24 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 2023 年 6 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第五期中期票据(转型)2023 年付息公告》，该次付息工作已于 2023 年 6 月 23 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第一期中期票据	公司于 2023 年 6 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第一期中期票据兑付公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 6 月 19 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券	公司于 2023 年 6 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券兑付公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 6 月 16 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 2023 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 2023 年 6 月 15 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 2023 年 5 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 2023 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2023 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 2023 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 2023 年 5 月 17 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 2023 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)2023 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2023 年 5 月 7 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 2023 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 2023 年付息安排公告》，该次付息工作已于 2023 年 4 月 26 日完成。
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期超短期融资券	公司于 2023 年 2 月披露了《大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第八期超短期融资券 2023 年兑付公告》，该次付息兑付工作已于 2023 年 2 月 24 日完成。

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

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 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

中介机构名称	办公地址	签字 会计 师 姓名	联系人	联系电话
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

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 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 2022 年度第九期中期票据	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

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 2022 年度第一期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	15	15		正常	无	是
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)	12	12		正常	无	是
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)	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第五期定向债务融资工具	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

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

(六) 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

(七) 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	2023 年	2022 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	564,468	-1,479,764	138.15	
流动比率	0.44	0.42	4.76	
速动比率	0.40	0.38	5.26	
资产负债率 (%)	70.90	74.99	-5.45	
EBITDA 全部债务比	0.12	0.09	33.33	
利息保障倍数	1.85	0.95	94.74	
现金利息保障倍数	3.66	3.04	20.39	
EBITDA 利息保障倍数	4.13	2.89	42.91	
贷款偿还率 (%)	100.00%	100.00%	-	
利息偿付率 (%)	100.00%	100.00%	-	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

天职业字[2024]18329 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 2023 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2023 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 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2023 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[2024]18329 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	
<p>截至 2023 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 2,993,328 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。</p> <p>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。</p>	<p>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:</p> <p>（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。</p> <p>（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。</p> <p>（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。</p> <p>（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亏损所得额为限。</p> <p>（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。</p> <p>（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。</p>

审计报告（续）

天职业字[2024]18329 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>固定资产及在建工程减值事项</p>	
<p>截至 2023 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 194,164,364 千元,已计提减值准备 849,885 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 28,186,993 千元,已计提减值准备 1,814,739 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 72.27%。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。</p>	<p>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:</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p> <p>(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。</p>

审计报告（续）

天职业字[2024]18329 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 2023 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[2024]18329 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

二〇二四年三月二十二日

中国注册会计师：

二、财务报表

合并资产负债表

2023 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日 (经重述)
流动资产：			
货币资金	七、1	9,016,673	10,141,563
应收票据	七、4	19,297	77,522
应收账款	七、5	19,619,049	18,059,107
应收款项融资	七、7	28,560	520,630
预付款项	七、8	2,937,426	5,159,414
其他应收款	七、9	1,327,389	2,247,905
其中：应收利息	七、9	90,947	86,451
应收股利	七、9	204,218	1,358,970
买入返售金融资产			
存货	七、10	3,634,605	4,282,756
一年内到期的非流动资产	七、12	468,370	1,341
其他流动资产	七、13	3,243,856	2,599,003
流动资产合计		40,295,225	43,089,241
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	637,944	1,131,093
长期应收款	七、16	44,262	85,828
长期股权投资	七、17	20,059,375	19,739,737
其他权益工具投资	七、18	829,952	1,133,858
其他非流动金融资产	七、19	4,094,705	4,033,991
投资性房地产	七、20	535,805	504,326
固定资产	七、21	193,314,479	191,387,438
在建工程	七、22	26,372,254	24,857,023
使用权资产	七、25	2,125,035	1,684,186
无形资产	七、26	4,453,266	4,459,920
开发支出		239,709	264,576
商誉	七、27	762,979	762,979
长期待摊费用	七、28	645,562	605,771
递延所得税资产	七、29	2,993,328	4,379,850
其他非流动资产	七、30	6,595,038	7,012,447
非流动资产合计		263,703,693	262,043,023
资产总计		303,998,918	305,132,264
流动负债：			
短期借款	七、32	29,019,793	37,431,025
应付票据	七、35	910,065	1,766,912
应付账款	七、36	21,797,352	26,586,252
预收款项		595	137
合同负债	七、38	1,723,120	1,481,026
应付职工薪酬	七、39	167,746	152,793
应交税费	七、40	1,136,929	1,244,432

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日 (经重述)
其他应付款	七、41	4,575,661	4,277,262
其中：应付利息			
应付股利	七、41	635,615	486,560
一年内到期的非流动负债	七、43	28,942,036	24,189,229
其他流动负债	七、44	2,957,027	5,299,867
流动负债合计		91,230,324	102,428,935
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	114,959,024	108,721,962
应付债券	七、46	290,000	6,484,736
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,509,931	1,498,234
长期应付款	七、48	5,036,018	7,104,733
长期应付职工薪酬		6,559	8,414
预计负债	七、50	7,402	11,015
递延收益	七、51	1,718,570	1,828,056
递延所得税负债	七、29	775,140	741,842
其他非流动负债			
非流动负债合计		124,302,644	126,398,992
负债合计		215,532,968	228,827,927
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	18,506,711	18,506,711
其他权益工具	七、54	46,210,976	34,844,222
其中：优先股			
永续债	七、54	46,210,976	34,844,222
资本公积	七、55	6,137,340	6,112,393
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-592,819	-459,880
专项储备	七、58	638,057	498,748
盈余公积	七、59	16,223,123	16,043,234
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-13,529,304	-12,936,233
归属于母公司所有者权益 （或股东权益）合计		73,594,084	62,609,195
少数股东权益		14,871,866	13,695,142
所有者权益（或股东权益） 合计		88,465,950	76,304,337
负债和所有者权益（或股东权益） 总计		303,998,918	305,132,264

公司负责人：王顺启 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

2023 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	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		658,252	1,252,531
应收账款	十九、1	1,168,250	1,157,248
应收款项融资			5,670
预付款项		198,788	617,790
其他应收款	十九、2	2,272,823	3,267,887
其中: 应收利息	十九、2	92,202	86,906
应收股利	十九、2	1,895,100	2,814,695
存货		238,898	326,866
一年内到期的非流动资产		1,672,317	12,624
其他流动资产		2,763,964	2,877,745
流动资产合计		8,973,292	9,518,361
非流动资产:			
债权投资		1,862,870	4,758,681
长期应收款		255	255
长期股权投资	十九、3	89,282,074	83,543,529
其他权益工具投资		515,482	467,382
其他非流动金融资产		3,962,645	3,911,975
投资性房地产		239,321	189,474
固定资产		7,588,699	8,050,782
在建工程		3,181,014	4,046,231
使用权资产		48,640	28,420
无形资产		654,489	662,981
开发支出		31,865	31,061
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		22,711	38,732
递延所得税资产			865,256
其他非流动资产		478,043	1,303
非流动资产合计		107,901,669	106,629,623
资产总计		116,874,961	116,147,984
流动负债:			
短期借款		6,092,058	8,403,769
应付账款		982,848	1,491,183
合同负债		23,240	14,450
应付职工薪酬		13,715	12,409
应交税费		46,588	27,667
其他应付款		964,392	985,868
一年内到期的非流动负债		9,072,052	6,217,213
其他流动负债		49,976	5,058,151
流动负债合计		17,244,869	22,210,710
非流动负债:			
长期借款		7,883,587	6,944,000
应付债券		290,000	6,484,736

项目	附注	2023 年 12 月 31 日	2022 年 12 月 31 日
租赁负债		6,799	17,443
递延收益		49,662	126,576
递延所得税负债		179,845	167,178
非流动负债合计		8,409,893	13,739,933
负债合计		25,654,762	35,950,643
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		18,506,711	18,506,711
其他权益工具		46,210,976	34,844,222
其中：优先股			
永续债		46,210,976	34,844,222
资本公积		10,058,571	10,078,992
减：库存股			
其他综合收益		-457,673	-465,690
专项储备		537,753	480,691
盈余公积		16,089,594	15,909,705
未分配利润		274,267	842,710
所有者权益（或股东权益）合计		91,220,199	80,197,341
负债和所有者权益（或股东权益）总计		116,874,961	116,147,984

公司负责人：王顺启 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：王滢侃

合并利润表

2023 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度（经重述）
一、营业总收入		122,404,466	116,828,044
其中：营业收入	七、61	122,404,466	116,828,044
二、营业总成本		119,029,127	120,175,280
其中：营业成本	七、61	108,024,501	108,512,033
税金及附加	七、62	1,222,455	1,270,111
销售费用	七、63	124,086	113,686
管理费用	七、64	3,963,346	3,642,268
研发费用	七、65	27,039	24,611
财务费用	七、66	5,667,700	6,612,571
其中：利息费用		5,728,499	6,661,822
利息收入		97,794	93,101
加：其他收益	七、67	588,765	470,136
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	2,947,830	2,960,509
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	2,250,438	1,968,934
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	60,714	157,671
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-25,325	-7,542
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,355,921	-413,706
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	13,173	-114
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,604,575	-180,282

项目	附注	2023 年度	2022 年度(经重述)
加：营业外收入	七、74	298,550	273,494
减：营业外支出	七、75	332,028	112,830
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,571,097	-19,618
减：所得税费用	七、76	2,566,171	849,365
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,004,926	-868,983
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,004,926	-868,983
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,365,125	-407,727
2. 少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		1,639,801	-461,256
六、其他综合收益的税后净额	七、77	263,696	42,883
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	267,222	53,014
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		251,086	62,662
（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		251,086	62,662
（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		16,136	-9,648
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		9,917	-3,644
（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		6,219	-6,004
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	-3,526	-10,131
七、综合收益总额		3,268,622	-826,100
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		1,632,347	-354,713
（二）归属于少数股东的综合收益总额		1,636,275	-471,387
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	二十、2	-0.0154	-0.0965
（二）稀释每股收益(元/股)	二十、2	-0.0154	-0.0965

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 千元，上期被合并方实现的净利润为：706,396.12 元。

公司负责人：王顺启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
2023 年 1—12 月

单位:千元 币种:人民币

项目	附注	2023 年度	2022 年度
一、营业收入	十九、4	8,855,558	8,916,279
减: 营业成本	十九、4	9,458,609	9,576,031
税金及附加		160,189	162,848
销售费用			
管理费用		733,696	673,088
研发费用		6,161	4,434
财务费用		687,252	996,922
其中: 利息费用		696,400	1,005,602
利息收入		13,720	11,286
加: 其他收益		87,914	82,977
投资收益(损失以“-”号填列)	十九、5	6,105,218	5,972,832
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	2,212,410	1,953,569
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)		50,670	147,225
信用减值损失(损失以“-”号填列)			-1,955
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-1,334,087	-475,810
资产处置收益(损失以“-”号填列)		710	-3,312
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		2,720,076	3,224,913
加: 营业外收入		5,211	19,661
减: 营业外支出		48,480	4,277
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		2,676,807	3,240,297
减: 所得税费用		877,923	773,259
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		1,798,884	2,467,038
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		1,798,884	2,467,038
(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		8,017	-1,763
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		-1,900	1,881
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		-1,900	1,881
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		9,917	-3,644
1.权益法下可转损益的其他综合收益		9,917	-3,644
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		1,806,901	2,465,275
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: 王顺启 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
2023 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		136,065,857	130,925,733
收到的税费返还		925,095	3,017,427
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,612,164	2,202,980
经营活动现金流入小计		139,603,116	136,146,140
购买商品、接受劳务支付的现金		98,729,121	97,082,732
支付给职工及为职工支付的现金		9,509,199	9,016,197
支付的各项税费		6,768,217	6,270,987
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,382,897	3,312,564
经营活动现金流出小计		118,389,434	115,682,480
经营活动产生的现金流量净额	七、79	21,213,682	20,463,660
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		648,366	
取得投资收益收到的现金		3,936,305	1,459,155
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		84,935	256,548
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	七、79	22,274	-
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	115,771	693,572
投资活动现金流入小计		4,807,651	2,409,275
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		21,787,181	20,248,990
投资支付的现金		423,457	1,047,097
质押贷款净增加额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	280,811	530,105
投资活动现金流出小计		22,491,449	21,826,192
投资活动产生的现金流量净额		-17,683,798	-19,416,917
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		21,399,771	18,135,947
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		399,765	135,947
取得借款收到的现金		119,585,417	149,322,557
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,748,595	3,037,274
筹资活动现金流入小计		142,733,783	170,495,778
偿还债务支付的现金		123,099,155	144,044,527
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		8,227,307	8,497,695
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		676,675	611,196
支付其他与筹资活动有关的现金		15,994,828	20,542,925
筹资活动现金流出小计		147,321,290	173,085,147
筹资活动产生的现金流量净额	七、78	-4,587,507	-2,589,369
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-9,617	10,358
五、现金及现金等价物净增加额		-1,067,240	-1,532,268
加：期初现金及现金等价物余额		9,532,755	11,065,023
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	8,465,515	9,532,755

公司负责人：王顺启 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
2023 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2023年度	2022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		9,927,924	9,925,228
收到的税费返还		24,414	33,542
收到其他与经营活动有关的现金		372,468	667,273
经营活动现金流入小计		10,324,806	10,626,043
购买商品、接受劳务支付的现金		8,319,301	7,602,197
支付给职工及为职工支付的现金		1,766,308	1,617,532
支付的各项税费		368,411	495,384
支付其他与经营活动有关的现金		725,900	998,375
经营活动现金流出小计		11,179,920	10,713,488
经营活动产生的现金流量净额		-855,114	-87,445
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,007,711	3,028,178
取得投资收益收到的现金		7,415,033	4,971,672
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		28,245	188,745
收到其他与投资活动有关的现金		68,024	497,218
投资活动现金流入小计		11,519,013	8,685,813
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,092,624	348,408
投资支付的现金		8,876,282	9,388,373
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		7,511	203,717
投资活动现金流出小计		9,976,417	9,940,498
投资活动产生的现金流量净额		1,542,596	-1,254,685
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		21,000,000	18,000,000
取得借款收到的现金		29,861,587	60,210,000
收到其他与筹资活动有关的现金		2,579	-
筹资活动现金流入小计		50,864,166	78,210,000
偿还债务支付的现金		39,451,172	58,975,736
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,645,374	2,463,194
支付其他与筹资活动有关的现金		10,049,470	16,027,514
筹资活动现金流出小计		52,146,016	77,466,444
筹资活动产生的现金流量净额		-1,281,850	743,556
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		89	336
五、现金及现金等价物净增加额		-594,279	-598,238
加：期初现金及现金等价物余额		1,252,531	1,850,769
六、期末现金及现金等价物余额		658,252	1,252,531

公司负责人：王顺启 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：王湉侃

合并所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位:千元 币种:人民币

项目	2023 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减: 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润		其他		
	优先 股	永续债	其他												
一、上年年末余额	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															
二、本年期初余额	18,506,711		34,844,222		6,112,393		-459,880	498,748	16,043,234		-12,936,233		62,609,195	13,695,142	76,304,337
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)			11,366,754		24,947		-132,939	139,309	179,889		-593,071		10,984,889	1,176,724	12,161,613
(一) 综合收益总额			1,650,743				267,222				-285,618		1,632,347	1,636,275	3,268,622
(二) 所有者投入和减少资本			11,000,000		24,947						8,970		11,033,917	334,966	11,368,883
1. 所有者投														399,765	399,765

项目	2023 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计			
优先 股		永续债	其他													
入的普通股																
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																
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																

项目	2023 年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他	小计			
优先 股		永续债	其他													
(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		6,137,340	-592,819	638,057	16,223,123		-13,529,304		73,594,084	14,871,866	88,465,950		

项目	2022 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		32,844,824		6,277,708		-510,956	289,917	16,706,337		-11,979,188		62,135,353	14,031,686	76,167,039
加：会计政策变更											157,297		157,297	846	158,143
前期差错更正															
同一控制下企业合并					104,430						-789		103,641		103,641
二、本年期初余额	18,506,711		32,844,824		6,382,138		-510,956	289,917	16,706,337		-11,822,680		62,396,291	14,032,532	76,428,823
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)			1,999,398		-269,745		51,076	208,831	-663,103		-1,113,553		212,904	-337,390	-124,486
(一) 综合收益总额			1,377,624				53,014				-1,785,351		-354,713	-471,387	-826,100
(二) 所有者投入和减少资本			2,000,000		-191,617						6,757		1,815,140	703,574	2,518,714
1. 所有者投入的普通股														154,550	154,550

