

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 2026年半年度報告

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2026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，北京，2026年8月28日

於本公告日，本公司董事為：

宋波、孫延文、蔣建華、韓緒望、朱梅、王劍峰、趙獻國、李忠猛、韓放、金生祥、宗文龍*、趙毅*、尤勇*、潘坤華*、謝秋野*。

* 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 2026 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

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

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司于2026年6月26日召开的2025年年度股东会审议通过《关于提请股东会授权董事会决定2026年中期利润分配方案的议案》。经公司2026年8月28日召开的第十二届十七次董事会审议通过2026年中期利润分配方案：每股派发现金红利0.068元（含税，人民币，下同），预计分红金额约1,258,456千元。

六、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、重大风险提示

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

十一、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节 释义.....4

第二节 公司简介和主要财务指标.....4

第三节 管理层讨论与分析.....7

第四节 公司治理、环境和社会.....16

第五节 重要事项.....20

第六节 股份变动及股东情况.....28

第七节 债券相关情况.....31

第八节 财务报告.....47

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

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
上交所	指	上海证券交易所
港交所	指	香港联合交易所有限公司
伦交所	指	伦敦证券交易所
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
公司或本公司或大唐国际	指	大唐国际发电股份有限公司
大唐财务公司	指	中国大唐集团财务有限公司
资本控股公司	指	中国大唐集团资本控股有限公司
利用小时	指	机组毛实际发电量折合成毛最大容量（或额定容量）时的运行小时数

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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

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、证券日报
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	58,418,195	57,192,723	2.14
利润总额	8,299,150	7,284,176	13.93
归属于上市公司股东的净利润	5,509,444	4,579,201	20.31
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	5,441,463	4,489,408	21.21
经营活动产生的现金流量净额	15,271,329	15,563,615	-1.88
	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	83,700,027	80,350,533	4.17
总资产	338,200,939	333,526,871	1.40

(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)	0.2679	0.2056	30.30
稀释每股收益(元/股)	0.2679	0.2056	30.30
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.2643	0.2008	31.62
加权平均净资产收益率(%)	13.82	11.96	增加1.86个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产 收益率(%)	13.63	11.68	增加1.95个百分点

注：上表中计算加权平均净资产收益率、基本每股收益、稀释每股收益时扣除报告期末其他权益工具本息 46,006,209 千元（人民币，下同）、本期其他权益工具利息 550,705 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	5,509,444	4,579,201	83,700,027	80,350,533
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	415,951	386,598	255,021	189,471
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-97,341	-74,207	-146,886	-49,545
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	-12,798	-17,941	-13,615	-817
按国际会计准则	5,815,256	4,873,651	83,688,081	80,383,176

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

□适用 √不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

√适用 □不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

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

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

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	815	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	37,402	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得投资收益	23,357	

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
对外委托贷款取得的损益	25	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	27,589	
减：所得税影响额	15,690	
少数股东权益影响额（税后）	5,517	
合计	67,981	

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

☐适用 ☒不适用

十、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

☐适用 ☒不适用

十一、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）所属行业情况

2026 年上半年全国电力消费呈现总量增、结构优、动能新的特征。根据中国电力企业联合会统计的数据，上半年全国全社会用电量 5.10 万亿千瓦时，同比增长 5.3%，其中第一产业用电量同比增长 4.9%；第二产业用电量同比增长 5.1%；第三产业用电量同比增长 8.0%；城乡居民生活用电量同比增长 3.1%。

截至 2026 年 6 月底，全国全口径发电装机容量达 40.4 亿千瓦。其中，水电占发电总装机容量的 11.2%，煤电占 31.5%，核电占 1.6%；并网风电装机容量 6.8 亿千瓦，装机占比 16.8%；并网太阳能发电装机容量 12.7 亿千瓦、装机占比 31.5%。上半年，全国新增发电装机容量 1.6 亿千瓦，其中，风电和太阳能发电合计新增装机 1.1 亿千瓦，占新增发电装机总容量的 70%。上半年，气电、抽水蓄能发电装机分别新投产 758 万千瓦、300 万千瓦。

上半年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备平均利用小时 1,392 小时，同比降低 113 小时。分类型看，水电 1,452 小时，同比提高 74 小时；火电 1,895 小时，同比降低 73 小时；其中，煤电 1,998 小时，同比降低 59 小时；核电 3,598 小时，同比降低 284 小时；并网风电 917 小时，同比降低 170 小时；并网太阳能发电 527 小时，同比降低 33 小时。

上半年，全国电力系统安全稳定运行，电力供需总体平衡。全国统调最高用电负荷 14.3 亿千瓦，同比增长 9.3%。5 月南方区域电力供需偏紧，6 月全国大部分地区气温低于上年同期，全国城乡居民用电量负增长，全国电力供需形势阶段性偏松。

中国电力企业联合会预计下半年我国宏观经济将继续保持向新向优的发展态势，高技术制造业、数字产品制造业和新型基础设施建设将继续拉动电力消费增长。同时，国际形势复杂多变，世界经济增长总体放缓，强厄尔尼诺现象的概率不断增大，影响电力消费不确定因素仍然较多，综合分析，预计下半年全国全社会用电量同比增长 5%-6%。

预计太阳能发电装机规模在三季度超过煤电装机规模，到 2026 年底，风电和太阳能发电累计装机规模达到总发电装机的一半。

（二）主营业务情况

公司是大唐集团控股的大型发电上市公司。公司所属运营企业及在建项目主要分布全国 20 个省、市、自治区，截至报告期末，公司在役装机容量 85,911.765 兆瓦，其中，火电煤机 48,734 兆瓦、火电燃机 9,479.38 兆瓦、水电 9,204.73 兆瓦、风电 11,246.89 兆瓦、光伏发电 7,246.765 兆瓦。公司正逐步发展成为绿色低碳、多能互补、高效协同大型综合能源上市公司。

上半年，公司实现经营收入约 584.18 亿元，比上年同期上升 12.25 亿元；实现净利润约 67.48 亿元，同比上升 6.80 亿元；实现归属于母公司所有者的净利润约 55.09 亿元，同比上升 9.30 亿元。

上半年，公司平均上网结算电价 430.92 元/兆瓦时（含税），同比降低约 3.05%；累计完成上网电量约 1,294.693 亿千瓦时，同比上升约 4.42%；全口径机组利用小时累计完成 1,627 小时，同比降低 52 小时，其中，煤机完成 2,009 小时，同比降低 23 小时，燃机完成 1,056 小时，同比降低 200 小时，水电完成 1,722 小时，同比增加 251 小时，风电完成 1,045 小时，同比降低 104 小时，光伏 588 小时，同比降低 47 小时。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

☐适用 ☒不适用

二、经营情况的讨论与分析

2026 年是“十五五”开局之年，公司立足于“开好局、起好步”，围绕公司“管理提升年”各项工作部署，加压奋进、聚力攻坚，扎实推动提质增效稳增长攻坚行动取得实效，上半年公司各项经营业绩再创新高。

1. 强基固本，公司保供水平坚强有力。坚持底线思维，强化穿透式监管，持续安全稳定供应能源电力，围绕迎峰度冬、迎峰度夏及重要政治保电期，常态化开展隐患排查治理和设备专项整治，统筹电煤调配，筑牢安全库存基本盘，公司圆满完成上半年保供任务，彰显中央电力企业“顶梁柱”风范。

2. 顶住压力，公司经营业绩稳中有进。在运营基本面出现“变盘”、市场经营出现“变数”的不利形势下，公司深化指标对标和精细化管理，坚持以营销为龙头，以燃料为抓手，以政策为导向，全力扩大经营成果，实现利润总额 82.99 亿元，同比增长 13.93%，经营业绩再创公司历史同期最好水平。

3. 聚力攻坚，公司绿色转型稳步提质。健全发展工作机制，扎实开展“驭风沐光”专项行动，深化“一场一策”，加快布局以新能源为主的战略性新兴产业，发展质效持续提升，2026 年上半年，公司清洁能源装机容量达 37,177.765 兆瓦，占总装机容量的 43.27%，较年初增加 0.28 个百分点，公司转型发展绿色底色更足。

4. 深耕细治，公司融资成本持续下降。公司持续纵深推进成本领先攻坚行动，立足资金精细化管理，大力推进低成本融资渠道拓展，切实压降融资成本，票面利率持续保持行业领先，为公司高质量发展提供稳定支撑，综合融资成本完成 2.28%，同比压降 15 个 BP，较年初降低 5 个 BP，融资降本成效创历史同期最好水平。

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

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

（一）电源布局及发展优势

公司是中国大型独立发电公司之一，公司及子公司发电业务主要分布于全国 20 个省、市、自治区。截至报告期末，公司总装机容量 85,911.765 兆瓦，其中火电装机容量 58,213.38 兆瓦，京津冀、东南沿海区域是公司火电装机最为集中的区域；水电装机容量 9,204.73 兆瓦，项目大多位于西南地区；风电、光伏合计装机容量 18,493.655 兆瓦，主要分布在全国各资源富集区域，有效构建“绿色低碳、多能互补、高效协同”的能源发展格局。

