

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2024年半年度報告》，僅供參閱。

承董事會命

孫延文

聯席公司秘書

中國，北京，2024年8月22日

於本公告日，本公司董事為：

李凱、徐光、田丹、馬繼憲、朱紹文、王劍峰、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 2024 年半年度报告

重要提示

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

一、 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	王剑峰	公务原因	赵献国
董事	金生祥	公务原因	孙永兴

二、 本半年度报告未经审计。

三、 公司负责人李凯、主管会计工作负责人孙延文及会计机构负责人（会计主管人员）王焜侃声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

四、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期内未有经董事会审议的利润分配预案及公积金转增股本预案。

五、 前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

六、 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

七、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

九、 重大风险提示

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

十、 其他

适用 不适用

目录

第一节释义.....	4
第二节公司简介和主要财务指标.....	4
第三节管理层讨论与分析.....	7
第四节公司治理.....	15
第五节环境与社会责任.....	17
第六节重要事项.....	26
第七节股份变动及股东情况.....	33
第八节优先股相关情况.....	37
第九节债券相关情况.....	38
第十节财务报告.....	60

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

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
上交所	指	上海证券交易所
港交所	指	香港联合交易所有限公司
伦交所	指	伦敦证券交易所
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
公司或本公司或大唐国际	指	大唐国际发电股份有限公司
大唐财务公司	指	中国大唐集团财务有限公司
大唐租赁公司	指	大唐融资租赁有限公司
上海大唐租赁公司	指	上海大唐融资租赁有限公司
大唐保理公司	指	大唐商业保理有限公司
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
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	证券事务代表
姓名	孙延文	布仁呼
联系地址	北京市西城区广宁伯街9号	北京市西城区广宁伯街9号
电话	(010) 88008678	(010) 88008678
传真	(010) 88008264	(010) 88008264
电子信箱	SUNYANWEN@DTPOWER.COM	BURENHU@DTPOWER.COM

三、基本情况变更简介

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

公司网址	WWW.DTPOWER.COM
电子信箱	DTPOWER@DTPOWER.COM
报告期内变更情况查询索引	/

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	北京市西城区广宁伯街9号
报告期内变更情况查询索引	/

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上交所	大唐发电	601991	/
H股	港交所	大唐发电	00991	/
H股	伦交所	DAT	991	/

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	58,309,841	58,201,835	0.19
归属于上市公司股东的净利润	3,108,139	1,517,279	104.85
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	3,119,336	1,270,980	145.43
经营活动产生的现金流量净额	11,124,255	7,271,787	52.98
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	79,479,674	73,594,084	8.00
总资产	310,343,345	303,998,918	2.09

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.1242	0.0398	212.06
稀释每股收益(元/股)	0.1242	0.0398	212.06
扣除非经常性损益后的基本每股 收益(元/股)	0.1248	0.0265	370.94
加权平均净资产收益率(%)	8.05	2.61	增加5.44个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均 净资产收益率(%)	8.09	1.74	增加6.35个百分点

注：上表中计算加权平均净资产收益率、基本每股收益、稀释每股收益时扣除报告期内其他权益工具 49,755,559 千元（人民币，下同）、其他权益工具利息 810,270 千元的影响。

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	3,108,139	1,517,279	79,479,674	73,594,084
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	211,385	534,552	102,589	120,396
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-58,724	-84,926	-100,767	-42,043
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	-17,817	-40,938	-28,051	-10,234
按国际会计准则	3,242,983	1,925,967	79,346,979	73,555,737

(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 and 安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减资本公积项目并增加留存收益/（累计亏损）项目，以相关资本公积余额冲减至零为限。

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:千元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	-69,013	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置收益
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	130,486	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-22,469	
对外委托贷款取得的损益	20,044	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-32,642	
减:所得税影响额	18,275	
少数股东权益影响额(税后)	19,328	
合计	-11,197	

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

适用 不适用

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

(一) 所属行业情况

根据中国电力企业联合会(“中电联”)发布的数据,2024年上半年,全社会用电量4.66万亿千瓦时,同比增长8.1%,增速比上年同期提高3.1个百分点。从分产业用电看,第一产业用电量623亿千瓦时,同比增长8.8%;第二产业用电量3.07万亿千瓦时,同比增长6.9%;第三产业用电量8,525亿千瓦时,同比增长11.7%;城乡居民生活用电量6757亿千瓦时,同比增长9.0%。

截至2024年6月底,全国全口径发电装机容量30.7亿千瓦,同比增长14.1%。火电14.1亿千瓦,其中煤电11.7亿千瓦,同比增长2.5%;非化石能源发电装机容量17.1亿千瓦,同比增长24.2%,电力装机延续绿色低碳发展趋势。水电4.3亿千瓦,核电5,808万千瓦;并网风电4.7亿千瓦,其中,陆上风电4.3亿千瓦、海上风电3,817万千瓦;并网太阳能发电7.1亿千瓦。全国并网风电和太阳能发电合计装机6月底达到11.8亿千瓦,首次超过煤电装机规模,同比增长37.2%,占总装机容量比重为38.4%,比上年同期提高6.5个百分点。

2024上半年,全国规模以上工业发电量同比增长5.2%,其中,太阳能发电、水电、风电、火电、核电发电量同比分别增长27.1%、21.4%、6.9%、1.7%和0.1%。

2024上半年,全国发电设备利用小时1,666小时,同比降低71小时。其中,水电1,477小时,同比提高238小时;火电2,099小时,同比降低43小时;核电3,715小时,同比降低55小时;风电1,134小时,同比降低103小时;太阳能发电626小时,同比降低32小时。

中电联预计,2024年全年用电量同比增长6.5%左右,2024年并网风电和太阳能发电合计新增装机规模达到3亿千瓦左右,累计装机占比将首次超过40%。全国电力供需形势呈现总体紧平衡态势,迎峰度夏和度冬用电高峰期,部分区域中的部分省级电网电力供应偏紧,部分时段可能需要实施需求侧管理等措施。

(二) 主营业务情况

公司是由中国大唐集团有限公司控股的大型发电上市公司。公司所属运营企业及在建项目主要分布全国 19 个省、市、自治区，截至报告期末，公司在役装机容量 73,734.862 兆瓦，其中，火电煤机 45,124 兆瓦、火电燃机 6,632.8 兆瓦、水电约 9,204.73 兆瓦、风电 8,028.81 兆瓦、光伏发电 4,744.522 兆瓦。公司正逐步发展成为绿色低碳、多能互补、高效协同的大型综合能源上市公司。

上半年，公司实现经营收入约 583.10 亿元，比上年同期上升 1.08 亿元；实现净利润约 42.87 亿元，同比上升 23.82 亿元；实现归属于母公司所有者的净利润约为 31.08 亿元，同比上升 15.91 亿元。

上半年，公司平均上网结算电价 462.74 元/兆瓦时（含税），同比下降约 4.70%；累计完成上网电量约 1,223.973 亿千瓦时，同比上升约 4.43%；全口径机组利用小时累计完成 1,800 小时，同比减少 7 小时；供热量累计完成约 9855.83 万吉焦，同比上升约 16.37%。

二、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，公司总装机容量达到 73,734.862 兆瓦，其中京津冀、东南沿海区域是公司火电装机最为集中的区域，水电项目大多位于西南地区，风电、光伏广布全国资源富集区域。公司大力推进低碳清洁能源转型，报告期内，公司清洁能源新增装机容量 973.898 兆瓦，其中火电燃机新增 1.24 兆瓦、风电新增 564.32 兆瓦、光伏新增 408.338 兆瓦，公司低碳清洁能源装机占比进一步提升至 38.80%，较去年末提高 1.05 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。公司系统 21 台火电机组在 2023 年全国火电机组能效水平对标中获奖。

（三）融资能力优势

公司积极贯彻落实“两新”行动方案相关部署，成功发行全国首批“两新”债务融资工具，深入推进企业绿色发展和融资创新有机结合。根据公司资金需求及货币市场利率走势，上半年累计发行中期票据、超短期融资券 7 期，总发行规模 80 亿元，票面利率屡创市场新低，持续保持行业领先，为公司能源保供和高质量发展提供有力支撑。

（四）企业管理优势

公司董事会成员背景多元化，董事的知识结构和专业领域既具有专业性又互为补充，保障了董事会决策的科学性。公司积极践行人才强企战略，建立了有效的员工激励机制和评聘体系，注重人才培养、成长成才、形成了一支专业过硬、素质优良的人才队伍。公司管理团队拥有丰富的能源行业企业管理经验，紧跟电力行业最新发展趋势，积极谋划拓展以新能源为主体的战新产业方向，推进公司业务快速发展，持续为股东创造价值。

三、经营情况的讨论与分析

2024 年上半年，公司系统坚持稳中求进、以进促稳、先立后破，全力抢抓构建新型能源体系、建设新型电力系统重大机遇，凝心聚力推进首都能源保供、提质增效、转型发展等方面工作，实现质的有效提升和量的合理增长，不断开创高质量发展新局面，各项工作取得了积极成效。

首都能源保供能力持续提升。坚定扛牢首都能源保供主力军责任，明确“六杜绝、两确保”目标，不断完善常态化保供体系，圆满完成全国两会、党的二十届三中全会等重大政治保电任务，全力做好迎峰度夏、防汛度汛等能源保供工作，以坚定的责任担当和实干实绩践行“两个维护”。

提质增效稳增长成效显著。坚持不懈开展精益化管理，大力实施提质增效、亏损企业治理等专项行动，公司实现了经营质效的超预期增长。坚持“日管控周调度”，紧跟市场开展燃料保供控价，紧盯效益开展电量、电价攻坚，踏准市场节奏，优化煤源结构，抢发效益电量，公司整体经营局面持续向好。上半年，公司实现利润总额 53.51 亿元，同比增长 113.55%。

高质量发展步履坚定。公司紧抓转型发展机遇，大力发展以新能源为主体的战略性新兴产业，加快规模化优质新能源项目的资源获取，择优、梯次推动新一代煤电项目的迭代开发，进一步提升首都保供能力，加速实现公司传统产业转型升级。2024年上半年，公司核准电源项目122个，核准容量4,714.985兆瓦，其中：风电项目核准容量1,109.3兆瓦、光伏项目核准容量3,605.685兆瓦；在建电源项目80个，在建容量11,869.15兆瓦，其中：火电项目在建容量5,746.12兆瓦、风电项目在建容量3,457.65兆瓦、光伏项目在建容量2,665.38兆瓦。

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：千元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	58,309,841	58,201,835	0.19
营业成本	49,309,973	52,861,284	-6.72
销售费用	47,571	48,022	-0.94
管理费用	978,298	927,580	5.47
财务费用	2,620,763	2,956,186	-11.35
研发费用	2,505	3,259	-23.14
经营活动产生的现金流量净额	11,124,255	7,271,787	52.98
投资活动产生的现金流量净额	-10,748,138	-6,114,375	-75.78
筹资活动产生的现金流量净额	1,541,582	-2,083,265	174.00

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净流入较上期增加52.98%，主要是由于燃煤成本同比下降，本期购买商品、接受劳务支付的现金较同期下降。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净流出较上期增加75.78%，主要是由于本期用于购建固定资产的投资支出增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净流入较上期增加174%，主要由于本期投资建设新能源项目导致的净融资金额增加。

2 公司各电力板块利润情况表

√适用 □不适用

单位：千元

电力板块	利润总额		变动比例 (%)
	本期数	上期数	
煤机（含热）	1,509,910	-802,574	288.13
燃机（含热）	345,309	217,121	59.04
水电	1,032,266	91,108	1,033.02
风电	1,131,353	1,470,417	-23.06
光伏	390,200	341,388	14.30

注：各电力板块利润由相应板块各电厂利润加总得到。

上述电力板块的利润总额中包含一次性减利因素的影响，其中煤机(含热)381,809千元，风电385,838千元。

3. 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

□适用 √不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：千元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	92,105	0.03	19,297	0.01	377.30	(1)
应收款项融资	127,955	0.04	28,560	0.01	348.02	(2)
预付款项	4,086,693	1.32	2,937,426	0.97	39.12	(3)
一年内到期的非流动资产	261,992	0.08	468,370	0.15	-44.06	(4)
债权投资	844,944	0.27	637,944	0.21	32.45	(4)
其他非流动资产	9,272,573	2.99	6,595,038	2.17	40.60	(5)
应付票据	509,635	0.16	910,065	0.30	-44.00	(6)
预收款项	2,802	0.00	595	0.00	370.92	(7)
合同负债	260,257	0.08	1,723,120	0.57	-84.90	(8)
应付债券	2,790,000	0.90	290,000	0.10	862.07	(9)

其他说明

(1) 应收票据较上期增加 337.30%，主要原因是本公司之子公司上半年销售票据结算增加所致。

(2) 应收款项融资较上期增加 348.02%，主要原因是本公司之子公司上半年销售票据结算增加所致，且对承兑汇票既以收取合同现金流量为目标又以背书转让为目标。

(3) 预付款项较上期增加 39.12%，主要原因是所属部分燃煤电厂预付燃料款增加。

(4) 一年内到期的非流动资产较期初减少 44.06%、债权投资较期初增加 32.45%，主要是统借统还借款期限改变，由一年内到期的非流动资产重新划分为债权投资。

(5) 其他非流动资产较上期增加 40.60%，主要系本期预付工程设备款增加所致。

(6) 应付票据较期初减少 44.00%，主要系所属子公司减少票据结算。

(7) 预收款项比上期增加 370.92%，主要系本期预收租金增加所致。

(8) 合同负债比上期减少 84.90%，主要系供暖季结束，本公司之子公司预收热费减少所致。

(9) 应付债券比上期增加 862.07%，主要系本期存在新增债券发行。

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	554,182	554,182	详见注释(1)
固定资产	9,162,840	9,162,840	详见注释(2)
使用权资产	416,692	416,692	详见注释(3)
电、热费质押权	6,420,501	6,420,501	详见注释(4)
其他	446,035	446,035	详见注释(5)
合计	17,000,250	17,000,250	--

注：截至 2024 年 6 月 30 日止，所有权或使用权受限的资产情况如下：

(1) 货币资金：截至2024年6月30日，其他货币资金554,182千元均为受限资金，主要为履约保证金、住房维修基金等。

(2) 固定资产：截至2024年6月30日，深圳大唐宝昌燃气发电有限公司以价值1,501,300千元的固定资产取得租赁负债655,843千元、取得长期应付款209,667千元、取得长期借款666,683千元；大唐汕头新能源有限公司以价值711,428千元的固定资产取得长期应付款445,145千元、短期借款288,744千元；四川金康电力发展有限公司以价值493,991千元的固定资产取得长期借款377,514千元、长期应付款139,359千元；河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司以价值37,893千元的固定资产取得长期应付款17,256千元；河北大唐国际张家口热电有限责任公司以价值292,019千元的固定资产取得长期应付款51,566千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值185,575千元的固定资产取得长期借款249,239元；大唐双鸭山热电有限公司以价值203,477千元的固定资产取得长期借款132,582千元；江苏大唐航运股份有限公司以价值126,005千元的固定资产取得长期借款138,713元；另有5,611,151千元的售后回租形成的固定资产，对应的长期应付款金额为3,746,539千元。

(3) 使用权资产：截至2024年6月30日，云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、大唐凤阳光伏发电有限责任公司、江苏大唐航运股份有限公司及大唐平山新能源有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值416,692千元，对应的租赁负债金额为128,992千元。

(4) 电、热费质押权：截至2024年6月30日，重庆大唐国际武隆水电开发有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司、辽宁大唐国际新能源有限公司等48家公司以6,420,501千元的电、热费质押权取得短期借款78,840千元、长期借款26,439,461千元，长期应付款320,364千元。

(5) 其他：截至2024年6月30日，内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值255,561千元，对应的租赁负债金额255,561千元；大唐鳌建(平阳)新能源有限公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值107,169千元，对应的租赁负债金额109,015千元；大唐(杭州富阳)新能源有限公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值83,305千元，对应的租赁负债金额85,438千元。

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

适用 不适用

单位：千元

报告期内对外长期股权投资额	21,373,085
对外长期股权投资额增减变动数	1,229,181
上年同期对外长期股权投资额	20,143,904
对外长期股权投资额增减幅度	6.10%

(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	标的是否是主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
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					606,192	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					684,750	否		
合计	/	/	/	5,498,410	/	/	/	/	/	/	/		1,290,942	/	/	/

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	17.25	17.25	685,848	30,423	-97	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	1,421,079	72,468	-2,559	长期股权投资	认购出资
合计	1,313,975	/	/	2,106,927	102,891	-2,656	/	/

(2). 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他权益工具投资	829,952		-48,190					781,762
其他非流动金融资产	4,094,705	-22,469						4,072,236
合计	4,924,657	-22,469	-48,190					4,853,998

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：千元

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	10,501,607	3,173,139	230,742	584,380
江西大唐国际新能源有限公司	风力发电	2,092,192	10,688,118	2,835,424	187,425	594,425
渝能(集团)有限责任公司	水力发电	2,114,963	6,046,781	3,358,157	167,979	263,185
大唐安徽发电有限公司	火力发电	3,803,189	9,262,804	3,103,490	150,147	2,857,150
大唐黑龙江发电有限公司	火力发电	2,923,180	14,249,797	3,531,093	239,497	3,972,608

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

√适用 □不适用

1. 公司可能面对的风险

(1) 电量风险。公司火电占比较高，随着我国新型电力系统加速建设、电力市场化进程不断推进，新能源装机占比将持续提高，严重挤占煤机市场份额，火电的发电形势将更加严峻。同时国家放宽新能源利用率限制，新能源利用率也将显著下降。

(2) 电价风险。一是随着煤价下行，地方政府及电力用户降电价预期增强，将对煤机电价造成冲击。二是随着新能源入市比例增加，同时为了解决消纳问题，电力市场价格将进一步下滑。

(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，并受极端天气频发影响，道路运输受阻，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，进一步拉升运费价格，控价难度加大。

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。一是提高设备硬实力。未来市场，新能源占比巨大，系统调节需求极高。由于电量空间的缩小，火电机组很难依靠发电量提高收益，火电机组可用、好用的稳定调节能力和负荷支撑能力是绝对的稀缺资源。公司将积极开展技术攻关，提升机组调节能力。二是提升管理软实力。要尊重客观规律，以市场为导向改革内部生产经营机制和发展决策机制，建立“高效、合规”的营销、生产、燃料协调机制。三是强化煤电容量电价执行督导，确保容量电费应收尽收。四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，公司将坚持以优质长协与经济市场相结合的采购策略，进一步加深与传统优质大矿的合作力度，提升优质资源的合同量，积极与煤矿沟通，通过提升到厂热值、降低结算单卡价等方式提质增效，具有价格优势的自提长协煤，在保证数质量的前提下控降运费。时刻关注市场煤价格走向，研判趋势，踏浪采购，并积极与铁路部门展开沟通控降运费。加强市场分析，根据煤炭市场变化实时调整库存水平，通过库存变化有效平抑市场价格波动，降本增效。

(二) 其他披露事项

□适用 √不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	2024 年 3 月 22 日	http://www.sse.com.cn	2024 年 3 月 23 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-011）
2023 年年度股东大会	2024 年 6 月 28 日	http://www.sse.com.cn	2024 年 6 月 29 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《2023 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-027）

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
李凯	董事长	选举
王剑峰	董事	选举
严习正	监事	选举
郭春源	副总经理	聘任
冷耀军	副总经理	聘任
赵子昂	副总经理	聘任
王顺启	董事长	离任
曹欣	董事	离任
应学军	董事	离任
郭红	监事	离任
金日锋	副总经理	解任
王振彪	副总经理	离任
赵子昂	副总经理	解任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