项目	2022 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		
	优先 股	永续债	其他											
2. 其他权益 工具持有者 投入资本			2,000,000									2,000,000		2,000,000
3. 股份支付 计入所有者 权益的金额														
4. 其他					-191,617					6,757		-184,860	549,024	364,164
(三) 利润 分配			-1,456,354					246,704		-246,704		-1,456,354	-580,243	-2,036,597
1. 提取盈余 公积								246,704		-246,704				
2. 提取一般 风险准备														
3. 对所有 者(或股 东)的 分配													-580,243	-580,243
4. 其他			-1,456,354									-1,456,354		-1,456,354
(四) 所有 者权益内部 结转			78,128		-78,128		-1,938	-909,807		911,745				
1. 资本公积 转增资本 (或股本)														

项目	2022 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		
	优先 股	永续债	其他											
2. 盈余公积 转增资本 (或股本)														
3. 盈余公积 弥补亏损								-909,807		909,807				
4. 设定受益 计划变动额 结转留存收 益														
5. 其他综合 收益结转留 存收益							-1,938			1,938				
6. 其他			78,128		-78,128									
(五) 专项 储备								208,831				208,831	10,666	219,497
1. 本期提取								313,907				313,907	36,441	350,348
2. 本期使用								-105,076				-105,076	-25,775	-130,851
(六) 其他														
四、本期期 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

公司负责人：王顺启 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：王湉侃

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

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											
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）											

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. 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

项目	2022 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		32,844,824		10,191,603		-463,927	293,818	16,572,808	-909,807	77,036,030
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		32,844,824		10,191,603		-463,927	293,818	16,572,808	-909,807	77,036,030
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			1,999,398		-112,611		-1,763	186,873	-663,103	1,752,517	3,161,311
(一) 综合收益总额			1,377,624				-1,763			1,089,414	2,465,275
(二) 所有者投入和减少资本			2,000,000		-34,483						1,965,517
1. 所有者投入的普通股											

项目	2022 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			2,000,000								2,000,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-34,483						-34,483
(三) 利润分配			-1,456,354					246,704	-246,704		-1,456,354
1. 提取盈余公积								246,704	-246,704		
2. 对所有者(或股东)的分配											
3. 其他			-1,456,354								-1,456,354
(四) 所有者权益内部结转			78,128		-78,128			-909,807	909,807		
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损								-909,807	909,807		
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他			78,128		-78,128						
(五) 专项储备								186,873			186,873
1. 本期提取								194,256			194,256
2. 本期使用								-7,383			-7,383
(六) 其他											
四、本期期末余额	18,506,711		34,844,222		10,078,992		-465,690	480,691	15,909,705	842,710	80,197,341

公司负责人：王顺启 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：王活侃

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省建设投资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）》，2018年3月15日，中国大唐以现金方式认购本公司非公开发行A股股票2,401,729,106股，申购资金合计人民币8,333,999,997.82元。2018年3月19日，中国大唐海外(香港)有限公司以现金方式认购本公司非公开发行H股股票2,794,943,820股，认购款计6,221,544,943.32港元。

截至2023年12月31日止，本公司累计发行股本总数18,506,710,504股，注册资本为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

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本集团自报告期末起12个月内未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本公司自2023年1月1日起采用《企业会计准则解释第16号》（财会〔2022〕31号）相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额，本公司采用会计政策变更对财务报表影响为递延所得税资产调增79,789千元，递延所得税负债调增87,143千元，未分配利润调减7,271千元，少数股东权益调减83千元，所得税费用调减2,432千元，少数股东损益调减9千元。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2023年修订）的列报和披露要求。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

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

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

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

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注“五、20长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

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

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

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

2. 合并财务报表编制的方法

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

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本集团所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分

剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注“五、20 长期股权投资”或本附注“五、11 金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注“五、20（2）权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

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

9. 现金及现金等价物的确定标准

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

10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币交易

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

2. 外币财务报表的折算

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

11. 金融工具

√适用 □不适用

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

1. 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。除不具有重大融资成分的应收账款外，在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于不具有重大融资成分的应收账款，本集团按照其根据附注“五、（37）的会计政策确定的交易价格进行初始计量”。

2. 金融资产的分类和后续计量

（1）本集团金融资产的分类

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

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

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

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

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定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

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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。

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。

19. 债权投资

√适用 □不适用

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

本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。

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

20. 长期股权投资

√适用 □不适用

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为金融资产核算，其会计政策详见附注“五、11 金融工具”。

共同控制，是指本集团按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

1. 投资成本的确定

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

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，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“三、（六）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

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

1. 初始计量

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

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

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

3. 使用权资产的折旧

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

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

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

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

28. 无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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

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

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

本集团的探矿权及采矿权等其他无形资产按照受益年限、产量法等方法进行摊销。

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

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

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

29. 长期资产减值

√适用 □不适用

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可

收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

30. 长期待摊费用

√适用 □不适用

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

31. 合同负债

√适用 □不适用

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

32. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利。其中：

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

33. 租赁负债

√适用 □不适用

1. 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

(1) 租赁付款额

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

(2) 折现率

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

2. 后续计量

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

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

3. 重新计量

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

34. 预计负债

适用 不适用

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

35. 股份支付

适用 不适用

36. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

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

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

37. 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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

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

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

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

团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

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

(1) 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；

(2) 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；

(3) 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

(1) 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；

(2) 本集团已将该商品的实物转移给客户；

(3) 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；

(4) 客户已接受该商品或服务。

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

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1. 发电企业收入的确认

(1) 发电企业应于月末，根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及自主协商电价、竞价电价确认电力产品销售收入。

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

2. 非电企业销售收入的确认

销售商品的收入，应当在客户取得相关商品控制权时确认收入：①合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；②合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；③合

同有明确的与所转让商品相关的支付条款；④合同具有商业实质，即履行该合同将改变公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；⑤公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

3. 让渡资产使用权收入

让渡资产使用权而产生的收入包括利息收入和使用费收入。应在同时满足以下条件时，才能予以确认收入：①相关的经济利益很可能流入企业；②收入金额能够可靠地计量。

(1) 利息收入按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

(2) 使用费收入

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

38. 合同成本

适用 不适用

39. 政府补助

适用 不适用

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

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

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

明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到。

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

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

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

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

40. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

1. 当期所得税

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

2. 递延所得税资产及递延所得税负债

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

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

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

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。资产负债表日，对于递延所得税资

产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

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

3. 所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

4. 所得税的抵销

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

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

41. 租赁

适用 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

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

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

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

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

1. 本集团作为承租人

(1) 初始计量

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

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

(2) 后续计量

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

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

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

(3) 租赁变更

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

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

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

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

(4) 短期租赁和低价值资产租赁

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

2. 作为出租人

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

(1) 作为融资租赁出租人

在租赁期开始日，本集团对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本集团对应收融资租赁款进行初始计量时，以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

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

(2) 作为经营租赁出租人

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

3. 售后租回交易

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注“三、（十一）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). 重要会计政策变更重要会计政策变更

适用 不适用

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

其他说明

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

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下：

合并资产负债表 单位：千元

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

合并利润表

单位：千元

报表项目	会计政策变更前 上年同期发生额	会计政策变更-确认使用 租赁产生的递延所 得税资产和递延所 得税负债影响数	会计政策变更后上年 同期发生额
所得税费用	851,797	-2,432	849,365
少数股东损益	-461,247	-9	-461,256

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

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	0
大唐(缙云)新能源有限公司	0
象山大唐新能源有限公司乌沙山厂区光伏项目	12.5
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	12.5
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	12.5
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	12.5
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	15
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司梁北光伏项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	12.5
大唐(大连)新能源有限责任公司太阳光伏项目	12.5
重庆市龙泰电力有限公司	15
重庆鱼剑口水电有限公司	15
武隆水电开发有限公司	5
重庆渝浩水电开发有限公司	15

纳税主体名称	所得税税率 (%)
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
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川一期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川四期	0
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电一期	15
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	7.5
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电三期	7.5
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	7.5
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电一期	15
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电二期	7.5
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司国际青铜峡光伏 30MW	15
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	15
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	15
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	15
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	15
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	15
四川金康电力发展有限公司	15
大唐国际大柴旦新能源有限公司	7.5
大唐国际都兰新能源有限公司	7.5
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	15
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	15
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司四期五期	15
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	15
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	15
大唐海林威虎山风力发电有限公司	12.5
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	0
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	0
大唐突泉新能源有限公司	0
保定市盛和中水开发有限公司	5
大唐五原新能源有限公司	15
淮南大唐风力发电有限责任公司	12.5
河北大唐国际新能源有限公司尚义补龙湾风电项目	12.5
大唐沧州新能源有限公司海兴渔光互补项目	12.5
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	15
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	5
大唐(大连)新能源有限责任公司瓦房店镇海风电项目	12.5
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	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

纳税主体名称	所得税税率 (%)
江西大唐国际全南风电有限责任公司	12.5
大唐抚州临川新能源有限公司	12.5
大唐(高安)新能源有限公司	12.5
山西大唐国际左云风电有限责任公司小京庄风电项目	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	0
大唐安福新能源有限公司	0
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	0
大唐汕头新能源有限公司	0
大唐(连州)新能源有限公司	0
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司金山 50MW 风电项目	0
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目二期	0
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	0
大唐肥东光伏发电有限责任公司	0
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	0
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	0
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	0
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	5
河北大唐电力技术服务有限公司	5
文成大唐新能源有限公司文成县大岙镇 25MWP 农光互补项目	0
河北大唐电力燃料有限公司	5
大唐平山新能源有限公司	0
大唐孙吴新能源有限公司	0
大唐唐山新能源有限公司	5
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	0
重庆郁江水电开发有限公司	5
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司屋顶光伏项目	0
大唐葫芦岛清洁能源有限公司南票黄土坎光伏 50MW	0
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	0
大唐(阿拉善左旗)电力有限责任公司	0
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	0
磴口县大唐新能源有限公司	0
大唐(杭州富阳)新能源有限公司	0
大唐宣城新能源有限公司	0
大唐(修水)智慧能源有限公司	0
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大河西二期风电项目	0

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)
象山大唐新能源有限公司乌沙山厂区光伏项目	2023-12-31	(b)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
唐山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	2025-12-31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	2023-12-31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	2024-12-31	(b)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	2030-12-31	(a)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	2025-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司梁北光伏项目	2025-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	2024-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	2025-12-31	(b)
大唐(大连)新能源有限责任公司太阳光伏项目	2024-12-31	(b)
重庆市龙泰电力有限公司	2030-12-31	(a)
重庆鱼剑口水电有限公司	2030-12-31	(a)
重庆渝浩水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆市科源能源技术发展有限公司	2024-11-30	(a) (c)
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
大唐国际茫崖新能源有限公司	2024-12-31	(a) (b)
山西大唐国际应县风电有限责任公司应县晴天光伏项目	2027-12-31	(b) (g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	2025-12-31	(b) (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)
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	2023-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司国际青铜峡光伏30MW	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	2030-12-31	(a)
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	2030-12-31	(a) (g)
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	2030-12-31	(a)
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2030-12-31	(a)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
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)
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)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
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)
武隆水电开发有限公司	2027-12-31	(d)
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)
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
江西大唐国际全南风电有限责任公司	2025-12-31	(b) (g)
大唐抚州临川新能源有限公司	2025-12-31	(b)
大唐(高安)新能源有限公司	2025-12-31	(b)
山西大唐国际左云风电有限责任公司小京庄风电项目	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	2027-12-31	(b)
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	2027-12-31	(b)
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	2026-12-31	(b) (g)
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	2027-12-31	(b)
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	2027-12-31	(d)
河北大唐电力技术服务有限公司	2027-12-31	(d)
文成大唐新能源有限公司文成县大岙镇 25MWP 农光互补	2027-12-31	(b)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
项目		
河北大唐电力燃料有限公司	2027-12-31	(d)
大唐平山新能源有限公司	2027-12-31	(b)
大唐孙吴新能源有限公司	2027-12-31	(b) (g)
大唐唐山新能源有限公司	2027-12-31	(d)
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	2027-12-31	(b) (d)
重庆郁江水电开发有限公司	2027-12-31	(d)
河北大唐国际新能源有限公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	长期有效	(g)
江西大唐国际永修风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际星子风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	长期有效	(g)
安远大唐新能源有限公司	长期有效	(g)
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	长期有效	(g)
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)

(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	82	104
银行存款	8,465,433	9,532,651
其他货币资金	551,158	608,808
合计	9,016,673	10,141,563
其中：存放在境外的款项总额	344,612	159,369
存放财务公司存款	8,164,820	9,419,783

其他说明

注：截至 2023 年 12 月 31 日止，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、交易性金融资产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	8,297	65,022
商业承兑票据	11,000	12,500
合计	19,297	77,522

(2). 期末公司已质押的应收票据适用 不适用**(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据**适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	200	
合计	200	

(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	15,509,361	15,096,411
按单项计提坏账准备的应收账款		
1 年以内小计	15,509,361	15,096,411
1 至 2 年	2,363,944	1,810,142
2 至 3 年	1,043,435	601,643
3 年以上	935,228	779,770
合计	19,851,968	18,287,966

(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	284,839	1.43	232,919	81.77	51,920	280,213	1.53	228,859	81.67	51,354
其中：										
按组合计提坏账准备	19,567,129	98.57			19,567,129	18,007,753	98.47			18,007,753
其中：										
关联方组合	687,773	3.46			687,773	1,126,420	6.16			1,126,420
低风险组合	18,879,356	95.11			18,879,356	16,881,333	92.31			16,881,333
合计	19,851,968	/	232,919	/	19,619,049	18,287,966	/	228,859	/	18,059,107

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
黄卓	84,428	84,428	100.00	预计无法收回
鸡西市四海商贸有限公司	13,745	13,745	100.00	预计无法收回
井陘县集中供热有限公司	13,237	9,775	73.85	预计不能全额收回
鸡西市热力有限公司	12,942	6,199	47.90	预计不能全额收回
河南启源实业有限公司	12,142	12,142	100.00	预计无法收回
泉州市新动力酒店管理有限公司	8,455	8,455	100.00	预计无法收回
其他单项金额不重大款项	139,890	98,175	70.18	预计不能全额收回
合计	284,839	232,919	81.77	/

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	687,773		
低风险组合	18,879,356		
合计	19,567,129		

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	228,859	4,556		496		232,919
合计	228,859	4,556		496		232,919

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
实际核销的应收账款	496

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 8,528,084 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 42.96%

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	28,560	520,630
合计	28,560	520,630

(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	2,915,534	99.25	5,048,341	97.85
1 至 2 年	18,419	0.63	50,058	0.97
2 至 3 年	1,308	0.04	25,204	0.49
3 年以上	2,165	0.08	35,811	0.69
合计	2,937,426	100.00	5,159,414	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

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 658,120 千元, 占预付款项年末余额合计数的比例 22.40%。

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	90,947	86,451
应收股利	204,218	1,358,970
其他应收款	1,032,224	802,484
合计	1,327,389	2,247,905

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	90,947	86,451
合计	90,947	86,451

(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	81,139	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	存在争议	否
合计	81,139	/	/	/

注：资源整合后，双方就欠款金额存在争议，公司已向法院提交起诉材料。

(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

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					16,877
合计	16,877					16,877

(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		1,148,000

北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限 公司	35,005	35,005
重庆涪陵水资源开发有限责任公司		7,965
大唐依兰风力发电有限公司	1,213	
合计	204,218	1,358,970

(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	168,000	3 年以上	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业 有限公司	35,005	3 年以上	尚未支付	否
合计	203,005	/	/	/

(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	620,887	490,782
按单项计提坏账准备的其他应收款	500	919
1 年以内小计	621,387	491,701
1 至 2 年	193,837	59,681
2 至 3 年	22,386	35,577
3 至 4 年	32,774	31,561
4 至 5 年	28,546	26,246
5 年以上	529,420	552,924
合计	1,428,350	1,197,690

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
待收回燃料款	267,295	294,697
代垫工程款	169,954	199,003
应收非流动资产处置收入	411,974	54,226
保证金	393,884	400,082
应收政府补贴款	14,408	6,839
应收销售材料款	2,087	3,585
其他	168,748	239,258
合计	1,428,350	1,197,690

(3). 坏账准备计提情况按款项性质分类情况坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2023年1月1日余额			395,206	395,206
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			990	990
本期转回				
本期转销				
本期核销			70	70
其他变动				
2023年12月31日余额			396,126	396,126