（二）设备技术优势

公司燃煤机组中，共有 20 台超超临界机组，容量达到 15,320MW，其中百万级超超临界机组 8 台。公司严格按照国家环保部门要求，持续强化环保工作，公司在役燃煤火电机组累计完成超低排放环保改造 100 台，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。

（三）融资能力优势

公司在境内外市场信誉良好，拥有广泛的融资渠道，可以确保公司整体资金链顺畅，有效降低公司融资成本。结合公司资金需求及货币市场利率走势，上半年累计发行中期票据、超短期融资券、公司债共计 11 期，总发行规模 250 亿元，各期债券均较好地把握住发行窗口，有效降低公司综合融资利率水平。

（四）企业管理优势

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

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	58,418,195	57,192,723	2.14
营业成本	47,151,440	46,582,208	1.22
销售费用	80,372	56,073	43.33
管理费用	1,011,079	984,746	2.67
财务费用	2,072,659	2,253,586	-8.03
研发费用	1,713	3,175	-46.05
经营活动产生的现金流量净额	15,271,329	15,563,615	-1.88
投资活动产生的现金流量净额	-11,027,013	-10,483,904	-5.18
筹资活动产生的现金流量净额	-2,602,798	-3,172,057	17.95

2、公司各电力板块利润情况表

单位：千元 币种：人民币

电力板块	利润总额		变动比例（%）
	本期数	上年同期数	
煤机（含热）	2,600,243	3,148,258	-17.41
燃机（含热）	420,789	129,218	225.64
水电	1,726,766	1,210,024	42.71
风电	1,569,429	1,937,874	-19.01
光伏	252,085	403,815	-37.57

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

3、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

☐适用 ☒不适用

（三）资产、负债情况分析

☒适用 ☐不适用

1、资产及负债状况

单位：千元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	146,865	0.04	28,869	0.01	408.73	(1)
预付款项	3,743,400	1.11	2,264,308	0.68	65.32	(2)
其他应收款	1,420,127	0.42	1,809,426	0.54	-21.52	(3)
其他非流动资产	11,882,731	3.51	9,798,665	2.94	21.27	(4)
合同负债	179,745	0.05	1,942,373	0.58	-90.75	(5)
其他应付款	7,261,100	2.15	4,653,139	1.40	56.05	(6)
其他流动负债	9,671,136	2.86	7,284,890	2.18	32.76	(7)
应付债券	3,500,000	1.03	7,000,000	2.10	-50.00	(8)

其他说明

- (1) 应收票据较期初增加了 408.73%，主要系本期票据结算增加所致。
- (2) 预付款项较期初增加了 65.32%，主要系预付燃料款增加所致。
- (3) 其他应收款较期初减少了 21.52%，主要系本期收回对外投资单位股利所致。
- (4) 其他非流动资产较期初增加了 21.27%，主要系本期基建项目开工建设，预付长期资产购置款项增加所致。
- (5) 合同负债较期初减少了 90.75%，主要系供暖季结束，本公司之子公司预收热费减少所致。
- (6) 其他应付款较期初增加了 56.05%，主要系本期宣告分派股利所致。
- (7) 其他流动负债较期初增加了 32.76%，主要系本期新增发行短期债券所致。
- (8) 应付债券较期初减少了 50%，主要系将一年内到期的应付债券重分类至一年内到期的非流动负债列报所致。

2、境外资产情况

□适用 √不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用□不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末		
	账面余额	账面价值	受限情况
货币资金	402,771	402,771	土地复垦保证金、履约保证金等
固定资产	8,392,757	8,392,757	资产用于抵押取得借款
使用权资产	583,347	583,347	资产用于抵押取得借款
其他	1,140,720	1,140,720	资产用于抵押取得借款
合计	10,519,595	10,519,595	/

注：本集团将部分子公司的未来电费收费权、热费收费权进行质押取得短期借款及长期借款（含 1 年内到期的长期借款），截至 2026 年 6 月 30 日，合计质押电费收费权、热费收费权 5,837,371 千元。

其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析**1、对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

报告期内对外长期股权投资额	22,390,924
对外长期股权投资额增减变动数	749,476
上年同期对外长期股权投资额	21,641,448
对外长期股权投资额增减幅度	3.46%

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他权益工具投资	843,603		28,138			33,307		838,434
其他非流动金融资产	4,111,385	23,357						4,134,742
合计	4,954,988	23,357	28,138			33,307		4,973,176

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
福建宁德核电有限公司	参股公司	核力发电	11,177,500	38,672,301	17,515,341	5,198,675	1,869,275	1,497,990
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	子公司	铝产品生产销售	3,442,281	3,668,105	254,120	3,140,949	1,072,783	805,943
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	子公司	水力发电	2,096,618	7,859,915	3,615,311	1,121,153	795,284	676,107
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	子公司	火力发电	3,750,580	13,756,259	5,355,882	2,559,779	533,031	454,486
大唐黑龙江发电有限公司	子公司	火力发电	3,669,760	16,382,180	3,162,030	4,026,774	498,688	445,828
渝能(集团)有限责任公司	子公司	水力发电	2,284,143	6,961,757	3,585,227	337,439	328,581	322,454
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	子公司	水力发电	6,632,915	29,266,435	7,391,450	1,223,011	318,887	299,944
辽宁大唐国际新能源有限公司	子公司	风力发电	2,289,881	10,513,858	3,484,990	1,205,800	333,402	271,740
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	子公司	水力发电	1,500,930	5,033,935	2,089,924	519,468	317,347	269,048
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,174,390	3,630,348	2,011,929	1,633,383	315,477	243,452
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	子公司	火力发电	825,090	3,075,319	1,391,870	2,230,491	277,481	208,307
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,811,616	3,941,865	2,523,293	1,332,452	122,300	77,101
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,731,758	6,458,133	1,697,791	1,868,379	65,671	65,747
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	子公司	火力发电	1,050,182	9,389,215	1,471,973	1,962,963	93,005	49,533
江西大唐国际新能源有限公司	子公司	风力发电	2,613,112	10,147,622	3,329,763	539,464	89,420	46,892
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	子公司	火力发电	3,253,047	8,867,050	3,148,521	2,981,841	64,474	44,012
浙江大唐乌沙山发电有限责	子公司	火力发电	1,700,000	3,904,115	1,785,081	2,066,338	12,228	9,250

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
任公司								
四川金康电力发展有限公司	子公司	水力发电	528,150	3,611,168	1,384,944	128,503	11,013	8,672

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
唐山冀东电力检修有限责任公司	股权捐赠	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐仙女湖（新余）新能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐白云（重庆）清洁能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐巴川（重庆）清洁能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。
大唐（福安）新能源有限公司	新设	报告期内，对公司整体生产经营无重大影响。

其他说明

√适用 □不适用

本期公司之子公司内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司受铝市场价格波动影响，业绩大幅上涨。

(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

电量风险：随着以新能源为主的新型电力系统加速落地，非化石能源装机增加不断压缩煤机发电空间，煤机利用小时数持续下降，煤机将由主力电源转向调节性、保障性、兜底性支撑电源，火电面临长期承压运行风险。

应对措施：公司开展生产经营全覆盖的“驭风沐光”行动，针对各非化石能源项目制定“一厂一策”建设和交易策略，提升火电机组对新型电力系统的适配能力，充分发挥煤电调峰优势，破解火电机组利用小时下降困局，控制电量风险。

电价风险：下半年受益于全社会用电量稳定增长、AI 算力等高耗能新型负荷持续扩容、迎峰度夏供需紧平衡等基本面对支撑，整体电价中枢具备上行基础。同时，市场化交易深度放开、区域供需分化、风光装机持续投放、燃料成本波动、各地市场规则差异等因素，带来阶段性、结构性电价波动压力。

应对措施：公司通过研判分区域供需及电价走势，动态优化机组报价策略与中长期电量比例；同步强化风光与调节电源资源统筹，加强燃料成本精细化管控，对冲市场结构性波动冲击。

燃料风险：供给层面，新版煤矿隐患判定标准落地，监管严格，国际煤价高位运行，进口煤价格倒挂，内外双重约束下电煤供给长期处于紧平衡状态；成本层面，迎峰度夏、冬季采暖两大刚需叠加，市场煤价格整体稳中有升，将抬升综合标煤单价。

应对措施：密切跟踪并研判市场，落实国家长协煤政策要求；结合夏冬用电高峰和淡季需求下降期分阶段制定采购计划，精准分时段调控市场煤采购节奏；搭建全链条价格监测机制，加强全流程价格管控；严格执行安全库存底线，减少库存隐性成本，完善库存动态管控机制。