√适用 □不适用

2024 年 4 月 26 日，经公司第十一届二十七次董事会批准，赵子昂先生担任公司副总经理。

2024 年 6 月 28 日，经公司 2023 年年度股东大会选举，王剑峰先生担任公司董事。曹欣先生不再担任公司董事。

2024 年 7 月 29 日，因工作调整，应学军先生辞去公司董事职务及审核委员会委员职务，王振彪先生辞去公司副总经理职务。

2024 年 8 月 2 日，经公司第十一届三十次董事会批准，冷耀军先生、郭春源先生任公司副总经理，金日锋先生、赵子昂先生不再担任公司副总经理。

2024 年 8 月 6 日，经公司职工代表大会选举，严习正先生担任公司职工代表监事，郭红女士不再担任公司职工代表监事。

2024 年 8 月 22 日，经公司 2024 年第二次临时股东大会选举，李凯先生担任公司董事；经公司十一届三十一次董事会选举，李凯先生担任公司董事长。王顺启先生不再担任公司董事及董事长职务。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数(元)（含税）	/
每 10 股转增数（股）	/
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
/	

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1. 排污信息

√适用 □不适用

区域	企业名称	燃料	主要污染物	排放浓度 (mg/Nm ³)	排放总量 (t)	执行排放标准 (或限值) (mg/Nm ³)	许可证核定排放总量 (t)	排口数量 (个)	排口布置	排放方式	达标情况
京津唐	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	煤	二氧化硫	16.9	173.829	35	979.58	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.72	353.95	50	1399.4				
			烟尘	2.99	30.76	10	279.88				
	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	煤	二氧化硫	14.07	91.762	35	393.182	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	18.77	129.201	50	471.818				
			烟尘	2.3	14.692	10	78.636				
	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	煤	二氧化硫	20.42	109.8	35	489.68	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.05	165.59	50	699.49				
			烟尘	6.21	26.37	10	155.08				
	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	煤	二氧化硫	16.35	428.277	35	2250.723	4	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	22.99	602.363	50	2908.004				
			烟尘	1.69	44.21	10	643.064				
	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	煤	二氧化硫	14.14	90.36	35	385.81774	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	16.8	109.03	50	462.98128				
烟尘			1.3	7.89	10	77.163548					
河北大唐国际唐山	煤	二氧化硫	13.01	65.63	35	434.432	2	与排污许可	有组	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
	北郊热电有限责任公司		氮氧化物	18.53	103.71	50	521.318		证一致	织	
			烟尘	2.79	12.77	10	86.886				
	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	煤	二氧化硫	15.45	165.86	35	682.776	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	20.97	225.12	50	819.33				
			烟尘	3.31	29.38	10	136.554				
	大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	煤	二氧化硫	13.49	19.43	35	234.595	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	22.2	32.09	50	281.514				
			烟尘	1	1.47	10	46.919				
	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	煤	二氧化硫	15.48	22.37	35	134.75	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.63	27.27	50	192.5				
			烟尘	2.55	3.713	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	0.52	6.83	20	/	4	与排污许可证一致	有组织	达标
氮氧化物			19.09	252.24	30	695.811					
烟尘			0.87	11.45	5	/					
山西	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	煤	二氧化硫	25.69	260.28548	35	938.69	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.23	338.67344	50	1340.4				
			烟尘	2.67	26.57061	5	112.592				
	山西大唐国际神头发电有限责任公司	煤	二氧化硫	8.75	64.41	35	1073.97	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.36	240.83	50	1534.24				
			烟尘	1.42	13.45	5	107.4				
	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	煤	二氧化硫	18.07	96.834	35	399.18	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.18	180.648	50	532.22				
			烟尘	1.76	8.872	5	66.52				
广东	广东大唐国际潮州	煤	二氧化硫	18.894	535.24	35	2975.2	4	与排污许可	有组	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
	发电有限责任公司		氮氧化物	36.145	999.79	50	4250		证一致	织	
			烟尘	3.97	103.6	10	850				
	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	天然气	二氧化硫	0.28	0.894	20	360.38	4	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	13.19	81.61	50	1596.93				
			烟尘	1.08	5.921	5	78.378				
	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0.2	1.35	35	2.15	5	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.7	192.11	50	1252				
			烟尘	0.5	3.14	5	93.11				
	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	煤	二氧化硫	17.311	254.069	35	2548	3	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	34.814	492.877	50	1841				
			烟尘	0.564	10.663	10	1020				
	大唐佛山热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0	0	35	160.4	4	与排污许可证一致	有组织	达标
氮氧化物			32.155	196.169	50	962.4					
烟尘			0.216	0.871	5	/					
江苏	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	煤	二氧化硫	2.03	1.16	35	42.3	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	20.77	11.72	50	64				
			烟尘	0.78	0.32	10	10.3				
	江苏大唐国际吕四港发电有限公司	煤	二氧化硫	15.13	357.84	35	1848	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	16.52	377.69	50	2640				
			烟尘	1.66	37.89	10	528				
	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	0.02	0.12	35	402	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	25.95	122.7	30	1535				
			烟尘	1.05	4.16	5	107				
福建	福建大唐国际宁德	煤	二氧化硫	22.3	599.8	35	1534.5	2	与排污许可	有组	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
	发电有限责任公司		氮氧化物	41.5	1070.4	50	2194.5		证一致	织	
			烟尘	4.3	115.7	10	440				
浙江	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	煤	二氧化硫	19.95	446.38	35	1525	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.27	665.05	50	2187.5				
			烟尘	2.15	47.8	5	218.75				
	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	1.33	1.53	35	21.61	6	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	37.61	152.88	50	893.88				
			烟尘	0.22	0.0087	5	94.914				
	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	天然气	二氧化硫	1.16	0.24	35	6	5	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.06	16.07	50	203				
			烟尘	0.61	0.28	5	25.296				
辽宁	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	煤	二氧化硫	23.25	87.48	50	660	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	39.74	143.99	100	1320				
			烟尘	5.03	13.482	20	264				
	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	煤	二氧化硫	9.68	61.6	50	898.802	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	29.62	178.08	100	1339				
			烟尘	3.15	18.43	20	359.522				
	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	煤	二氧化硫	23.76	97.96	50	1669.67	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	42.99	154.15	100	1669.67				
			烟尘	6.39	21.59	20	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	20.4	140.078	35	3477	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	33.91	231.661	50	2713				
			烟尘	4.3	29.343	10	1050				
内蒙古	内蒙古大唐国际托	煤	二氧化硫	18.11	667.71	35	3024	3	与排污许可	有组	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
	克托发电有限责任公司		氮氧化物	30.88	1139.08	50	4320		证一致	织	
			烟尘	5.44	200.57	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	22.61	576.03	35	2153	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	37.08	923.31	50	3075.8				
			烟尘	4.74	117.85	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	20.92	162.59	35	557.24	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	38.09	296.09	50	796.06				
			烟尘	4.63	35.96	10	159.22				
	重庆	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	煤	二氧化硫	25.31	133.16	35	400	2	与排污许可证一致	有组织
氮氧化物				39.71	206.96	50	600				
烟尘				2.38	11.45	10	126				
安徽	大唐安徽发电有限公司淮北发电分公司	煤	二氧化硫	18.74	195.82	35	697.4	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	32.77	314.45	50	1046.1				
			烟尘	1.98	17.55	10	186				
	马鞍山当涂发电有限公司	煤	二氧化硫	12.92	161.81	35	1489.16	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.76	385.68	50	2978.32				
			烟尘	3.03	36.57	10	595.66				
河北	大唐清苑热电有限公司	煤	二氧化硫	20.66	114.12	35	487.156	3	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	25.68	144.16	50	683.08				
			烟尘	3.71	20.55	10	136.156				
	大唐保定热电厂	煤	二氧化硫	16.79	129.61	35	855.326	5	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	22.066	168.97	50	1221.895				
			烟尘	2.68	21.61	10	295.035				
大唐河北发电有限	煤	二氧化硫	11.56	63.556	35	471.88	2	与排污许可	有组	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
	公司马头热电分公司		氮氧化物	19.74	110.58	50	674.1		证一致	织	
			烟尘	2.14	11.453	10	153.17				
	大唐武安发电有限公司	煤	二氧化硫	9.029	56.029	35	404.25	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	17.432	106.027	100	1053.5				
			烟尘	2.401	13.987	10	120				
	黑龙江	大唐鸡西热电有限责任公司	煤	二氧化硫	58.34	114.96	200	1408	1	与排污许可证一致	有组织
氮氧化物				174.06	331.06	200	1408				
烟尘				6.97	13.54	30	211.2				
大唐七台河发电有限责任公司		煤	二氧化硫	13.09	129	35	4745.11	4	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	31.01	318.04	50	2372.56				
			烟尘	5.57	55.97	10	711.77				
大唐双鸭山热电有限公司		煤	二氧化硫	13.778	65.027	35	298.24	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	28.349	129.428	50	616.32				
			烟尘	3.086	13.768	10	126.89				
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂		煤	二氧化硫	15.07	102.77	35	808.998	2	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	27.51	183.01	50	1212.08				
			烟尘	2.16	14.55	10	246.55				
大唐鸡西第二热电有限公司		煤	二氧化硫	103.75	580.35	200	2392	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	99.08	557.67	200	3402.8				
			烟尘	11.94	66.82	30	510.5				
大唐绥化热电有限公司		煤	二氧化硫	22.68	161.07	35	1514	1	与排污许可证一致	有组织	达标
			氮氧化物	26.28	182.23	50	1514				
			烟尘	3.09	21.49	10	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，2024年上半年没有发生突发环境事件。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

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

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司按照生态文明建设的要求，严格遵守环保法规，持续加强保护生态、防治污染、履行环境责任等方面工作，逐级、逐项落实治理责任和措施，严格污染物排放动态管控，报告期内公司系统未发生生态环境事件，烟尘、二氧化硫、氮氧化物等均达标排放。公司在大力发展风电、太阳能等清洁能源的同时，坚持做好存量资产，特别是煤电资产的环保工作。

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

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

一是稳步推动煤电“三改联动”，促进清洁能源消纳，实现度电效益最大化。二是深入开展机组指标达设计值指标活动，推进各工况主要指标压红线运行，提升小指标的管控力度。三是认真落实公司经评工作部署要求，组织系统内专业人员开展查评工作，进一步查找影响企业经济性的问题。

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 不适用

2024 年上半年，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。2024 年上半年，公司各企业已累计投入帮扶资金 230 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、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

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

十、重大关联交易

（一）与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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

截至2024年6月30日,年度上限及实际发生交易总额如下表所示:

1. 大唐集团向公司及其子公司提供的产品和服务

单位:亿元 币种:人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	生产、基建物资采购及相关配套服务	235	30.31
2	煤炭供应	485	97.08
3	技术改造、运行管理及检修维护	4	0.13
4	技术监控及技术服务	5	0.83
5	基建工程总承包	18	0.05
6	电量(含水、汽等资源)销售及服务	6.5	0.96
7	替代发电	4	0
8	烟气环保设施特许经营	35	11.75
9	科技项目研发	1	0.02
10	信息化系统开发	1	0.1
11	产权经纪服务	1	0
12	物业管理等后勤服务	0.5	0.01

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	1.04
2	电量销售	12.5	0
3	替代发电	4.5	0
4	运行管理及检修维护	1.5	0.52
5	烟气环保设施特许经营水、电供应	10	2.65

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

(2) 2022年8月30日,本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。根据该协议,大唐财务公司向本公司及子公司提供存款业务、贷款业务及其他相关金融服务,且本公司及子公司在大唐财务公司的每日最高存款余额不超过人民币180亿元。协议有效期自2023年1月1日起至2025年12月31日止。

报告期内,本公司及子公司在大唐财务公司的日最高存款余额为146.11亿元,未超过协议所约定的年度上限,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2022年8月30日的日常关联交易公告。

(3) 2022年6月16日,本公司与大唐租赁公司签订《金融业务合作协议》。根据该协议,于该协议生效之日起,大唐租赁公司每12个月向本公司及其子公司提供不超过70亿元的融资租赁、应收账款保理金融业务。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就本协议项下签订的融资金额共计为13.2亿元,未超过协议所约定的年度上限,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2022年6月16日的日常关联交易公告。

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

报告期内，本公司与上海大唐租赁公司就本协议项下签订的融资金额为2.37亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2021年12月16日的日常关联交易公告。

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

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

(6) 2024年3月1日，本公司与资本控股公司签订《综合金融服务合作协议》，协议有效期自2024年6月29日起至2027年6月28日止。根据该协议，资本控股公司及其下属企业为公司及其子公司提供每年度总金额不超过200亿元的租赁、保理、委托贷款、产权交易和资产管理等相关业务支持，其中，协议生效日至2024年12月31日的交易上限为149.95亿元。公司曾分别与资本控股的控股子公司大唐租赁公司、上海大唐租赁公司、大唐保理公司签署《金融业务合作协议》《租赁、保理业务合作协议》《保理业务合作协议》，上述三份协议自《综合金融服务合作协议》生效之日起终止。

报告期内，本公司及子公司与资本控股公司及其下属企业就本协议项下实际发生的交易金额为0元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2024年3月1日的日常关联交易公告。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	18,000,000	0.20%-1.50%	8,164,820	142,372,810	140,458,979	10,078,651
合计	/	/	/	8,164,820	142,372,810	140,458,979	10,078,651

2. 贷款业务

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	27,000,000	2.00%-3.70%	9,886,808	18,061,131	18,775,052	9,172,887
合计	/	/	/	9,886,808	18,061,131	18,775,052	9,172,887

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	9,172,887

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七) 其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	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	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）															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）											1,958,700				
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计											-492,132				
报告期末对子公司担保余额合计（B）											1,844,946				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）											3,803,646				
担保总额占公司净资产的比例（%）											4.00%				
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）											1,682,946				
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）											3,641,646				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明											无				
担保情况说明											无				

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	176,211
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数量	比例 （%）	持有有限售条件 股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国大唐集团有限公司	0	6,540,706,520	35.34	6,540,706,520	未知	49,000,000	国有法人
HKSCC NOMINEES LIMITED	2,773,780	6,090,406,027	32.91	6,090,406,027	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	1,281,872,927	无	0	国有法人
天津市津能投资有限公司	0	1,214,966,500	6.57	1,214,966,500	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	241,670,937	1.31	241,670,937	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	8,681,701	152,601,556	0.82	152,601,556	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	-1,964,300	62,970,800	0.34	62,970,800	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—交银施罗德成长混合型证券投资基金	45,538,300	47,971,200	0.26	47,971,200	无	0	其他
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	24,368,900	44,441,069	0.24	44,441,069	无	0	其他
倪晶	4,685,000	39,616,500	0.21	39,616,500	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			

		种类	数量
中国大唐集团有限公司	6,540,706,520	人民币普通股	6,540,706,520
HKSCC NOMINEES LIMITED	6,090,406,027	境外上市外资股	6,090,406,027
河北建设投资集团有限责任公司	1,281,872,927	人民币普通股	1,281,872,927
天津市津能投资有限公司	1,214,966,500	人民币普通股	1,214,966,500
北京能源集团有限责任公司	241,670,937	人民币普通股	241,670,937
香港中央结算有限公司	152,601,556	人民币普通股	152,601,556
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	62,970,800	人民币普通股	62,970,800
中国农业银行股份有限公司—交银施罗德成长混合型证券投资基金	47,971,200	人民币普通股	47,971,200
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	44,441,069	人民币普通股	44,441,069
倪晶	39,616,500	人民币普通股	39,616,500
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2024年6月30日,大唐集团及其子公司合计持有本公司已发行股份9,824,568,940股,合计约占本公司已发行总股份的53.09%。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/		

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

（一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

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	2024年8月31日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
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

2. 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 √不适用

3. 信用评级结果调整情况

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

现状	执行情况	是否发生变更	变更后情况	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		不适用

(二) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用□不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
大唐国际发电股份有限公司2024年度第五期中期票据	24大唐发电MTN005	102482805.IB	2024-06-26	2024-06-27	2027-06-27	5	2.01	按年付息, 一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司2024年度第二期超短期融资券	24大唐发电SCP002	012481669.IB	2024-05-24	2024-05-27	2024-08-23	10	1.73	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际	24大唐发	102481959.IB	2024-05-15	2024-05-16	2029-05-16	20	2.32	按年付	银行间		竞价、	否

发电股份有限公司 2024年度 第四期中 期票据	电 MTN004							息，一 次性还 本	债券市 场		报价、 询价和 协议交 易	
大唐国际 发电股份 有限公司 2024年度 第三期中 期票据	24大唐发 电 MTN003	102481053. IB	2024-03-19	2024-03-21	2029-03-21	10	2.75	按年付 息，一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司 2024年度 第二期中 期票据	24大唐发 电 MTN002	102400629. IB	2024-02-23	2024-02-27	2027-02-27	15	2.59	按年付 息，一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司 2024年度 第一期中 期票据	24大唐发 电 MTN001	102400593. IB	2024-01-18	2024-01-22	2027-01-22	10	2.83	按年付 息，一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司 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	23大唐发 电	102300503. IB	2023-10-13	2023-10-16	2025-10-16	20	3.09	按年付 息，一	银行间 债券市		竞价、 报	否

有限公司 2023 年度 第十期中 期票据	MTN010							次性还 本	场		价、询 价和 协议 交易	
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	2023-8-10	2023-8-14	2026-8-14	10	3.00	按年付 息，一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司 2023 年度 第七期中 期票据	23 大唐发 电 MTN007	102381695. IB	2023-07-13	2023-07-17	2026-07-17	20	3.05	按年付 息，一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司 2023 年度 第六期中 期票据	23 大唐发 电 MTN006	102300380. IB	2023-06-13	2023-06-15	2026-06-15	20	3.07	按年付 息，一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司	23 大唐发 电 MTN005(能	102380672. IB	2023-03-22	2023-03-24	2026-03-24	20	3.55	按年付 息，一 次性还	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和	否

2023年度第五期中期票据(能源保供特别债)	源保供特别债)							本			协议交易	
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	23大唐发电	102380092. IB	2023-01-12	2023-01-16	2026-01-16	30	3.99	按年付息, 一	银行间债券市		竞价、报价、	否

有限公司 2023年度 第一期中 期票据(能 源保供特 别债)	MTN001(能 源保供特 别债)							次性还 本	场		询价和 协议交 易	
大唐国际 发电股份 有限公司 2022年度 第十二期 中期票据	22大唐发 电 MTN012	102282666. IB	2022-12-07	2022-12-09	2025-12-09	10	3.94	按年付 息,一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司 2022年度 第十期中 期票据(能 源保供特 别债)	22大唐发 电 MTN010(能 源保供特 别债)	102282369. IB	2022-10-24	2022-10-26	2027-10-26	20	3.15	按年付 息,一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司 2022年度 第九期中 期票据	22大唐发 电 MTN009	102282222. IB	2022-10-10	2022-10-12	2025-10-12	20	2.79	按年付 息,一 次性还 本	银行间 债券市 场		竞价、 报价、 询价和 协议交 易	否
大唐国际 发电股份 有限公司 2022年度 第八期中	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

期票据												
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	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

期票据												
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	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	银行间债券市		竞价、报价、	否

有限公司 2019 年度 第五期定 向债务融 资工具									次性还 本	场		询价和 协议交 易	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	----------	---	--	-----------------	--

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(三) 公司债券募集资金情况

本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

债券名称	募集资金总额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	5	5		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第二期超短期融资券	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	15	15		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 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