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

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	395,206	990		70		396,126
合计	395,206	990		70		396,126

(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
实际核销的其他应收款	70

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
安徽淮南洛能发电有限责任公司	354,972	24.85	应收股权处置款	1年以内	
包头市津粤煤炭有限公司	223,134	15.62	应收燃料款	5年以上	176,650
铁岭博发建设工程咨询有限公司	150,000	10.50	保证金	1年以内	
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	130,000	9.10	保证金	4-5年	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	95,276	6.67	代垫电费	2-3年、5年以上	95,276
合计	953,382	66.74	/	/	271,926

(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	3,546,141	33,793	3,512,348	4,152,989	55,142	4,097,847
在产品	118,679		118,679	80,342		80,342
库存商品	3,255	18	3,237	36,148	1,573	34,575
其他	341		341	69,992		69,992
合计	3,668,416	33,811	3,634,605	4,339,471	56,715	4,282,756

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	55,142			21,349		33,793
库存商品	1,573			1,555		18
合计	56,715			22,904		33,811

(3). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

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	468,370	1,341
合计	468,370	1,341

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	2,968,183	2,323,549
预交税费-企业所得税	59,458	74,304
委托贷款	172,552	182,289
其他	43,663	18,861
合计	3,243,856	2,599,003

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
以摊余成本计量的应收债权	657,723	19,779	637,944	1,131,093		1,131,093
合计	657,723	19,779	637,944	1,131,093		1,131,093

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		19,779
合计		19,779		19,779

(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)	
2023年1月1日余额				
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	19,779			19,779
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年12月31日余额	19,779			19,779

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	77,080		77,080
其他	8,262		8,262	8,748		8,748
合计	44,262		44,262	85,828		85,828

(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

(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	65,556			-65,556							
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		105,100		8,156						113,256	
安徽电力股份有限公司											
小计	65,556	105,100		-57,400						113,256	
二、联营企业											
安徽省合肥联合发电有限公司	305,710			20,924						326,634	
巴新铁路有限责任公司	272,599			-187,721		3				84,881	
北京上善恒盛置业有限公司	130,090			190						130,280	
常州市金坛热力有限公司	102			342						444	
大唐财富投资管理有限公司	107,823			15,500				123,323			123,323

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		
大唐江苏售电有限公司	32,814			2,393			791			34,416	
大唐融资租赁有限公司	715,748			14,998		187	50,720			680,213	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,534			-8						90,526	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,282			46						13,328	
大唐云南能源营销有限公司	3,563			435			494			3,504	
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000									99,000	
福建宁德核电有限公司	6,644,458			1,271,172		997	973,519			6,943,108	
华北电力科学研究院有限责任公司	147,602			3,546						151,148	
锦州城市供热有限公司	31,379			33						31,412	
晋控电力塔山发电山西有限公司	522,926			143,647		774	148,000			519,347	
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	14,581			-6,174		-29				8,378	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司											

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		
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	18,161			-2,678						15,483	
内蒙古锡多铁路股份有限公司	437,902			-175,420		1,115				263,597	
宁波鼎盛海运服务有限公司	8,024			4,446						12,470	
陕煤电力运城有限公司	376,680			-22,613		1,522				355,589	
苏晋塔山发电有限公司	475,745			153,461		3,263	76,581			555,888	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	9,409			677			2,179			7,907	
同方投资有限公司	445,431			5,114	454	293				451,292	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,465,335			1,022,015		49,413	1,204,000			6,332,763	
中国大唐集团财务有限公司	1,497,250			38,859	9,463	10,862	137,985			1,418,449	
中国大唐集团核电有限公司	629,814	246,777		213		-156				876,648	
中远大唐航运股份有限公司	42,026			464		-1				42,489	
重庆涪陵水资源开发有限公司	86,080			13,516						99,596	
重庆能投售电有限公司	50,113			-9,539						40,574	

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		
安徽淮南洛能发电有限责任公司		21,580							271,113	292,693	
中煤新集（滁州）发电有限责任公司									64,062	64,062	
小计	19,674,181	268,357		2,307,838	9,917	68,243	2,594,269	123,323	335,175	19,946,119	123,323
合计	19,739,737	373,457		2,250,438	9,917	68,243	2,594,269	123,323	335,175	20,059,375	123,323

(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
大唐财富投资管理有限公司	123,323		123,323
合计	123,323		123,323

其他说明

注：本公司持有大唐财富投资管理有限公司（“大唐财富”）15%股权，账面价值 123,323 千元，大唐财富系中植系企业，中植集团已进入破产清算程序，大唐财富目前处于非正常经营状态。本公司认为持有的大唐财富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	43,040				5,680		37,360		7,210		战略投资
大唐四川能源营销有限公司	1,370			60			1,430	32	430		战略投资
大唐依兰风力发电有限公司	14,580				820		13,760	1,212		5,164	战略投资
内蒙古中电物流路港有限责任公司	120,080				5,570		114,510			226,994	战略投资
内蒙古锡乌铁路有限责任公司	38,070				12,980		25,090			224,510	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
中电投锦州港口有限责任公司	21,580				1,280		20,300			23,540	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
中能联合电力燃料有限公司	950						950		50		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	
河北电力交易中心有限公司	7,270			1,120		8,390		779		战略投资	
冀北电力交易中心有限公司	14,010			1,990		16,000		1,057		战略投资	
辽宁电力交易中心有限公司	3,630			120		3,750		250		战略投资	
首都电力交易中心有限公司	14,000			1,630		15,630		1,338		战略投资	
天津电力交易中心有限公司	3,110			70		3,180		167		战略投资	
中交海峰风电发展股份有限公司	200,000	50,000		13,000		263,000		13,000		战略投资	
晋控电力大唐热电山西有限公司	23,390				18,980	4,410			65,304	战略投资	
张家口市市政公用热力有限责任公司	19,580			670		20,250		5,250		战略投资	
向莆铁路股份有限公司	121,160				8,850	112,310			209,306	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	
鞍山农村商业银行股份有限公司	102				102				87,600	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					
商都县晔兆冶金有限公司	15,969		23,233	338		6,926			6,926	战略投资	
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司	299,423		639,634	268,146		72,065		397,569		战略投资	
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	50,710				3,000	47,710	9	543		战略投资	
江西联合能源有限公司	9,330			1,950		11,280		6,802		战略投资	
江西电力交易中心有限公司	5,470			700		6,170		1,170		战略投资	
重庆电力交易中心有限公司	3,042				42	3,000			12	战略投资	
国电重庆恒泰发电有限公司									39,185	战略投资	
重庆银行股份有限公司	5,501		1,469	1,956		-5,988		6,124		战略投资	
福建电力交易中心有限公司	10,860			1,140		12,000		1,070		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					
安徽电力交易中心有限公司	19,800			1,590			21,390		1,690		战略投资
黑龙江电力交易中心有限公司	3,948			251			4,199		135		战略投资
合计	1,133,858	50,000	664,336	294,731	57,304	73,003	829,952	1,253	444,634	938,143	/

(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
商都县晔兆冶金有限公司		6,926	出售
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司	397,569		出售
重庆银行股份有限公司	6,124		出售
合计	403,693	6,926	/

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	4,094,705	4,033,991
其中：权益工具投资	4,094,705	4,033,991
合计	4,094,705	4,033,991

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	803,518			803,518
2. 本期增加金额	72,912			72,912
(1) 外购				
(2) 固定资产\在建工程转入	72,912			72,912
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	9,656			9,656
(1) 处置	9,656			9,656
(2) 其他转出				
4. 期末余额	866,774			866,774
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	299,192			299,192
2. 本期增加金额	33,153			33,153
(1) 计提或摊销	25,555			25,555
(2) 固定资产\在建工程转入	7,598			7,598
3. 本期减少金额	1,376			1,376
(1) 处置	1,376			1,376
(2) 其他转出				
4. 期末余额	330,969			330,969
三、减值准备				

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
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	535,805			535,805
2. 期初账面价值	504,326			504,326

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	193,180,421	191,386,548
固定资产清理	134,058	890
合计	193,314,479	191,387,438

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	134,467,211	237,738,179	1,915,981	2,985,380	377,106,751
2. 本期增加金额	1,743,287	15,421,260	342,132	152,434	17,659,113
(1) 购置	14,923	406,796	22,719	35,929	480,367
(2) 在建工程转入	1,716,423	14,898,833	15,804	74,059	16,705,119
(3) 其他转入	11,941	115,631	303,609	42,446	473,627
3. 本期减少金额	2,404,332	8,623,399	81,933	219,981	11,329,645
(1) 处置或报废	137,342	1,707,448	47,383	19,959	1,912,132
(2) 合并范围变更	2,146,082	6,554,339	34,550	159,979	8,894,950
(3) 转出投资性房地产	72,830				72,830
(4) 其他转出	48,078	361,612		40,043	449,733
4. 期末余额	133,806,166	244,536,040	2,176,180	2,917,833	383,436,219
二、累计折旧					
1. 期初余额	46,816,166	134,412,869	1,409,648	2,018,314	184,656,997
2. 本期增加金额	4,150,172	8,967,988	228,096	208,276	13,554,532
(1) 计提	4,150,172	8,949,907	75,937	183,370	13,359,386

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
(2) 其他转入		18,081	152,159	24,906	195,146
3. 本期减少金额	1,620,254	6,943,510	77,531	164,321	8,805,616
(1) 处置或报废	61,013	1,399,432	44,708	16,668	1,521,821
(2) 合并范围变更	1,523,462	5,355,762	32,823	146,749	7,058,796
(3) 转出投资性房地产	7,598				7,598
(4) 其他转出	28,181	188,316		904	217,401
4. 期末余额	49,346,084	136,437,347	1,560,213	2,062,269	189,405,913
三、减值准备					
1. 期初余额	357,312	698,572	469	6,853	1,063,206
2. 本期增加金额	24,881	-5,620			19,261
(1) 计提		19,261			19,261
(2) 其他	24,881	-24,881			
3. 本期减少金额	2	230,050	163	2,367	232,582
(1) 处置或报废	2	230,050	163	2,367	232,582
4. 期末余额	382,191	462,902	306	4,486	849,885
四、账面价值					
1. 期末账面价值	84,077,891	107,635,791	615,661	851,078	193,180,421
2. 期初账面价值	87,293,733	102,626,738	505,864	960,213	191,386,548

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋、建筑物	792,571	391,945	243,274	157,352
机器设备	632,357	293,058	217,907	121,392
合计	1,424,928	685,003	461,181	278,744

(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	9,110,783	正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况

□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
变压器转让		212
云南摩尔大厦房产处置		380
南昌金阳光房产处置		298
车辆处置	2	
风力、水电机组处置	134,056	
合计	134,058	890

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	25,941,022	24,559,770
工程物资	431,232	297,253
合计	26,372,254	24,857,023

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
江西新余二期异地扩建 2x1000MW 火电工程项目	2,982,762		2,982,762	1,643,118		1,643,118
大唐阿拉善基地 400MW 风电项目	1,816,845		1,816,845	1,073,046		1,073,046
河北蔚县阳原光伏项目	1,763,977		1,763,977	702,764		702,764
和林格尔县羊群沟 50 万千瓦风电项目	1,383,217		1,383,217	557,330		557,330
大唐保定热电厂 2×350MW 热电机组项目	914,237		914,237	680,996		680,996
清水河县韭菜庄 70 万千瓦风电项目	846,729		846,729	150,383		150,383
平潭长江澳海上风力发电工程	738,311	180,828	557,483	941,311	180,828	760,483
内蒙古和林格尔牧光互补 300MW 光伏发电项目	631,840		631,840			
大唐哈尔滨宾县二期 150MW 风电项目	536,362		536,362	17,470		17,470
技改项目及其他	16,140,891	1,633,321	14,507,570	19,400,192	426,012	18,974,180
合计	27,755,171	1,814,149	25,941,022	25,166,610	606,840	24,559,770

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
江西新余二期异地扩建2x1000MW 火电工程项目	8,411,800	1,643,118	1,340,156	512		2,982,762	42.35	42.35	74,021	49,602	2.95	自有资金/贷款
大唐阿拉善基地 400MW 风电项目	2,121,331	1,073,046	750,448	1,264	5,385	1,816,845	94.48	94.48	47,846	35,553	2.57	自有资金/贷款
河北蔚县阳原光伏项目	2,584,153	702,764	1,061,213			1,763,977	80.75	80.75	38,357	32,398	2.68	自有资金/贷款
和林格尔县羊群沟 50 万千瓦风电项目	1,892,810	557,330	858,230	32,343		1,383,217	87.04	87.04	29,468	21,084	3.00	自有资金/贷款
大唐保定热电厂 2×350MW 热电机组项目	2,965,740	680,996	1,375,779	1,142,538		914,237	81.52	81.52	55,083	30,349	3.28	自有资金/贷款
清水河县韭菜庄 70 万千瓦风电项目	2,738,640	150,383	697,238	892		846,729	54.37	54.37	27,663	21,183	2.60	自有资金/贷款
平潭长兰澳海上风力发电工程	2,958,740	941,311	709,402	912,402		738,311	83.99	83.99	114,252	10,490	3.28	自有资金/贷款
内蒙古和林格尔牧光互补 300MW 光伏发电项目	1,284,760		632,382	542		631,840	81.06	81.06	9,901	9,901	2.60	自有资金/贷款
大唐哈尔滨宾县二期 150MW 风电项目	609,570	17,470	519,484	592		536,362	77.37	77.37	4,236	4,236	2.72	自有资金/贷款

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
合计	25,567,544	5,766,418	7,944,332	2,091,085	5,385	11,614,280	/	/	400,827	214,796	/	/

(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	计提原因
内蒙古煤电一体化项目		1,210,764		1,210,764	项目终止
其他项目	606,840	2,573	6,028	603,385	
合计	606,840	1,213,337	6,028	1,814,149	/

(4). 在建工程的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额
内蒙古煤电一体化项目	2,010,764	800,000	1,210,764
合计	2,010,764	800,000	1,210,764

注：受内蒙古自治区能源产业政策调整的影响，本公司位于内蒙古的煤电一体化项目已不具备继续开发的条件，经与当地政府多次沟通，同意返还本公司已缴纳的煤矿8亿元资源价款本金，但未提出前期投入等的返还意见。基于谨慎性原则，本期部分计提减值准备。

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**(5). 工程物资情况**

√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
专用设备	356,238		356,238	281,093		281,093
专用材料	75,584	590	74,994	16,750	590	16,160
合计	431,822	590	431,232	297,843	590	297,253

23、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(3). 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

(4). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(5). 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	225,983	905,557	962,196	271,877	2,365,613
2. 本期增加金额	357,282	353,009	248	54,694	765,233
(1) 租入	357,282	353,009	248	54,694	765,233
3. 本期减少金额	21,725	1,955	304,342		328,022
(1) 其他	21,725	1,955	304,342		328,022
4. 期末余额	561,540	1,256,611	658,102	326,571	2,802,824
二、累计折旧					
1. 期初余额	80,104	70,129	490,553	40,641	681,427
2. 本期增加金额	56,003	62,977	41,704	10,408	171,092
(1) 计提	56,003	62,977	41,704	10,408	171,092
3. 本期减少金额	20,371	1,955	152,404		174,730
(1) 其他	20,371	1,955	152,404		174,730
4. 期末余额	115,736	131,151	379,853	51,049	677,789
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	445,804	1,125,460	278,249	275,522	2,125,035
2. 期初账面价值	145,879	835,428	471,643	231,236	1,684,186

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	土地使用权	探矿权及 矿业权	资源使 用权	电脑软 件	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	4,037,484	1,017,060	37,847	780,044	128,839	6,001,274
2. 本期增加 金额	129,151	427		105,419	76,532	311,529
(1) 购置	105,683	427		31,130	15,282	152,522
(2) 内部研 发				38,371	60,476	98,847
(3) 其他	23,468			35,918	774	60,160
3. 本期减少 金额	144,082			12,552		156,634
(1) 处置				2,089		2,089
(2) 合并范 围变更	144,082			10,463		154,545
(3) 转入固 定资产						
(4) 其他						
4. 期末余额	4,022,553	1,017,487	37,847	872,911	205,371	6,156,169
二、累计摊销						
1. 期初余额	994,308	64,642	37,119	408,114	37,171	1,541,354
2. 本期增加 金额	93,607	26,810	30	64,257	5,592	190,296
(1) 计提	93,607	26,810	30	64,069	5,592	190,108
(2) 其他				188		188
3. 本期减少 金额	17,680			11,067		28,747
(1) 处置				1,710		1,710
(2) 合并 范围变更	17,680			9,357		27,037
4. 期末余额	1,070,235	91,452	37,149	461,304	42,763	1,702,903
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						