(二) 其他披露事项

√适用 □不适用

为全面落实国务院《关于进一步提高上市公司质量的意见》《关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》要求，积极响应上海证券交易所《关于开展沪市公司“提质增效重回报”专项行动的倡议》，推动公司高质量发展和投资价值提升，打造长期稳定的股东价值回报机制，公司制定了《2026 年度“提质增效重回报”行动方案》，公司按照方案扎实推进各项举措落实落地，巩固经营成果、强化投资者回报，2026 年上半年执行情况如下：

(一) 提升发展经营质效，聚焦主营主业管控

上半年，公司深化精益化管理，坚持以营销为龙头，以燃料为抓手，以政策为导向，面对新能源持续扩容、火电利用小时承压、市场电价下行、国内外煤炭供给持续收紧、煤炭价格震荡上行等多重叠加压力，统筹营销、燃料、财务、生产各线协同发力，切实将价值创造理念深度融入各级企业组织架构、运营模式与业务流程，纵深推进成本领先等专项攻坚行动，公司经营整体呈现稳中有进、进中提质的良好态势。

上半年，公司资产总额为 3,382.01 亿元，较年初增加 1.40%；利润总额 82.99 亿元，同比增加 13.93%；归属于公司股东的净利润 55.09 亿元，同比增加 20.31%；累计完成上网电量 1,295 亿千瓦时，同比上升约 4.42%；基本每股收益为 0.2679 元/股，同比增加 30.30%；资产负债率 69.52%，较年初下降 0.63 个百分点；综合融资成本率 2.28%，同比下降 15 个 BP。

上半年，公司开展自 2018 年以来首次向特定对象发行 A 股股票工作，本次发行方案已经公司董事会、股东会审议通过，募集资金将重点投向公司在建的多台百万千瓦超超临界高效清洁煤电机组项目，助推公司绿色低碳转型，实现高质量发展。

上半年，公司积极参与新型电力系统建设，锚定“双碳”目标，坚定不移走绿色低碳转型发展之路，持续优化电源结构，大力发展以新能源为主体的战略性新兴产业，推进煤电等传统能源转型升级。公司大基地项目开发取得阶段性进展，“蒙电入苏”基地项目稳步推进，电源规划方案及配套煤电项目取得核准；江苏吕四港、江西抚州、广东潮州等百万机组项目有序推进建设；公司积极开展“驭风沐光”行动，清洁能源发展质效稳步提升，截至 6 月底，公司清洁能源装机占比约 43.27%。

(二) 提升公司治理质效，筑牢规范运作根基

公司高度重视控股股东、董事、高级管理人员等“关键少数”的履职管理，通过专题培训、监管政策解读等方式，强化董事、高级管理人员的专业素养和履职能力，提高决策的科学性和审慎性，确保重大决策合法合规。

上半年，公司及时向“关键少数”人员传达最新法律法规及监管政策动态，切实筑牢“关键岗位”人员的合规红线意识。同时积极安排相关人员参与上海证券交易所等机构组织的各类专项培训，学习最新监管要求，推动董事及高级管理人员勤勉尽责地履行职责，持续提升合规知识储备与履职能力。

上半年，公司全面贯彻《上市公司治理准则》，持续完善中国特色现代企业公司治理，保证董事会规范运作。上半年公司共召开股东会 2 次，董事会 5 次，专门委员会 9 次、独立董事专门会议 2 次，所有事项的审议、决策、披露程序均符合监管要求，股东会、董事会及专门委员会的职能和责任均得以履行，有效地维护了股东和公司利益。公司持续提升内部合规治理水平，充分发挥法律、合规、风险、内控“四合一”效能，深化“法治央企”建设，公司风险防控能力持续提升。

(三) 提升信息披露质效，强化投资者沟通

上半年，公司坚持以投资者需求为中心的信息披露理念，及时、合规地公开披露投资者关切的经营情况和重大事项。上半年，公司于境内外披露中英文版公告共计 129 项，信息披露各项工作平稳运行，信息披露质量和透明度持续提升，维护了全体股东特别是中小股东的合法权益。

公司立足投资者多元化沟通需求，持续完善日常交流机制。通过股东会、业绩说明会、投资者热线及上证 e 互动平台等渠道，保持与投资者的顺畅有效沟通。公司高质量召开 2025 年度业绩说明会及 2026 年第一季度业绩说明会，公司管理层及时回应行业关切并认真听取投资者意见建议，进一步拉近公司与广大投资者的距离，增进市场认同度。

(四) 提升投资者回报质效，共享公司发展成果

公司始终高度重视股东回报，通过实施稳健、可持续的分红策略，结合业务现状、未来发展

规划及行业发展趋势，为投资者提供连续、稳定的现金分红。公司于 2026 年 6 月 26 日召开 2025 年年度股东会，审议通过了《关于 2025 年度利润分配方案的议案》，2025 年公司共计派发现金红利人民币 27.39 亿元，占合并报表归属于上市公司普通股股东的可分配利润（扣除法定盈余公积）的 50.27%，公司自上市以来已累计现金分红达 310 亿元。今年，公司将继续开展中期分红，根据董事会审议通过 2026 年中期利润分配方案，派发现金红利约 12.58 亿元，进一步提升分红金额，与广大投资者共享公司发展成果。

（五）提升社会责任质效，高质量披露 ESG 报告

公司秉承“惟实惟新、共创共享”的企业价值观，恪守“提供绿色能源、点亮美好生活”的企业使命，于 2026 年 3 月 29 日披露了《2025 年度可持续发展报告》。报告从公司治理、本质安全、绿色转型、社会责任、品质服务、科技创新六个维度展示公司在经济、社会和环境责任的可持续发展理念、管理和行动成果，将 ESG 理念与公司经营策略深度融合，推进和深化可持续发展管理与实践。2025 年度可持续发展报告获评中国企业社会责任报告五星级评级，充分展现上市公司社会责任担当。

公司将持续推进落实“提质增效重回报”行动方案，并关注投资者的相关反馈，切实履行上市公司的责任和义务，提高上市公司质量，增强投资者回报。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因	变动原因说明
宋波	董事、董事长	选举	工作调动	经公司2025年年度股东会选举，担任公司董事；经公司十二届十四次董事会选举担任公司董事长
孙延文	总法律顾问 (首席合规官)	聘任	工作调动	经公司十二届十四次董事会选举担任公司总法律顾问（首席合规官）
李霄飞	董事、董事长	离任	工作调动	工作变动
乔阳	总法律顾问 (首席合规官)	离任	工作调动	工作变动

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√适用□不适用

2026 年 8 月 6 日，公司召开第十六届十六次董事会，聘任孙延文担任公司总经理，同时免去孙延文总会计师职务。

2026 年 8 月 6 日，公司召开 2026 年第二次临时股东会，选举韩绪望担任公司董事，马继宪不再担任公司董事。

2026 年 8 月 28 日，公司召开 2026 年第三次临时股东会，选举孙延文担任公司董事，庞晓晋不再担任公司董事。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	是
每 10 股送红股数（股）	/
每 10 股派息数(元)（含税）	0.68
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	
公司于 2026 年 6 月 26 日召开的 2025 年年度股东会审议通过《关于提请股东会授权董事会决定 2026 年中期利润分配方案的议案》。经公司 2026 年 8 月 28 日召开的第十二届十七次董事会审议通过 2026 年中期利润分配方案：每股派发现金红利 0.068 元（含税，人民币，下同），预计分红金额约 1,258,456 千元。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

员工持股计划情况

□适用 √不适用

其他激励措施

□适用 √不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

√适用 □不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量 (个)		48
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	http://www.bjsjs.gov.cn/gongkai/qsthj/j/zfgs_2409/xzzflcxx_2411/qtzfgjg/202204/t20220407_57573.shtml
2	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
3	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
4	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js&cantonCode=150000
5	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	https://hjxxpl.sthj.tj.gov.cn:10800/#/gkwz/jcym
6	大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
7	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
8	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
9	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
10	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
11	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
12	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
13	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
14	大唐保定热电厂	http://121.29.48.71:8080/#/index
15	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
16	大唐清苑热电有限公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
17	大唐武安发电有限公司	http://121.29.48.71:8080/#/index
18	辽宁大唐国际新能源有限公司锦州热电分公司	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index
19	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index
20	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	https://qyxxpl.ywzh.lnsthj.cn:8802/home/index

		me/index
21	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
22	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
23	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	https://mlzj.sthjt.zj.gov.cn/eps/index/enterprise-search
24	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	http://220.160.52.213:10053/idp-province/#/home
25	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/information
26	江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	http://qyhjxxyfpl.sthjt.jiangxi.gov.cn:15004/information
27	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
28	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
29	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
30	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
31	大唐佛山热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
32	大唐惠州热电有限责任公司	https://www-app.gdeei.cn/gdeepub/front/dal/report/list
33	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	http://183.66.66.47:10001/eps/index/enterprise-search
34	大唐重庆江津燃机发电有限公司	http://183.66.66.47:10001/eps/index/enterprise-search
35	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
36	山西大唐国际神头发电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
37	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	http://sthjt.shanxi.gov.cn/qyhjxxyfpl/#/
38	大唐鸡西热电有限责任公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
39	大唐七台河发电有限责任公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
40	大唐双鸭山热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
41	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
42	大唐鸡西第二热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
43	大唐绥化热电有限公司	http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search
44	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.ht

		ml?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
45	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
46	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html?viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js
47	大唐安徽发电有限公司淮北发电分公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home
48	马鞍山当涂发电有限公司	https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home