债券名称	募集资金总额	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 年度第四期中期票据	10	10		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第三期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	20	20		无	无	是
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	20	20		无	无	是
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 2019 年度第五期定向债务融资工具	20	20		无	无	是

(四) 专项品种债券应当披露的其他事项

□适用 √不适用

(五) 报告期内公司债券相关重要事项

□适用 √不适用

(六) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 √不适用

(七) 主要会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	0.50	0.44	13.64	/
速动比率	0.45	0.40	12.50	/
资产负债率 (%)	69.39	70.90	-2.13	/
	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	3,119,336	1,270,980	145.43	/
EBITDA 全部债务比	0.07	0.06	16.67	/
利息保障倍数	2.86	1.74	64.37	/
现金利息保障倍数	4.24	2.49	70.28	/
EBITDA 利息保障倍数	5.48	3.94	39.09	/
贷款偿还率 (%)	100.00%	100.00%		
利息偿付率 (%)	100.00%	100.00%		

二、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2024年6月30日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	10,939,952	9,016,673
应收票据	七、4	92,105	19,297
应收账款	七、5	19,967,996	19,619,049
应收款项融资	七、7	127,955	28,560
预付款项	七、8	4,086,693	2,937,426
其他应收款	七、9	1,267,354	1,327,389
其中：应收利息	七、9	93,189	90,947
应收股利	七、9	243,594	204,218
存货	七、10	4,612,786	3,634,605
一年内到期的非流动资产	七、12	261,992	468,370
其他流动资产	七、13	3,561,522	3,243,856
流动资产合计		44,918,355	40,295,225
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	844,944	637,944
长期应收款	七、16	44,262	44,262
长期股权投资	七、17	21,373,085	20,059,375
其他权益工具投资	七、18	781,762	829,952
其他非流动金融资产	七、19	4,072,236	4,094,705
投资性房地产	七、20	521,488	535,805
固定资产	七、21	193,485,556	193,314,479
在建工程	七、22	25,121,672	26,372,254
使用权资产	七、25	1,842,769	2,125,035
无形资产	七、26	3,888,821	4,453,266
开发支出		238,223	239,709
商誉	七、27	642,802	762,979
长期待摊费用	七、28	557,978	645,562
递延所得税资产	七、29	2,736,819	2,993,328
其他非流动资产	七、30	9,272,573	6,595,038
非流动资产合计		265,424,990	263,703,693
资产总计		310,343,345	303,998,918
流动负债：			
短期借款	七、32	29,838,741	29,019,793
应付票据	七、35	509,635	910,065
应付账款	七、36	20,020,613	21,797,352
预收款项		2,802	595

合同负债	七、38	260,257	1,723,120
应付职工薪酬	七、39	203,282	167,746
应交税费	七、40	1,276,518	1,136,929
其他应付款	七、41	5,223,039	4,575,661
其中：应付利息	七、41		
应付股利	七、41	855,926	635,615
一年内到期的非流动负债	七、43	28,981,904	28,942,036
其他流动负债	七、44	3,490,427	2,957,027
流动负债合计		89,807,218	91,230,324
非流动负债：			
长期借款	七、45	114,925,288	114,959,024
应付债券	七、46	2,790,000	290,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,275,896	1,509,931
长期应付款	七、48	4,660,579	5,036,018
长期应付职工薪酬		5,941	6,559
预计负债	七、50	4,535	7,402
递延收益	七、51	1,306,704	1,718,570
递延所得税负债	七、29	575,290	775,140
其他非流动负债	七、52		
非流动负债合计		125,544,233	124,302,644
负债合计		215,351,451	215,532,968
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	49,755,559	46,210,976
其中：优先股			
永续债	七、54	49,755,559	46,210,976
资本公积	七、55	6,137,257	6,137,340
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-638,505	-592,819
专项储备	七、58	865,764	638,057
盈余公积	七、59	16,223,123	16,223,123
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-11,370,235	-13,529,304
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		79,479,674	73,594,084
少数股东权益		15,512,220	14,871,866
所有者权益（或股东权益）合计		94,991,894	88,465,950
负债和所有者权益（或股东权益）总计		310,343,345	303,998,918

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：王湑侃

母公司资产负债表

2024年6月30日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		2,023,687	658,252
应收票据		5,990	
应收账款	十九、1	738,989	1,168,250
应收款项融资			
预付款项		308,543	198,788
其他应收款	十九、2	3,000,479	2,272,823
其中：应收利息	十九、2	94,843	92,202
应收股利	十九、2	2,598,932	1,895,100
存货		285,423	238,898
一年内到期的非流动资产		1,310,220	1,672,317
其他流动资产		2,653,898	2,763,964
流动资产合计		10,327,229	8,973,292
非流动资产：			
债权投资		1,870,510	1,862,870
其他债权投资			
长期应收款		255	255
长期股权投资	十九、3	91,637,561	89,282,074
其他权益工具投资		471,462	515,482
其他非流动金融资产		3,946,006	3,962,645
投资性房地产		233,502	239,321
固定资产		6,905,515	7,588,699
在建工程		3,743,314	3,181,014
使用权资产		42,305	48,640
无形资产		639,991	654,489
开发支出		35,406	31,865
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		19,361	22,711
其他非流动资产		850,143	478,043
非流动资产合计		110,428,892	107,901,669
资产总计		120,756,121	116,874,961
流动负债：			
短期借款		5,053,108	6,092,058
应付账款		1,534,539	982,848
预收款项		50	
合同负债		6,457	23,240
应付职工薪酬		19,886	13,715
应交税费		20,717	46,588
其他应付款		811,036	964,392
其中：应付利息			
应付股利			
一年内到期的非流动负债		7,116,918	9,072,052

其他流动负债		1,033,707	49,976
流动负债合计		15,596,418	17,244,869
非流动负债：			
长期借款		6,365,419	7,883,587
应付债券		2,790,000	290,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		8,148	6,799
递延收益		40,022	49,662
递延所得税负债		175,685	179,845
非流动负债合计		9,379,274	8,409,893
负债合计		24,975,692	25,654,762
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		18,506,711	18,506,711
其他权益工具		49,755,559	46,210,976
其中：优先股			
永续债		49,755,559	46,210,976
资本公积		10,058,488	10,058,571
减：库存股			
其他综合收益		-504,325	-457,673
专项储备		578,606	537,753
盈余公积		16,089,594	16,089,594
未分配利润		1,295,796	274,267
所有者权益（或股东权益）合计		95,780,429	91,220,199
负债和所有者权益（或股东权益）总计		120,756,121	116,874,961

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：王湑侃

合并利润表

2024年1—6月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、营业总收入		58,309,841	58,201,835
其中：营业收入	七、61	58,309,841	58,201,835
二、营业总成本		53,594,347	57,372,611
其中：营业成本	七、61	49,309,973	52,861,284
税金及附加	七、62	635,237	576,280
销售费用	七、63	47,571	48,022
管理费用	七、64	978,298	927,580
研发费用	七、65	2,505	3,259
财务费用	七、66	2,620,763	2,956,186
其中：利息费用	七、66	2,636,796	2,987,523
利息收入	七、66	28,017	47,969
加：其他收益	七、67	301,286	248,191
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	1,350,413	1,257,318
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	1,389,278	1,237,709
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-22,469	63,454
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-3,886	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-960,889	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	684	1,345
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,380,633	2,399,532
加：营业外收入	七、74	51,730	162,527
减：营业外支出	七、75	81,465	56,393
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,350,898	2,505,666
减：所得税费用	七、76	1,063,543	601,118
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		4,287,355	1,904,548
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		4,287,355	1,904,548
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）		3,108,139	1,517,279
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,179,216	387,269
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-45,505	294,240
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	-45,686	297,921
1. 不能重分类进损益的其他综	七、77	-46,969	257,541

合收益			
(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动	七、77	-46,969	257,541
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益	七、77	1,283	40,380
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	-2,632	-852
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 财务报表折算差额	七、77	3,915	41,232
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		181	-3,681
七、综合收益总额		4,241,850	2,198,788
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		3,062,453	1,815,200
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,179,397	383,588
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	二十、2	0.1242	0.0398
(二) 稀释每股收益(元/股)	二十、2	0.1242	0.0398

公司负责人：李凯 主管会计工作负责人：孙延文 会计机构负责人：王湑侃

母公司利润表

2024年1—6月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、营业收入	十九、4	4,043,871	4,133,834
减：营业成本	十九、4	4,053,783	4,300,704
税金及附加		71,271	72,589
销售费用			
管理费用		281,821	283,237
研发费用		72	216
财务费用		284,488	384,948
其中：利息费用		281,333	391,984
利息收入		2,377	7,962
加：其他收益		18,484	28,915
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	3,370,907	3,450,819
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	1,358,558	1,235,354
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-16,639	56,570
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-763,806	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		980	1,073
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,962,362	2,629,517
加：营业外收入		4,477	3,179
减：营业外支出		400	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,966,439	2,632,696
减：所得税费用		-4,160	14,143
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,970,599	2,618,553
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,970,599	2,618,553
（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		-46,652	35,578
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-44,020	36,430
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		-44,020	36,430
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		-2,632	-852

收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-2,632	-852
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		1,923,947	2,654,131
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：王湑侃

合并现金流量表

2024年1—6月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		63,198,214	61,479,650
收到的税费返还		147,678	464,704
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	888,746	1,566,412
经营活动现金流入小计		64,234,638	63,510,766
购买商品、接受劳务支付的现金		44,345,832	47,818,625
支付给职工及为职工支付的现金		3,681,520	3,525,553
支付的各项税费		3,713,680	3,108,026
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,369,351	1,786,775
经营活动现金流出小计		53,110,383	56,238,979
经营活动产生的现金流量净额	七、79	11,124,255	7,271,787
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		419,430	7,458
取得投资收益收到的现金		101,035	2,037,550
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,517	22,989
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		354,972	
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	27,915	80,258
投资活动现金流入小计		904,869	2,148,255
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		11,268,960	8,094,771
投资支付的现金		219,000	128,100
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	165,047	39,759
投资活动现金流出小计		11,653,007	8,262,630
投资活动产生的现金流量净额		-10,748,138	-6,114,375
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,633,268	13,083,601
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		133,268	83,601
取得借款收到的现金		52,858,335	53,151,030
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	261,619	1,001,619
筹资活动现金流入小计		56,753,222	67,236,250
偿还债务支付的现金		50,115,012	59,113,882
分配股利、利润或偿付利息支		3,684,984	3,662,369

付的现金			
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		356,826	244,097
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,411,644	6,543,264
筹资活动现金流出小计		55,211,640	69,319,515
筹资活动产生的现金流量净额		1,541,582	-2,083,265
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,556	3,848
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	1,920,255	-922,005
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	8,465,515	9,532,755
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	10,385,770	8,610,750

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：王湑侃

母公司现金流量表

2024年1—6月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,918,927	4,998,634
收到的税费返还		7,864	2,263
收到其他与经营活动有关的现金		297,068	370,505
经营活动现金流入小计		5,223,859	5,371,402
购买商品、接受劳务支付的现金		3,792,949	4,221,823
支付给职工及为职工支付的现金		659,966	607,974
支付的各项税费		215,837	176,189
支付其他与经营活动有关的现金		396,426	541,902
经营活动现金流出小计		5,065,178	5,547,888
经营活动产生的现金流量净额		158,681	-176,486
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		703,930	518,100
取得投资收益收到的现金		1,370,700	3,837,899
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		66	55
投资活动现金流入小计		2,074,696	4,356,054
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		748,440	438,879
投资支付的现金		1,540,100	4,107,295
支付其他与投资活动有关的现金		4,934	44,325
投资活动现金流出小计		2,293,474	4,590,499
投资活动产生的现金流量净额		-218,778	-234,445
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		3,500,000	13,000,000
取得借款收到的现金		9,749,421	9,151,999
收到其他与筹资活动有关的现金			159
筹资活动现金流入小计		13,249,421	22,152,158
偿还债务支付的现金		10,799,500	18,102,672
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,018,066	941,531
支付其他与筹资活动有关的现金		6,323	3,506,734
筹资活动现金流出小计		11,823,889	22,550,937
筹资活动产生的现金流量净额		1,425,532	-398,779

四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			128
五、现金及现金等价物净增加额		1,365,435	-809,582
加：期初现金及现金等价物余额		658,252	1,252,531
六、期末现金及现金等价物余额		2,023,687	442,949

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：王湑侃

合并所有者权益变动表

2024年1—6月

单位：千元 币种：人民币

项目	2024年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
	优先 股	永续债	其他												
一、上年期末余额	18,506,711		46,210,976		6,137,340		-592,819	638,057	16,223,123		-13,529,304		73,594,084	14,871,866	88,465,950
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	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
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)			3,544,583		-83		-45,686	227,707			2,159,069		5,885,590	640,354	6,525,944
(一)综合收益总额			810,270				-45,686				2,297,869		3,062,453	1,179,397	4,241,850
(二)所有者投入和减少资本			3,500,000		-83								3,499,917	-138,913	3,361,004
1.所有者投入的普通股														135,370	135,370
2.其他权益工具持有者投入资本			3,500,000										3,500,000		3,500,000
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他					-83								-83	-274,283	-274,366
(三)利润分配			-765,687								-138,800		-904,487	-437,100	-1,341,587
1.提取盈余公积															
2.提取一般风险准备															
3.对所有者(或股东)的分配											-138,800		-138,800	-437,100	-575,900
4.其他			-765,687										-765,687		-765,687

(二)所有者投入和减少资本		9,500,000	43,625						9,543,625	-18,388	9,525,237	
1. 所有者投入的普通股										83,601	83,601	
2. 其他权益工具持有者投入资本		9,500,000							9,500,000		9,500,000	
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他			43,625						43,625	-101,989	-58,364	
(三)利润分配		-482,542						-536,695	-1,019,237	-285,058	-1,304,295	
1. 提取盈余公积												
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配								-536,695	-536,695	-285,058	-821,753	
4. 其他		-482,542							-482,542		-482,542	
(四)所有者权益内部结转						-2,593			2,593			
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益						-2,593			2,593			
6. 其他												
(五)专项储备						278,311			278,311	65,658	343,969	
1. 本期提取						482,275			482,275	128,379	610,654	
2. 本期使用						203,964			203,964	62,721	266,685	
(六)其他												
四、本期期末余额	18,506,711	44,642,916	6,156,018		-164,552	777,059	16,043,234		-12,734,292	73,227,094	13,840,942	87,068,036

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：王湑侃

母公司所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	18,506,711		46,210,976		10,058,571		-457,673	537,753	16,089,594	274,267	91,220,199
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		46,210,976		10,058,571		-457,673	537,753	16,089,594	274,267	91,220,199
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			3,544,583		-83		-46,652	40,853		1,021,529	4,560,230
（一）综合收益总额			810,270				-46,652			1,160,329	1,923,947
（二）所有者投入和减少资本			3,500,000		-83						3,499,917
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			3,500,000								3,500,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-83						-83
（三）利润分配			-765,687							-138,800	-904,487
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-138,800	-138,800
3. 其他			-765,687								-765,687
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								40,853			40,853
1. 本期提取								63,598			63,598
2. 本期使用								-22,745			-22,745

(六) 其他											
四、本期期末余额	18,506,711		49,755,559		10,058,488		-504,325	578,606	16,089,594	1,295,796	95,780,429

项目	2023 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	18,506,711		34,844,222		10,078,992		-465,690	480,691	15,909,705	842,710	80,197,341
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		34,844,222		10,078,992		-465,690	480,691	15,909,705	842,710	80,197,341
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			9,798,694		410		35,578	23,872		1,300,622	11,159,176
(一) 综合收益总额			781,236				35,578			1,837,317	2,654,131
(二) 所有者投入和减少资本			9,500,000		410						9,500,410
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			9,500,000								9,500,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					410						410
(三) 利润分配			-482,542							-536,695	-1,019,237
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-536,695	-536,695
3. 其他			-482,542								-482,542
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本 (或股本)											
2. 盈余公积转增资本 (或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备								23,872			23,872
1. 本期提取								60,242			60,242
2. 本期使用								36,370			36,370

(六) 其他											
四、本期期末余额	18,506,711		44,642,916		10,079,402		-430,112	504,563	15,909,705	2,143,332	91,356,517

公司负责人：李凯主管会计工作负责人：孙延文会计机构负责人：王湑侃

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

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

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

截至2024年6月30日，本公司累计发行股本总数18,506,710,504股，注册资本18,506,710,504元，详见附注七、53。

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

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

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

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

2. 持续经营

适用 不适用

本集团自报告期末起12个月内未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

本公司自2024年1月1日起采用《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号）相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额，本公司采用会计政策变更对财务报表没有影响。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

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

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

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

6. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用, 于发生时计入当期损益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

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

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

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

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

7. 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1. 合并财务报表范围的确定原则

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

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

2. 合并财务报表编制的方法

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

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

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

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

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

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

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

9. 现金及现金等价物的确定标准

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

10. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币交易

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

2. 外币财务报表的折算

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

11. 金融工具

√适用 □不适用

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

1. 金融资产及金融负债的确认和初始计量

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

2. 金融资产的分类和后续计量

（1）本集团金融资产的分类

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

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

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

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

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

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

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

（2）本集团金融资产的后续计量

a、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

b、以摊余成本计量的金融资产

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

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

d、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

3. 金融负债的分类和后续计量

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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失(包括利息费用)计入当期损益。

财务担保合同负债

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

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

4. 抵销

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

- ① 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- ② 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

5. 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

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

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

转移金融资产在终止确认日的账面价值；

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

6. 减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、其他流动资产和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

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

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

后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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

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

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

①单项计提坏账准备的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法

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

②按信用风险组合计算预期信用损失的应收款项的确定依据和计算方法

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

组合1 应收银行承兑汇票；

组合2 应收账款及其他应收款-关联方组合--中国大唐集团有限公司及其控制的企业、其他关联方的应收款项；

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

组合4 应收账款及其他应收款-其他组合--除上述组合之外的其他应收款项。

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

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

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

③核销

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

7. 金融工具的公允价值确定

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

12. 应收票据

适用 不适用

13. 应收账款

适用 不适用

14. 应收款项融资

适用 不适用

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；

该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

15. 其他应收款

适用 不适用

16. 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

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

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

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

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

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

低值易耗品、包装物于领用时按一次摊销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

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

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

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

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17. 合同资产

适用 不适用

18. 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即

可立即出售；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第8号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

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

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

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

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“五、7.2 合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

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

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

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

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

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

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

21. 投资性房地产

（1）. 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

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

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

本集团采用成本模式对投资性房地产进行后续计量，并按照与房屋建筑物或土地使用权一致

的政策进行折旧或摊销。

投资性房地产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五.29 长期资产减值”。

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

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

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

22. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本集团，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

23. 在建工程

√适用 □不适用

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

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注“五、29 长期资产减值”。

24. 借款费用

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

25. 生物资产

适用 不适用

26. 油气资产

适用 不适用

27. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产，是指本集团作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

1. 初始计量

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

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

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

3. 使用权资产的折旧

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

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

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

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

28. 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

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

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

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

本集团的探矿权及采矿权等其他无形资产按照受益年限、产量法等方法进行摊销。

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

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

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法√适用 不适用

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

29. 长期资产减值√适用 不适用

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

30. 长期待摊费用√适用 不适用

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

31. 合同负债√适用 不适用

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

32. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利。其中：

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

(2)、离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

33. 租赁负债

√适用 □不适用

1. 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

(1) 租赁付款额

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：①固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；②取决于指数或比率的可变租赁付款额，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“五、11 金融工具”对该金融负债进行会计处理。

(2) 作为出租人

不适用。

42. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

1. 终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分

是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注“五、18 持有待售的非流动资产或处置组”相关描述。