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
金额						
(1) 处置						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	2,952,318	926,035	698	411,607	162,608	4,453,266
2. 期初账面价值	3,043,176	952,418	728	371,930	91,668	4,459,920

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是1.61%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	47,080	正在办理中
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	21,712	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	18,709	历史遗留问题
大唐五原新能源有限公司土地	1,431	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	1,272	正在办理中
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司土地使用权（储灰场）	20,007	正在办理中
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司圈画兔土地	10,224	正在办理中
大唐沧州新能源有限公司土地	1,672	正在办理中
合计	122,107	

(3). 无形资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	273,795			273,795
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995
四川金康电力发展有限公	130,830			130,830

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	
司				
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			954,118

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
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

其他说明

√适用 □不适用

注：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8.57%-15.51%的折现率，超过5年或10年的现金流量按照永续年金假设为基础计算。

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、燃料价格以及在在建煤矿预计投产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。

(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

(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	270,238	112,881	85,637		297,482
脱硝脱销催化剂	105,861	69,918	67,089		108,690
售后回租手续费、装修费	23,116	11,106	18,259		15,963
工程、设备摊销	146,926		22,277		124,649
其他	59,630	59,921	20,773		98,778
合计	605,771	253,826	214,035		645,562

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	8,718,656	2,179,664	14,299,817	3,561,474
内部交易未实现利润	1,239,670	309,918	1,303,087	325,772
递延收益	606,827	151,707	641,863	159,555
资产减值准备	311,667	76,455	356,377	87,626
固定资产折旧	241,748	60,436	263,332	65,331
其他权益工具投资公允价值变动	401,407	100,352	368,856	92,214
其他	552,556	114,796	382,671	87,878
合计	12,072,531	2,993,328	17,616,003	4,379,850

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制下企业合并资产评估增值	2,206,090	455,735	2,265,880	467,143

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
其他非流动金融资产公允价值变动	719,380	179,845	668,710	167,178
其他权益工具投资公允价值变动	13,433	3,315	21,383	5,309
固定资产折旧	58,195	14,549	60,278	15,069
其他	575,480	121,696	348,573	87,143
合计	3,572,578	775,140	3,364,824	741,842

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	4,005,023	3,022,004
可抵扣亏损	22,798,498	22,114,287
合计	26,803,521	25,136,291

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年度		2,906,363	
2024 年度	2,274,436	2,495,298	
2025 年度	3,604,350	3,608,779	
2026 年度	8,330,785	9,292,841	
2027 年度	3,785,767	3,811,006	
2028 年度	4,803,160		
合计	22,798,498	22,114,287	/

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	6,170,371	1,000	6,169,371	6,551,327	1,000	6,550,327
待抵扣进项税	394,399		394,399	444,894		444,894
土地竞买保证金	31,268		31,268	17,226		17,226
合计	6,596,038	1,000	6,595,038	7,013,447	1,000	7,012,447

其他说明：

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		
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值	受限情况
货币资金	551,158	551,158	608,808	608,808	详见注释（1）
固定资产	8,284,569	8,284,569	16,501,093	16,501,093	详见注释（2）
使用权资产	1,208,721	1,208,721	1,157,978	1,157,978	详见注释（3）
电、热费质押权	5,120,803	5,120,803	4,955,169	4,955,169	详见注释（4）
其他	300,902	300,902	333,529	333,529	详见注释（5）
合计	15,466,153	15,466,153	23,556,577	23,556,577	/

其他说明：

（1）货币资金：截至2023年12月31日，其他货币资金551,158千元均为受限资金；截至2022年12月31日，其他货币资金608,808千元均为受限资金，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。

截至2022年12月31日，重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值635,306千元的固定资产、167,299千元的电、热费质押权取得长期借款1,420,343千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值312,471千元的固定资产取得长期借款213,902千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值217,386千元的固定资产、208,734元的电、热费质押权取得长期借款277,305千元；四川金康电力发展有限公司以价值160,246千元的固定资产取得长期借款40,045千元；渝能（集团）有限责任公司以479,146千元固定资产取得长期借款125,138千元；另有14,696,538千元的售后回租形成的固定资产，对应的长期应付款金额为10,479,251千元。

（3）使用权资产：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。

截至2022年12月31日，江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、福建平潭大唐海上风电有限责任公司及深圳大唐宝昌燃气发电有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值1,157,978千元，对应的租赁负债金额为1,518,498千元。

(4) 电、热费质押权：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。

截至2022年12月31日，江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等35家公司以4,579,136千元的电、热费质押权取得短期借款692,306千元、长期借款28,994,757千元，此金额中不包含已在注释(2)和注释(5)说明的电、热费收费权的金额。

(5) 其他：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。

截至2022年12月31日，大唐(瑞安)新能源有限公司以84,148千元的在建工程取得长期应付款84,945千元；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147,225千元，对应的租赁负债金额124,738千元；云南大唐国际宾川新能源有限责任公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值102,156千元，对应的租赁负债金额102,333千元。

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	66,519	692,306
抵押借款		9
保证借款	136,082	259,101
信用借款	28,817,192	36,479,609
合计	29,019,793	37,431,025

短期借款分类的说明：

注：(1) 大唐五原新能源有限公司以66,444千元的电、热费质押权取得短期借款66,519千元。

(2) 大唐鸡西热电有限责任公司以股东大唐黑龙江发电有限公司与股东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136,082千元。

(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	368,527	590,636
银行承兑汇票	541,538	1,176,276
合计	910,065	1,766,912

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	11,603,816	10,547,803
应付燃料及材料款	6,504,085	10,506,361
其他	3,689,451	5,532,088
合计	21,797,352	26,586,252

(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	416,966	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	405,532	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	198,097	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	115,925	未达到付款条件
北京清新环境技术股份有限公司	114,152	未达到付款条件
中国电建集团河北工程有限公司	103,623	未达到付款条件
合计	1,354,295	/

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	74,305	77,052
预收热费	1,588,983	1,342,271
脱硫脱硝转让款	4,913	4,913
其他	54,919	56,790
合计	1,723,120	1,481,026

(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	122,143	8,584,510	8,565,761	140,892
二、离职后福利-设定提存计划	30,650	1,309,710	1,313,506	26,854
三、辞退福利		999	999	
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	152,793	9,895,219	9,880,266	167,746

(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		6,435,490	6,435,490	
二、职工福利费		615,582	615,582	
三、社会保险费	67,291	605,425	597,936	74,780
其中：医疗保险费及生育保险费	66,620	563,347	555,767	74,200
工伤保险费	583	42,078	42,081	580
其他	88		88	
四、住房公积金	2,391	621,016	620,281	3,126
五、工会经费和职工教育经费	52,461	241,607	231,082	62,986
六、短期带薪缺勤		378	378	
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		65,012	65,012	
合计	122,143	8,584,510	8,565,761	140,892

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	12,348	826,302	825,877	12,773
2、失业保险费	580	30,028	30,078	530
3、企业年金缴费	17,722	453,380	457,551	13,551
合计	30,650	1,309,710	1,313,506	26,854

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	279,567	285,901
增值税	387,472	395,007
环境保护税	115,761	102,455
城市维护建设税	13,298	15,320
个人所得税	63,827	40,510
教育费附加	13,450	14,357
库区维护基金	132,311	167,333
印花税	12,944	17,531
耕地占用税	2,867	2,867
其他	115,432	203,151
合计	1,136,929	1,244,432

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	635,615	486,560
其他应付款	3,940,046	3,790,702
合计	4,575,661	4,277,262

(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	635,615	486,560
合计	635,615	486,560

(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	2,426,155	1,823,203
应付工程款	180,308	439,318
应付购买容量指标款	136,155	136,155
应付股权收购款	329,128	300,212
应付涉诉赔偿款		20
代扣税金	18,640	6,379
应付职工售房维修基金	53,385	33,078
应付劳务费		644
其他	796,275	1,051,693
合计	3,940,046	3,790,702

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	222,637	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
大唐华银电力股份有限公司	136,155	未达到付款条件
合计	531,238	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	20,531,084	16,967,971
1年内到期的应付债券	6,279,167	3,199,292
1年内到期的长期应付款	1,696,105	3,459,463
1年内到期的租赁负债	435,680	562,503
合计	28,942,036	24,189,229

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		5,008,824
短期租赁	2,534,130	
其他	422,897	291,043
合计	2,957,027	5,299,867

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

债券名称	面值	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2023年度第一期超短期融资券	100元	2.10	2023-4-17	60天	1,500,000		1,500,000	5,078		1,505,078		否
大唐国际发电股份有限公司2023年度第二期超短期融资券	100元	1.98	2023-5-24	91天	1,000,000		1,000,000	4,869		1,004,869		否
大唐国际发电股份有限公司2023年度第三期超短期融资券	100元	1.89	2023-6-12	60天	2,000,000		2,000,000	6,093		2,006,093		否
大唐国际发电股份有限公司2023年度第四期超短期融资券	100元	2.00	2023-6-19	25天	1,000,000		1,000,000	1,311		1,001,311		否
大唐国际发电股份有限公司2023年度第五期超短期融资券	100元	1.84	2023-8-18	63天	2,000,000		2,000,000	6,033		2,006,033		否
大唐国际发电股份有限公司2023年度第六期超短期融资券	100元	2.46	2023-9-21	36天	1,000,000		1,000,000	2,352		1,002,352		否
大唐国际发电股份有限公司2022年度第七期超短期融资券	100元	1.72	2022-10-27	82天	1,500,000	1,504,595		1,201		1,505,796		否
大唐国际发电股份有限公司2022年度第八期超短期融资券	100元	2.01	2022-11-28	87天	2,000,000	2,003,635		5,947		2,009,582		否
大唐国际发电股份有限公司2022年度第九期超短期融资券	100元	2.41	2022-12-23	46天	1,500,000	1,500,594		3,962		1,504,556		否
合计	/	/	/	/	13,500,000	5,008,824	8,500,000	36,846		13,545,670		/

其他说明：

√适用 □不适用

注：

本公司于 2023 年 4 月 17 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第一期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 60 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.10%。

本公司于 2023 年 5 月 24 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第二期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 91 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.98%。

本公司于 2023 年 6 月 12 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第三期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 60 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.89%。

本公司于 2023 年 6 月 19 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第四期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 25 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.00%。

本公司于 2023 年 8 月 18 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 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 20 亿元，发行期限为 63 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.84%。

本公司于 2023 年 9 月 21 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2023 年度第六期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 36 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.46%。

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

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

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

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	29,634,034	30,367,543
抵押借款	573,734	703,947
保证借款	2,408,902	2,592,637
信用借款	102,873,438	92,025,806
减：一年内到期的长期借款	-20,531,084	-16,967,971
合计	114,959,024	108,721,962

长期借款分类的说明：

注：（1）重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 167,822 千元的电热费质押权、536,288 千元固定资产取得长期质押借款 1,233,341 千元；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 36 家公司以 3,606,156 千元的电、热费质押权取得长期借款 28,400,694 千元。

（2）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；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、热费质押权取得长期抵押借款 258,276 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 27,851 千元的电、热费质押权、153,182 千元的固定资产取得长期抵押借款 121,099 千元；渝能(集团)有限责任公司以 4,785 千元固定资产取得长期抵押借款 81,073 千元。

（3）截至 2023 年 12 月 31 日止，本集团取得保证借款 2,408,902 千元，由本公司、中国大唐、各股东共同提供连带责任担保。

（4）截至 2023 年 12 月 31 日止，本集团取得的长期借款年利率区间为 1.20%-5.23%。

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	290,000	6,484,736
合计	290,000	6,484,736

(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	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 (第一期)	100 元	5.10	2013-3-27	十年期	3,000,000	3,115,599		35,630	1,771	3,153,000		否
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	3,019,805		150,000	890	150,000	3,020,695	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	2,040,466		61,690		61,800	2,040,356	否
21 大唐发电 GN001 (碳中和债)	100 元	2.80	2021-8-3	三年期	1,200,000	1,214,192		33,569		33,600	1,214,161	否
22 大唐发电 MTN005 (转型)	100 元	2.60	2022-6-21	三年期	290,000	293,966		7,529		7,540	293,955	否
减：一年内到期部分期末余额						-3,199,292					-6,279,167	
合计	/		/	/	9,490,000	6,484,736		288,418	2,661	3,405,940	290,000	/

其他说明：

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

(3). 可转换公司债券的说明

□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

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	1,945,611	2,060,737
减：一年内到期部分	-435,680	-562,503
合计	1,509,931	1,498,234

48、 长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	5,035,268	7,104,733
专项应付款	750	
合计	5,036,018	7,104,733

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	6,731,373	10,564,196
减：一年内到期部分	-1,696,105	-3,459,463
合计	5,035,268	7,104,733

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 2023 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 7,199,522 千元，对应在建工程的账面价值约为人民币 194,772 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
三供一业改造资金		5,997	5,997		三供一业专项补助金
项目科研费		750		750	项目科研费
合计		6,747	5,997	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	期初余额	期末余额	形成原因
移交三供一业预计支出	11,015	7,402	三供一业资产移交及支出
合计	11,015	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	657,047	158,921	196,589	619,379	与资产、收益相关的政府补助
其他	1,171,009	81,508	153,326	1,099,191	呼准二线压矿补偿、供热配套补贴等
合计	1,828,056	240,429	349,915	1,718,570	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	18,506,711						18,506,711

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

2018年，本公司发行两期总额共计人民币50亿元永续保债，均按面值发行。第一期投资期限为无固定期限，但每期债权投资计划资金的期限不低于5年。第二期以7年为投资周期。基础投资期间，适用的固定基础年利率均为5.55%。除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制。针对该期债权投资计划资金，偿债主体每行使1次递延付息权的，该期债权投资计划资金的年利率在该期债权投资计划资金此前最近适用的年利率基础上调升300个基点。

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

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

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

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

本期本公司发行十一期共计人民币210亿元中期债券。该债券按面值发行，周期分别为3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、2年和2年，初始投资周期适用的年利率分别为3.99%、3.62%、3.55%、3.53%、3.55%、3.07%、3.05%、3.00%、2.95%、3.09%和3.06%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制。永续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续期公

司债券延长 1 个周期，或选择在该周末到期全额赎回。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点。

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
泰康永续保债 2018-01	20,000	2,003,378		107,599	20,000	2,110,977		
太平洋永续保债 2018-01	30,000	3,005,088		168,812		168,812	30,000	3,005,088
19 年第五期永续 PPN	20,000	2,008,981		88,579		88,600	20,000	2,008,960
20 大唐 MTN001	20,000	2,051,977		18,023	20,000	2,070,000		
20 大唐 MTN002	15,000	1,515,361		41,489	15,000	1,556,850		
可续期公司债 20DTFDY1	45,000	4,519,484		178,066	45,000	4,697,550		
21 大唐发电 GN002(碳中和债)	15,000	1,514,991		47,959		48,000	15,000	1,514,950
22 大唐发电 MTN001	20,000	2,043,562		63,481		63,600	20,000	2,043,443
22 大唐发电 MTN002	20,000	2,038,522		61,295		61,400	20,000	2,038,417
22 大唐发电 MTN003	20,000	2,035,152		59,304		59,400	20,000	2,035,056
22 大唐发电 MTN004	10,000	1,016,986		30,954		31,000	10,000	1,016,940
22 大唐发电 MTN006	20,000	2,024,145		57,547		57,600	20,000	2,024,092
22 大唐发电 MTN007	20,000	2,020,644		54,950		55,000	20,000	2,020,594
22 大唐发电 MTN008	20,000	2,019,521		56,948		57,000	20,000	2,019,469
22 大唐发电 MTN009	20,000	2,012,383		55,775		55,800	20,000	2,012,358
22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)	20,000	2,011,564		34,971		63,000	20,000	1,983,535
22 大唐发电 MTN012	10,000	1,002,483		39,393		39,400	10,000	1,002,476
23 大唐发 MTN001(能源保供特别债)			30,000	3,114,781			30,000	3,114,781
23 大唐发电 MTN002(能源保供特别债)			15,000	1,547,605			15,000	1,547,605
23 大唐 MTN003(能源保供特别债)			20,000	2,059,912			20,000	2,059,912
23 大唐发电 MTN004(能源保供特别债)			25,000	2,570,889			25,000	2,570,889
23 大唐发电 MTN005(能源保			20,000	2,054,899			20,000	2,054,899