其他说明

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

2026 年上半年，公司深入学习贯彻习近平总书记关于“三农”工作的重要论述和重要指示批示精神，扎实推动“三扶三真、五位一体”大唐特色帮扶体系走深走实，积极实施常态化精准帮扶。严格履行审批程序，下达 2026 年乡村振兴帮扶计划。运行“爱心应急车”，常态化开展生活帮扶与心理疏导，开办大唐启明星课堂、“爱心帮扶超市”，持续提升帮扶成效。

第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

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

承诺内容说明：

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

2、公司于 2010 年 10 月接到控股股东大唐集团《关于大唐集团进一步避免与大唐国际发电股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》。为进一步避免与本公司的同业竞争，大唐集团作出如下承诺：（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、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

☐ 适用 ☒ 不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

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

十、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

(1) 2024 年 10 月 29 日，本公司与大唐集团签署《中国大唐集团有限公司与大唐国际发电股份有限公司综合产品和服务框架协议》。协议有效期自 2025 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日止。大唐集团于协议有效期内向本公司及子公司提供产品及服务（包括生产、基建物资采购及相关配套服务，煤炭供应，技术改造、运行管理及检修维护，技术监控及技术服务，建设工程总承包，电量（含水、汽等资源）销售及服务，替代发电，烟气环保设施特许经营，科技项目研发，信息化系统开发，物业管理及其他后勤服务），本公司于协议有效期内向大唐集团及子公司提供产品及服务（包括煤炭供应及煤炭运输，电量（含水、汽等资源）销售及服务，替代发电，运行管理及检修维护，烟气环保设施特许经营水、电、汽供应）。

截至 2026 年 6 月 30 日，年度上限及实际发生交易总额如下表所示：

1) 大唐集团向公司及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	生产、基建物资采购及相关配套服务	245	28.22
2	煤炭供应	245	91.55
3	技术改造、运行管理及检修维护	4	0.07
4	技术监控及技术服务	5	0.94
5	建设工程总承包	10	
6	电量（含水、汽等资源）销售及服务	50	0.56
7	替代发电	1.5	
8	烟气环保设施特许经营	35	10.76
9	科技项目研发	2	
10	信息化系统开发	2	0.19
11	物业管理等后勤服务	0.8	0.35

2) 公司向大唐集团及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	煤炭供应及煤炭运输	9	
2	电量销售（含水、汽等资源）销售及服务	25	0.06
3	替代发电	1.5	
4	运行管理及检修维护	2.5	0.49
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	11	2.95

于协议期内，该等交易金额未超过协议规定的上限。详情请参阅公司日期为 2024 年 10 月 29 日的日常关联交易公告。

(2) 2025 年 8 月 28 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服务、综合授信服务及其他金融服务，针对存款业务，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 200 亿元；大唐财务公司向本公司提供的综合授信占用余额不超过 300 亿元，即本公司借款余额不超过 300 亿元。协议有效期自 2026 年 1 月 1 日起至 2028 年 12 月 31 日止。

报告期内，本公司及子公司在大唐财务公司的日最高存款余额为人民币 148.29 亿元，大唐财务公司向本公司及其子公司提供综合授信业务余额为人民币 123.73 亿元，均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 2025 年 8 月 29 日的日常关联交易公告。

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

截至 2026 年 6 月 30 日，年度上限及实际发生交易总额如下表所示：

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	直接租赁	60	9.66
2	售后回租	60	0.84
3	委托贷款	19.9	
4	保理	60	11.38
5	其他金融业务	0.1	

于协议期内，该等交易金额未超过协议规定的上限。详情请参见本公司日期为 2024 年 3 月 1 日的日常关联交易公告。

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国大唐集团财务有限公司	母公司的控股子公司	8,666,991	1,673,113	10,340,104	11,971,328	401,357	12,372,685
中国大唐集团资本控股有限公司	母公司的控股子公司				11,436,011	-2,171,389	9,264,622
合计		8,666,991	1,673,113	10,340,104	23,407,339	-1,770,032	21,637,307
关联债权债务形成原因		(1) 2025 年 8 月 28 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 200 亿元；大唐财务公司向本公司提供的综合授信占用余额不超过 300 亿元，即本公司借款余额不超过 300 亿元。协议有效期自 2026 年 1 月 1 日起至 2028 年 12 月 31 日止。 报告期内，本公司及子公司在大唐财务公司的日最高存款余额为人民币 148.29 亿元，大唐财务公司向本公司及其子公司提供综合授信业务余额为人民币 123.73 亿元，均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 2025 年 8 月 29 日的日常关联交易公告。 (2) 2024 年 3 月 1 日，本公司与中国大唐集团资本控股有限公司（以下简称“资本控股公司”）签署《综合金融服务合作协议》，有效期自协议生效之日起 36 个月。根据该协议，资本控股公司及其下属企业为本公司及其子公司提供每年度总金额不超过 200 亿元的租赁、保理、委托贷款、产权交易和资产管理等相关业务支持。 报告期内，中国大唐集团资本控股有限公司及其下属企业为本公司及其子公司提供租赁、保理、委托贷款等金额为 21.88 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。					
关联债权债务对公司的影响		有利于提高公司合规管控效率；公司及其子公司可以借助关联方的融资渠道，有利于增加公司的融资来源；公司及其子公司将从关联方获得等同或者低于国内市场费率的资金支持及相关金融服务，有利于降低企业经营成本；有助于提供较其他金融机构更为便捷、高效、个性化的金融业务服务从而提升公司整体运作水平。					

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	20,000,000	0.05%-1.60%	8,666,991	199,344,382	197,671,269	10,340,104
合计	/	/	/	8,666,991	199,344,382	197,671,269	10,340,104

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	30,000,000	1.5%-2.95%	11,971,328	33,168,995	32,767,638	12,372,685
合计	/	/	/	11,971,328	33,168,995	32,767,638	12,372,685

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	30,000,000	12,372,685
合计	/	/		12,372,685

4、其他说明

□适用 √不适用

(六)其他重大关联交易

□适用 √不适用

(七)其他

□适用 √不适用

十一、重大合同及其履行情况**(一) 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计							-49,226								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							786,733								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							786,733								
担保总额占公司净资产的比例（%）							0.94								
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							0								
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）							709,233								
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）							709,233								
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无								
担保情况说明							无								

(三) 其他重大合同

☐适用 ☒不适用

十二、募集资金使用进展说明

☐适用 ☒不适用

十三、其他重大事项的说明

☐适用 ☒不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

☐适用 ☒不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	613,971
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	/

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

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例 （%）	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份 状态	数量	
中国大唐集团有限公司	0	6,540,706,520	35.34	0	未知	49,000,000	国有法人
HKSCC NOMINEES LIMITED	875,990	6,091,730,817	32.92	0	质押	3,275,623,820	境外法人
河北建设投资集团有限责任公司	0	1,281,872,927	6.93	0	无	0	国有法人
天津市津能投资有限公司	0	1,214,966,500	6.57	0	无	0	国有法人
北京能源集团有限责任公司	0	241,670,937	1.31	0	无	0	国有法人
康綦辉	111,117,434	111,117,434	0.60	0	无	0	境内自然人
香港中央结算有限公司	-17,824,208	111,054,631	0.60	0	无	0	境外法人
林智敏	87,505,554	87,505,554	0.47	0	无	0	境内自然人

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	
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	19,365,000	35,454,764	0.19	0	无	0	其他
高盛国际—自有资金	17,625,989	17,923,493	0.10	0	无	0	境外法人
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	6,091,730,817	境外上市外资股	6,091,730,817				
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				
康焱辉	111,117,434	人民币普通股	111,117,434				
香港中央结算有限公司	111,054,631	境外上市外资股	111,054,631				
林智敏	87,505,554	人民币普通股	87,505,554				
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	35,454,764	人民币普通股	35,454,764				
高盛国际—自有资金	17,923,493	人民币普通股	17,923,493				
前十名股东中回购专户情况说明	/						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	/						
上述股东关联关系或一致行动的说明	大唐集团之全资子公司中国大唐海外（香港）有限公司持有本公司 H 股 3,275,623,820 股，约占公司总股本的 17.70%，包含在香港中央结算（代理人）有限公司（HKSCC NOMINEES LIMITED）持有股份中；中国大唐海外（香港）有限公司已将其持有的本公司全部 H 股股份进行质押；截至 2026 年 6 月 30 日，大唐集团及其子公司合计持有本公司已发行股份 9,816,330,340 股，合计约占本公司已发行总股份的 53.04%。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/						