2. 分部报告

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

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

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

3. 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

4. 维持简单再生产费用及安全生产费用

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

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

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

43. 重要会计政策和会计估计的变更

(1)重要会计政策变更

适用 不适用

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

(2)重要会计估计变更

适用 不适用

(3)2024 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

44. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项	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

	税额后的余额	值税销项税率为 13%。此外,大唐国际(香港)有限公司作为在香港注册成立的公司,根据当地法律法规不需缴纳增值税。
环保税	应税大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定;应税水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定;应税固体废物按照固体废物的排放量确定	2018年1月1日起征,大气污染 1.2-12 元/污染当量,水污染物 1.4-14 元/污染当量,固体废物 25 元/吨。
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	按实际缴纳流转税的 7%、5%、1%计缴。
企业所得税	应纳税所得额	除下述享受税收优惠的企业外,按应纳税所得额的 25%计缴。

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
江西大唐国际石城风电有限责任公司	12.5
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	12.5
大唐(景宁)新能源有限公司	12.5
大唐(缙云)新能源有限公司	12.5
象山大唐新能源有限公司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
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	12.5
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	15
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	12.5
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
重庆市科源能源技术发展有限公司	15
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	15
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	15
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	15
大唐国际茫崖新能源有限公司	7.5
山西大唐国际应县风电有限责任公司应县晴天光伏项目	0
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	12.5
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	15
云南大唐国际文山水电开发有限公司	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川四期	0
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	15

大唐思茅新能源有限公司	0
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电一期	15
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	7.5
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电三期	7.5
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	7.5
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电一期	15
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司风电二期	15
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司国际青铜峡光伏 30MW	15
内蒙古大唐国际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	7.5
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	7.5
大唐突泉新能源有限公司	7.5
保定市盛和中水开发有限公司	5
大唐五原新能源有限公司	15
淮南大唐风力发电有限责任公司	12.5
河北大唐国际新能源有限公司尚义补龙湾风电项目	12.5
大唐沧州新能源有限公司海兴渔光互补项目	12.5
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	15
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	5
大唐(大连)新能源有限责任公司瓦房店镇海风电项目	12.5
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际修水风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际全南风电有限责任公司乌梅山二期项目	0
大唐抚州临川新能源有限公司临川北区项目	0
大唐(高安)新能源有限公司	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(连州)新能源有限公司	0
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司金山 50MW 风电项目	12.5
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目二期	0
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	0
大唐肥东光伏发电有限责任公司	12.5
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	0

大唐黄庄(天津)新能源有限公司	12.5
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	5
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	12.5
大唐平山新能源有限公司	0
大唐孙吴新能源有限公司	0
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司屋顶光伏项目	0
大唐葫芦岛清洁能源有限公司南票黄土坎光伏 50MW	0
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	0
大唐(阿拉善左旗)电力有限责任公司	0
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	0
磴口县大唐新能源有限公司	0
大唐(杭州富阳)新能源有限公司	0
大唐宣城新能源有限公司	0
大唐(修水)智慧能源有限公司	0
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大河西二期风电项目	0
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目三期	0
大唐宾县新能源有限公司	0

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)
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	2025-12-31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	2023-12-31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	2024-12-31	(b)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三二期	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	2023/12/31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	2023/12/31	(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	2023/12/31	(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)
四川金康电力发展有限公司	2030-12-31	(a)
大唐国际大柴旦新能源有限公司	2025-12-31	(a) (b)
大唐国际都兰新能源有限公司	2025-12-31	(a) (b)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司四期五期	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)
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	2026-12-31	(b)

期		
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 农光互补项目	2027-12-31	(b)
大唐平山新能源有限公司	2027-12-31	(b)
大唐孙吴新能源有限公司	2027-12-31	(b) (g)
大唐唐山新能源有限公司	2027-12-31	(d)
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	2027-12-31	(b) (d)
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	2027-12-31	(b) (d)
河北大唐国际新能源有限公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	长期有效	(g)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司	长期有效	(g)
江西大唐国际永修风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际星子风电有限责任公司	长期有效	(g)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	长期有效	(g)
安远大唐新能源有限公司	长期有效	(g)
江西大唐国际丰城风电有限责任公司	长期有效	(g)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	长期有效	(g)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	长期有效	(g)
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	2030-12-31	(a) (b)
磴口县大唐新能源有限公司	2028-12-31	(b)
大唐(杭州富阳)新能源有限公司	2028-12-31	(b)
大唐宣城新能源有限公司	2028-12-31	(b)
大唐(修水)智慧能源有限公司	2028-12-31	(b)
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大河西二期风电项目	2028-12-31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目三期	2028/12/31	(b)
大唐宾县新能源有限公司	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	94	82

银行存款	10,385,676	8,465,433
其他货币资金	554,182	551,158
合计	10,939,952	9,016,673
其中：存放在境外的 款项总额	374,462	344,612
存放财务公司存 款	10,078,651	8,164,820

其他说明

注：截至 2024 年 6 月 30 日止，其他货币资金 554,182 千元均为受限资金，主要为履约保证金、住房维修基金等。

2、交易性金融资产

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	53,244	8,297
商业承兑票据	38,861	11,000
合计	92,105	19,297

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	29,149	
商业承兑票据		
合计	29,149	

(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

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	14,085,070	15,509,361
按单项计提坏账准备的应收账款		
1年以内小计	14,085,070	15,509,361
1至2年	2,413,712	2,363,944
2至3年	2,322,945	1,043,435
3年以上	1,379,188	935,228
合计	20,200,915	19,851,968

(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	286,389	1.42	232,919	81.33	53,470	284,839	1.43	232,919	81.77	51,920
按组合计提坏账准备	19,914,526	98.58			19,914,526	19,567,129	98.57			19,567,129
其中：										
关联方组合	912,549	4.52			912,549	687,773	3.46			687,773
低风险组合	19,001,977	94.06			19,001,977	18,879,356	95.11			18,879,356
合计	20,200,915	/	232,919	/	19,967,996	19,851,968	/	232,919	/	19,619,049

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
黄卓	84,428	84,428	100.00	预计无法收回
井陘县集中供热有限公司	13,237	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	155,185	111,920	72.12	预计不能全额收回
合计	286,389	232,919	81.33	/

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：关联方组合和低风险组合

单位：千元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
关联方组合	912,549		
低风险组合	19,001,977		
合计	19,914,526		

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备的款项	232,919					232,919
合计	232,919					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

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 9,140,017 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 45.25%

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	127,955	28,560
合计	127,955	28,560

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

(8). 其他说明:

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	3,976,947	97.31	2,915,534	99.25
1至2年	101,288	2.48	18,419	0.63
2至3年	5,331	0.13	1,308	0.04
3年以上	3,127	0.08	2,165	0.08
合计	4,086,693	100.00	2,937,426	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

本年按预付对象归集的年末余额前五名预付款项汇总金额1,608,009千元,占预付款项年末余额合计数的比例39.35%。

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	93,189	90,947
应收股利	243,594	204,218
其他应收款	930,571	1,032,224
合计	1,267,354	1,327,389

其他说明:

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	93,189	90,947
合计	93,189	90,947

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
华能连城发电有限公司	83,380	1年以内、1-2年、2-3年、3-4年	存在争议	否

合计	83,380	/	/	/
----	--------	---	---	---

注：资源整合后，双方就欠款金额存在争议，公司已提起诉讼，法院审理中。

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

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
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
大唐融资租赁有限公司	24,691	
大唐依兰风力发电有限公司	1,213	1,213
大唐山西能源营销有限公司	8,301	
大唐云南能源营销有限公司	390	
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	5,994	
合计	243,594	204,218

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
北京上善恒盛置业有限公司	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

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他应收款

(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的其他应收款	430,789	620,887
按单项计提坏账准备的其他应收款	744	500
1 年以内小计	431,533	621,387
1 至 2 年	177,915	193,837
2 至 3 年	165,657	22,386
3 年以上	555,478	590,740
合计	1,330,583	1,428,350

(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	260,567	267,295
代垫工程款	189,537	169,954
应收非流动资产处置收入	54,226	411,974
保证金	410,932	393,884
应收政府补贴款	72,092	14,408

应收销售材料款		2,087
其他	343,229	168,748
合计	1,330,583	1,428,350

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额			396,126	396,126
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提			3,886	3,886
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额			400,012	400,012

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	396,126	3,886				400,012
合计	396,126	3,886				400,012

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
包头市津粤煤炭有限公司	223,134	16.77	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	146,302	11.00	保证金	1-2年	
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	130,000	9.77	保证金	4-5年	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	95,276	7.16	代垫电费	2-3年、5年以上	95,276
淮北市公用事业资产运营有限公司	51,262	3.85	资产处置款	2-3年	
合计	645,974	48.55	/	/	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	4,513,671	35,003	4,478,668	3,546,141	33,793	3,512,348
在产品	117,165		117,165	118,679		118,679
库存商品	14,219	18	14,201	3,255	18	3,237
其他	2,752		2,752	341		341
合计	4,647,807	35,021	4,612,786	3,668,416	33,811	3,634,605

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	33,793	1,540		330		35,003
库存商品	18					18
合计	33,811	1,540		330		35,021

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的委托贷款及利息	261,992	468,370
合计	261,992	468,370

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

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	3,335,809	2,968,183
预交税费-企业所得税	41,826	59,458
委托贷款	173,421	172,552
其他	10,466	43,663
合计	3,561,522	3,243,856

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	864,723	19,779	844,944	657,723	19,779	637,944

合计	864,723	19,779	844,944	657,723	19,779	637,944
----	---------	--------	---------	---------	--------	---------

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	19,779			19,779
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30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

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

15. 其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
融资借款保证金	36,000		36,000	36,000		36,000
其他	8,262		8,262	8,262		8,262
合计	44,262		44,262	44,262		44,262

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(3) 坏账准备的情况

适用 不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：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											
清水河县万唐新能源有限责任公司	113,256			5,209						118,465	
河北蔚州能源综合开发有限公司											
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
安徽电力股份有限公司											
小计	113,256			5,209						118,465	
二、联营企业											
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,332,763			606,192		3,817				6,942,772	
晋控电力塔山发电山西有限公司	519,347			22,164		4,310				545,821	
同方投资有限公司	451,292			-5,908	-63	-4				445,317	
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	8,378			-3,577						4,801	
华北电力科学研	151,148			17,260						168,408	

究院有限责任公司											
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,907			320						8,227	
中远大唐航运股份有限公司	42,489			-878		32				41,643	
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司											
大唐财富投资管理有限公司											123,323
中国大唐集团财务有限公司	1,418,449			72,468	-2,569	10	67,279			1,421,079	
内蒙古锡多铁路股份有限公司	263,597			-22,548		1,053				242,102	
陕煤电力运城有限公司	355,589			-18,539		2,646				339,696	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司											
大唐融资租赁有限公司	680,213			30,423		-97	24,691			685,848	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,526			144		70				90,740	
巴新铁路有限责任公司	84,881			-56,211		112				28,782	
中国大唐集团核电有限公司	876,648			1,200						877,848	
北京上善恒盛置业有限公司	130,280			312						130,592	
大唐西藏汪排水	13,328			17		7				13,352	

电开发有限公司											
苏晋塔山发电有限公司	555,888			31,846		3,056				590,790	
福建宁德核电有限公司	6,943,108			684,750		8,552				7,636,410	
中国大唐集团科技创新有限公司		12,000		-876						11,124	
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	15,483									15,483	
安徽省合肥联合发电有限公司	326,634			4,255						330,889	
安徽淮南洛能发电有限责任公司	292,693			17,730						310,423	
中煤新集(滁州)发电有限责任公司	64,062									64,062	
锦州城市供热有限公司	31,412									31,412	
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000									99,000	
重庆能投售电有限公司	40,574									40,574	
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	99,596						11,989			87,607	
大唐云南能源营销有限公司	3,504						390			3,114	
大唐江苏售电有限公司	34,416			1,452			2,151			33,717	
常州市金坛热力	444			236						680	

有限公司											
宁波鼎盛海运服 务有限公司	12,470			1,837			2,000			12,307	
小计	19,946,119	12,000		1,384,069	-2,632	23,564	108,500			21,254,620	123,323
合计	20,059,375	12,000		1,389,278	-2,632	23,564	108,500			21,373,085	123,323

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
内蒙古坤德物流有限公司	19,200						19,200			34,800	战略投资
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	114,510				10,620		103,890			237,614	战略投资
内蒙古锡乌铁路有限责任公司	25,090				7,430		17,660			231,940	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	20,300				2,790		17,510			26,330	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			10			960		60		战略投资
浙江电力交易中心有限公司	6,090						6,090			125	战略投资
河北电力交易中心有限公司	8,390						8,390		779		战略投资
冀北电力交易中心有限公司	16,000				520		15,480		537		战略投资
辽宁电力交易中心有	3,750						3,750		250		战略投资

限公司										
首都电力交易中心有限公司	15,630				550	15,080		788		战略投资
天津电力交易中心有限公司	3,180				120	3,060		47		战略投资
中交海峰风电发展股份有限公司	263,000				22,000	241,000			9,000	战略投资
张家口市市政公用热力有限责任公司	20,250				2,250	18,000		3,000		战略投资
向莆铁路股份有限公司	112,310					112,310			209,306	战略投资
安徽电力交易中心有限公司	21,390			10		21,400		1,700		战略投资
福建电力交易中心有限公司	12,000					12,000		1,070		战略投资
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	47,710			650		48,360		1,193		战略投资
黑龙江电力交易中心有限公司	4,199				100	4,099		35		战略投资
大唐依兰风力发电有限公司	13,760				840	12,920			6,004	战略投资
国电重庆恒泰发电有限公司									39,185	战略投资
重庆电力交易中心有限公司	3,000					3,000			12	战略投资
晋控电力大唐热电山西有限公司	4,410				4,410				69,714	战略投资
大唐山西能源营销有限公司	37,360			1,240		38,600	8,302	8450		战略投资
大唐四川能源营销有	1,430			220		1,650		650		战略投资

限公司											
江西联合能源有限公司	11,280			1,832			13,112	499	8,112		战略投资
江西电力交易中心有限公司	6,170			-522			5,648		648		战略投资
鞍山农村商业银行股份有限公司										87,600	战略投资
合计	829,952			3,440	51,630		781,762	8,801	27,319	966,307	/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,072,236	4,094,705
其中：权益工具投资	4,072,236	4,094,705
合计	4,072,236	4,094,705

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	866,774			866,774
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(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	330,969			330,969
2. 本期增加金额	14,317			14,317
(1) 计提或摊销	14,317			14,317
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	345,286			345,286
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	521,488			521,488
2. 期初账面价值	535,805			535,805

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

□适用 √不适用

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	193,351,497	193,180,421
固定资产清理	134,059	134,058
合计	193,485,556	193,314,479

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	133,806,166	244,536,040	2,176,180	2,917,833	383,436,219
2. 本期增加金额	387,905	7,139,231	11,888	172,271	7,711,295
(1) 购置	20,724	145,309	4,649	3,997	174,679
(2) 在建工程转入	362,500	6,692,733	5,006	116,110	7,176,349
(3) 其他转入	4,681	301,189	2,233	52,164	360,267
3. 本期减少金额	111,753	141,315	5,000	8,318	266,386
(1) 处置或报废		78,045	623	855	79,523
(2) 合并范围变更	103,332	371	3,587	768	108,058
(3) 转出投资性房地产					
(4) 其他转出	8,421	62,899	790	6,695	78,805
4. 期末余额	134,082,318	251,533,956	2,183,068	3,081,786	390,881,128
二、累计折旧					
1. 期初余额	49,346,084	136,437,347	1,560,213	2,062,269	189,405,913
2. 本期增加金额	1,967,159	4,911,470	59,511	57,550	6,995,690
(1) 计提	1,961,432	4,909,866	59,494	57,550	6,988,342
(2) 其他转入	5,727	1,604	17		7,348
3. 本期减少金额	39,264	24,168	4,750	3,883	72,065
(1) 处置或报废		22,768	593	147	23,508
(2) 合并范围变更	37,154	360	3,407	607	41,528

(3) 转出投资性 房地产					
(4) 其他转出	2,110	1,040	750	3,129	7,029
4. 期末余额	51,273,979	141,324,649	1,614,974	2,115,936	196,329,538
三、减值准备					
1. 期初余额	382,191	462,902	306	4,486	849,885
2. 本期增加金额	73,094	307,176			380,270
(1) 计提	73,094	307,176			380,270
3. 本期减少金额	8,696	21,366			30,062
(1) 处置或报废	8,696	21,366			30,062
4. 期末余额	446,589	748,712	306	4,486	1,200,093
四、账面价值					
1. 期末账面价值	82,361,750	109,460,595	567,788	961,364	193,351,497
2. 期初账面价值	84,077,891	107,635,791	615,661	851,078	193,180,421

(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	400,798	243,274	148,499
发电设施	632,358	313,195	217,907	101,256
合计	1,424,929	713,993	461,181	249,755

(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	9,103,580	正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
下花园热电分公司3号燃煤机组	258,272	22,566	235,706	公允价值采用市场法确定，处置费用	废旧材料重量、废旧材料单价、处置	①废旧材料重量：根据图纸、构建材料清单及现场盘点测量等来确定；

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

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
风力、水电机组处置	134,056	134,056
车辆处置	3	2
合计	134,059	134,058

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	24,183,236	25,941,022
工程物资	938,436	431,232
合计	25,121,672	26,372,254

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	3,486,934		3,486,934	2,982,762		2,982,762
清水河县韭菜庄 70 万千瓦 风电项目	1,612,279		1,612,279	846,729		846,729
陡河发电厂 2x660MW 燃煤 热电联产等容量替代项目	1,318,467		1,318,467	425,061		425,061
技改项目及其他	20,080,922	2,315,366	17,765,556	23,500,619	1,814,149	21,686,470
合计	26,498,602	2,315,366	24,183,236	27,755,171	1,814,149	25,941,022

(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	2,982,762	513,550		9,378	3,486,934	69.77	69.77	121,694	47,673	2.95	自有资金/贷款
清水河县韭菜庄 70 万千瓦风电项目	2,738,640	846,729	798,218	26,599	6,069	1,612,279	69.17	69.17	40,102	12,439	2.60	自有资金/贷款
陡河发电厂 2x660MW 燃煤热电联产等容量替代项目	4,821,620	425,061	893,466	60		1,318,467	27.61	27.61	12,465	8,489	2.70	自有资金/贷款
合计	15,972,060	4,254,552	2,205,234	26,659	15,447	6,417,680	/	/	174,261	68,601	/	/

(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
天津南港工业区应急锅炉项目		158,224		158,224
山西代表处管理的前期项目		223,772		223,772
平潭长江澳海上风力发电工程	180,828	197,083		377,911
其他项目	1,633,321		77,862	1,555,459
合计	1,814,149	579,079	77,862	2,315,366

注：1. 天津南港工业区应急锅炉项目因经济性不达标，无继续开发可能，计提减值 1.58 亿元。

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

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

(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
天津南港工业区应急锅炉项目	158,224		158,224
山西代表处管理的前期项目	223,772		223,772
平潭长江澳海上风力发电工程	197,083		197,083
合计	579,079		579,079

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

工程物资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用设备	745,955		745,955	356,238		356,238
专用材料	192,481		192,481	75,584	590	74,994
合计	938,436		938,436	431,822	590	431,232