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
供特别债)								
23 大唐发电 MTN006			20,000	2,033,552			20,000	2,033,552
23 大唐发电 MTN007			20,000	2,028,000			20,000	2,028,000
23 大唐发电 MTN008			10,000	1,039,475			10,000	1,039,475
23 大唐发电 MTN009			15,000	1,519,344			15,000	1,519,344
23 大唐发电 MTN010			20,000	2,013,002			20,000	2,013,002
23 大唐发电 MTN011			15,000	1,504,139			15,000	1,504,139
合计	345,000	34,844,222	210,000	22,650,743	100,000	11,283,989	455,000	46,210,976

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22,650,743千元，主要是本年发行的210亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为11,283,989千元，主要系其他权益工具本年支付的利息及发行的永续债到期赎回所致。

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	5,564,541		31,605	5,532,936
其他资本公积	547,852	56,552		604,404
合计	6,112,393	56,552	31,605	6,137,340

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24,947千元，主要原因为：（1）本公司之子公司四川大唐国际新能源有限公司收购下属公司少数股权确认资本公积43,215千元；（2）本年按持股比例在联营企业和合营企业中享有的权益增加其他资本公积11,184千元；（4）永续债承销费转入资本公积导致资本公积减少31,605千元。

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	-506,434	237,428		400,161	-10,132	-149,075	-3,526	-655,509
其他权益工具投资公允价值变动	-506,434	237,428		400,161	-10,132	-149,075	-3,526	-655,509
二、将重分类进损益的其他综合收益	46,554	16,136				16,136		62,690
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	5,618	9,917				9,917		15,535
外币财务报表折算差额	40,936	6,219				6,219		47,155
其他综合收益合计	-459,880	253,564		400,161	-10,132	-132,939	-3,526	-592,819

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	445,488	934,930	836,186	544,232
维简费	44,247	20,542	12,621	52,168
其他	9,013	34,415	1,771	41,657
合计	498,748	989,887	850,578	638,057

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至 2023 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	6,721,609	179,889		6,901,498
任意盈余公积	9,321,625			9,321,625
合计	16,043,234	179,889		16,223,123

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179,889千元，2024年3月22日，十一届二十六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	-12,936,233	-11,979,188
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		156,508
调整后期初未分配利润	-12,936,233	-11,822,680
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,365,125	-407,727
减：提取法定盈余公积	179,889	246,704
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	536,695	
提取永续债利息	1,650,743	1,377,624
盈余公积弥补亏损		-909,807
“三供一业”中的改造支出及资产处置	-8,970	-6,757
其他综合收益结转留存收益	-400,161	-1,938
期末未分配利润	-13,529,304	-12,936,233

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	120,718,324	107,660,755	114,583,248	107,724,686
其他业务	1,686,142	363,746	2,244,796	787,347
合计	122,404,466	108,024,501	116,828,044	108,512,033

(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	269,904	260,255
城市维护建设税	154,059	148,552
教育费附加	143,251	136,949
资源税	69,149	57,136
土地使用税	193,612	190,707
印花税	82,673	82,823
车船使用税	2,451	2,397
其他	307,356	391,292
合计	1,222,455	1,270,111

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	50,292	58,029
职工薪酬	42,593	31,687
修理费	931	342
电力交易费	918	1,243
差旅费	2,955	1,541
招待费	2,201	1,353
办公费	667	1,873
折旧费	1,492	447
租赁费	2,924	1,885
业务经费	188	135
其他	18,925	15,151
合计	124,086	113,686

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	2,414,145	2,141,782
折旧费	321,687	295,093
外部劳务费	113,897	140,960
保险费	110,521	123,326
物业管理费	118,428	147,062

项目	本期发生额	上期发生额
消防费	45,673	91,791
信息化费用	104,349	107,074
办公费	73,136	81,077
运输费	59,275	51,887
差旅费	93,036	53,993
中介费	69,011	64,891
租赁费	33,203	35,137
绿化费	40,846	42,432
业务招待费	17,408	15,225
其他	348,731	250,538
合计	3,963,346	3,642,268

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	8,725	2,431
咨询费	57	417
开发费	17,346	20,134
办公费	38	1
差旅费	91	14
其他	782	1,614
合计	27,039	24,611

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	6,111,723	7,020,632
减：利息收入	-97,794	-93,101
利息资本化金额	-383,224	-358,810
加：汇兑损失	3,605	1,364
其他支出	33,390	42,486
合计	5,667,700	6,612,571

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	584,869	465,333
其他	3,896	4,803
合计	588,765	470,136

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	2,250,438	1,968,934
处置长期股权投资产生的投资收益	251,454	686,395
委托贷款投资收益	40,787	8,158
权益工具投资持有期间取得的股利收入	1,253	34,668
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	132,877	266,259
其他投资收益	-137	-3,905
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	2,947,830	2,960,509

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）	60,714	157,671
合计	60,714	157,671

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	-4,556	-6,267
其他应收款坏账损失	-990	-2,102
其他	-19,779	827
合计	-25,325	-7,542

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		-24,423
二、长期股权投资减值损失	-123,323	
三、固定资产减值损失	-19,261	-192,875
四、在建工程减值损失	-1,213,337	-195,408
五、其他		-1,000
合计	-1,355,921	-413,706

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	13,173	-114
其中：固定资产处置收益	12,879	-114
合计	13,173	-114

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	17,882	45,517	17,882
政府补助	9,249	55,432	9,249
赔偿收入	5,841	30,921	5,841
其他	265,578	141,624	242,347
合计	298,550	273,494	275,319

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	122,431	11,690	122,431
对外捐赠支出	28,316	18,369	28,316
赔偿金、违约金及罚款支出	17,870	43,017	17,870
其他	163,411	39,754	27,087
合计	332,028	112,830	195,704

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	1,136,219	965,895
递延所得税费用	1,429,952	-116,530
合计	2,566,171	849,365

(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	5,571,097

按法定/适用税率计算的所得税费用	1,392,774
子公司适用不同税率的影响	-867,004
调整以前期间所得税的影响	-10,460
非应税收入的影响	-348,123
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	23,519
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-109,450
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	1,426,170
其他	1,058,745
所得税费用	2,566,171

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	253,612	320,107
受限资金解冻	98,853	15,832
财务费用利息收入	95,529	95,485
保险公司赔款及社保款	284,950	246,496
经营租赁固定资产收到的现金	19,582	82,909
碳排放权交易收入	2,529	12,565
收返还保证金、备用金等	775,617	318,031
其他	1,081,492	1,111,555
合计	2,612,164	2,202,980

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	2,979,403	3,024,016
差旅费	80,290	40,846
运输费	79,771	51,823
租赁费	67,669	54,532
水电费	64,595	60,262
其他期间费用	111,169	81,085
合计	3,382,897	3,312,564

(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	3,883,120	1,459,155
出售股票	576,283	
股权转让款		497,218
合计	4,459,403	1,956,373

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	21,787,181	20,248,990
对外股权投资	401,877	985,265
合计	22,189,058	21,234,255

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	43,901	10,665
其他	71,870	682,907
合计	115,771	693,572

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	39,932	188,823
子公司处置日结余资金	153,468	
其他	87,411	341,282
合计	280,811	530,105

(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	1,557,762	3,033,468
其他	190,833	3,806
合计	1,748,595	3,037,274

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	5,890,054	4,086,320

赎回永续债	10,000,000	16,000,000
其他	104,774	456,605
合计	15,994,828	20,542,925

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）	125,689,933	46,341,486	3,805,862	40,347,173		135,490,108
短期借款	37,431,025	62,209,807	811,741	71,432,780		29,019,793
其他应付款-应付股利	486,560		685,750	536,695		635,615
应付债券（含一年内到期的应付债券）	9,684,028		291,079	3,405,940		6,569,167
其他流动负债（短期应付债券）	5,008,824	8,500,000		13,508,824		
其他流动负债（短期租赁）		2,534,130				2,534,130
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	10,564,196	1,748,595		5,581,418		6,731,373
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	2,060,737		432,663	547,789		1,945,611
其他权益工具	34,844,222	21,000,000	1,650,750	11,283,996		46,210,976
少数股东权益	13,695,142	399,765	1,555,623	676,675	101,989	14,871,866
合计	239,464,667	142,733,783	9,233,468	147,321,290	101,989	244,008,639

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,004,926	-868,983
加：资产减值准备	1,355,921	413,706
信用减值损失	25,325	7,542
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	13,384,941	13,016,236
使用权资产摊销	171,092	125,777
无形资产摊销	190,108	182,268
长期待摊费用摊销	214,035	296,724
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-13,173	114
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	104,549	-33,827
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-60,714	-157,671
财务费用（收益以“-”号填列）	5,732,104	6,663,186
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,947,830	-2,960,509
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,394,660	-173,110
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	35,292	56,578
存货的减少（增加以“-”号填列）	671,055	1,957,062
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	661,470	-388,897
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-2,710,079	2,327,464
其他		
经营活动产生的现金流量净额	21,213,682	20,463,660
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		197,050
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	8,465,515	9,532,755
减：现金的期初余额	9,532,755	11,065,023
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,067,240	-1,532,268

(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	22,274
其中：大唐安庆生物质能发电有限公司	22,274
处置子公司收到的现金净额	22,274

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	8,465,515	9,532,755
其中：库存现金	82	104
可随时用于支付的银行存款	8,465,433	9,532,651
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	8,465,515	9,532,755
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(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

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	46,159	7.0827	326,930
港币	1,041	0.9062	943
印尼盾	214,276	0.0004	90
应收账款			
其中：美元	13,418	7.0827	95,036
欧元	12	7.9504	95

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

适用 不适用

82、 租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用 51,838 千元。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额599,625(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	85,555	
合计	85,555	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、 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	8,725	2,431
咨询费	57	417
开发费	201,724	282,442

办公费	38	1
差旅费	91	14
其他	782	1,614
合计	211,417	286,919
其中：费用化研发支出	27,039	24,611
资本化研发支出	184,378	262,308
合计	211,417	286,919

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

(3). 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

√适用 □不适用

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
安徽淮南洛能发电有限责任公司	2023年7月	28,359	5	产权交易所公开挂牌转让	产权交易凭证	45,508	47.80		271,114	271,114	评估值	
淮南洛河发电有限责任公司	2023年12月	354,972	100	产权交易所公开挂牌转让	产权交易凭证	204,330						
中煤新集(滁州)发电有限责任公司	2023年12月		36	小股东增资导致股权稀释,转为联营企业核算	股权稀释,丧失控制	248	15	64,018	64,062	44	评估值	

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 215 户。其中，本年新增 2 级公司 7 家，均为新投资设立子公司，大唐(揭西)新能源有限公司, 股权比例 95.00%；大唐广宁新能源有限公司，股权比例 100%；大唐（雷州）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐（高州）太阳能发电有限公司，股权比例 90.00%；大唐重庆江津燃机发电有限公司，股权比例 100%；大唐周良（天津）新能源有限公司，股权比例 66.00%；大唐(博罗)新能源有限责任公司，股权比例 100%。新增 3 级公司 11 家，大唐抚州东乡清洁能源有限责任公司，股权比例 100.00%；大唐漳发(诏安)新能源有限公司，股权比例 80.00%；大唐(大田)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(开原)新能源有限责任公司，股权比例 100%；会昌大唐新能源有限公司，股权比例 100%；大唐重庆石柱新能源有限公司，股权比例 51.00%；大唐鳌建(平阳)新能源有限公司，股权比例 60.00%；大唐宣城新能源有限公司，股权比例 100%；大唐七台河新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(修水)智慧能源有限公司，股权比例 100%；大唐唐山市开平区新能源有限公司，股权比例 100%。新增 4 级公司 3 家，大唐龙江新能源有限公司，股权比例 100%；大唐哈尔滨新能源有限公司，股权比例 100%；大唐齐齐哈尔新能源有限公司，股权比例 100%。

减少 3 级子公司 1 家，大唐安徽发电燃料投资有限公司注销。减少 2 级子公司 1 家，辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司被辽宁大唐国际新能源有限公司吸收合并。

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	电力销售	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	河北省唐山市	380,264	河北省唐山市	火力发电	80.00		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	
任公司							
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	江苏省启东市	1,050,182	江苏省启东市	火力发电	55.00		投资设立
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	广东省潮州市	1,557,661	广东省潮州市	火力发电	52.50		投资设立
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	重庆市彭水县	2,096,618	重庆市彭水县	水力发电	40.00	24.00	投资设立
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	福建省宁德市	825,090	福建省宁德市	火力发电	51.00		投资设立
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	1,500,930	重庆市武隆县	水力发电	51.00	24.50	投资设立
大唐国际（香港）有限公司	北京市西城区	653,511	北京市西城区	贸易流通	100.00		投资设立
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	河北省唐山市	450,000	河北省唐山市	火力发电	70.00		投资设立
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	重庆市石柱	585,910	重庆市石柱	火力发电	70.00		投资设立
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
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	鄂尔多斯市准格尔旗	60,000	鄂尔多斯市准格尔旗	原煤开采	52.00		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

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	
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
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	电力生产	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

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
江苏大唐国际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
广东大唐国际电力营销有限公司	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
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

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	
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、太阳能发电	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、太阳能发电	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、太阳能发电	100.00		投资设立
内蒙古大唐燃料有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	300,000	内蒙古鄂尔多斯市	商贸		51.00	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

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	
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
重庆市亚东亚电气(集团)有限责任公司	重庆市沙坪坝区	80,000	重庆市沙坪坝区	电气产品开发、销售		97.37	非同一控制下的企业合并
重庆市科源能源技术发展有限公司	重庆九龙坡区	27,000	重庆九龙坡区	电气、电子产品开发、销售		100.00	非同一控制下的企业合并

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	重庆市武隆县	10,000	重庆市武隆县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
桐梓县渝能水电开发有限公司	贵州省遵义市	26,800	贵州省遵义市	水力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	26,000	重庆市武隆县	水力发电		81.00	非同一控制下的企业合并
重庆市庆隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	23,500	重庆市武隆县	水力发电		74.00	非同一控制下的企业合并
重庆市龙泰电力有限公司	重庆市石柱土家族自治县	120,000	重庆市石柱土家族自治县	水力发电		93.33	非同一控制下的企业合并
重庆鱼剑口水电有限公司	重庆市丰都县	114,620	重庆市丰都县	水力发电		82.55	非同一控制下的企业合并
重庆渝浩水电开发有限公司	重庆市武隆县	302,753	重庆市武隆县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	贵州省遵义市	165,440	贵州省遵义市	水力发电		100.00	投资设立
重庆郁江水电开发有限公司	重庆彭水	26,700	重庆彭水	水力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	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
河北大唐电力燃料有限公司	河北省石家庄市	4,355	河北省石家庄市	商贸		100.00	同一控制下的企业合并
大唐武安发电有限公司	河北省邯郸市	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

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
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

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	
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
鸡西辰宇环保工程有限责任公司	黑龙江省鸡西市	15,000	黑龙江省鸡西市	建筑材料		70.00	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	非同一控制下企业合并
河北大唐电力技术服务有限公司	河北省石家庄市	11,000	河北省石家庄市	火力发电项目技术开发		100.00	非同一控制下企业合并
保定市盛和中水开发有限公司	河北省石家庄市	14,460	河北省石家庄市	中水处理技术开发及应用		51.00	非同一控制下企业合并
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	重庆市江北区	201,000	重庆市江北区	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

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐葫芦岛清洁能源有限公司	辽宁省葫芦岛市	80,490	辽宁省葫芦岛市	太阳能		100.00	投资设立
大唐新余高新新能源有限公司	江西省新余市	191,940	江西省新余市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
大唐安福新能源有限公司	江西省吉安市	88,180	江西省吉安市	电力、热力生产和供应业		100.00	投资设立
大唐肥东光伏发电有限责任公司	安徽省合肥市	79,554	安徽省合肥市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	安徽省滁州市	99,336	安徽省滁州市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐平山新能源有限公司	河北省石家庄市	500	河北省石家庄市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐（连州）新能源有限公司	广东省广州市	500	广东省广州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐（始兴）新能源有限公司	广东省韶关市	500	广东省韶关市	风力发电	100.00		投资设立
大唐黄庄（天津）新能源有限公司	天津市宝坻经济开发区	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
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	风力和光伏发电	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