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

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

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
☐适用 ☒不适用

（三）战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东
☐适用 ☒不适用

三、董事和高级管理人员情况

（一）现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况
☐适用 ☒不适用

其它情况说明

☐适用 ☒不适用

(二)董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐适用 ☒不适用

(三)其他说明

☐适用 ☒不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

☐适用 ☒不适用

五、优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

(一)公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

1、 公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026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	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
大唐国际发电股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第一期)	唐电YK01	243323.SH	2025-7-11	2025-7-15		2030-7-15	20	1.93	按年付息（利息可递延支付），发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期债券。	上交所	中信证券股份有限公司, 国开证券股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司, 中国国际金融股份有限公司, 招商证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和协商成交	否
大唐国际发电股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第二期)	唐电YK02	243459.SH	2025-7-31	2025-8-4		2028-8-4	16	1.92	按年付息（利息可递延支付），发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期债券。	上交所	中信证券股份有限公司, 国开证券股份有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司, 申万宏源证券有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 招商证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和协商成交	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026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	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
											证券股份有限公司				
大唐国际发电股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第三期)	唐电YK03	243586.SH	2025-8-12	2025-8-14		2035-8-14	30	2.29	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券。	上交所	国泰海通证券股份有限公司, 华泰联合证券有限责任公司, 申万宏源证券有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 中银国际证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和协商成交	否
大唐国际发电股份有限公司2025年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第四期)	唐电YK04	243680.SH	2025-8-28	2025-9-1		2030-9-1	25	2.19	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券。	上交所	国泰海通证券股份有限公司, 中信证券股份有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 中银国际证券股份有限公司, 国开证券股份有限公司, 中国银河证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和协商成交	否
大唐国际发电股份有限公司2026年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券(第一期)(可持续挂钩)	唐电YK05	245154.SH	2026-4-23	2026-4-27		2031-4-27	20	1.84	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券。	上交所	中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 申万宏源证券有限公司, 国泰海通证券股份有限公司, 广发证券股份有限公司, 国开证券股份有限公司, 招商证券股份有限公司	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和协商成交	否
大唐国际发电股份有限公司2026年面向专业投资者公开	唐电YK06	245632.SH	2026-7-13	2026-7-15		2031-7-15	20	1.79	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利	上交所	中信证券股份有限公司, 中信建投证券股份有限公司, 中国国际金融股份有限公司, 国泰海通证券	中信证券股份有限公司	专业机构投资者	匹配成交、点击成交、询价成交、竞卖成交和	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026 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	交易机制	是否 存在 终止 上市 或挂 牌的 风险
发行科技创新 永续期公司债券(第二期)									息（包括所有递延 支付的利息及其孳 息）赎回本期债券。		股份有限公司, 广发证 券股份有限公司, 国开证 券股份有限公司, 光大证 券股份有限公司	公司		协商成交	
大唐国际发电 股份有限公司 2026 年面向专 业投资者公开 发行科技创新 永续期公司债券(第三期)	唐电 YK07	245834 .SH	2026-8 -5	2026-8 -7		2031- 8-7	25	1.77	按年付息（利息可 递延支付），发行 人有权在每个赎回 日按面值加应付利 息（包括所有递延 支付的利息及其孳 息）赎回本期债券。	上 交 所	光大证券股份有限公司, 国开证券股份有限公司, 中信建投证券股份有 限公司, 中信证券股份 有限公司, 国泰海通证 券股份有限公司, 中国 国际金融股份有限公司, 华泰联合证券有限公 司, 申万宏源证券有 限公司	中信 证券 股份 有限 公司	专 业 机 构 投 资 者	匹配成交、 点击成交、 询价成交、 竞价成交和 协商成交	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施
☐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

其他说明
/

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

债券代码	债券简称	现状	执行情况	变化情况	是否发生变更	变更前后情况	变更原因	变更是否已取得有权机构批准	变化变更对债券投资者权益的影响
243323.SH	唐电 YK01	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	无	否	不适用	不适用	否	不适用
243459.SH	唐电 YK02	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	无	否	不适用	不适用	否	不适用
243586.SH	唐电 YK03	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	无	否	不适用	不适用	否	不适用
243680.SH	唐电 YK04	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	无	否	不适用	不适用	否	不适用
245154.SH	唐电 YK05	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	无	否	不适用	不适用	否	不适用

(二) 公司债券募集资金情况

√ 公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

□ 本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
245154.SH	唐电 YK05	是	科技创新公司债券、可续期公司债券	20	0	0

2、募集资金用途变更调整情况

□ 适用 √ 不适用

3、募集资金的使用情况**(1) 实际使用情况（此处不含临时补流）**

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额
245154.SH	唐电 YK05	20	20

(2) 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

√ 适用 □ 不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务（不含公司债券）的具体情况
245154.SH	唐电 YK05		全部用于偿付大唐财务公司贷款

(3) 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

□ 适用 √ 不适用

(4) 募集资金用于特定项目

□ 适用 √ 不适用

(5) 募集资金用于其他用途

□ 适用 √ 不适用

(6) 临时补流

□ 适用 √ 不适用

4、募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
245154.SH	唐电 YK05	生产性支出，包括偿还有息债务、补充流动资金、项目投资及运营等符合法律法规要求的用途	偿还有息债务	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况
√ 不涉及违规或者整改情形 □ 涉及违规或者整改情形

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

√ 适用 □ 不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

□ 适用 √ 不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

□ 适用 √ 不适用

3、公司为可续期公司债券发行人

√ 适用 □ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	243323.SH、243459.SH、243586.SH、243680.SH、 245154.SH、245632.SH、245834.SH
债券简称	唐电 YK01、唐电 YK02、唐电 YK03、唐电 YK04、唐电 YK05 、唐电 YK06、唐电 YK07
债券余额	156
续期情况	/
利率跳升情况	/
利息递延情况	/
强制付息情况	/
是否仍计入权益及相关会计处理	/
其他事项	/

4、公司为扶贫公司债券发行人

□ 适用 √ 不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

□ 适用 √ 不适用

6、公司为一带一路公司债券发行人

□ 适用 √ 不适用

7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

√ 适用 □ 不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	√ 科创企业类 □ 科创升级类 □ 科创投资类 □ 科创孵化类 □ 金融机构
债券代码	243323.SH、243459.SH、243586.SH、243680.SH、245154.SH 、245632.SH、245834.SH
债券简称	唐电 YK01、唐电 YK02、唐电 YK03、唐电 YK04、唐电 YK05、 唐电 YK06、唐电 YK07
债券余额	156
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	本期债券约定的募集资金用途不涉及相关情况。
促进科技创新发展效果	大唐国际深耕能源电力核心技术领域，挖掘具有推广价值的

	实用技术，有效促进成果转化应用，形成了一批具有影响力和前瞻性的科技成果。此外，公司发布多项团体及国家标准，推动技术经验向行业规范转化，以全链条创新实践赋能战略性新兴产业高质量发展。截至 2026 年 6 月，公司累计获得专利四千余件，累计获得发明专利六百余件。
基金产品的运作情况（如有）	/
其他事项	/

8、公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

9、公司为纾困公司债券发行人

☐适用 ☒不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

☐适用 ☒不适用

11、其他专项品种公司债券事项

☒适用 ☐不适用

唐电 YK05 为可持续挂钩债券。该挂钩债券的 KPI 为“大唐国际发电股份有限公司旗下可再生能源新增装机容量”。在这一 KPI 下，公司设立了可持续发展绩效目标 SPT“2026-2027 年，大唐国际发电股份有限公司旗下可再生能源新增装机容量不低于 360 万千瓦”。目前，新建项目均在持续推进中，不存在不利影响因素。

截至本报告出具日，利率调升机制尚不涉及触发。

(四)报告期内公司债券相关重要事项

☒适用 ☐不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1)非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0.31 亿元，主要系公司向大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司提供委贷，该公司处于破产清算中；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0.04 亿元，主要系公司取得超长期特别国债以委贷形式支持河北蔚州能源综合开发有限公司设备更新改造项目，收回：0 亿元；

非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

☐是 ☒否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0.35 亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0 亿元。

(2)非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0.04% 是否超过合并口径净资产的 10%：☐是 ☒否

(3) 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

☐ 完全执行 ☐ 未完全执行 ☒ 不适用

2、负债情况

(1) 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为 336 亿元和 372 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 10.71%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券		115	35	150	40.32
银行贷款		52	23	75	20.16
非银行金融机构贷款		37		37	9.95
其他有息债务			110	110	29.57
合计		204	168	372	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额 0 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 150 亿元。