23、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产**(1). 油气资产情况**

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

25、使用权资产**(1). 使用权资产情况**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	561,540	1,256,611	658,102	326,571	2,802,824
2. 本期增加金额	39,622	1,496	629	16,113	57,860
(1) 租入	39,622	1,496	629	16,113	57,860
3. 本期减少金额	11,615	272,169			283,784
(1) 租赁到期减少	5,463				5,463
(2) 合并范围变更	1,305				1,305
(3) 其他	4,847	272,169			277,016
4. 期末余额	589,547	985,938	658,731	342,684	2,576,900
二、累计折旧					
1. 期初余额	115,736	131,151	379,853	51,049	677,789
2. 本期增加金额	19,834	30,486	16,254	11,620	78,194
(1) 计提	19,834	30,486	16,254	11,620	78,194
3. 本期减少金额	5,394	16,458			21,852
(1) 租赁到期减少	1,425				1,425
(2) 合并范围变更	1,142				1,142
(3) 其他	2,827	16,458			19,285
4. 期末余额	130,176	145,179	396,107	62,669	734,131
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	459,371	840,759	262,624	280,015	1,842,769
2. 期初账面价值	445,804	1,125,460	278,249	275,522	2,125,035

(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	4,022,553	1,017,487	37,847	872,911	205,371	6,156,169
2. 本期增加金额	327,790			28,092	2	355,884
(1) 购置	180,236			1,964	2	182,202
(2) 内部研发				15,462		15,462
(3) 其他	147,554			10,666		158,220
3. 本期减少金额	19,634	797,159		1,430		818,223
(1) 处置	19,283			34		19,317
(2) 合并范围变更		797,159		896		798,055
(3) 其他	351			500		851
4. 期末余额	4,330,709	220,328	37,847	899,573	205,373	5,693,830
二、累计摊销						
1. 期初余额	1,070,235	91,452	37,149	461,304	42,763	1,702,903
2. 本期增加金额	46,759	14,621		36,165	9,613	107,158
(1) 计提	46,759	14,621		35,439	9,613	106,432
(2) 其他				726		726
3. 本期减少金额	4,153			899		5,052
(1) 处置	4,145			34		4,179
(2) 合并范围变更				181		181
(3) 其他	8			684		692
4. 期末余额	1,112,841	106,073	37,149	496,570	52,376	1,805,009
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
(2) 其他						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 合并范围变更						

(3)其他						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	3,217,868	114,255	698	403,003	152,997	3,888,821
2. 期初账面价值	2,952,318	926,035	698	411,607	162,608	4,453,266

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.27%

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	46,306	正在办理中
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	21,436	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	18,529	历史原因暂未办理
大唐五原新能源有限公司土地	1,452	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	1,257	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）	19,762	正在办理中
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司圜圈兔土地	10,111	正在办理中
大唐沧州新能源有限公司土地	1,653	正在办理中
渝能(集团)有限责任公司铜梁分公司土地	7,734	正在办理中
合计	128,240	--

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	273,795			273,795
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995
四川金康电力发展有限公司	130,830			130,830
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	120,177		120,177	
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	54,232			54,232

鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	32,546			32,546
收购引起的其他小额商誉	72,182			72,182
合计	954,118		120,177	833,941

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
土地补偿款及土地税	297,482		50,704		246,778
脱硝脱销催化剂	108,690	15,686	21,287		103,089
售后回租手续费、装修费	15,963	3,241	5,564		13,640
工程、设备摊销	124,649	1,229	13,917		111,961
其他	98,778	32,600	48,847	21	82,510

合计	645,562	52,756	140,319	21	557,978
----	---------	--------	---------	----	---------

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
可抵扣亏损	7,736,591	1,947,048	8,718,656	2,179,664
内部交易未实现利润	1,208,190	302,047	1,239,670	309,918
递延收益	272,365	67,803	606,827	151,707
资产减值准备	559,664	138,455	311,667	76,455
固定资产折旧	241,748	60,436	241,748	60,436
其他权益工具投资公允价值变动	405,715	101,455	401,407	100,352
其他	571,335	119,575	552,556	114,796
合计	10,995,608	2,736,819	12,072,531	2,993,328

(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	1,393,484	254,102	2,206,090	455,735
其他非流动金融资产公允价值变动	702,741	175,685	719,380	179,845
其他权益工具投资公允价值变动	12,320	3,015	13,433	3,315
固定资产折旧	66,154	16,538	58,195	14,549
其他	600,214	125,950	575,480	121,696
合计	2,774,913	575,290	3,572,578	775,140

(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	4,779,739	4,005,023
可抵扣亏损	22,377,291	22,798,498
合计	27,157,030	26,803,521

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2024 年度	2,204,179	2,274,436	
2025 年度	3,571,724	3,604,350	
2026 年度	8,123,850	8,330,785	
2027 年度	3,736,056	3,785,767	
2028 年度	4,092,613	4,803,160	
2029 年度	648,869		
合计	22,377,291	22,798,498	

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备、材料及工程款	8,864,979	1,000	8,863,979	6,170,371	1,000	6,169,371
待抵扣进项税	388,790		388,790	394,399		394,399
土地竞买保证金	19,804		19,804	31,268		31,268
合计	9,273,573	1,000	9,272,573	6,596,038	1,000	6,595,038

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末		期初		
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值	受限情况
货币资金	554,182	554,182	551,158	551,158	详见注释(1)
固定资产	9,162,840	9,162,840	8,284,569	8,284,569	详见注释(2)
使用权资产	416,692	416,692	1,208,721	1,208,721	详见注释(3)
电、热费质押权	6,420,501	6,420,501	5,120,803	5,120,803	详见注释(4)
其他	446,035	446,035	300,902	300,902	详见注释(5)
合计	17,000,250	17,000,250	15,466,153	15,466,153	/

其他说明：

注：截至 2024 年 6 月 30 日止，所有权或使用权受限的资产情况如下：

(1) 货币资金：截至 2024 年 6 月 30 日，其他货币资金 554,182 千元均为受限资金，主要为履约保证金、住房维修基金等。

(2) 固定资产：截至 2024 年 6 月 30 日，深圳大唐宝昌燃气发电有限公司以价值 1,501,300 千元的固定资产取得租赁负债 655,843 千元、取得长期应付款 209,667 千元、取得长期借款 666,683 千元；大唐汕头新能源有限公司以价值 711,428 千元的固定资产取得长期应付款 445,145 千元、短期借款 288,744 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 493,991 千元的固定资产取得长期借款 377,514 千元、长期应付款 139,359 千元；河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司以价值 37,893 千元的固定资产取得长期应付款 17,256 千元；河北大唐国际张家口热电有限责任公司以价值 292,019 千元的固定资产取得长期应付款 51,566 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 185,575 千元的固定资产取得长期借款 249,239 元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 203,477 千元的固定资产取得长期借款 132,582 千元；江苏大唐航运股份有限公司以价值 126,005 千元的固定资产取得长期借款 138,713 元；另有 5,611,151 千元的售后回租形成的固定资产，对应的长期应付款金额为 3,746,539 千元。

(3) 使用权资产：截至 2024 年 6 月 30 日，云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、大唐凤阳光伏发电有限责任公司、江苏大唐航运股份有限公司及大唐平山新能源有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值 416,692 千元，对应的租赁负债金额为 128,992 千元。

(4) 电、热费质押权：截至 2024 年 6 月 30 日，重庆大唐国际武隆水电开发有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司、云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司、辽宁大唐国际新能源有限公司等 48 家公司以 6,420,501 千元的电、热费质押权取得短期借款 78,840 千元、长期借款 26,439,461 千元，长期应付款 320,364 千元。

(5) 其他：截至 2024 年 6 月 30 日，内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 255,561 千元，对应的租赁负债金额 255,561 千元；大唐鳌建(平阳)新能源有限公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 107,169 千元，对应的租赁负债金额 109,015 千元；大唐(杭州富阳)新能源有限公司以融资租赁形式确认的在建工程账面价值 83,305 千元，对应的租赁负债金额 85,438 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	109,009	66,519
保证借款	136,117	136,082
信用借款	29,593,615	28,817,192
合计	29,838,741	29,019,793

短期借款分类的说明：

注：

(1) 四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司、辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司 2 家公司以 110,000 千元的电费质押权取得短期借款 109,009 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 136,117 千元。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	274,900	368,527
银行承兑汇票	234,735	541,538
合计	509,635	910,065

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 千元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款及质保金	8,663,195	11,603,816
应付燃料及材料款	8,058,147	6,504,085
其他	3,299,271	3,689,451
合计	20,020,613	21,797,352

(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	437,902	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	225,997	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	131,795	未达到付款条件
中国电建集团河北工程有限公司	104,355	未达到付款条件
特变电工新疆新能源股份有限公司	96,533	未达到付款条件
合计	996,582	/

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	89,874	74,305
预收热费	87,106	1,588,983
脱硫脱硝转让款	5,993	4,913
其他	77,284	54,919
合计	260,257	1,723,120

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	140,892	3,046,245	3,042,258	144,879
二、离职后福利-设定提存计划	26,854	683,254	651,705	58,403
三、辞退福利		111	111	
四、一年内到期的其他福利				
合计	167,746	3,729,610	3,694,074	203,282

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴		2,156,556	2,156,556	
二、职工福利费		209,711	209,711	
三、社会保险费	74,780	298,633	276,227	97,186
其中：医疗保险费及生育保险费	74,200	271,234	254,657	90,777
工伤保险费	580	27,168	21,339	6,409
其他		231	231	
四、住房公积金	3,126	305,042	300,859	7,309
五、工会经费和职工教育经费	62,986	63,181	85,792	40,375
六、短期带薪缺勤		675	675	
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		12,447	12,438	9

合计	140,892	3,046,245	3,042,258	144,879
----	---------	-----------	-----------	---------

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	12,773	418,885	409,030	22,628
2、失业保险费	530	15,717	15,700	547
3、企业年金缴费	13,551	248,652	226,975	35,228
合计	26,854	683,254	651,705	58,403

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
1. 企业所得税	426,741	279,567
2. 增值税	418,657	387,472
3. 环境保护税	101,113	115,761
4. 城市维护建设税	11,393	13,298
5. 个人所得税	27,811	63,827
6. 教育费附加	12,323	13,450
7. 库区维护基金	140,717	132,311
8. 印花税	5,607	12,944
9. 耕地占用税	2,867	2,867
10. 其他	129,289	115,432
合计	1,276,518	1,136,929

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	855,926	635,615
其他应付款	4,367,113	3,940,046
合计	5,223,039	4,575,661

(2). 应付利息

□适用 √不适用

(3). 应付股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付普通股股利	138,800	
应付子公司少数股东股利	717,126	635,615
合计	855,926	635,615

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付保证金	2,399,456	2,426,155
应付股权收购款	425,587	329,128
应付工程款	197,395	180,308
应付购买容量指标款	136,155	136,155
应付职工售房维修基金	41,604	53,385
代扣税金	567	18,640
其他	1,166,349	796,275
合计	4,367,113	3,940,046

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	218,249	未达到付款条件
中国大唐集团有限公司	169,216	未达到付款条件
大唐华银电力股份有限公司	136,155	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	58,527	未达到付款条件
中国水利水电第十四工程局有限公司	52,441	未达到付款条件
合计	634,588	/

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	22,493,520	20,531,084
1年内到期的应付债券	4,333,422	6,279,167
1年内到期的长期应付款	1,747,545	1,696,105
1年内到期的租赁负债	407,417	435,680
合计	28,981,904	28,942,036

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	1,001,659	
短期租赁	2,141,756	2,534,130

其他	347,012	422,897
合计	3,490,427	2,957,027

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
大唐国际发电股份有限公司2024年度第一期超短期融资券	100元	1.70	2024-04-23	57天	1,000,000		1,000,000	2,608		1,002,608		否
大唐国际发电股份有限公司2024年度第二期超短期融资券	100元	1.73	2024-05-24	89天	1,000,000		1,000,000	1,659			1,001,659	否
合计	/	/	/	/	2,000,000		2,000,000	4,267		1,002,608	1,001,659	/

其他说明:

√适用 □不适用

注 1、本公司于 2024 年 4 月 23 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第一期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 57 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.70%；

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

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	27,324,511	29,634,034
抵押借款	896,085	573,734
保证借款	1,297,697	2,408,902
信用借款	107,900,515	102,873,438
减：一年内到期的长期借款	-22,493,520	-20,531,084
合计	114,925,288	114,959,024

长期借款分类的说明：

注：（1）辽宁大唐国际新能源有限公司以价值 812,921 千元的应收账款收费权取得长期质押借款 986,310 千元；大唐乌拉特后旗新能源有限公司以价值 156,919 千元的应收账款收费权取得长期质押借款 119,000 千元；云南大唐国际电力有限公司、浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司、四川金康电力发展有限公司等 23 家公司以 3,329,163 千元的电费收费权取得长期质押借款 26,219,201 千元。

（2）四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 185,575 千元的固定资产、266,277 千元的电费质押权取得长期抵押借款 249,000 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 149,650 千元的固定资产、565,764 千元的电费质押权取得长期抵押借款 377,175 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 203,761 千元的设备，取得长期抵押借款 132,582 千元；渝能(集团)有限责任公司以价值 462,956 千元的土地使用权、固定资产取得长期抵押借款 137,327 千元。

（3）截至 2024 年 6 月 30 日止，本集团取得保证借款 1,297,697 千元，由本公司、中国大唐、各股东共同提供连带责任担保。

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	2,790,000	290,000
合计	2,790,000	290,000

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2012年大唐国际公司债券(第二期)	100元	5.00	2014-11-3	十年期	3,000,000	3,020,695		74,406	1,235		3,096,336	否
21大唐发电MTN001(可持续挂钩)	100元	3.09	2021-5-6	三年期	2,000,000	2,040,356		21,444		2,061,800		否
21大唐发电GN001(碳中和债)	100元	2.80	2021-8-3	三年期	1,200,000	1,214,161		16,785			1,230,946	否
22大唐发电MTN005(转型)	100元	2.60	2022-6-21	三年期	290,000	293,955		3,767		7,540	290,182	否
24大唐发电MTN004	100元	2.32	2024-5-15	五年期	2,000,000		2,000,000	5,848			2,005,848	否
24大唐发电MTN005	100元	2.01	2024-6-26	三年期	500,000		500,000	110			500,110	否
减：一年内到期部分期末余额						6,279,167					4,333,422	
合计	/	/	/	/	8,990,000	290,000	2,500,000	122,360	1,235	2,069,340	2,790,000	/

注1：本公司于2014年11月3日完成了2012年大唐国际发电股份有限公司债券（第二期）的发行，发行金额为30亿元，发行期限为10年，年利率为5.00%。

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

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

注4：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2020]DFI33号文件批准，本公司于2022年6月21日发行大唐国际发电股份有限公司大唐国际发电股份有限公司2022年度第五期中期票据（转型），发行金额为2.9亿元，发行期限为3年，年利率为2.60%。

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

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

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

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	1,683,313	1,945,611
减：一年内到期部分	-407,417	-435,680
合计	1,275,896	1,509,931

48、长期应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	4,659,829	5,035,268
专项应付款	750	750
合计	4,660,579	5,036,018

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	6,407,374	6,731,373
减：一年内到期部分	-1,747,545	-1,696,105
合计	4,659,829	5,035,268

其他说明：

本集团向关联方大唐融资租赁有限公司、上海大唐融资租赁有限公司及第三方金融租赁公司出售若干发电设备，并在之后租赁期内每年支付租金将设备租回。本集团可选择于租赁期结束时以人民币一元购回该等设备，即优惠购买选择权。该项交易的实质是用相关的资产抵押进行现金借贷，并在租赁期中分期还款。截至 2024 年 6 月 30 日，上述所提及的相关发电设备的账面价值约为人民币 6,755,779 千元，对应在建工程的账面价值约为人民币 446,035 千元。

专项应付款

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
项目科研费	750			750	项目科研费
合计	750			750	/

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
移交三供一业预计支出	7,402	4,535	三供一业资产移交及支出
合计	7,402	4,535	/

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	619,379	13,602	73,164	559,817	与资产、收益相关的政府补助
其他	1,099,191	19,576	371,880	746,887	供热配套补贴等
合计	1,718,570	33,178	445,044	1,306,704	/

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他非流动负债

□适用 √不适用

53、股本

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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

54、其他权益工具**(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

√适用 □不适用

2018年，本公司发行30亿元太平洋永续保债，按面值发行。基础投资期间，适用的固定基础年利率为5.55%。除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自

行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制。针对该期债权投资计划资金，偿债主体每行使1次递延付息权的，该期债权投资计划资金的年利率在该期债权投资计划资金此前最近适用的年利率基础上调升300个基点。

2019年，本公司发行20亿元19年第五期永续PPN，按面值发行，债券周期为5年，初始投资周期适用的年利率为4.43%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制。债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将债券延长1个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上300个基点。

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

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

2023年本公司发行210亿元中期债券，按面值发行，债券周期分别为3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、3年、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，或选择在该周期末到期全额赎回。永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。

本期本公司发行35亿元中期债券，按面值发行，周期分别为3年、3年和5年，初始投资周期适用的年利率分别为2.83%、2.59%和2.75%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，债权投资计划的每个付息日，偿债主体可自行选择将当期利息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何递延支付利息次数的限制。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，或选择在该周期末到期全额赎回。永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
太平洋永续保债2018-01	30,000	3,005,088		83,990		84,637	30,000	3,004,441
19年第五期永	20,000	2,008,960		44,260			20,000	2,053,220

续 PPN								
21 大唐发电 GN002(碳中和 债)	15,000	1,514,950		23,979			15,000	1,538,929
22 大唐发电 MTN001	20,000	2,043,443		31,770		63,600	20,000	2,011,613
22 大唐发电 MTN002	20,000	2,038,417		30,672		61,400	20,000	2,007,689
22 大唐发电 MTN003	20,000	2,035,056		29,672		59,400	20,000	2,005,328
22 大唐发电 MTN004	10,000	1,016,940		15,486		31,000	10,000	1,001,426
22 大唐发电 MTN006	20,000	2,024,092		28,774			20,000	2,052,866
22 大唐发电 MTN007	20,000	2,020,594		27,474			20,000	2,048,068
22 大唐发电 MTN008	20,000	2,019,469		28,473			20,000	2,047,942
22 大唐发电 MTN009	20,000	2,012,358		27,874			20,000	2,040,232
22 大唐发电 MTN010(能源 保供特别债)	20,000	1,983,535		31,472			20,000	2,015,007
22 大唐发电 MTN012	10,000	1,002,476		19,682			10,000	1,022,158
23 大唐发电 MTN001(能源 保供特别债)	30,000	3,114,781		59,795		119,700	30,000	3,054,876
23 大唐发电 MTN002(能源 保供特别债)	15,000	1,547,605		27,125		54,300	15,000	1,520,430
23 大唐发电 MTN003(能源 保供特别债)	20,000	2,059,912		35,468		71,000	20,000	2,024,380
23 大唐发电 MTN004(能源 保供特别债)	25,000	2,570,889		43,615		88,250	25,000	2,526,254
23 大唐发电 MTN005(能源 保供特别债)	20,000	2,054,899		35,083		71,000	20,000	2,018,982
23 大唐发电 MTN006	20,000	2,033,552		30,672		61,400	20,000	2,002,824
23 大唐发电 MTN007	20,000	2,028,000		30,472			20,000	2,058,472
23 大唐发电 MTN008	10,000	1,039,475		14,986			10,000	1,054,461
23 大唐发电 MTN009	15,000	1,519,344		22,105			15,000	1,541,449
23 大唐发电	20,000	2,013,002		30,871			20,000	2,043,873