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	
司							
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(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(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	太阳能发电	95.00		投资设立
大唐广宁新能源有限公司	广东省肇庆市	5,000	广东省肇庆市	风力发电	100.00		投资设立
大唐(雷州)新能源有限公司	广东省湛江市	500	广东省湛江市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐(高州)太阳能发电有限公司	广东省茂名市	500	广东省茂名市	太阳能发电	90.00		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

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	
司							
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	风力发电		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	黑龙江省哈尔滨市	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	风力发电	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

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。

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	270,241	47,062	1,642,213
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	231,836		1,050,448
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	129,186	157,626	1,121,475
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	271,395	235,144	3,536,823
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	98,740		573,618
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	236,352	193,618	1,293,299
四川金康电力发展有限公司	45.56	-14,827		632,323
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	59,001		809,647
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	295,362		769,168

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

(2). 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	3,107,560	10,414,085	13,521,645	4,678,519	4,634,185	9,312,704	2,775,418	7,382,902	10,158,320	4,487,069	2,975,937	7,463,006
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,276,235	4,272,101	5,548,336	2,190,688	1,146,180	3,336,868	1,324,677	4,790,992	6,115,669	3,635,291	772,015	4,407,306
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	97,124	8,312,094	8,409,218	749,973	4,544,037	5,294,010	810,434	8,015,430	8,825,864	722,424	4,909,233	5,631,657
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	382,483	28,269,163	28,651,646	3,357,131	17,781,810	21,138,941	245,052	29,078,745	29,323,797	3,278,202	18,609,724	21,887,926
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	1,081,079	3,764,979	4,846,058	2,428,575	1,246,835	3,675,410	1,184,041	4,011,171	5,195,212	3,018,596	1,207,479	4,226,075
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	520,336	3,645,033	4,165,369	1,372,409	637,455	2,009,864	825,988	3,891,630	4,717,618	1,048,536	1,584,800	2,633,336
四川金康电力发展	41,137	3,825,599	3,866,736	225,632	2,253,213	2,478,845	69,558	3,958,529	4,028,087	372,425	2,235,494	2,607,919

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
有限公司												
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	1,186,207	4,009,403	5,195,610	2,334,418	1,208,850	3,543,268	1,103,753	3,960,233	5,063,986	1,990,787	1,534,630	3,525,417
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	895,668	6,760,171	7,655,839	1,823,591	4,666,843	6,490,434	809,276	7,056,137	7,865,413	1,891,796	5,266,812	7,158,608

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	6,384,567	675,603	675,603	583,682	5,626,498	499,991	499,991	1,456,652
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	7,705,858	488,076	488,076	884,823	6,809,792	-157,270	-157,270	1,027,023
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,093,460	358,851	358,851	958,652	1,319,868	486,499	486,499	1,000,949
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2,854,761	574,137	574,137	2,323,793	2,758,237	552,722	552,761	2,266,495
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	6,055,235	201,510	201,510	825,354	5,409,313	-448,668	-448,668	212,152
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	3,911,167	393,919	393,919	947,826	4,139,693	554,495	554,495	867,038
四川金康电力发展有限公司	253,274	-32,545	-32,545	213,258	229,543	-72,744	-72,744	164,156
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	4,186,637	120,410	120,410	546,639	4,543,603	-112,841	-125,763	301,154
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	4,750,091	447,519	447,519	940,208	3,942,906	-351,783	-351,783	380,971

(3). 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

(4). 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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

√适用 □不适用

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	2023. 02. 07	50%	100%

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

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

其他说明

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

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
苏晋塔山	山西省大同	山西省大同	电力生产与销	40.00		权益法

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	
发电有限公司	市	市	售			
同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西大同市	山西大同市	煤矿建设开采	28.00		权益法
晋控电力塔山发电山西有限公司	山西大同市	山西大同市	火力发电	40.00		权益法
内蒙古锡多铁路股份有限公司	锡林郭勒市	锡林郭勒市	铁路运输	34.00		权益法
巴新铁路有限责任公司	辽宁阜新	辽宁阜新	铁路建设	20.00		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	晋控电力塔山发电山西有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	巴新铁路有限责任公司	苏晋塔山发电有限公司
流动资产	6,803,649	24,289,063	872,871	240,815	58,639	677,606
非流动资产	37,762,945	7,150,074	1,787,223	10,254,866	7,968,145	2,759,938
资产合计	44,566,594	31,439,137	2,660,094	10,495,681	8,026,784	3,437,544
流动负债	7,920,990	6,208,316	632,880	6,003,372	8,135,752	884,844
非流动负债	20,906,490	2,495,695	694,127	4,386,750	74,901	1,162,464
负债合计	28,827,480	8,704,011	1,327,007	10,390,122	8,210,653	2,047,308
少数股东权益		330		19,706		
归属于母公司股东权益	15,739,114	22,734,796	1,333,087	85,853	-183,869	1,390,236
按持股比例计算的净资产份额	6,925,210	6,365,741	533,236	29,188	-36,773	556,094
调整事项	17,898	-32,978	-13,889	234,409	121,654	-206
--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他	17,898	-32,978	-13,889	234,409	121,654	-206
对联营企业权益投资的账面价值	6,943,108	6,332,763	519,347	263,597	84,881	555,888
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						

	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	晋控电力塔山发电山西有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	巴新铁路有限责任公司	苏晋塔山发电有限公司
营业收入	11,455,631	11,710,209	2,270,686	1,506,865	135,823	2,722,752
净利润	2,886,172	3,675,000	360,440	-516,571	-796,524	386,910
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	360,440	-516,571	-796,524	386,910
本年度收到的来自联营企业的股利	973,519	1,204,000	148,000			76,581

	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	晋控电力塔山发电山西有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	巴新铁路有限责任公司	苏晋塔山发电有限公司
流动资产	6,791,436	21,928,244	1,333,781	349,057	71,360	583,726
非流动资产	39,654,457	7,871,866	1,936,324	10,525,440	8,020,243	2,934,145
资产合计	46,445,893	29,800,110	3,270,105	10,874,497	8,091,603	3,517,871
流动负债	8,611,183	5,137,790	1,348,342	5,840,728	3,511,008	624,501
非流动负债	22,774,346	1,452,474	579,727	4,414,917	3,827,901	1,723,494
负债合计	31,385,529	6,590,264	1,928,069	10,255,645	7,338,909	2,347,995
少数股东权益		578		17,834		
归属于母公司股东权益	15,060,364	23,209,268	1,342,036	601,018	752,694	1,169,876
按持股比例计算的净资产份额	6,626,560	6,498,593	536,815	204,345	150,540	467,950
调整事项	17,898	-33,258	-13,889	233,557	122,059	7,795

--商誉						
--内部交易未实现利润						
--其他	17,898	-33,258	-13,889	233,557	122,059	7,795
对联营企业权益投资的账面价值	6,644,458	6,465,335	522,926	437,902	272,599	475,745
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	10,958,390	12,436,787	2,539,690	1,388,391	136,546	2,474,261
净利润	2,458,436	4,334,194	295,809	-542,819	-261,507	224,797
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	2,458,436	4,334,194	295,809	-542,819	-261,507	224,797
本年度收到的来自联营企业的股利	959,857					

其他说明

(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	113,256	65,556
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-57,400	-137,898
--其他综合收益		
--综合收益总额	-57,400	-137,898
联营企业：		
投资账面价值合计	5,369,858	4,855,216
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	80,684	-162,351
--其他综合收益	9,917	-3,644
--综合收益总额	90,601	-165,995

其他说明

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
合营企业			
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	-861,994	-163,635	-1,025,629
安徽电力股份有限公司	-504,221	-134,882	-639,103
河北蔚州能源综合开发有限公司		-16,654	-16,654
小计	-1,366,215	-315,171	-1,681,386
联营企业：			
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-467,014	-15,644	-482,658
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	-12,390		-12,390
小计	-479,404	-15,644	-495,048
合计	-1,845,619	-330,815	-2,176,434

(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	795,188	518,072
合计	795,188	518,072

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

√适用 □不适用

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

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十一、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41,623（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	338,378	6,470		42,159	-5,642	297,047	与资产相关
其他补助	318,669	152,451	2,837	145,951		322,332	与资产/与收益相关
合计	657,047	158,921	2,837	188,110	-5,642	619,379	/

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	49,813	40,540
与收益相关	544,305	480,225
合计	594,118	520,765

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七、相关项目。

风险管理目标和政策：

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

（一）信用风险

包含于财务状况表之银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本集团有关其融资资产之最大信用风险。本集团将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和一家为本集团的关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及于该关联非银行金融机构拥有董事议席，管理层认为该等资产不存在重大的信用风险。对于电力销售产生的应收账款，本集团的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本集团与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。对于煤炭和其他产品销售产生的应收账款，本集团基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量，本集团也向其收取预收款项通过对客户定期信用评估，本集团确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。本集团不持有任何作为应收款项质押的抵押品。截至2023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8,528,084千元（2022年12月31日：人民币7,204,515千元），占应收账款合计的42.96%（2022年12月31日：39.39%）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，和有能力和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	2023 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	30,167,278		30,167,278
应付账款	21,797,352		21,797,352
应付股利	635,615		635,615
其他应付款	3,940,046		3,940,046
其他流动负债	2,957,027		2,957,027
长期借款	29,090,779	147,969,048	177,059,827
应付债券	6,527,348	305,080	6,832,428
租赁负债	493,533	3,022,080	3,515,613
长期应付款	1,968,902	6,408,242	8,377,144

（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 2023 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于借款部分借款利息是根据现行市场利率之浮动利率计算，使本集团面临着现金流量利率风险本集团动态地分析利率的变动方向多种可能的方案会被同时予以考虑，涉及对现有融资的替换、展期或其他融资渠道。

2. 汇率风险

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

3. 权益工具投资价格风险

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

本集团采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险，本集团于决定长期策略性持有时将密切关注公开市场的价格趋势。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

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			4,094,705	4,094,705
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			4,094,705	4,094,705
(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				

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
(1) 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			829,952	829,952
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		28,560		28,560
持续以公允价值计量的资产总额		28,560	4,924,657	4,953,217

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

持有上市公司股票作为其他权益工具投资，其公允价值按照 2023 年 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	53.09	53.09

本企业的母公司情况的说明

注：中国大唐之全资子公司中国大唐海外(香港)有限公司持有本公司H股3,275,623,820股，包含在香港中央结算(代理人)有限公司持有股份中，约占公司总股份的17.70%；截至2023年12月31日止，大唐集团及子公司合计持有本公司已发行股份9,824,568,940股，合计约占本公司已发行总股份的53.09%。

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本集团子公司的情况详见附注“十、1、(1)企业集团的构成”相关内容。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本集团重要的合营或联营企业详见附注“十、3、在合营企业或联营企业中的权益”相关内容。

√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
安徽电力股份有限公司	合营企业
清水河县万唐新能源有限责任公司	合营企业
中远大唐航运股份有限公司	联营企业
陕煤电力运城有限公司	联营企业
中国大唐集团财务有限公司	联营企业
同方投资有限公司	联营企业
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	联营企业
陕煤电力运城有限公司	联营企业
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	联营企业
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	联营企业
华北电力科学研究院有限责任公司	联营企业
大唐西藏波堆水电开发有限公司	联营企业
大唐融资租赁有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
大唐财富投资管理有限公司	联营企业
中国大唐集团核电有限公司	联营企业
大唐西藏汪排水电开发有限公司	联营企业
北京上善恒盛置业有限公司	联营企业
福建白马港铁路支线有限责任公司	联营企业
锦州城市供热有限公司	联营企业
大唐江苏售电有限公司	联营企业
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	联营企业
重庆能投售电有限公司	联营企业
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	联营企业
大唐云南能源营销有限公司	联营企业
常州市金坛热力有限公司	联营企业
安徽省合肥联合发电有限公司	联营企业
宁波鼎盛海运服务有限公司	联营企业
安徽淮南洛能发电有限责任公司	联营企业
中煤新集（滁州）发电有限责任公司	联营企业

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
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐兴源物业管理有限公司	同属中国大唐控制
北京国电工程招标有限公司	同属中国大唐控制
北京上善恒盛置业有限公司	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属中国大唐控制
北京中唐电工程咨询有限公司	同属中国大唐控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)煤业销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)水务工程技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐(大姚)新能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(福州)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(丘北)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(仁化)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	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
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	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
大唐包头亚能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东岗新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东辉新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐得荣唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐电白新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐电商技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐丰都新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐富平热电有限公司	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
大唐共和清洁能源有限公司	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
大唐贵州发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际能源服务有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际燃料贸易有限公司	同属中国大唐控制
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	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
大唐哈密风电开发有限公司	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
大唐海南能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐韩城第二发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐湖北能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	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
大唐环境产业集团股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐黄岛发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐吉林电力检修运维有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐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
大唐江城新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐江苏发电有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐江苏售电有限公司	同属中国大唐控制
大唐京津冀能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐来安新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐凉山新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司辽源发电分公司	同属中国大唐控制
大唐临清热电有限公司	同属中国大唐控制
大唐陵川县清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐芒里水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京发电厂	同属中国大唐控制
大唐南京环保科技有限公司	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
大唐内蒙古能源销售有限公司	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
大唐青海能源开发有限公司	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
大唐丘北风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
大唐三门峡电力有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力工程有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	同属中国大唐控制
大唐陕西电力检修承运有限公司	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
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	同属中国大唐控制
大唐鄯善风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐商业保理有限公司	同属中国大唐控制
大唐水电科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川川北电力开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐苏州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐绥滨新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐泰州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐碳资产有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐同心新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐突泉风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐万宁天然气发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐吴忠新能源有限公司	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
大唐西藏能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐乡城水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐乡城唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(察右后旗)有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(马关)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
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐宣威水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐雅安电力开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐延安发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐阳城发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐依兰风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐永善风电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐云南发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南能源营销有限公司	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
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	同属中国大唐控制
大唐重庆市南川区新能源有限公司	同属中国大唐控制
甘肃大唐电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	同属中国大唐控制
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
河南大唐电力检修有限责任公司	同属中国大唐控制
湖南大唐节能科技有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐先一科技有限公司	同属中国大唐控制
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	同属中国大唐控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属中国大唐控制
金平国能电冶开发有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐万源新能源有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	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
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
上海大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
四川川汇水电投资有限责任公司	同属中国大唐控制
四川天全干溪坡水力发电有限公司	同属中国大唐控制
唐山冀北电力检修有限公司	同属中国大唐控制
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	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
浙江大唐天地环保科技有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团财务有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外投资有限公司	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
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	同属中国大唐控制
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
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团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
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
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总院有限公司西北电力试验研究院	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	同属中国大唐控制
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团燃气轮机技术服务有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团太阳能产业有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团香港有限公司	同属中国大唐控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国大唐集团新能源股份有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团雄安能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司物资分公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团智慧能源产业有限公司	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
中国大唐集团资产管理有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资北京有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资华南有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资集团有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资上海有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资天津有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资武汉有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资西安有限公司	同属中国大唐控制
中水物资集团成都有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	其他关联方
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	其他关联方
大唐能源化工营销有限公司	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
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	4,588,269	3,797,085
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	327,839	224,370
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	96,846	81,334
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	575,699	383,704
大唐云南能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	2,261	8,773
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	109,250	113,630
大唐山西电力工程有限公司	购买商品、接受劳务	13,669	30,353
中国大唐集团核电有限公司	购买商品、接受劳务	10,189	13,585

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	59,369	48,754
大唐南京环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	41,619	32,402
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务	6,848	8,804
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	36,761	16,004
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	99,001	35,750
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	55,800	53,829
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	18,434	15,749
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	2,618,125	2,364,861
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	49,713	10,185
中国水利电力物资沈阳有限公司	购买商品、接受劳务	164	1,833
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务	561	713
大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品、接受劳务	3,109	6,712
河南大唐电力检修有限责任公司	购买商品、接受劳务	269	788
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	购买商品、接受劳务	84	60
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	8,118	13,293
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	116,446	125,695
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务	613	3,713
中国大唐集团太阳能产业有限公司	购买商品、接受劳务		5,876
大唐(北京)煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务	1,677,430	705,703
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	3,976	21,236
大唐电力燃料有限公司	购买商品、接受劳务	1,495	3,913,850
大唐(北京)水务工程技术有限公司	购买商品、接受劳务	34,765	17,409
大唐江苏售电有限公司	购买商品、接受劳务	51,207	29,656
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	1,039,346
大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品、接受劳务	14,961,302	8,033,168