1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为 1,995 亿元和 2,024 亿元，报告期内有息债务余额同比变动 1.45%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比（%）
	已逾期	1 年以内（含）	超过 1 年（不含）		
公司信用类债券		115	35	150	7.43
银行贷款		514	992	1,506	74.41
非银行金融机构贷款		77	46	123	6.08
其他有息债务		40	205	245	12.10
合计		746	1,278	2,024	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额 0 亿元，企业债券余额 0 亿元，非金融企业债务融资工具余额 150 亿元。

1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额 0 亿元人民币。

(2) 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元或者占公司合并报表范围上年末净资产 5%以上的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

☐ 适用 ☒ 不适用

3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况

☐发生变更 ☒未发生变更

(五) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用□不适用

1、 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场 所	投资者适 当性安排 (如有)	交易机 制	是否存在终 止上市交易 的风险
大唐国际发电股份有限公司 2022 年度第十期中 期票据 (能源保供特别 债)	22 大唐发电 MTN010 (能源保 供特别债)	102282 369. IB	2022-10- 24	2022-10- 26	2027-10- 26	20	3.15	按年付息 (利息可递延 支付), 发行人有权在 每个赎回日按面值加 应付利息 (包括所有递 延支付的利息及其孳 息) 赎回本期债券	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	102400 593. IB	2024-01- 18	2024-01- 22	2027-01- 22	10	2.83	按年付息 (利息可递延 支付), 发行人有权在 每个赎回日按面值加 应付利息 (包括所有递 延支付的利息及其孳 息) 赎回本期债券	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	102400 629. IB	2024-02- 23	2024-02- 27	2027-02- 27	15	2.59	按年付息 (利息可递延 支付), 发行人有权在 每个赎回日按面值加 应付利息 (包括所有递 延支付的利息及其孳 息) 赎回本期债券	银 行 间 债 券 市 场		竞价、报 价、询价 和 协 议 交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第三期中 期票据	24 大唐发电 MTN003	102481 053. IB	2024-03- 19	2024-03- 21	2029-03- 21	10	2.75	按年付息 (利息可递延 支付), 发行人有权在 每个赎回日按面值加 应付利息 (包括所有递 延支付的利息及其孳 息) 赎回本期债券	银 行 间 债 券 市 场		竞价、报 价、询价 和 协 议 交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第四期中 期票据	24 大唐发电 MTN004	102481 959. IB	2024-05- 15	2024-05- 16	2029-05- 16	20	2.32	按年付息; 一次性还本	银 行 间 债 券 市 场		竞价、报 价、询价 和 协 议 交易	否

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 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	24 大唐发电 GN001(碳中和债)	132480080. IB	2024-09-03	2024-09-04	2027-09-04	15	2.11	按年付息；一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 大唐发电 MTN001	102501164. IB	2025-01-21	2025-01-22	2028-01-22	20	1.95	按年付息(利息可递延支付)，发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	25 大唐发电 MTN002	102580737. IB	2025-02-20	2025-02-21	2027-02-21	30	1.81	按年付息；一次性还本	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第三期中期票据	25 大唐发电 MTN003	102501281. IB	2025-04-16	2025-04-17	2030-04-17	24	2.14	按年付息(利息可递延支付)，发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	25 大唐发电 MTN004	102501347. IB	2025-04-24	2025-04-25	2028-04-25	20	2.08	按年付息(利息可递延支付)，发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第五期中期票据	25 大唐发电 MTN005	102501364. IB	2025-05-15	2025-05-16	2030-05-16	30	2.17	按年付息(利息可递延支付)，发行人有权在每个赎回日按面值加	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场 所	投资者适 当性安排 (如有)	交易机 制	是否存在终 止上市交易 的风险
								应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券			交易	
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期中期票据	25 大唐发电 MTN006	102582 301. IB	2025-06-05	2025-06-06	2035-06-06	20	2.48	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第七期中期票据	25 大唐发电 MTN007	102501 403. IB	2025-06-16	2025-06-17	2030-06-17	20	2.05	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	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 2026 年度第一期中期票据(能源保供特别债)	26 大唐发电 MTN001(能源保供特别债)	102601 809. IB	2026-01-13	2026-01-14	2028-01-14	30	1.92	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	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 2026 年度第二期中期票据(能源保供特别债)	26 大唐发电 MTN002(能源保供特别债)	102601 849. IB	2026-02-04	2026-02-05	2028-02-05	30	1.89	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	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 2026 年度第三期中期票据(能源保供特别债)	26 大唐发电 MTN003(能源保供特别债)	102680 733. IB	2026-03-06	2026-03-09	2028-03-09	20	1.82	按年付息(利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息(包括所有递延支付的利息及其孳息)赎回本期债券	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券 余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场 所	投资者适 当性安排 (如有)	交易机 制	是否存在终 止上市交易 的风险
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第四期中期票据 (能源保供特别债)	26 大唐发电 MTN004 (能源保供特别债)	102680 783. IB	2026-03-10	2026-03-11	2028-03-11	30	1.84	按年付息 (利息可递延支付), 发行人有权在每个赎回日按面值加应付利息 (包括所有递延支付的利息及其孳息) 赎回本期债券	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 2026 年度第五期中期票据	26 大唐发电 MTN005	102683 040. IB	2026-08-12	2026-08-13	2028-08-13	20	1.51	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 2026 年度第六期中期票据	26 大唐发电 MTN006	102683 205. IB	2026-08-19	2026-08-20	2028-08-20	20	1.51	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 2026 年度第六期超短期融资券	26 大唐发电 SCP006	012681 460. IB	2026-06-12	2026-06-15	2026-10-13	20	1.35	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第七期超短期融资券	26 大唐发电 SCP007	012681 710. IB	2026-07-07	2026-07-08	2027-04-01	20	1.34	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第八期超短期融资券	26 大唐发电 SCP008	012681 825. IB	2026-07-17	2026-07-20	2027-04-16	20	1.40	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第九期超短期融资券	26 大唐发电 SCP009	012681 906. IB	2026-07-27	2026-07-28	2026-10-28	20	1.39	到期一次性还本付息	银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

☐适用 ☒不适用

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

关于逾期债项的说明

☐适用 ☒不适用

2、公司或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

/

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

☐适用 ☒不适用

其他说明

/

5、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

☐适用 ☒不适用

(六)公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

(七)违反规定及约定情况

报告期内违反法律法规、自律规则、公司章程、信息披露事务管理制度等规定以及债券募集说明书约定或承诺的情况，以及相关情况对债券投资者权益的影响

☐适用 ☒不适用

(八)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	0.44	0.42	4.76	/
速动比率	0.40	0.38	5.26	/
资产负债率(%)	69.52	70.15	-0.90	/
	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	5,441,463	4,489,408	21.21	/
EBITDA 全部债务比	0.08	0.08		/

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
利息保障倍数	4.52	3.91	15.60	/
现金利息保障倍数	8.14	7.26	12.12	/
EBITDA 利息保障倍数	8.11	7.09	14.39	/
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		/
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		/

二、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	10,920,823	9,267,252
应收票据	七、4	146,865	28,869
应收账款	七、5	20,904,948	20,766,967
应收款项融资	七、7	34,515	34,048
预付款项	七、8	3,743,400	2,264,308
其他应收款	七、9	1,420,127	1,809,426
其中：应收利息			
应收股利	七、9	273,284	739,289
存货	七、10	4,232,215	4,314,914
一年内到期的非流动资产	七、12	3	
其他流动资产	七、13	4,726,232	4,805,960
流动资产合计		46,129,128	43,291,744
非流动资产：			
债权投资	七、14	4,200	
长期应收款	七、16	43,035	43,035
长期股权投资	七、17	22,390,924	21,656,094
其他权益工具投资	七、18	838,434	843,603
其他非流动金融资产	七、19	4,134,742	4,111,385
投资性房地产	七、20	557,928	507,714
固定资产	七、21	216,032,105	219,336,232
在建工程	七、22	24,116,533	21,582,789
使用权资产	七、25	3,005,727	3,019,228
无形资产	七、26	5,126,897	5,217,620
开发支出		379,832	385,350
商誉	七、27	1,021,650	1,021,650
长期待摊费用	七、28	486,916	469,455
递延所得税资产	七、29	2,050,157	2,242,307
其他非流动资产	七、30	11,882,731	9,798,665
非流动资产合计		292,071,811	290,235,127
资产总计		338,200,939	333,526,871
流动负债：			
短期借款	七、32	43,665,069	41,115,743
应付票据	七、35	1,148,251	1,059,505
应付账款	七、36	19,099,847	21,949,736
预收款项		13,021	9,405