MTN010								
23 大唐发电 MTN011	15,000	1,504,139		22,928			15,000	1,527,067
24 大唐发电 MTN001			10,000	1,012,509			10,000	1,012,509
24 大唐发电 MTN002			15,000	1,513,349			15,000	1,513,349
24 大唐发电 MTN003			10,000	1,007,714			10,000	1,007,714
合计	455,000	46,210,976	35,000	4,310,270		765,687	490,000	49,755,559

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他权益工具本年增加额为 4,310,270 千元，主要是本年发行的 35 亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为 765,687 千元，主要系其他权益工具本年支付利息所致。

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	5,532,936			5,532,936
其他资本公积	604,404		83	604,321
合计	6,137,340		83	6,137,257

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-83 千元，主要原因为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-83 千元。

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额	
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		税后归属于少数股东
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-655,509	-48,190			-1,402	-46,969	181	-702,478
其他权益工具投资公允价值变动	-655,509	-48,190			-1,402	-46,969	181	-702,478
二、将重分类进损益的其他综合收益	62,690	1,283				1,283		63,973
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	15,535	-2,632				-2,632		12,903
外币财务报表折算差额	47,155	3,915				3,915		51,070
其他综合收益合计	-592,819	-46,907			-1,402	-45,686	181	-638,505

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	544,232	497,326	275,614	765,944
维简费	52,168	8,021	12,510	47,679
其他	41,657	10,484		52,141
合计	638,057	515,831	288,124	865,764

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至2024年6月30日止，本集团专项储备系下属子公司根据财政部、国家煤矿安全监察局及有关政府部门的规定计提的于期末尚未使用的安全生产费和维简费等。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	-13,529,304	-12,936,233
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	-13,529,304	-12,936,233
加: 本期归属于母公司所有者的净利润	3,108,139	1,365,125
减: 提取法定盈余公积		179,889
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	138,800	536,695
转作股本的普通股股利		
提取永续债利息	810,270	1,650,743
盈余公积弥补亏损		
“三供一业”中的改造支出及资产处 置		-8,970
其他综合收益结转留存收益		-400,161
期末未分配利润	-11,370,235	-13,529,304

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	57,638,158	49,221,406	57,535,045	52,705,128
其他业务	671,683	88,567	666,790	156,156
合计	58,309,841	49,309,973	58,201,835	52,861,284

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

62、税金及附加

适用 不适用

单位: 千元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	99,062	65,066
教育费附加	90,755	60,964
资源税	61,337	81,118
房产税	153,979	155,505
土地使用税	110,052	111,697
车船使用税	504	658
印花税	30,741	33,674
其他	88,807	67,598
合计	635,237	576,280

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	14,243	18,027
职工薪酬	19,309	15,680
差旅费	1,611	1,216
保险费	825	703
招待费	943	940
办公费	313	871
折旧费	1,731	519
租赁费	1,364	1,821
其他	7,232	8,245
合计	47,571	48,022

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	278,843	284,366
折旧费	155,376	167,513
外部劳务费	64,577	56,609
保险费	80,240	73,185
物业管理费	79,156	76,583
办公费	24,846	31,545
消防费	26,468	21,562
差旅费	43,975	35,029
信息化费用	25,056	20,156
中介费	16,225	26,704
租赁费	23,098	20,619
绿化费	13,603	15,498
业务招待费	5,938	7,347
修理费	3,157	1,195
其他	137,740	89,669
合计	978,298	927,580

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,328	2,050
开发费	1,085	1,107
其他	92	102
合计	2,505	3,259

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	2,794,291	3,154,057
利息收入	-28,017	-47,969
利息资本化金额	-157,495	-166,534
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	1,403	37
其他	10,581	16,595
合计	2,620,763	2,956,186

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	298,453	244,998
其他	2,833	3,193
合计	301,286	248,191

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,389,278	1,237,709
处置长期股权投资产生的投资收益	-68,840	3
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	8,801	9
委托贷款投资收益	20,043	20,077
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	1,296	
其他	-165	-480
合计	1,350,413	1,257,318

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）	-22,469	63,454
合计	-22,469	63,454

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
其他应收款坏账损失	-3,886	
合计	-3,886	

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-1,540	
二、固定资产减值损失	-380,270	
三、在建工程减值损失	-579,079	
合计	-960,889	

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
非流动资产处置收益	684	1,345
其中：固定资产处置收益	684	1,043
使用权资产处置收益		302
合计	684	1,345

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得	1,093	14,853	1,093
政府补助	3,702	18,936	3,702
赔偿收入	3,013	6,035	3,013
其他	43,922	122,703	43,922
合计	51,730	162,527	51,730

其他说明：

适用 不适用**75、营业外支出**适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	1,871		1,871
对外捐赠支出	315	567	315
赔偿金、违约金及罚款支出	5,668	5,729	5,668
碳排放配额履约		50,097	
其他	73,611		73,611
合计	81,465	56,393	81,465

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	1,005,481	546,595
递延所得税费用	58,062	54,523
合计	1,063,543	601,118

(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	5,350,898
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,337,725
子公司适用不同税率的影响	-35,176
调整以前期间所得税的影响	-2,082
非应税收入的影响	-137,464
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	85,600
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-126,822
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	135,946
其他	-194,184
所得税费用	1,063,543

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	42,492	195,728
受限资金解冻	71,815	10,000
财务费用利息收入	30,028	44,468
保险公司赔款及社保款	82,885	227,137
经营租赁固定资产收到的现金	2,174	963
其他	659,352	1,088,116
合计	888,746	1,566,412

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
环境保护费用	1,251,932	1,290,242
其他期间费用	117,419	496,533
合计	1,369,351	1,786,775

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

□适用 √不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
三供一业资产改造及处置补助及其他		25,043
基建保证金	1,165	3,271
其他	26,750	51,944
合计	27,915	80,258

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	770	9,871
其他	164,277	29,888
合计	165,047	39,759

(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	261,000	999,181
其他	619	2,438
合计	261,619	1,001,619

支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租款	1,270,866	2,382,410
其他	140,778	4,160,854
合计	1,411,644	6,543,264

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
长期借款（含一年内到期的长期借款）	135,490,108	26,024,420	1,060,093	25,155,813		137,418,808
短期借款	29,019,793	22,042,492	2,536,213	23,759,757		29,838,741
其他应付款（应付股利）	635,615		577,137	356,826		855,926
应付债券（含一年内到期的应付债券）	6,569,167	2,500,000	123,595	2,069,340		7,123,422
其他流动负债（短期应付债券）		2,000,000	4,267	1,002,608		1,001,659
其他流动负债（短期租赁）	2,534,130			392,374		2,141,756
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	6,731,373	553,042		877,041		6,407,374
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	1,945,611		213,070	475,368		1,683,313
其他权益工具	46,210,976	3,500,000	810,270	765,687		49,755,559
少数股东权益	14,871,866	133,268	1,323,075	356,826	459,163	15,512,220
合计	244,008,639	56,753,222	6,647,720	55,211,640	459,163	251,738,778

(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	4,287,355	1,904,548
加：资产减值准备	960,889	
信用减值损失	3,886	
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,010,007	6,661,585
使用权资产摊销	78,194	94,786
无形资产摊销	106,432	91,769
长期待摊费用摊销	140,319	98,927
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）	-684	-1,345
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	778	-11,935
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	22,469	-63,454
财务费用（收益以“-”号填列）	2,638,199	2,985,679
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,350,413	-1,257,318
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	257,612	9,076
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-199,550	42,844
存货的减少（增加以“-”号填列）	-979,391	-692,967
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,412,840	-1,716,222
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	560,993	-874,186
其他		
经营活动产生的现金流量净额	11,124,255	7,271,787
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	10,385,770	8,610,750
减：现金的期初余额	8,465,515	9,532,755
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	1,920,255	-922,005

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

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

(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	10,385,770	8,465,515
其中：库存现金	94	82
可随时用于支付的银行存款	10,385,676	8,465,433
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	10,385,770	8,465,515
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	47,073	7.1268	335,480
港币	981	0.9127	895
印尼盾	214,276	0.0004	90
应收账款			
其中：美元	13,418	7.1268	95,627
欧元	12	7.6617	92

(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 24,462 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 499,830(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	41,789	
合计	41,789	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、数据资源

适用 不适用

84、其他适用 不适用**八、研发支出****(1). 按费用性质列示**适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,328	2,050
开发费	18,348	13,767
其他	92	102
合计	19,768	15,919
其中：费用化研发支出	2,505	3,259
资本化研发支出	17,263	12,660
合计	19,768	15,919

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用**(3). 重要的外购在研项目**适用 不适用**九、合并范围的变更****1、非同一控制下企业合并**适用 不适用**2、同一控制下企业合并**适用 不适用**3、反向购买**适用 不适用

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

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	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	2024 年 4 月	497,203	52	协议转让	交割完成	1,104					

其他说明:

适用 不适用

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 219 户。其中，本年新增 2 级公司 4 家，均为新投资设立子公司，大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司，股权比例 51%；大唐怀来新能源有限公司，股权比例 100%；大唐建投怀安新能源有限公司，股权比例 51%；大唐建投阳原新能源有限公司，股权比例 51%。新增 3 级公司 4 家，大唐(永丰)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(景宁)清洁能源有限公司，股权比例 100%；八宿大唐西藏新能源有限责任公司，股权比例 66%；大唐(诸暨)新能源有限公司，股权比例 100%。

减少3级子公司2家，河北大唐电力燃料有限公司注销，重庆郁江水电开发有限公司破产清算。减少4级子公司1家，鸡西辰宇环保工程有限责任公司破产清算。

6、其他

适用 不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
北京大唐燃料有限公司	北京市西城区	1,009,650	北京市西城区	商贸	51.00		投资设立
大唐同舟科技有限公司	北京市西城区	100,000	北京市西城区	建材批发	100.00		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	内蒙古托克托县	1,714,020	内蒙古托克托县	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任公司	河北省唐山市	380,264	河北省唐山市	火力发电	80.00		投资设立
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	江苏省启东市	1,050,182	江苏省启东市	火力发电	55.00		投资设立

广东大唐国际潮州发电有限责任公司	广东省潮州市	1,557,661	广东省潮州市	火力发电	52.50		投资设立
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	重庆市彭水县	2,096,618	重庆市彭水县	水力发电	40.00	24.00	投资设立
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	福建省宁德市	825,090	福建省宁德市	火力发电	51.00		投资设立
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	1,500,930	重庆市武隆县	水力发电	51.00	24.50	投资设立
大唐国际(香港)有限公司	中国香港	653,511	中国香港	贸易流通	100.00		投资设立
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	河北省唐山市	450,000	河北省唐山市	火力发电	70.00		投资设立
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	重庆市石柱	585,910	重庆市石柱	火力发电	70.00		投资设立
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	四川省甘孜州	6,632,915	四川省甘孜州	水力发电	52.73		投资设立
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	浙江省宁波市	1,700,000	浙江省宁波市	火力发电	51.00		投资设立
江苏大唐航运股份有限公司	江苏南通	264,900	江苏南通	交通运输	98.11		投资设立
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	内蒙古托克托	1,174,390	内蒙古托克托	火力发电	40.00		投资设立
江西大唐国际新余发电有限责任公司	江西省新余市	633,910	江西省新余市	火力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	河北省张家口市	458,000	河北省张家口市	火力发电	100.00		投资设立
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	江西省抚州市	1,811,616	江西省抚州市	火力发电	51.00		投资设立
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	重庆市	103,880	重庆市	风力发电	89.52	10.48	投资设立
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	河北省唐山市	393,070	河北省唐山市	火力发电	84.00		投资设立
内蒙古大唐国际新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	1,190,020	内蒙古呼和浩特市	风力发电	100.00		投资设立
福建大唐国际新能源有限公司	福建省厦门市	947,820	福建省厦门市	风力发电	100.00		投资设立
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	山西省临汾市	282,550	山西省临汾市	火力发电	80.00		投资设立
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	西藏自治区拉萨市	310,000	西藏自治区拉萨市	水力发电	100.00		投资设立
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	河北省迁安市	214,914	河北省迁安市	火力发电	93.33		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	内蒙古乌海市	133,910	内蒙古乌海市	水力发电	100.00		投资设立
大唐国际核电有限公司	辽宁省大连市	280,826	辽宁省大连市	核电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际新能源有限公司	辽宁省沈阳市	2,224,011	辽宁省沈阳市	风力发电	100.00		同一控制下的企业合并
云南大唐国际电力有限公司	云南省昆明市	2,899,888	云南省昆明市	水力发电	100.00		投资设立
河北大唐国际新能源有限公司	河北省承德市	1,394,166	河北省承德市	风力发电	100.00		投资设立
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
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
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	100.00		投资设立

				电			
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
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
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	重庆市武隆县	10,000	重庆市武隆县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
桐梓县渝能水电开发有限公司	贵州省遵义市	26,800	贵州省遵义市	水力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	26,000	重庆市武隆县	水力发电		81.00	非同一控制下的企业合并
重庆市庆隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	23,500	重庆市武隆县	水力发电		74.00	非同一控制下的企业合并
重庆市龙泰电力有限公司	重庆市石柱土家族自治县	120,000	重庆市石柱土家族自治县	水力发电		93.33	非同一控制下的企业合并
重庆鱼剑口水电有限公司	重庆市丰都县	114,620	重庆市丰都县	水力发电		82.55	非同一控制下的企业合并
重庆渝浩水电开发有限公司	重庆市武隆县	302,753	重庆市武隆县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	贵州省遵义市	165,440	贵州省遵义市	水力发电		100.00	投资设立
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	甘孜县甘孜镇	90,446	甘孜县甘孜镇	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
象山大唐新能源有限公司	浙江象山乌沙山	458,939	浙江象山乌沙山	风力发电		100.00	投资设立
大唐武安发电有限公司	河北省邯郸市	595,951	河北省邯郸市	火力发电		74.00	同一控制下的企业合并
大唐清苑热电有限公司	河北省保定市	518,833	河北省保定市	火力发电		99.04	同一控制下的企业合并
大唐河北新能源（张北）有限责任公司	河北省张家口市	289,730	河北省张家口市	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐保定供热有限责任公司	河北省保定市	391,700	河北省保定市	热力生产和供应		65.00	同一控制下的企业合并
大唐五原新能源有限公司	内蒙古五原	32,000	内蒙古五原	风力和光伏发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	内蒙古乌拉特后旗	32,000	内蒙古乌拉特后旗	风力和光伏发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐河北能源营销有限公司	河北省石家庄市	201,000	河北省石家庄市	电力热力营销		100.00	同一控制下的企业合并
大唐双鸭山热电有限公司	黑龙江省双鸭山市	410,148	黑龙江省双鸭山市	火力发电		96.37	同一控制下的企业合并

大唐黑龙江新能源开发有限公司	黑龙江省哈尔滨市	360,260	黑龙江省哈尔滨市	风力、光伏、生物质等新能源开发		100.00	同一控制下的企业合并
黑龙江龙唐电力投资有限公司	黑龙江省哈尔滨市	190,000	黑龙江省哈尔滨市	热力生产及供应		100.00	同一控制下的企业合并
大唐鸡西第二热电有限公司	黑龙江省鸡西市	734,060	黑龙江省鸡西市	火力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江能源营销有限公司	黑龙江省哈尔滨市	201,000	黑龙江省哈尔滨市	电力热力营销		100.00	同一控制下的企业合并
大唐七台河发电有限责任公司	黑龙江省七台河市	1,793,700	黑龙江省七台河市	火力发电		60.00	同一控制下的企业合并
大唐鸡西热电有限责任公司	黑龙江省鸡西市	320,850	黑龙江省鸡西市	火力发电		97.38	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	哈尔滨市松北区	14,000	哈尔滨市松北区	信息技术服务、培训		100.00	同一控制下的企业合并
大唐绥化热电有限公司	黑龙江省绥化市	576,960	黑龙江省绥化市	火力发电		100.00	同一控制下的企业合并
马鞍山当涂发电有限公司	安徽省马鞍山市	998,450	安徽省马鞍山市	火力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐安徽能源营销有限公司	安徽省合肥市	201,000	安徽省合肥市	电力热力营销		100.00	同一控制下的企业合并
淮南大唐风力发电有限责任公司	安徽省淮南市	142,308	安徽省淮南市	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
淮南大唐电力检修运营有限公司	安徽省淮南市	50,000	安徽省淮南市	检修服务		100.00	同一控制下的企业合并
大唐海林威虎山风力发电有限公司	黑龙江省牡丹江市	79,702	黑龙江省牡丹江市	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
双鸭山龙唐供热有限公司	黑龙江省双鸭山市	39,850	黑龙江省双鸭山市	热力生产与供应		80.00	同一控制下的企业合并
鸡西龙唐供热有限公司	黑龙江省鸡西市	25,000	黑龙江省鸡西市	热力生产与供应		80.00	同一控制下的企业合并
大唐佛山热电有限责任公司	广东省佛山市	611,520	广东省佛山市	电力、热力建设生产销售	100.00		投资设立
大唐汕头新能源有限公司	广东省汕头市	5,000	广东省汕头市	风力发电	100.00		投资设立
江西大唐能源营销有限公司	江西省南昌市	201,000	江西省南昌市	电力热力营销	100.00		投资设立
文成大唐新能源有限公司	浙江省温州市	61,844	浙江省温州市	电力生产与销售	100.00		投资设立
河北大唐电力工程有限责任公司	河北省石家庄市	5,214	河北省石家庄市	电力技术开发咨询		100.00	非同一控制下企业合并
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		80.00	投资设立

				和供应业			
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
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	50,000	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	100.00		投资设立

				生产销售			
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
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	20,000	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
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
大唐(永丰)新能源有限公司	江西省永安市	500	江西省永安市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(景宁)清洁能源有限公司	浙江省丽水市	500	浙江省丽水市	太阳能发电		100.00	投资设立
八宿大唐西藏新能源有限责任公司	西藏昌都市	140,904	西藏昌都市	太阳能发电		66.00	投资设立
大唐(诸暨)新能源有限公司	浙江省绍兴市	500	浙江省绍兴市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐建投怀安新能源有限公司	河北省张家口市	5,000	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐建投阳原新能源有限公司	河北省张家口市	5,000	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐怀来新能源有限公司	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

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

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

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

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

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例 (%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	171,301		1,887,485
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	143,205	21,729	1,119,592
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	145,887	116,268	1,151,923
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	120,316	244,255	3,417,641
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	50,279		627,595
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	151,801		1,448,513
四川金康电力发展有限公司	45.56	1,866		634,462
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	58,236		904,341
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	74,335		838,220
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	146,077		572,179
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	39,960		501,409

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	3,605,516	11,187,082	14,792,598	4,020,762	5,702,763	9,723,525	3,107,560	10,414,085	13,521,645	4,678,519	4,634,185	9,312,704
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,424,561	4,417,016	5,841,577	2,191,594	1,157,569	3,349,163	1,276,235	4,272,101	5,548,336	2,190,688	1,146,180	3,336,868
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	392,624	8,147,887	8,540,511	956,299	4,384,428	5,340,727	97,124	8,312,094	8,409,218	749,973	4,544,037	5,294,010
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	483,894	27,836,650	28,320,544	4,235,011	16,823,405	21,058,416	382,483	28,269,163	28,651,646	3,357,131	17,781,810	21,138,941
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	1,188,505	3,593,528	4,782,033	2,229,354	1,271,872	3,501,226	1,081,079	3,764,979	4,846,058	2,428,575	1,246,835	3,675,410
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	575,597	3,493,610	4,069,207	1,509,933	145,079	1,655,012	520,336	3,645,033	4,165,369	1,372,409	637,455	2,009,864