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	购买商品、接受劳务	217	274
中水物资集团成都有限公司	购买商品、接受劳务	10,059	5,049
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	25,677	22,177
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	41,771	47,985
中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	购买商品、接受劳务	18,270	14,517
甘肃大唐电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	257	7,567
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品、接受劳务	3,579	230,999
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	127,021	103,673
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	755,445	912,821
大唐四川发电有限公司	购买商品、接受劳务	653	572
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	28,006	35,785
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	39,865	43,909
大唐内蒙古能源销售有限公司	购买商品、接受劳务	2,330	1,531
北京国电工程招标有限公司	购买商品、接受劳务	379	287
大唐青海能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	3,968	1,865
中国大唐集团新能源科学技术研究总院有限公司	购买商品、接受劳务		236
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务	5,944	6,995
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	109,664	284
湖南大唐节能科技有限公司	购买商品、接受劳务		13,055
大唐海林风力发电有限公司	购买商品、接受劳务	3,695	5,685
中国水利电力物资武汉有限公司	购买商品、接受劳务		1
中国水利电力物资天津有限公司	购买商品、接受劳务	29	23
大唐(北京)能源科技有限公司	购买商品、接受劳务	4,687	1,493
江苏徐塘发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	31	
大唐苏州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	169	17
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	602	254
大唐南京发电厂	购买商品、接受劳务	32,450	18,872

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	购买商品、接受劳务		18
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	21,341	15,639
唐山冀北电力检修有限公司	购买商品、接受劳务	2,907	2,988
大唐四川能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	7,540	8,759
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	购买商品、接受劳务		8
中国大唐集团香港有限公司	购买商品、接受劳务	227	448
大唐国际能源服务有限公司	购买商品、接受劳务		1,062
大唐重庆市南川区新能源有限公司	购买商品、接受劳务	201	9,258
大唐同心新能源有限公司	购买商品、接受劳务	980	1,068
大唐陕西发电燃料有限责任公司	购买商品、接受劳务	17,086	
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	32,862	28,717
大唐丰都新能源有限公司	购买商品、接受劳务	2,993	
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	
大唐吉林发电有限公司	购买商品、接受劳务	50,517	
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	
大唐商业保理有限公司	购买商品、接受劳务	10	
大唐水电科学技术研究院有限公司	购买商品、接受劳务	363	
大唐绥滨新能源有限公司	购买商品、接受劳务	345	
大唐突泉风力发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	7,305	
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	
中国大唐集团有限公司物资分公司	购买商品、接受劳务	579,745	
中国大唐集团资产管理有限公司	购买商品、接受劳务	593	
河北蔚州能源综合开发有限公司	购买商品、接受劳务	44	
合计		28,200,232	22,702,114

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
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品、提供劳务	89	3,358

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
阳城国际发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	1,222	452
大唐依兰风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	86	97
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	3	18
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	41	31
大唐大庆东辉新能源有限公司	销售商品、提供劳务	124	227
大唐绥滨新能源有限公司	销售商品、提供劳务	127	71
大唐桦川风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	291	550
大唐黄岛发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	10,135	2,868
大唐韩城第二发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		657
大唐电力燃料有限公司	销售商品、提供劳务		96,467
大唐环境产业集团股份有限公司	销售商品、提供劳务	892,205	884,082
大唐国际燃料贸易有限公司	销售商品、提供劳务	113,043	202
浙江大唐天地环保科技有限公司	销售商品、提供劳务	17,713	16,916
大唐丰都新能源有限公司	销售商品、提供劳务	11,291	11,644
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	262	1,684
大唐(北京)煤业销售有限公司	销售商品、提供劳务	270,494	415,242
大唐乡城唐电水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		281
大唐云南发电有限公司	销售商品、提供劳务		133
金平国能电冶开发有限公司	销售商品、提供劳务	743	217
大唐乡城水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		285
大唐(大姚)新能源开发有限公司	销售商品、提供劳务		449
大唐芒里水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		60
大唐重庆市南川区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	3,735	78
中国水利电力物资集团有限公司	销售商品、提供劳务	11	116
大唐凉山新能源有限公司	销售商品、提供劳务		9
大唐碳资产有限公司	销售商品、提供劳务	24	17,308
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	22,640	21,611
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		101
大唐四川川北电力开发有限公司	销售商品、提供劳务	22	9
大唐得荣唐电水电开发有限公司	销售商品、提供劳务		135

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	50	3,227
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		17
大唐苏州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务		12
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	5	1
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	销售商品、提供劳务		1
大唐吉林发电有限公司辽源发电分公司	销售商品、提供劳务		347
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	销售商品、提供劳务		517
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	销售商品、提供劳务		1
大唐(北京)水务工程技术有限公司	销售商品、提供劳务	7,059	7,933
中国大唐集团新能源股份有限公司	销售商品、提供劳务		79
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	销售商品、提供劳务		70,940
大唐万宁天然气发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		92
大唐南京热电有限责任公司	销售商品、提供劳务		1
大唐(丘北)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	1,292	1,003
大唐新能源(文山)有限公司	销售商品、提供劳务		343
大唐新能源(马关)有限公司	销售商品、提供劳务	25	171
中国水利电力物资沈阳有限公司	销售商品、提供劳务	5	646
大唐大庆东岗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	6	
大唐共和清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	93	
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	
大唐观音岩水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	1,828	
大唐贵州发电有限公司	销售商品、提供劳务	15	
大唐海林风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	92	
大唐海南能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐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	
大唐青海能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	113	
大唐融资租赁有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐三门峡电力有限责任公司	销售商品、提供劳务	1,292	
大唐山西发电有限公司	销售商品、提供劳务	17	
大唐吴忠新能源有限公司	销售商品、提供劳务	34	
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	
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	销售商品、提供劳务	25	
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	1	
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	
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	7	
中国大唐集团资本控股有限公司	销售商品、提供劳务	3	
河北蔚州能源综合开发有限公司	销售商品、提供劳务	30,801	12,062
合计：		1,396,543	1,572,751

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
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	173	209
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	176	212
大唐(北京)煤业销售有限公司	房屋及建筑物租赁	1,811	151
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		210
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	181	318
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	330	405
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	64	
大唐电力燃料有限公司	房屋及建筑物租赁		1,165
大唐丰都新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		420
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	1,153	192
大唐来安新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		206
大唐凉山新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	1,220	
大唐内蒙古能源销售有限公司	房屋及建筑物租赁	325	326
大唐融资租赁有限公司	房屋及建筑物租赁	1,238	
大唐商业保理有限公司	房屋及建筑物租赁	11	17
大唐四川电力检修运营有限公司	房屋及建筑物租赁	644	425
大唐泰州热电有限责任公司	房屋及建筑物租赁		1,239
大唐新能源(察右后旗)有限公司	房屋及建筑物租赁	181	213
大唐云南能源营销有限公司	房屋及建筑物租赁	816	816
内蒙古大唐万源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	329	409
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁	180	212
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	房屋及建筑物租赁	547	1,094
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	房屋及建筑物租赁		293
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	3,954	3,688
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	3,817
中国大唐集团新能源科学技术研究总院有限公司	房屋及建筑物租赁		3,098
中国大唐集团资本控股有限公司	房屋及建筑物租赁	16	5,951
中国水利电力物资华南有限公司	房屋及建筑物租赁	564	400
中国水利电力物资上海有限公司	房屋及建筑物租赁	366	366
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋及建筑物租赁	900	900
中国水利电力物资天津有限公司	房屋及建筑物租赁	135	370
北京国电工程招标有限公司	房屋及建筑物租赁	157	
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	94	
大唐国际燃料贸易有限公司	房屋及建筑物租赁	413	
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	89	
大唐吴忠新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	21	
合计：		19,684	27,122

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	25,600	2011-11-28	2023-11-27	是

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	2013-3-27	2023-3-27	是
中国大唐集团有限公司	3,000,000	2014-11-3	2024-11-3	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中国大唐集团财务有限公司	40,876,860			
大唐商业保理有限公司	1,741,774			
上海大唐融资租赁有限公司	840,662			
大唐融资租赁有限公司	3,339,202			

(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	11,072	11,977

(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	8,164,820	9,419,783	91,046	112,102

(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	9,886,808	10,305,830	342,714	382,645
中国大唐集团有限公司	794,600	794,600	36,254	36,254
大唐商业保理有限公司	1,136,830	1,409,708	57,066	37,575
大唐融资租赁有限公司	1,146,894	916,155	23,559	34,608
合计	12,965,132	13,426,293	459,593	491,082

(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	1,126,093	43,981
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	1,330,401	43,981

其他说明：

关联方注资、减资

本期本公司向中国大唐集团核电有限公司注资 246,777 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	567,219		712,918	
应收账款	华电呼图壁能源有限公司热电厂			61	
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	155		155	
应收账款	中国大唐集团资本控股有限公司			18	
应收账款	阳城国际发电有限责任	1,343		479	

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
	公司				
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	12		236	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	288		1,121	
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	91		659	
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	2		1	
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	99		266	
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	39		154	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	68		304	
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司			231	
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司	6		1	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	16,448			
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	14,777		1,234	
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	152		1,370	
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	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司			206	
应收账款	大唐芒里水电开发有限公司			8	
应收账款	大唐宣威水电开发有限公司			8	
应收账款	四川天全干溪坡水力发电有限公司			2	
应收账款	大唐乡城唐电水电开发有限公司	15		15	
应收账款	大唐雅安电力开发有限公司			16	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	976		113	
应收账款	四川川汇水电投资有限责任公司			98	
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司	15		15	
应收账款	大唐重庆市南川区新能	3,952		469	

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
	源有限公司				
应收账款	大唐武定新能源有限责任公司			43	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	9,297		11,947	
应收账款	大唐永善风电有限责任公司			8	
应收账款	大唐丘北风电有限责任公司			45	
应收账款	金平国能电冶开发有限公司	41		249	
应收账款	大唐雅安水电开发有限公司			2	
应收账款	大唐云南发电有限公司			7	
应收账款	大唐(大姚)新能源开发有限公司			480	
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	725		1,462	
应收账款	大唐碳资产有限公司	18,346		18,346	
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司	95		95	
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司			1,185	
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司	147		147	
应收账款	中国水利电力物资北京有限公司			40	
应收账款	中国水利电力物资沈阳有限公司			86	
应收账款	中国水利电力物资天津有限公司			342	
应收账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司	7		7	
应收账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	3,589		3,609	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司			7	
应收账款	大唐南京发电厂			24,417	
应收账款	大唐辽源发电厂			368	
应收账款	大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	3,916		3,916	
应收账款	大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	22		22	
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司			156,244	
应收账款	大唐能源化工营销有限公司	4,999		4,999	

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	大唐万宁天然气发电有限责任公司			98	
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	196		196	
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	321		428	
应收账款	大唐陵川县清洁能源有限公司			30	
应收账款	大唐(丘北)新能源有限公司	1,015		397	
应收账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	8,073			
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	1,928			
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	大唐三门峡电力有限责任公司	1,369			
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	大唐格尔木新能源有限公司	295			
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	大唐海林风力发电有限公司	1,741			
应收账款	大唐青海能源开发有限公司	120			
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	1,005			
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	北京国电工程招标有限公司	625		252	
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	中国水利电力物资集团有限公司	1,641		25,498	
其他应收款	大唐电商技术有限公司			14	
其他应收款	中水物资集团成都有限公司	258		70	
其他应收款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司			3,000	
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司			1	
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司	65		92	
其他应收款	中国大唐集团海外投资有限公司			26,938	
其他应收款	大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	380		380	
其他应收款	大唐(仁化)新能源有限公司			3	
其他应收款	北京大唐兴源物业管理有限公司			3	
其他应收款	大唐丰都新能源有限公司			79	
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	中国水利电力物资沈阳有限公司	7			
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,112			
其他应收款	大唐吉林发电有限公司	1			
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	大唐观音岩水电开发有限公司	196			
其他应收款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	359			
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	中国水利电力物资武汉有限公司	50			
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		64,469	

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
其他流动资产	唐山海港大唐同舟建材有限公司			9,738	
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	中国水利电力物资上海有限公司	36,556		88,066	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	3,487,193		1,904,250	
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	15,617		4,594	
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司	1,104		5,004	
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	133,402		2	
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	628			
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	548,531			
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	765,947			
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	168,000		168,000	
应收股利	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005		35,005	
应收股利	同煤大唐塔山煤矿有限公司			1,148,000	
应收股利	重庆涪陵水资源开发有限公司			7,965	
应收股利	大唐依兰风力发电有限公司	1,213			
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	384		1,988,385	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	12		28,607	
预付账款	中国大唐集团科技工程有限公司			507	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	173,284		128,485	
预付账款	北京国电工程招标有限公司	91		182	
预付账款	大唐电力燃料有限公司			16	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	38,856		29,736	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	7,661		496	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	8,484		282,953	

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司			615,613	
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	26,823		202,021	
预付账款	大唐电商技术有限公司	165		15	
预付账款	中水物资集团成都有限公司	13		124	
预付账款	大唐海林风力发电有限公司	5,330		4,645	
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	2,580		11	
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司	51		14	
预付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	76,714		2,691	
预付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	1			
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	中国大唐集团有限公司物资分公司	1,731			
预付账款	大唐江苏售电有限公司	3,918			
预付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	4,169			
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	468,370		1,341	
一年内到期的非流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司			15,411	
债权投资	安徽电力股份有限公司	657,723	19,779	1,131,093	
合计:		8,050,265	257,982	9,122,125	238,203

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	2,256,116	2,617,394
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	213,545	590,148
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	916,915	749,243

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	11,755	86,236
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	26,619	35,690
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	5,262	4,316
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	197,433	257,572
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	12,075	12,609
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	23,817	33,964
应付账款	大唐山西电力燃料有限公司		429
应付账款	大唐山西电力工程有限公司	3,322	7,148
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	93,369	101,575
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	24,284	25,543
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	4,144	7,754
应付账款	大唐碳资产有限公司	9,600	4,285
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	12,087	10,941
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司		15,654
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	5,947	6,397
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	1,157	1,254
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	39,883	58,944
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	35,822	47,573
应付账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司		1,295
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司	650	1,973
应付账款	中国大唐集团太阳能产业有限公司		6,229
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	20,273	23,428
应付账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	300	944
应付账款	大唐电力燃料有限公司	10,372	43,347
应付账款	大唐商业保理有限公司	35,500	163,120
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	7,490	7,150
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	797,526	1,074,259
应付账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	8,615	4,884
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华东电力试验研究院	38,515	46,746
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	9,136	10,826
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	5,203	6,375
应付账款	北京国电工程招标有限公司	1	760
应付账款	中水物资集团成都有限公司	887	2,043
应付账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司		6,123

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	48,124	43,977
应付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	12,914	31,733
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	5,418	19,578
应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		42
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	22,964	12,265
应付账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	458	631
应付账款	大唐青海能源营销有限公司	3,774	2,753
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	1,444	11,744
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	2,834	12,884
应付账款	大唐同心新能源有限公司	1,068	1,068
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	6,003	780
应付账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司		1,162
应付账款	中国大唐集团有限公司		8,431
应付账款	大唐南京发电厂		21,323
应付账款	大唐电白新能源有限公司		299
应付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司		317
应付账款	唐山冀北电力检修有限公司	3	76
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	414	25
应付账款	大唐国际能源服务有限公司	60	51,938
应付账款	中国大唐集团雄安能源有限公司	19	19
应付账款	中国水利电力物资西安有限公司		3,420
应付账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司		8,407
应付账款	大唐融资租赁有限公司	82,551	132,535
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	大唐桦川风力发电有限公司	313	
应付账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	19,218	
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	
应付账款	大唐绥滨新能源有限公司	390	
应付账款	大唐丰都新能源有限公司	3,092	
应付账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	8,255	
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	16,454	
应付账款	大唐江苏售电有限公司	17,692	
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	85,062	127,672
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	10,031	6,197
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	5,828	3,629
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	231	349
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	113	891
其他应付款	河南大唐电力检修有限责任公司	29	84