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
合同负债	七、38	179,745	1,942,373
应付职工薪酬	七、39	219,060	191,533
应交税费	七、40	2,031,530	1,799,526
其他应付款	七、41	7,261,100	4,653,139
其中：应付利息			
应付股利	七、41	2,785,936	194,613
一年内到期的非流动负债	七、43	21,926,506	23,739,734
其他流动负债	七、44	9,671,136	7,284,890
流动负债合计		105,215,265	103,745,584
非流动负债：			
长期借款	七、45	117,536,490	113,819,201
应付债券	七、46	3,500,000	7,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,999,922	1,902,818
长期应付款	七、48	4,672,610	5,258,163
长期应付职工薪酬		4,662	4,856
预计负债	七、50	183,381	187,080
递延收益	七、51	1,073,035	1,114,222
递延所得税负债	七、29	921,511	921,685
其他非流动负债			
非流动负债合计		129,891,611	130,208,025
负债合计		235,106,876	233,953,609
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	18,506,711	18,506,711
其他权益工具	七、54	46,006,209	46,303,465
其中：优先股			
永续债	七、54	46,006,209	46,303,465
资本公积	七、55	6,194,803	6,136,900
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-545,280	-548,447
专项储备	七、58	1,064,022	720,608
盈余公积	七、59	17,554,895	16,991,897
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-5,081,333	-7,760,601
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		83,700,027	80,350,533
少数股东权益		19,394,036	19,222,729
所有者权益（或股东权益）合计		103,094,063	99,573,262
负债和所有者权益（或股东权益）总计		338,200,939	333,526,871

公司负责人：宋波

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

2026 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	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		795,590	836,948
应收票据		34,917	
应收账款	十九、1	808,235	1,236,270
预付款项		245,498	145,114
其他应收款	十九、2	4,870,992	2,969,941
其中：应收利息	十九、2	11,018	9,724
应收股利	十九、2	4,621,794	2,725,409
存货		258,390	233,589
一年内到期的非流动资产		109,871	89,435
其他流动资产		345,416	388,661
流动资产合计		7,468,909	5,899,958
非流动资产：			
债权投资		12,646,530	7,400,550
长期股权投资	十九、3	100,786,451	98,972,970
其他权益工具投资		509,030	504,409
其他非流动金融资产		4,008,453	3,983,194
投资性房地产		248,883	255,340
固定资产		9,588,283	9,969,711
在建工程		2,394,709	2,359,983
使用权资产		4,013	7,383
无形资产		654,597	671,896
开发支出		53,267	52,443
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		41,419	43,375
其他非流动资产		23,567	14,824
非流动资产合计		130,992,763	124,269,639
资产总计		138,461,672	130,169,597
流动负债：			
短期借款		8,686,307	13,710,228
应付账款		1,387,647	1,644,596
预收款项		2,663	2,089
合同负债		1,811	22,599
应付职工薪酬		28,529	23,667
应交税费		56,182	52,760
其他应付款		2,370,566	662,229
其中：应付利息			
应付股利		1,721,124	
一年内到期的非流动负债		3,803,433	265,563
其他流动负债		8,048,110	5,077,593
流动负债合计		24,385,248	21,461,324
非流动负债：			
长期借款		13,327,544	7,700,263

项目	附注	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
应付债券		3,500,000	7,000,000
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,264	1,065
预计负债		114,834	114,834
递延收益		90,027	91,296
递延所得税负债		188,797	182,482
其他非流动负债			
非流动负债合计		17,222,466	15,089,940
负债合计		41,607,714	36,551,264
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		18,506,711	18,506,711
其他权益工具		46,006,209	46,303,465
其中：优先股			
永续债		46,006,209	46,303,465
资本公积		10,061,115	10,003,212
减：库存股			
其他综合收益		-472,626	-473,657
专项储备		688,423	572,734
盈余公积		17,421,366	16,858,368
未分配利润		4,642,760	1,847,500
所有者权益（或股东权益）合计		96,853,958	93,618,333
负债和所有者权益（或股东权益）总计		138,461,672	130,169,597

公司负责人：宋波

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

2026 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入		58,418,195	57,192,723
其中：营业收入	七、61	58,418,195	57,192,723
二、营业总成本		51,120,084	50,613,628
其中：营业成本	七、61	47,151,440	46,582,208
税金及附加	七、62	802,821	733,840
销售费用	七、63	80,372	56,073
管理费用	七、64	1,011,079	984,746
研发费用	七、65	1,713	3,175
财务费用	七、66	2,072,659	2,253,586
其中：利息费用	七、66	2,069,060	2,248,998
利息收入	七、66	7,871	12,187
加：其他收益	七、67	75,396	156,905
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	886,508	826,177
其中：对联营企业和合营企业的投资收	七、68	886,267	809,242

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
益			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	23,357	-5,149
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	431	3,276
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-140	-272,280
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	10	4
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		8,283,673	7,288,028
加：营业外收入	七、74	48,417	53,960
减：营业外支出	七、75	32,940	57,812
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		8,299,150	7,284,176
减：所得税费用	七、76	1,550,693	1,215,894
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		6,748,457	6,068,282
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		6,748,457	6,068,282
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）		5,509,444	4,579,201
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,239,013	1,489,081
六、其他综合收益的税后净额	七、77	16,897	36,361
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	16,897	36,361
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、77	25,507	39,430
（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	七、77	25,507	39,430
（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	-8,610	-3,069
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	-3,591	-671
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额	七、77	-5,019	-2,398
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		6,765,354	6,104,643
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		5,526,341	4,615,562
（二）归属于少数股东的综合收益总额		1,239,013	1,489,081
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	二十、2	0.2679	0.2056
（二）稀释每股收益（元/股）	二十、2	0.2679	0.2056

公司负责人：宋波

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

2026 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业收入	十九、4	4,387,363	3,508,103
减：营业成本	十九、4	4,047,276	3,916,725
税金及附加		77,289	75,541
销售费用			
管理费用		340,871	252,295
研发费用			1
财务费用		327,218	249,442
其中：利息费用		326,523	251,748
利息收入		281	3,684
加：其他收益		3,343	3,460
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	6,020,708	3,110,966
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十九、5	900,717	789,130
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		25,259	4,501
信用减值损失（损失以“-”号填列）			2,847
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-3	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,644,016	2,135,873
加：营业外收入		463	3,005
减：营业外支出		8,187	1,269
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		5,636,292	2,137,609
减：所得税费用		6,315	1,125
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,629,977	2,136,484
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,629,977	2,136,484
（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		1,031	25,999
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		4,622	26,670
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		4,622	26,670
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-3,591	-671
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-3,591	-671
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		5,631,008	2,162,483

项目	附注	2026 年半年度	2025 年半年度
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：宋波

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

2026 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		62,849,590	61,021,488
收到的税费返还		78,929	275,096
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	765,298	854,643
经营活动现金流入小计		63,693,817	62,151,227
购买商品、接受劳务支付的现金		37,705,973	37,214,473
支付给职工及为职工支付的现金		4,591,510	3,967,348
支付的各项税费		4,410,844	3,962,031
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,714,161	1,443,760
经营活动现金流出小计		48,422,488	46,587,612
经营活动产生的现金流量净额	七、79	15,271,329	15,563,615
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		33,357	147,623
取得投资收益收到的现金		759,637	652,305
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,241	615
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	15,107	38,455
投资活动现金流入小计		813,342	838,998
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		11,764,417	11,157,794
投资支付的现金		56,560	147,000
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	19,378	18,108
投资活动现金流出小计		11,840,355	11,322,902
投资活动产生的现金流量净额		-11,027,013	-10,483,904
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		13,602,108	13,596,129
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		602,108	196,129
取得借款收到的现金		83,798,007	72,352,007
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	63,704	1,709,161
筹资活动现金流入小计		97,463,819	87,657,297
偿还债务支付的现金		81,421,970	77,329,415
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,834,150	3,802,035
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		851,856	589,821
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	14,810,497	9,697,904
筹资活动现金流出小计		100,066,617	90,829,354
筹资活动产生的现金流量净额		-2,602,798	-3,172,057

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,981	-1,077
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	1,637,537	1,906,577
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	8,880,515	7,207,988
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	10,518,052	9,114,565

公司负责人：宋波

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

2026 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2026年半年度	2025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		5,292,706	4,217,869
收到的税费返还			57
收到其他与经营活动有关的现金		228,201	475,469
经营活动现金流入小计		5,520,907	4,693,395
购买商品、接受劳务支付的现金		3,853,489	1,941,508
支付给职工及为职工支付的现金		761,041	677,745
支付的各项税费		236,155	280,283
支付其他与经营活动有关的现金		364,639	483,121
经营活动现金流出小计		5,215,324	3,382,657
经营活动产生的现金流量净额		305,583	1,310,738
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		375,000	366,164
取得投资收益收到的现金		3,434,200	2,209,719
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		231	4
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,809,431	2,575,887
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		378,866	738,085
投资支付的现金		6,612,350	3,526,150
支付其他与投资活动有关的现金		180	409
投资活动现金流出小计		6,991,396	4,264,644
投资活动产生的现金流量净额		-3,181,965	-1,688,757
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		13,000,000	13,400,000
取得借款收到的现金		34,377,927	27,516,918
收到其他与筹资活动有关的现金		66	
筹资活动现金流入小计		47,377,993	40,916,918
偿还债务支付的现金		30,375,610	33,182,829
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,162,943	1,146,806
支付其他与筹资活动有关的现金		13,004,416	7,004,902
筹资活动现金流出小计		44,542,969	41,334,537
筹资活动产生的现金流量净额		2,835,024	-417,619
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-41,358	-795,638