四川金康电力发展有限公司	105,642	3,764,745	3,870,387	256,519	2,221,283	2,477,802	41,137	3,825,599	3,866,736	225,632	2,253,213	2,478,845
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	1,120,221	3,864,522	4,984,743	2,056,082	1,150,516	3,206,598	1,186,207	4,009,403	5,195,610	2,334,418	1,208,850	3,543,268
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	852,615	6,564,836	7,417,451	2,164,241	3,983,179	6,147,420	895,668	6,760,171	7,655,839	1,823,591	4,666,843	6,490,434
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	1,028,813	2,736,741	3,765,554	1,716,196	969,454	2,685,650	984,963	3,001,603	3,986,566	2,420,499	798,268	3,218,767
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	133,676	5,181,847	5,315,523	1,070,216	2,198,748	3,268,964	66,511	5,267,570	5,334,081	1,144,359	2,306,264	3,450,623

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,948,266	428,253	428,253	560,065	2,906,876	274,317	274,317	168,492
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	3,112,521	301,484	301,484	343,245	3,691,337	181,979	181,979	539,566
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	795,259	405,241	405,241	544,788	413,496	79,326	79,326	387,739
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	1,262,596	254,529	254,529	1,099,702	1,107,315	105,038	105,038	944,308
浙江大唐乌沙山发电有	2,501,147	102,611	102,611	228,293	2,643,869	8,873	8,873	21,456

限责任公司								
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2,123,522	253,002	253,002	374,239	1,885,769	191,031	191,031	448,111
四川金康电力发展有限公司	124,455	4,096	4,096	107,841	95,195	-31,042	-31,042	87,576
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	1,915,340	118,848	118,848	437,144	2,057,885	8,016	8,016	380,390
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	1,797,678	112,629	112,629	423,500	2,253,287	138,767	138,767	409,744
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	2,766,485	298,116	298,116	849,546	5,344,582	433,309	433,309	1,357,639
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	397,456	163,102	163,102	279,995	585,432	136,617	136,617	409,865

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1)重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
福建宁德核电有限公司	福建宁德市	福建宁德市	核电建设经营	44.00		权益法
同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西大同市	山西大同市	煤矿建设开采	28.00		权益法

(2)重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3)重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	
	福建宁德核电有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司
流动资产	7,111,591	23,099,896
非流动资产	36,783,022	7,175,595
资产合计	43,894,613	30,275,491
流动负债	7,298,909	4,099,117
非流动负债	19,277,351	1,262,012
负债合计	26,576,260	5,361,129
少数股东权益		969
归属于母公司股东权益	17,318,353	24,913,393
按持股比例计算的净资产份额	7,620,075	6,975,750
调整事项	16,335	-32,978
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他	16,335	-32,978
对联营企业权益投资的账面价值	7,636,410	6,942,772
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	5,412,587	6,289,225
净利润	1,555,959	1,800,146
终止经营的净利润		
其他综合收益		

综合收益总额	1,555,959	1,800,146
本年度收到的来自联营企业的股利		

	期初余额/ 上期发生额	
	福建宁德核电有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司
流动资产	6,803,649	24,289,063
非流动资产	37,762,945	7,150,074
资产合计	44,566,594	31,439,137
流动负债	7,920,990	6,208,316
非流动负债	20,906,490	2,495,695
负债合计	28,827,480	8,704,011
少数股东权益		330
归属于母公司股东权益	15,739,114	22,734,796
按持股比例计算的净资产份额	6,925,210	6,365,741
调整事项	17,898	-32,978
—商誉		
—内部交易未实现利润		
—其他	17,898	-32,978
对联营企业权益投资的账面价值	6,943,108	6,332,763
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	5,483,390	6,322,154
净利润	1,443,339	1,812,503
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	1,443,339	1,812,503
本年度收到的来自联营企业的股利		721,000

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	118,465	113,256
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	5,209	-55,076
—其他综合收益		
—综合收益总额	5,209	-55,076
联营企业：		
投资账面价值合计	6,552,115	6,670,248

下列各项按持股比例计算的合计数			
一净利润		93,127	157,156
一其他综合收益		-2,632	-852
一综合收益总额		90,495	156,304

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期 累计的损失	本期末确认的损 失（或本期分享 的净利润）	本期末累积未确 认的损失
合营企业：			
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	-1,025,629	-65,605	-1,091,234
安徽电力股份有限公司	-639,103	-57,381	-696,484
河北蔚州能源综合开发有限公司	-16,654	-5,560	-22,214
小计	-1,681,386	-128,546	-1,809,932
联营企业：			
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-482,658	11,667	-470,991
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	-12,390		-12,390
小计	-495,048	11,667	-483,381
合计	-2,176,434	-116,879	-2,293,313

(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	853,626	795,188
合计	853,626	795,188

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

应收款项的期末余额 87,593（单位：千元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

2、涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
环保补助	297,047	600		14,371		283,276	与资产相关
其他补助	322,332	13,002	1,184	54,570	3,040	276,540	与资产/与收益相关
合计	619,379	13,602	1,184	68,941	3,040	559,816	/

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	14,371	13,932
与收益相关	287,784	250,002
合计	302,155	263,934

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2024年6月30日止，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币9,140,017千元(2023年12月31日:人民币8,528,084千元)，占应收账款合计的45.25%(2023年12月31日:42.96%)除应收账款、应收票据及应收款项融资外，本集团并无重大集中之信用风险。其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款主要包括应收关联方款项。本集团通过定期检查关联方的经营成果和资产负债率来评估其信用风险。

(二) 流动性风险

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

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

本集团金融负债之到期日分析如下：

项目	2024年6月30日		
	1年以内	1年以上	合计
短期借款	29,838,741		29,838,741
应付账款	20,020,613		20,020,613
应付股利	855,926		855,926
其他应付款	4,367,113		4,367,113
其他流动负债	3,490,427		3,490,427
长期借款	24,186,428	158,720,282	182,906,710
应付债券	4,521,551	2,931,918	7,453,469
租赁负债	422,174	1,357,343	1,779,517
长期应付款	1,818,829	4,588,915	6,407,744

(三) 市场风险

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

1. 利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

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

大部分的银行存款存放在中国的活期和定期银行账户中利率由中国人民银行规定，本集团定期密切关注该等利率的波动由于该等存款平均利率相对较低，管理层认为本集团持有的此类资产于2024年6月30日并未面临重大的利率风险。

本集团的利率风险主要源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			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			4,072,236	4,072,236
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			4,072,236	4,072,236
(3) 衍生金融资产				

2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			781,762	781,762
(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		127,955		127,955
持续以公允价值计量的资产总额		127,955	4,853,998	4,981,953

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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2024年6月30日止，大唐集团及子公司合计持有本公司已发行股份9,824,568,940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。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
河北蔚州能源综合开发有限公司	合营企业
清水河县万唐新能源有限责任公司	合营企业
安徽电力股份有限公司	合营企业
安徽淮南洛能发电有限责任公司	联营企业
北京上善恒盛置业有限公司	联营企业
大唐云南能源营销有限公司	联营企业
大唐融资租赁有限公司	联营企业
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	联营企业
大唐江苏售电有限公司	联营企业
中国大唐集团财务有限公司	联营企业
常州市金坛热力有限公司	联营企业
华北电力科学研究院有限责任公司	联营企业
中远大唐航运股份有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用**4、其他关联方情况**适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐环境产业集团股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐哈密风电开发有限公司	同属中国大唐控制
阳城国际发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐阳城发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐依兰风力发电有限公司	同属中国大唐控制
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐桦川风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐绥滨新能源有限公司	同属中国大唐控制
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东辉新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东岗新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
浙江大唐天地环保科技有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐乡城唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐观音岩水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐乡城水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐重庆市南川区新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐丰都新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐永善风电有限责任公司	同属中国大唐控制
金平国能电冶开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)水务工程技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐碳资产有限公司	同属中国大唐控制
大唐鄯善风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐(福州)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐得荣唐电水电开发有限公司	同属中国大唐控制
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	同属中国大唐控制
大唐黔南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(丘北)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)煤业销售有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资集团有限公司	同属中国大唐控制
大唐包头亚能电力有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐万源新能源有限公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制

内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	同属中国大唐控制
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐张北风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐共和清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐海林风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐青海能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐三门峡电力有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(马关)有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐格尔木新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐黄岛发电有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北分院	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	同属中国大唐控制
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐多伦瑞源新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐多伦新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(察右后旗)有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际燃料贸易有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源富宁有限公司	同属中国大唐控制
大唐玉溪新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐昆明市西山新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(文山)有限公司	同属中国大唐控制
北京国电工程招标有限公司	同属中国大唐控制
中水物资集团成都有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资华南有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	同属中国大唐控制
中国水利电力物资上海有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资武汉有限公司	同属中国大唐控制
大唐吴忠新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资北京有限公司	同属中国大唐控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司物资分公司	同属中国大唐控制
湖南大唐先一科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西能源营销有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司	同属中国大唐控制

大唐电商技术有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资天津有限公司	同属中国大唐控制
大唐江苏发电有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐兴源物业管理有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司西北电力试验研究院	同属中国大唐控制
大唐陕西发电燃料有限责任公司澄城分公司	同属中国大唐控制
大唐四川发电有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	同属中国大唐控制
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属中国大唐控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力工程有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京环保科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林电力检修运维有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西电力检修承运有限公司	同属中国大唐控制
北京中唐电工程咨询有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	同属中国大唐控制
大唐商业保理有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	同属中国大唐控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古能源销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐青海能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐节能科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐同心新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际能源服务有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资西安有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐泰信保险经纪有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京热电有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团雄安能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐水电科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐突泉风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	同属中国大唐控制
大唐海南文昌新能源有限公司	同属中国大唐控制

大唐(海南)绿色能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐三亚新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐苏州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐泰州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
河南大唐电力检修有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	同属中国大唐控制
甘肃大唐电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团有限公司	同属中国大唐控制
大唐湖北能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐(兴海)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐海南能源开发有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团太阳能产业有限公司	同属中国大唐控制
上海大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
大唐京津冀能源开发有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫特许经营项目管理部	同属中国大唐控制
大唐四川能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐陕西发电燃料有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团资产管理有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京发电厂	同属中国大唐控制
大唐延安发电有限公司	同属中国大唐控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐沽源新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团资本控股有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(赤峰)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐凉山新能源有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团财务有限公司	同属中国大唐控制
大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	其他关联方
大唐能源化工营销有限公司	其他关联方
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	其他关联方
唐山冀北电力检修有限公司	其他关联方

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐电力燃料有限公司	购买商品、接受劳务		1,129,245
大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品、接受劳务	9,587,277	6,590,748
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	1,169,123	1,151,365

鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	购买商品、接受劳务		376,913
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	52,834	131,864
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	2,319,405	1,570,970
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	18,227	9,352
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	384,884	192,438
中国大唐集团科技工程有限公司洛河脱硫 特许经营项目管理部	购买商品、接受劳务		67,432
大唐(北京)煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务	103,835	288,248
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	1,453	86,892
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品、接受劳务		995
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	35,878	66,015
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	40,050	33,959
大唐南京环保科技有限公司	购买商品、接受劳务		5,739
北京大唐泰信保险经纪有限公司	购买商品、接受劳务	7,671	11,364
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	7,213	16,165
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品、接受劳务	4,441	6,218
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	6,413	12,429
大唐江苏售电有限公司	购买商品、接受劳务	74,351	20,252
大唐山西电力工程有限公司	购买商品、接受劳务		2,168
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限 公司	购买商品、接受劳务	3,992	
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	10,183	7,138
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	21,006	17,493
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务	6,479	1,442
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	2,688	1,771
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	2,325	2,228
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	12,676	11,816
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务	845	1,288
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	1,036	13,449
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	购买商品、接受劳务		133
中水物资集团成都有限公司	购买商品、接受劳务	551	1,017
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	535	766
大唐四川发电有限公司	购买商品、接受劳务	197	237
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务	585	346
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	13,091	1,950
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	购买商品、接受劳务	15,987	31
大唐(北京)水务工程技术有限公司	购买商品、接受劳务	8,970	11,534
大唐吉林电力检修运维有限公司	购买商品、接受劳务	687	514
大唐内蒙古能源销售有限公司	购买商品、接受劳务	177	519
大唐四川能源营销有限公司	购买商品、接受劳务	776	38
大唐苏州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	1,591	5
大唐陕西发电燃料有限责任公司	购买商品、接受劳务	16,862	8,449
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	14,987	2,192
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	1,022	2,174

大唐青海能源营销有限公司	购买商品、接受劳务		2,171
中国大唐集团有限公司物资分公司	购买商品、接受劳务	164,430	37,326
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 西北电力试验研究院	购买商品、接受劳务	943	94
中国水利电力物资沈阳有限公司	购买商品、接受劳务		11
大唐绥滨新能源有限公司	购买商品、接受劳务		345
大唐丰都新能源有限公司	购买商品、接受劳务		257
中国大唐集团太阳能产业有限公司	购买商品、接受劳务		37
中国大唐集团资产管理有限公司	购买商品、接受劳务	271	
大唐海南文昌新能源有限公司	购买商品、接受劳务	272	
大唐(海南)绿色能源科技有限公司	购买商品、接受劳务	247	
大唐三亚新能源有限公司	购买商品、接受劳务	118	
大唐南京发电厂	购买商品、接受劳务	20	
大唐泰州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	1,834	
常州市金坛热力有限公司	购买商品、接受劳务	9,889	
大唐江苏发电有限公司	购买商品、接受劳务	2	
中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	购买商品、接受劳务	1,934	
中国水利电力物资天津有限公司	购买商品、接受劳务	48	
大唐重庆市南川区新能源有限公司	购买商品、接受劳务	161	
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务	1,839	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 中南电力试验研究院	购买商品、接受劳务	594	
合计:		14,132,905	11,897,542

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐环境产业集团股份有限公司	销售商品、提供劳务	305,329	445,396
大唐(北京)煤业销售有限公司	销售商品、提供劳务		230,812
大唐国际燃料贸易有限公司	销售商品、提供劳务	101,970	55,284
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品、提供劳务		12,418
大唐丰都新能源有限公司	销售商品、提供劳务	113	10,105
浙江大唐天地环保科技有限公司	销售商品、提供劳务	7,910	7,751
大唐(北京)水务工程技术有限公司	销售商品、提供劳务	4,492	3,850
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	1,932	3,253
大唐重庆市南川区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	4,797	3,314
大唐黄岛发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		2,051
大唐碳资产有限公司	销售商品、提供劳务		937
中国水利电力物资沈阳有限公司	销售商品、提供劳务		381
大唐延安发电有限公司	销售商品、提供劳务		148
大唐苏州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务		6
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华东电力试验研究院	销售商品、提供劳务	8	133
大唐绥滨新能源有限公司	销售商品、提供劳务		6
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		5

大唐大庆东辉新能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐桦川风力发电有限公司	销售商品、提供劳务		1
阳城国际发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	893	
大唐(丘北)新能源有限公司	销售商品、提供劳务	727	
大唐三门峡电力有限责任公司	销售商品、提供劳务	554	
大唐玉溪新能源有限公司	销售商品、提供劳务	100	
大唐昆明市西山新能源有限公司	销售商品、提供劳务	100	
大唐永善风电有限责任公司	销售商品、提供劳务	100	
大唐新能源(文山)有限公司	销售商品、提供劳务	180	
大唐新能源富宁有限公司	销售商品、提供劳务	334	
合计:		429,541	775,853

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表:

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位:千元 币种:人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的 租赁收入	上期确认的 租赁收入
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	2,358	3,287
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	房屋及建筑物租赁	1,806	1,906
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋及建筑物租赁	387	387
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	108	100
大唐国际燃料贸易有限公司	房屋及建筑物租赁		413
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	240	329
内蒙古大唐万源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	240	124
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁		153
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁		155
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	125	
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	127	

中国水利电力物资华南有限公司	房屋及建筑物租赁	1,774	141
大唐（呼和浩特）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	129	177
大唐昌裕（北京）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		64
大唐新能源（察右后旗）有限公司	房屋及建筑物租赁	120	153
北京国电工程招标有限公司	房屋及建筑物租赁	79	
大唐沽源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	64	
中国大唐集团资本控股有限公司	房屋及建筑物租赁	16	
大唐商业保理有限公司	房屋及建筑物租赁	16	
大唐内蒙古能源销售有限公司	房屋及建筑物租赁	462	
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	300	
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	270	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	121	
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁	120	
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	71	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	55	
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	房屋及建筑物租赁	30	
大唐（北京）煤业销售有限公司	房屋及建筑物租赁	20	
大唐（赤峰）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	17	
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	10	
大唐多伦新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	6	
大唐凉山新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	610	
大唐吴忠新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	24	
合计		9,705	7,389

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

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

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	拆借金额	说明
-----	------	----

拆入		
中国大唐集团财务有限公司	18,061,131	
大唐商业保理有限公司	1,997,800	
上海大唐融资租赁有限公司	237,635	
大唐融资租赁有限公司	1,320,067	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	3,830	2,936

(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	10,078,651	8,164,820	18,806	45,905

(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	9,172,887	9,886,808	142,584	180,859
中国大唐集团有限公司	884,300	794,600	18,176	17,978
大唐商业保理有限公司	2,028,385	1,136,830	34,146	32,451
大唐融资租赁有限公司	1,224,404	1,146,894	34,702	17,882
上海大唐融资租赁有限公司	240,070		4,948	3,319
合计	13,550,046	12,965,132	234,556	252,489

(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	1,126,715	17,929
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	1,331,023	17,929

其他说明：

关联方注资、减资

本期本公司向中国大唐集团科技创新有限公司注资 12,000 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	316,528		567,219	
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	155		155	
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	3,686		1,343	
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	12		12	
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	76		91	
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司			2	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	157		288	
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司			99	
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司			39	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司			68	
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司			6	
应收账款	中国大唐集团新能源科学技术研究总院有限公司	16,448		16,448	
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	23,633		14,777	
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	
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司			909	
应收账款	大唐乡城唐电水电开发有限公司			15	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	59		976	
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司			15	
应收账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	9,206		3,952	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	7,399		9,297	
应收账款	大唐永善风电有限责任公司	112			
应收账款	金平国能电冶开发有限公司	41		41	
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	2,900		725	
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	220			
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司	147		147	
应收账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司			7	
应收账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	3,589		3,589	
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	大唐能源化工营销有限公司	4,999		4,999	
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	
应收账款	大唐(丘北)新能源有限公司	932		1,015	
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	河北蔚州能源综合开发有限公司	40,258		26,351	
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	259			
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	259			
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有	135			

	限公司				
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司	130			
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	1,765			
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		1,000	
应收账款	大唐共和清洁能源有限公司	99		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		120	
应收账款	大唐三门峡电力有限责任公司	724		1,369	
应收账款	大唐新能源(马关)有限公司	19		19	
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	20		20	
应收账款	大唐格尔木新能源有限公司	295		295	
应收账款	大唐黄岛发电有限责任公司			1,390	
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	
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司			1,005	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	138			
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	18			
应收账款	大唐(呼和浩特)新能源有限公司	140			
应收账款	大唐多伦瑞源新能源有限公司	60			
应收账款	大唐多伦新能源有限公司	6			
应收账款	大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	11			
应收账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	77			
应收账款	大唐镶黄旗新能源有限责任公司	33			
应收账款	大唐新能源(察右后旗)有限公司	130			
应收账款	清水河县万唐新能源有限责任公司	524			
应收账款	大唐国际燃料贸易有限公司	52,263			
应收账款	大唐新能源富宁有限公司	750			
应收账款	大唐玉溪新能源有限公司	112			
应收账款	大唐昆明市西山新能源有限公司	112			
应收账款	大唐新能源(文山)有限公司	382			
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	6240
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	566		625	
其他应收款	大唐哈密风电开发有限公司	56		56	
其他应收款	中水物资集团成都有限公司	238		258	
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司	65		65	
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	中国水利电力物资集团有限公司			1,641	
其他应收款	中国水利电力物资沈阳有限公司	7		7	
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	26,403		1,112	
其他应收款	大唐吉林发电有限公司			1	
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	大唐观音岩水电开发有限公司	196		196	