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	大唐陕西电力检修承运有限公司	219	596
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	2,814	4,644
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	749	549
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	18,225	25,185
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	53,602	25,194
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华东电力试验研究院	2,176	1,907
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	1,537	367
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	4,392	1,533
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	9,755	7,173
其他应付款	大唐(北京)水务工程技术有限公司		1,063
其他应付款	大唐包头亚能电力有限公司		50
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	371,596	204,630
其他应付款	大唐国际能源服务有限公司	103,757	103,757
其他应付款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司		17
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	23	23
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	508	154
其他应付款	甘肃大唐电力检修运营有限公司	428	428
其他应付款	大唐华银电力股份有限公司	136,155	136,155
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司	424	424
其他应付款	大唐(北京)能源科技有限公司		98
其他应付款	大唐重庆市南川区新能源有限公司		2,760
其他应付款	中国大唐集团有限公司	172,446	172,446
其他应付款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	497,203	497,203
其他应付款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司		40
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司	651	80
其他应付款	大唐(北京)煤业销售有限公司	200	60
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司	685	612
其他应付款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司		23,382
其他应付款	大唐融资租赁有限公司		136,856
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	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	17	
其他应付款	大唐(兴海)新能源有限公司	21	
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	82	

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	274	
其他应付款	中水物资集团成都有限公司	301	
其他应付款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	353	
其他应付款	大唐海南能源开发有限公司	534	
其他应付款	大唐丰都新能源有限公司	1,294	
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	115,970
其他应付款	大唐青海能源营销有限公司	35	
其他应付款	大唐山西电力工程有限公司	45	
其他流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	173,517	
其他流动负债	大唐融资租赁有限公司	2,334,643	
一年内到期非流动负债	中国大唐集团有限公司	795,693	619
一年内到期非流动负债	大唐商业保理有限公司	77,081	31,040
一年内到期非流动负债	中国大唐集团财务有限公司	719,648	2,035,564
一年内到期非流动负债	大唐融资租赁有限公司	658,080	1,368,856
一年内到期非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	772,202	861,970
应付股利	中国大唐集团有限公司	248,233	248,233
应付股利	大唐京津冀能源开发有限公司	162,673	98,133
应付股利	大唐江苏发电有限公司	55,162	
租赁负债	中国大唐集团财务有限公司		59,679
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	668,700	334,283
租赁负债	大唐融资租赁有限公司	242,236	714,683
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	1,216,056	2,453,703
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	1,594,024	2,517,051
合同负债	大唐南京热电有限责任公司	4	
合同负债	大唐环境产业集团股份有限公司	4,913	
合计:		16,410,619	18,765,570

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付**1、 各项权益工具**

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

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	22,796,129	14,802,381
合计	22,796,129	14,802,381

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、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	<p>1、本公司于2024年1月18日发行“大唐国际发电股份有限公司2024年度第一期中期票据”。本期中期票据的发行额为10亿元人民币，期限3+N（3）年，单位面值为100元人民币，票面利率为2.83%。</p> <p>2、本公司于2024年2月23日发行“大唐国际发电股份有限公司2024年度第二期中期票据”。本期中期票据的发行额为15亿元人民币，期限3+N（3）年，单位面值为100元人民币，票面利率为2.59%。</p> <p>3、本公司于2024年3月19日发行“大唐国际发电股份有限公司2024年度第三期中期票据”。本期中期票据的发行额为10亿元人民币，期限5+N（5）年，单位面值为100元人民币，票面利率为2.75%。</p>

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	138,800
-----------	---------

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	117,405,625	6,502,890	123,908,515
其中：对外交易收入	116,404,003	6,000,463	122,404,466
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	13,472,650	487,526	13,960,176
利润总额	5,610,713	-39,616	5,571,097
所得税费用	2,497,409	68,762	2,566,171
净利润	3,113,304	-108,378	3,004,926
资产总额	296,749,124	7,249,794	303,998,918
负债总额	209,592,204	5,940,764	215,532,968
上年营业收入	111,958,738	15,174,311	127,133,049
其中：对外交易收入	110,542,950	6,285,094	116,828,044
分部间交易收入	1,415,788	8,889,217	10,305,005
对联营和合营企业的投资收益	824,049	1,144,885	1,968,934
资产减值损失	-413,706		-413,706
信用减值损失	-6,623	-919	-7,542
折旧费和摊销费	13,153,363	467,642	13,621,005
利润总额	-1,835,736	1,816,118	-19,618
所得税费用	749,645	99,720	849,365
净利润	-2,585,381	1,716,398	-868,983
资产总额	296,637,221	8,495,043	305,132,264
负债总额	221,683,970	7,143,957	228,827,927

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

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、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
----	--------	--------

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	1,146,369	1,138,645
1 年以内小计	1,146,369	1,138,645
1 至 2 年	3,283	13,229
2 至 3 年	13,224	
3 年以上	8,428	8,428
合计	1,171,304	1,160,302

(2). 按坏账计提方法分类披露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	3,429	0.30	3,054	89.06	375
按组合计提坏账准备	1,167,875	99.71			1,167,875	1,156,873	99.70			1,156,873
其中：										
关联方组合	34,278	2.93			34,278	82,481	7.10			82,481
低风险组合	1,133,597	96.78			1,133,597	1,074,392	92.60			1,074,392
合计	1,171,304	/	3,054	/	1,168,250	1,160,302	/	3,054	/	1,157,248

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
上海中芬新能源投资有限公司	80	80	100	预计无法收回
托克托县嘉明再生资源有限公司	119	119	100	预计无法收回
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	3,230	2,855	88.40	预计无法全额收回
合计	3,429	3,054	89.06	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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

(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	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	416,072		35.52	
华北电网有限公司	413,054		35.26	
北京市热力集团有限责任公司	153,424		13.10	
国网冀北电力有限公司	117,693		10.05	
大唐环境产业集团股份有限公司张家口项目部	15,173		1.30	
合计	1,115,416		95.23	

其他说明

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	92,202	86,906
应收股利	1,895,100	2,814,695
其他应收款	285,521	366,286
合计	2,272,823	3,267,887

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	92,202	86,906
合计	92,202	86,906

(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	81,139	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	存在争议	否
合计	81,139	/	/	/

注：资源整合后，双方就欠款金额存在争议，公司已向法院提交起诉材料。

(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). 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
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
大唐国际大柴旦新能源有限公司	22,108	23,855
大唐国际都兰新能源有限公司	26,805	14,026
大唐国际茫崖新能源有限公司	56,350	69,191
福建大唐国际新能源有限公司	21,737	84,736
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司		134,883
内蒙古宝利煤炭有限公司	228,185	
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	220,005	270,005
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	304,426	214,172
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	101,988	74,242
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	265,746	244,613
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	176,747	156,871
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	3,404	
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	130,000
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	35,096
同煤大唐塔山煤矿有限公司		1,148,000
浙江大唐国际新能源有限责任公司	12,814	12,000
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	86,684	
合计	1,895,100	2,814,695

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	220,005	1-2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	219,613	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	168,000	3年以上	尚未支付	否
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	156,871	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
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	74,242	1-2年、3年以上	尚未支付	否

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
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	17,191	2-3年	尚未支付	否
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	174,171	1-2年	尚未支付	否
大唐国际都兰新能源有限公司	14,026	1-2年	尚未支付	否
大唐国际大柴旦新能源有限公司	855	2-3年	尚未支付	否
合计	1,245,075	/	/	/

(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

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	12,498	8,497
按单项计提坏账准备的其他应收款		
1年以内小计	12,498	8,497
1至2年	2,615	89,008
2至3年	88,643	33,535
3至4年	19,155	81,079
4至5年	13,430	10,797

5 年以上	149,180	143,370
合计	285,521	366,286

(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	258,297	339,651
职工住房维修基金	18,319	18,204
保证金	1,182	1,663
其他	7,723	6,768
合计	285,521	366,286

(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

(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

其他说明

(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
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	100,000	35.02	代收代付前期费	5 年以上	

江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	72,332	25.33	代收代付前期费	1 年以内、2-3 年	
大唐(始兴)新能源有限公司	12,135	4.25	代收代付前期费	3-4 年	
北京住房公积金管理中心宣武管理部	10,632	3.72	公共维修基金及住房基金	5 年以上	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	8,456	2.96	代收代付前期费	3-4 年	
合计	203,555	71.28	/	/	

(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	71,736,443	1,413,910	70,322,533	65,818,938	1,413,910	64,405,028
对联营、合营企业投资	19,082,864	123,323	18,959,541	19,138,501		19,138,501
合计	90,819,307	1,537,233	89,282,074	84,957,439	1,413,910	83,543,529

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	548,533			548,533		
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	219,570			219,570		
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470			765,470		
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130			410,130		
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000			867,000		
云南大唐国际电力有限公司	3,874,962			3,874,962		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
渝能(集团)有限责任公司	2,453,857	94,120		2,547,977		
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	310,000			310,000		
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440			623,440		
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,509,536			3,509,536		
山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400			449,400		
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939			750,939		
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010			286,010		
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970			161,970		
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	464,495			464,495		
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,028,414	614,770		1,643,184		
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	469,760			469,760		
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910			133,910		
内蒙古大唐国际新能源有限公司	2,250,141	20,000		2,270,141		
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889			188,889		
大唐国际核电有限公司	315,326			315,326		
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	368,000		368,000			
江西大唐国际新余发电有限责任公司	475,810			475,810		475,810
江西大唐国际抚	923,924			923,924		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
州发电有限责任公司						
江苏大唐航运股份有限公司	260,073			260,073		
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	664,680	2,590		667,270		
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580			200,580		
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000			458,000		
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	315,000			315,000		
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	304,211			304,211		
河北大唐国际新能源有限公司	1,711,319			1,711,319		
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180			330,180		
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	293,990			293,990		
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800			420,800		
福建大唐国际新能源有限公司	1,118,954	89,320		1,208,274		
大唐同舟科技有限公司	100,000			100,000		
辽宁大唐国际新能源有限公司	2,052,131	433,870		2,486,001		
大唐国际(香港)有限公司	653,511			653,511		
北京大唐燃料有限公司	514,650			514,650		
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	338,270			338,270		
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000			540,000		
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有	3,088,391	10,560		3,098,951		750,100

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
限责任公司						
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720			372,720		
江西大唐国际新能源有限公司	2,092,192	145,000		2,237,192		
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	188,000			188,000		188,000
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	866,000			866,000		
四川大唐国际新能源有限公司	72,213	14,832		87,045		
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981			932,981		
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	916,144	400,000		1,316,144		
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	548,950	160,000		708,950		
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	588,798			588,798		
四川金康电力发展有限公司	1,133,680			1,133,680		
广东大唐国际电力营销有限公司	200,000			200,000		
浙江大唐国际新能源有限责任公司	428,249	63,980		492,229		
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	50,718			50,718		
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	1,015,408			1,015,408		
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,154,740	183,890		1,338,630		
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	114,550	2,430		116,980		
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	152,495	630		153,125		
河北大唐国际丰	26,780			26,780		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
润供热供汽有限责任公司						
福建大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐京津冀能源营销有限公司	201,000			201,000		
浙江大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐河北发电有限公司	3,824,406	1,117,000		4,941,406		
大唐黑龙江发电有限公司	3,945,442	400,000		4,345,442		
大唐安徽发电有限公司	4,435,661	1,300,000		5,735,661		
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	850,927			850,927		
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	176,330			176,330		
山西大唐国际左云风电有限责任公司	349,436			349,436		
山西大唐国际应县风电有限责任公司	118,810	25,380		144,190		
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100			132,100		
辽宁大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐国际茫崖新能源有限公司	71,147			71,147		
大唐国际大柴旦新能源有限公司	95,840			95,840		
大唐国际都兰新能源有限公司	92,802			92,802		
大唐佛山热电有限责任公司	611,520	21,000		632,520		
江西大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
文成大唐新能源有限公司	61,844			61,844		
辽宁庄河核电有限公司	184,000			184,000		
大唐(瑞安)新能源有限公司	61,800	1,680		63,480		
大唐汕头新能源	1,725,619			1,725,619		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
有限公司						
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	20,000			20,000		
大唐重庆能源营销有限公司	201,000			201,000		
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	81,640			81,640		
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	350,620	440,850		791,470		
大唐惠州热电有限责任公司	122,260	26,330		148,590		
大唐(张家口)新能源有限公司	183,720	3,670		187,390		
大唐(连州)新能源有限公司	61,060	9,120		70,180		
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	55,460			55,460		
大唐(始兴)新能源有限公司	3,890			3,890		
大唐唐山新能源有限公司	42,030	63,470		105,500		
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	45,130			45,130		
大唐阳原新能源有限公司	706,680	182,040		888,720		
大唐蔚县新能源有限公司	18,200	142,820		161,020		
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	22,950	35,590		58,540		
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	53,170	59,730		112,900		
大唐(佛山高明)新能源有限公司	15,500	200		15,700		
大唐(郁南)新能源有限责任公司	24,100	51,260		75,360		
大唐(揭西)新能源有限公司		37,912		37,912		
大唐广宁新能源有限公司		67,450		67,450		
大唐(雷州)新能源有限公司		5,101		5,101		
大唐(高州)太阳能发电有限公司		6,350		6,350		
大唐重庆江津燃		39,640		39,640		

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提 减值准备	减值准备 期末余额
机发电有限公司						
大唐周良(天津) 新能源有限公司		12,920		12,920		
合计	65,818,938	6,285,505	368,000	71,736,443		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	65,556			-65,556							
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
小计	65,556			-65,556							
二、联营企业											
巴新铁路有限责任公司	272,599			-187,721		3				84,881	
北京上善恒盛置业有限公司	130,090			190						130,280	
大唐财富投资管理有限公司	107,823			15,500				123,323			123,323
大唐融资租赁有限公司	715,748			14,998		187	50,720			680,213	
大唐西藏波堆水电开发	90,534			-8						90,526	

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		
有限公司											
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,282			46						13,328	
福建宁德核电有限公司	6,644,458			1,271,172		997	973,519			6,943,108	
华北电力科学研究院有限责任公司	147,602			3,546						151,148	
晋控电力塔山发电山西有限公司	522,926			143,647		774	148,000			519,347	
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	14,581			-6,174		-29				8,378	
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	437,902			-175,420		1,115				263,597	
陕煤电力运	376,680			-22,613		1,522				355,589	

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		
城有限公司											
苏晋塔山发电有限公司	475,745			153,461		3,263	76,581			555,888	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	9,409			677			2,179			7,907	
同方投资有限公司	445,431			5,114	454	293				451,292	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,465,335			1,022,015		49,413	1,204,000			6,332,763	
中国大唐集团财务有限公司	1,537,232			38,859	9,463	10,862	137,985			1,458,431	
中国大唐集团核电有限公司	629,814	246,777		213		-156				876,648	
中远大唐航运股份有限公司	35,754			464		-1				36,217	
小计	19,072,945	246,777		2,277,966	9,917	68,243	2,592,984	123,323		18,959,541	123,323
合计	19,138,501	246,777		2,212,410	9,917	68,243	2,592,984	123,323		18,959,541	123,323

(3). 长期股权投资的减值测试情况

√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
大唐财富投资管理有限公司	123,323		123,323
合计	123,323		123,323

其他说明：

注：本公司持有大唐财富投资管理有限公司（“大唐财富”）15%股权，账面价值 123,323 千元，大唐财富系中植系企业，中植集团已进入破产清算程序，大唐财富目前处于非正常经营状态。本公司认为持有的大唐财富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。

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□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	8,681,237	9,420,080	8,808,671	9,541,130
其他业务	174,321	38,529	107,608	34,901
合计	8,855,558	9,458,609	8,916,279	9,576,031

(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	3,523,596	3,567,733
权益法核算的长期股权投资收益	2,212,410	1,953,569

处置长期股权投资产生的投资收益		-86,434
债权投资在持有期间取得的利息收入	124,902	148,446
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	132,876	266,258
委托贷款投资收益	111,434	123,260
合计	6,105,218	5,972,832

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：1000 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	431,236	
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	227,477	
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	60,714	
对外委托贷款取得的损益	40,787	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	174,919	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	53,457	
少数股东权益影响额（税后）	81,019	
合计	800,657	

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-1.04	-0.0154	-0.0154
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-3.94	-0.0587	-0.0587

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	1,365,125	-407,727	73,594,084	62,609,195
按国际会计准则调整的项目及金额：				
记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
记录安全生产基金的会计处理差异	133,191	96,213	120,396	132,862
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-36,622	-7,321	-42,043	-5,421
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-22,953	-8,226	-10,234	12,719
按国际会计准则	1,438,741	-327,061	73,555,737	62,642,889

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

(2) 根据中国企业会计准则，提取维简费及安全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：王顺启

董事会批准报送日期：2024年3月22日

修订信息

□适用 √不适用