其他应收款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	359		359	
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司	60		60	
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司	50		50	
其他应收款	大唐吴忠新能源有限公司			60	
其他应收款	安徽淮南洛能发电有限责任公司			354,972	
其他应收款	大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	1			
其他应收款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	112,153	112,153	112,153	112,153
其他应收款	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	9,808		9,808	
其他流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	79,880		79,880	
其他流动资产	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	19,810	19,810	19,810	19,810
其他流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	5,632			
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	22		36,556	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	2,214,121		3,487,193	
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	14,796		15,617	
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司			1,104	
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	95,011		133,402	
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	4,388		628	
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	660,693		548,531	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	990,919		765,947	
其他非流动资产	湖南大唐先一科技有限公司	2,540			
其他非流动资产	中水物资集团成都有限公司	16			
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	168,000		168,000	
应收股利	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005		35,005	
应收股利	大唐依兰风力发电有限公司	1,213		1,213	
应收股利	大唐云南能源营销有限公司	390			
应收股利	大唐山西能源营销有限公司	8,301			
应收股利	大唐融资租赁有限公司	24,691			
应收股利	重庆涪陵水资源开发有限责任公司	5,994			
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司			384	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	586		12	
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	379,677		173,284	
预付账款	北京国电工程招标有限公司	17		91	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	56,699		38,856	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	11,309		7,661	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	13,160		8,484	
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	374,013		26,823	
预付账款	大唐电商技术有限公司	202		165	
预付账款	中水物资集团成都有限公司	266		13	
预付账款	大唐海林风力发电有限公司			5,330	
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	895		2,580	
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司	28		51	
预付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司			76,714	
预付账款	湖南大唐先一科技有限公司	2,411			
预付账款	大唐江苏发电有限公司	2			

预付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,046			
预付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	1		1	
预付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	1		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	37,870		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	
预付账款	大唐陕西发电燃料有限责任公司澄城分公司	5,000			
预付账款	大唐四川发电有限公司	3			
预付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司唐韵分公司	15			
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	261,992		468,370	
债权投资	安徽电力股份有限公司	864,723	19,779	657,723	19,779
合计:		7,111,140	257,982	8,050,265	257,982

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,122,109	2,256,116
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	152,913	213,545
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,470,426	916,915
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	1,051	11,755
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	15,229	26,619
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	4,596	5,262
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	132,590	197,433
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	8,178	12,075
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	42,424	23,817
应付账款	大唐山西电力工程有限公司	708	3,322
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	56,984	93,369
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	11,664	24,284
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	1,438	4,144
应付账款	大唐碳资产有限公司	3,312	9,600
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	17,132	39,883
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	10,150	5,947
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	1,714	1,157
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司	1,275	650
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	9,216	20,273
应付账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂		300
应付账款	大唐电力燃料有限公司	422	10,372
应付账款	大唐商业保理有限公司		35,500

应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北分院	6,290	7,490
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	185,590	797,526
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	7,510	9,136
应付账款	北京国电工程招标有限公司	30	1
应付账款	中水物资集团成都有限公司	830	887
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	35,124	48,124
应付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	2,197	12,914
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	6,950	5,418
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	19,976	22,964
应付账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	150	458
应付账款	大唐青海能源营销有限公司		3,774
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	5,339	1,444
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	2,033	2,834
应付账款	大唐同心新能源有限公司		1,068
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	5,574	6,003
应付账款	唐山冀北电力检修有限公司		3
应付账款	大唐国际能源服务有限公司	60	60
应付账款	中国水利电力物资西安有限公司	5,130	
应付账款	大唐融资租赁有限公司	125,369	82,551
应付账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	5,000	5,000
应付账款	大唐江苏售电有限公司	38,012	17,692
应付账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	841	
应付账款	中国大唐集团财务有限公司	910	
应付账款	大唐桦川风力发电有限公司		313
应付账款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	15,987	19,218
应付账款	大唐南京热电有限责任公司		2
应付账款	中国大唐集团雄安能源有限公司	19	19
应付账款	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	北京大唐兴源物业管理有限公司	124	414
应付账款	大唐丰都新能源有限公司		3,092
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司中南电力试验研究院	2,677	5,203
应付账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	2,740	8,255
应付账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	8,151	8,615
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	61,175	16,454
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	23,647	35,822
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	23,326	38,515
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	620	
应付账款	大唐电商技术有限公司	3	
应付账款	大唐海南文昌新能源有限公司	288	
应付账款	大唐(海南)绿色能源科技有限公司	262	

应付账款	大唐三亚新能源有限公司	125	
应付账款	大唐苏州热电有限责任公司	68	
应付账款	大唐泰州热电有限责任公司	15	
应付账款	常州市金坛热力有限公司	2,187	
应付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	91	
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	3,672	12,087
应付账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	15	
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究总院有限公司	1,946	
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	74,602	85,062
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	6,564	10,031
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	3,821	5,828
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	49	231
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	35	113
其他应付款	河南大唐电力检修有限责任公司		29
其他应付款	大唐陕西电力检修承运有限公司	219	219
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	3,224	2,814
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	471	749
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	42,817	18,225
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	20,020	53,602
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	1,267	2,176
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	1,391	1,537
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	2,732	4,392
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	285,336	371,596
其他应付款	大唐国际能源服务有限公司	103,757	103,757
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		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	506	508
其他应付款	甘肃大唐电力检修运营有限公司		428
其他应付款	大唐华银电力股份有限公司	136,155	136,155
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司		424
其他应付款	中国大唐集团有限公司	169,784	172,446
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司	1,767	651
其他应付款	大唐(北京)煤业销售有限公司		200
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司		685
其他应付款	大唐山西电力工程有限公司		45
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	大唐湖北能源开发有限公司	10	
其他应付款	大唐青海能源营销有限公司		35
其他应付款	中国大唐集团财务有限公司	270	
其他应付款	中国大唐集团能源投资有限责任公司		497,203
其他应付款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	14	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	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	8	82

	电力试验研究院		
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	140	274
其他应付款	中水物资集团成都有限公司	301	301
其他应付款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	411	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	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	7,901	9,755
其他应付款	中国大唐集团太阳能产业有限公司		115,970
其他应付款	中国大唐集团有限公司	3,230	
其他应付款	华北电力科学研究院有限责任公司	212,430	
其他应付款	中国大唐集团新能源科学技术研究总院有限公司	42	
其他流动负债	大唐融资租赁有限公司	1,032,170	2,334,643
其他流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	281,440	173,517
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团有限公司	41,857	795,693
一年内到期的非流动负债	大唐商业保理有限公司	82,136	77,081
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团财务有限公司	3,104,534	719,648
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	1,179,104	658,080
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	575,170	772,202
应付股利	中国大唐集团有限公司	267,674	248,233
应付股利	大唐京津冀能源开发有限公司	162,673	162,673
应付股利	大唐江苏发电有限公司		55,162
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	669,606	668,700
租赁负债	大唐融资租赁有限公司	2,530	242,236
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	872,772	1,216,056
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	1,296,660	1,594,024
合同负债	大唐南京热电有限责任公司		4
合同负债	大唐环境产业集团股份有限公司	4,913	4,913
合计:		14,316,114	16,410,619

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十五、股份支付**1、 各项权益工具**

□适用 √不适用

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、 本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十六、承诺及或有事项**1、 重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	17,019,688	22,796,129
合计	17,019,688	22,796,129

2、 或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

□适用 √不适用

3、 其他

□适用 √不适用

十七、资产负债表日后事项**1、 重要的非调整事项**

□适用 √不适用

2、 利润分配情况适用 不适用**3、 销售退回**适用 不适用**4、 其他资产负债表日后事项说明**适用 不适用**十八、其他重要事项****1、 前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**适用 不适用**(2). 未来适用法**适用 不适用**2、 重要债务重组**适用 不适用**3、 资产置换****(1). 非货币性资产交换**适用 不适用**(2). 其他资产置换**适用 不适用**4、 年金计划**适用 不适用**5、 终止经营**适用 不适用**6、 分部信息****(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	发电板块	其他板块	合计
本年营业收入	55,680,538	3,294,973	58,975,511
其中：对外交易收入	55,288,373	3,021,468	58,309,841
分部间交易收入	392,165	273,505	665,670
对联营和合营企业的投资收益	750,464	638,814	1,389,278
资产减值损失	-960,889		-960,889
信用减值损失	-3,886		-3,886
折旧费和摊销费	6,943,891	252,144	7,196,035
利润总额	4,511,909	838,989	5,350,898
所得税费用	1,025,618	37,925	1,063,543
净利润	3,486,291	801,064	4,287,355
资产总额	303,027,226	7,316,119	310,343,345
负债总额	210,010,528	5,340,923	215,351,451
上年营业收入	55,579,589	7,188,116	62,767,705
其中：对外交易收入	55,137,809	3,064,026	58,201,835
分部间交易收入	441,780	4,124,090	4,565,870
对联营和合营企业的投资收益	738,820	498,889	1,237,709
资产减值损失			
信用减值损失			
折旧费和摊销费	6,711,679	235,388	6,947,067
利润总额	1,620,684	884,982	2,505,666
所得税费用	531,098	70,020	601,118
净利润	1,089,586	814,962	1,904,548
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

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

□适用 √不适用

（4）其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	716,675	1,146,369
1年以内小计	716,675	1,146,369
1-2年（含2年）	3,687	3,283
2-3年（含3年）	13,224	13,224
3年以上	8,457	8,428
合计	742,043	1,171,304

(2) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	3,429	0.46	3,054	89.06	375	3,429	0.29	3,054	89.06	375
其中：										
关联方组合										
低风险组合										
按组合计提坏账准备	738,614	99.54			738,614	1,167,875	99.71			1,167,875
其中：										
关联方组合	24,188	3.26			24,188	34,278	2.93			34,278
低风险组合	714,426	96.28			714,426	1,133,597	96.78			1,133,597
合计	742,043	/	3,054	/	738,989	1,171,304	/	3,054	/	1,168,250

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由

上海中芬新能源投资有限公司	80	80	100.00	预计无法收回
托克托县嘉明再生资源有限公司	119	119	100.00	预计无法收回
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	3,230	2,855	88.40	预计无法全额收回
合计	3,429	3,054	89.06	/

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

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3) 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
华北电网有限公司	383,119			51.63	
国网北京市电力公司	276,346			37.24	

唐山冀东电力检修有限责任公司	15,365			2.07	
张家口市下花园区供热公司	11,922			1.61	
大唐环境产业集团股份有限公司张家口项目部	7,670			1.03	
合计	694,422			93.58	

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	94,843	92,202
应收股利	2,598,932	1,895,100
其他应收款	306,704	285,521
合计	3,000,479	2,272,823

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	94,843	92,202
合计	94,843	92,202

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

单位：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	83,380	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年	存在争议	否
合计	83,380	/	/	/

注：资源整合后，双方就欠款金额存在争议，公司已提起诉讼，法院审理中。

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

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	24,751	22,108
大唐国际都兰新能源有限公司	37,841	26,805
大唐国际茫崖新能源有限公司	81,529	56,350
福建大唐国际新能源有限公司	39,124	21,737
内蒙古宝利煤炭有限公司	92,933	228,185
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	180,005	220,005
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	304,426
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	123,175	101,988
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	288,163	265,746
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	176,747	176,747
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	24,711	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
浙江大唐国际新能源有限责任公司	12,814	12,814
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	9,683	86,684
江西大唐国际新能源有限公司	232,511	
大唐汕头新能源有限公司	176,142	
渝能(集团)有限责任公司	102,130	
大唐阳原新能源有限公司	86,857	
大唐京津冀能源营销有限公司	65,559	
大唐(张家口)新能源有限公司	28,083	
大唐融资租赁有限公司	24,691	
江西大唐能源营销有限公司	771	
辽宁大唐国际新能源有限公司	118,185	
合计	2,598,932	1,895,100

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
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
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
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限	180,005	2-3年	尚未支付	否

公司				
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	250,746	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	101,988	2-3年、3年以上	尚未支付	否
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	176,747	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	304,426	2-3年	尚未支付	否
大唐国际茫崖新能源有限公司	46,350	3-4年	尚未支付	否
大唐国际都兰新能源有限公司	26,805	1-2年、2-3年	尚未支付	否
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
辽宁大唐国际新能源有限公司	118,185	1-2年	尚未支付	否
福建大唐国际新能源有限公司	21,737	1-2年	尚未支付	否
大唐黄庄（天津）新能源有限公司	3,404	1-2年	尚未支付	否
浙江大唐国际新能源有限责任公司	12,814	1-2年	尚未支付	否
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	9,683	1-2年	尚未支付	否
合计	1,620,991	/	/	/

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

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	30,317	12,498
1年以内小计	30,317	12,498
1-2年（含2年）	12,498	2,615
2-3年（含3年）	2,481	88,643
3年以上	261,408	181,765
合计	306,704	285,521

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
指标容量款、代垫前期费及工程款	297,880	258,297
职工住房维修基金	8,568	18,319
保证金	256	1,182
其他		7,723
合计	306,704	285,521

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(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

(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	32.60	指标容量款	5年以上	
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	72,332	23.58	代收代付前期费	2-3年, 3年以上	
大唐(始兴)新能源有限公司	12,135	3.96	代收代付前期费	4-5年	
北京住房公积金管理中心宣武管理部	10,747	3.50	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	2.76	代收代付前期费	4-5年	
合计	203,670	66.40			

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□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	72,792,408	1,413,910	71,378,498	71,736,443	1,413,910	70,322,533
对联营、合营企业投资	20,382,386	123,323	20,259,063	19,082,864	123,323	18,959,541
合计	93,174,794	1,537,233	91,637,561	90,819,307	1,537,233	89,282,074

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	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	10,250		229,820		
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470			765,470		
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130			410,130		
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000			867,000		
云南大唐国际电力有限公司	3,874,962			3,874,962		
渝能(集团)有限责任公司	2,547,977			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	1,643,184	350,360		1,993,544		
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	2,270,141	5,000		2,275,141		
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		
江西大唐国际新余发电有限责任公司	475,810	33,540		509,350		475,810
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924			923,924		
江苏大唐航运股份有限公司	260,073			260,073		

江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	667,270	5,420		672,690	
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	29,350		323,340	
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800			420,800	
福建大唐国际新能源有限公司	1,208,274	97,900		1,306,174	
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	2,486,001	192,380		2,678,381	
大唐国际(香港)有限公司	653,511			653,511	
北京大唐燃料有限公司	514,650			514,650	
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	338,270			338,270	
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000			540,000	
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	3,098,951	31,060		3,130,011	750,100
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720			372,720	
江西大唐国际新能源有限公司	2,237,192	57,460		2,294,652	
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	87,045			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	1,316,144	1,790		1,317,934	
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	708,950			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	492,229			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	1,338,630	122,790		1,461,420	
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	116,980	770		117,750	
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	153,125	2,090		155,215	
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780			26,780	
福建大唐能源营销有限公司	201,000			201,000	
大唐京津冀能源营销有限公司	201,000			201,000	
浙江大唐能源营销有限公司	201,000			201,000	
大唐河北发电有限公司	4,941,406			4,941,406	
大唐黑龙江发电有限公司	4,345,442			4,345,442	
大唐安徽发电有限公司	5,735,661			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	144,190			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	632,520			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	63,480			63,480		
大唐汕头新能源有限公司	1,725,619	87,650		1,813,269		
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	791,470			791,470		
大唐惠州热电有限责任公司	148,590			148,590		
大唐(张家口)新能源有限公司	187,390			187,390		
大唐(连州)新能源有限公司	70,180			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	105,500	30,000		135,500		
大唐三泉(重庆)清洁能源有限公司	45,130	5,510		50,640		
大唐阳原新能源有限公司	888,720	51,710		940,430		
大唐蔚县新能源有限公司	161,020	150,710		311,730		
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	112,900	21,810		134,710		
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	58,540			58,540		
大唐(郁南)新能源有限责任公司	75,360	12,590		87,950		
大唐(佛山高明)新能源有限公司	15,700	15,000		30,700		
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		
大唐重庆江津燃机发电有限公司	39,640	85,480		125,120		
大唐周良(天津)新能源有限公司	12,920	63,190		76,110		
大唐怀来新能源有限公司		2,060		2,060		
大唐中合(张家口市宣化区)能源有限公司		26,010		26,010		
大唐(博罗)新能源有限责任公司		28,580		28,580		
合计	71,736,443	1,520,460	464,495	72,792,408		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											
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
河北蔚州能源综合开发有限公司											
小计											
二、联营企业											
同煤大唐塔山煤矿有限公司	6,332,763			606,192		3,817				6,942,772	
晋控电力塔山发电山西有限公司	519,347			22,164		4,310				545,821	
同方投资有限公司	451,292			-5,908	-63	-4				445,317	
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	8,378			-3,577						4,801	
华北电力科学研究院有限责任公司	151,148			17,260						168,408	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,907			320						8,227	
中远大唐航运股份有限公司	36,217			-878		32				35,371	
辽宁调兵山煤研石发电有限责任公司											
大唐财富投资管理											123,323

有限公司										
中国大唐集团财务有限公司	1,458,431		72,468	-2,569	12	67,279			1,461,063	
内蒙古锡多铁路股份有限公司	263,597		-22,548		1,053				242,102	
陕煤电力运城有限公司	355,589		-18,539		2,646				339,696	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司										
大唐融资租赁有限公司	680,213		30,423		-97	24,691			685,848	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	90,526		144		70				90,740	
巴新铁路有限责任公司	84,881		-56,211		112				28,782	
中国大唐集团核电有限公司	876,648		1,199						877,847	
北京上善恒盛置业有限公司	130,280		312						130,592	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,328		17		7				13,352	
苏晋塔山发电有限公司	555,888		31,846		3,056				590,790	
福建宁德核电有限公司	6,943,108		684,750		8,552				7,636,410	
中国大唐集团科技创新有限公司		12,000	-876						11,124	
小计	18,959,541	12,000	1,358,558	-2,632	23,566	91,970			20,259,063	123,323
合计	18,959,541	12,000	1,358,558	-2,632	23,566	91,970			20,259,063	123,323

(3) 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,967,683	4,036,993	4,093,884	4,282,756
其他业务	76,188	16,790	39,950	17,948
合计	4,043,871	4,053,783	4,133,834	4,300,704

(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	1,884,410	2,089,675
权益法核算的长期股权投资收益	1,358,558	1,235,354
处置长期股权投资产生的投资收益	32,708	
委托贷款投资收益	95,231	125,790
合计	3,370,907	3,450,819

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-69,013	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置收益
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	130,486	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-22,469	
对外委托贷款取得的损益	20,044	
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-32,642	
减：所得税影响额	18,275	
少数股东权益影响额（税后）	19,328	
合计	-11,197	

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	8.05	0.1242	0.1242
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.09	0.1248	0.1248

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	3,108,139	1,517,279	79,479,674	73,594,084
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	211,385	534,552	102,589	120,396
记录有关上述会计准则调整所	-58,724	-84,926	-100,767	-42,043

引起的递延税项				
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	-17,817	-40,938	-28,051	-10,234
按国际会计准则	3,242,983	1,925,967	79,346,979	73,555,737

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

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

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

4、其他

适用 不适用

董事长: 李凯

董事会批准报送日期: 2024 年 8 月 22 日

修订信息

适用 不适用