项目	附注	2026年半年度	2025年半年度
加：期初现金及现金等价物余额		836,948	1,670,788
六、期末现金及现金等价物余额		795,590	875,150

公司负责人：宋波

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
2026 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2026 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		46,303,465		6,136,900		-548,447	720,608	16,991,897		-7,760,601		80,350,533	19,222,729	99,573,262
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		46,303,465		6,136,900		-548,447	720,608	16,991,897		-7,760,601		80,350,533	19,222,729	99,573,262
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			-297,256		57,903		3,167	343,414	562,998		2,679,268		3,349,494	171,307	3,520,801
(一) 综合收益总额			550,705				16,897				4,958,739		5,526,341	1,239,013	6,765,354
(二) 所有者投入和减少资本					57,903						-9,079		48,824	597,160	645,984
1. 所有者投入的普通股														602,108	602,108
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					57,903						-9,079		48,824	-4,948	43,876
(三) 利润分配			-847,961						562,998		-2,284,122		-2,569,085	-1,722,055	-4,291,140
1. 提取盈余公积									562,998		-562,998				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）											-1,721,124		-1,721,124	-1,722,055	-3,443,179

项目	2026 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											
的分配															
4. 其他			-847,961										-847,961	-847,961	
（四）所有者权益内部 结转							-13,730				13,730				
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							-13,730				13,730				
6. 其他															
（五）专项储备								343,414					343,414	57,189	400,603
1. 本期提取								595,971					595,971	116,607	712,578
2. 本期使用								-252,557					-252,557	-59,418	-311,975
（六）其他															
四、本期期末余额	18,506,711		46,006,209		6,194,803		-545,280	1,064,022	17,554,895		-5,081,333		83,700,027	19,394,036	103,094,063

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	18,506,711		46,271,881		6,115,791		-590,662	697,504	16,602,111		-11,042,735		76,560,601	16,922,983	93,483,584
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	18,506,711		46,271,881		6,115,791		-590,662	697,504	16,602,111		-11,042,735		76,560,601	16,922,983	93,483,584
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)			6,313,824		31,212		36,361	315,623	213,648		2,442,588		9,353,256	311,949	9,665,205
(一) 综合收益总额			773,698				36,361				3,805,503		4,615,562	1,489,081	6,104,643
(二) 所有者投入和减少资本			6,400,000		31,212								6,431,212	295,512	6,726,724
1. 所有者投入的普通股														295,512	295,512
2. 其他权益工具持有者投入资本			6,400,000										6,400,000		6,400,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					31,212								31,212		31,212
(三) 利润分配			-859,874						213,648		-1,362,915		-2,009,141	-1,523,095	-3,532,236
1. 提取盈余公积									213,648		-213,648				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-1,149,267		-1,149,267	-1,523,095	-2,672,362
4. 其他			-859,874										-859,874		-859,874
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本															

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

公司负责人：宋波

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

2026 年 1—6 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2026 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		46,303,465		10,003,212		-473,657	572,734	16,858,368	1,847,500	93,618,333
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		46,303,465		10,003,212		-473,657	572,734	16,858,368	1,847,500	93,618,333
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）			-297,256		57,903		1,031	115,689	562,998	2,795,260	3,235,625
（一）综合收益总额			550,705				1,031			5,079,272	5,631,008
（二）所有者投入和减少资本					57,903					110	58,013
1．所有者投入的普通股											
2．其他权益工具持有者投入资本											
3．股份支付计入所有者权益的金额											
4．其他					57,903					110	58,013
（三）利润分配			-847,961						562,998	-2,284,122	-2,569,085
1．提取盈余公积									562,998	-562,998	
2．对所有者（或股东）的分配										-1,721,124	-1,721,124
3．其他			-847,961								-847,961
（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											

项目	2026 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							
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								115,689			115,689
1. 本期提取								129,738			129,738
2. 本期使用								-14,049			-14,049
（六）其他											
四、本期期末余额	18,506,711		46,006,209		10,061,115		-472,626	688,423	17,421,366	4,642,760	96,853,958

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

项目	2025 年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,149,267	-1,149,267
3. 其他			-859,874								-859,874
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备								98,506			98,506
1. 本期提取								111,150			111,150
2. 本期使用								-12,644			-12,644
（六）其他											
四、本期期末余额	18,506,711		52,585,705		10,044,398		-467,165	675,419	16,682,230	2,054,202	100,081,500

公司负责人：宋波

主管会计工作负责人：孙延文

会计机构负责人：王湑侃

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

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

截至2026年6月30日，本公司累计发行股本总数18,506,710,504股，注册资本18,506,710,504元，详见附注七、53。

本公司的母公司和最终控制方均为国务院国有资产监督管理委员会控制的大唐集团。本公司的经营范围：建设、经营电厂；销售电力、热力；电力设备的检修调试；电力技术服务；煤炭生产、销售等。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

√适用 □不适用

本集团自报告期末起12个月内未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

1、本公司自2026年1月1日起采用《企业会计准则解释第19号》（财会〔2025〕32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公司财务报表无影响。

2、本公司自2026年1月1日起采用《企业会计准则解释第20号》（财会〔2026〕7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公司财务报表无影响。

1、遵循企业会计准则的声明

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

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

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

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

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

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

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用□不适用

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用,于发生时计入当期损益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

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

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

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

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用□不适用

1. 合并财务报表范围的确定原则

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

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

2. 合并财务报表编制的方法

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

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

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧

失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注“五、20 长期股权投资”或本附注“五、11 金融工具”。

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用□不适用

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

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

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

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

9、现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、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。

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

存货主要包括原材料、在产品、库存商品、事故备品、低值易耗品等。

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

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

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

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

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

低值易耗品、包装物于领用时按一次摊销法进行摊销。

存货跌价准备的确认标准和计提方法☒适用 ☐不适用

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

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

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

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

□适用 √不适用

17、合同资产

□适用 √不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

□适用 √不适用

终止经营的认定标准和列报方法

□适用 √不适用

19、债权投资

√适用 □不适用

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

本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。

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

20、长期股权投资

√适用 □不适用

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

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

1. 投资成本的确定

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

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

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
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担保余值预计的应付金额发生变动；③用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动；④购买选择权的评估结果发生变化；⑤续租选择权或终止租赁选择权的评估结果或实际行使情况发生变化。

34、预计负债

√适用 □不适用

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

35、股份支付

□适用 √不适用

36、优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

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

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

37、收入**(1) 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策**

√适用 □不适用

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。满足下列条件之一时，本集团属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：（1）客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；（2）客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；（3）本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

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

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

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

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

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

1. 发电企业收入的确认

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

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

2. 非电企业销售收入的确认

销售商品的收入, 应当在客户取得相关商品控制权时确认收入: ①合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务; ②合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务; ③合同有明确的与所转让商品相关的支付条款; ④合同具有商业实质, 即履行该合同将改变公司未来现金流量的风险、时间分布或金额; ⑤公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

3. 让渡资产使用权收入

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

(1) 利息收入按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定。

(2) 使用费收入。

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2) 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

☐ 适用 ☒ 不适用

38、合同成本

☐ 适用 ☒ 不适用

39、政府补助

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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

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

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

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

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

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

40、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用□不适用

1. 当期所得税

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

2. 递延所得税资产及递延所得税负债

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

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

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

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

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

3. 所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

4. 所得税的抵销

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

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

41、租赁

√适用 □不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

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

1. 本集团作为承租人

(1) 初始计量

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

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

(2) 后续计量

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

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

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

(3) 租赁变更

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

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

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

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

（4）短期租赁和低价值资产租赁

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

2. 作为出租人

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

（1）作为融资租赁出租人

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

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

（2）作为经营租赁出租人

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

3. 售后租回交易

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，按照附注“五、11 金融工具”对该金融负债进行会计处理。

（2）作为出租人

不适用。

42、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

1. 终止经营

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

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

2. 分部报告

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

经营分部，是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：①该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；②本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；③本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，本集团将其合并为一个经营分部。

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

3. 股利分配

现金股利于股东会批准的当期，确认为负债。

4. 维持简单再生产费用及安全生产费用

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

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

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

43、重要会计政策和会计估计的变更

(1)重要会计政策变更

☒适用 ☐不适用

1、本公司自 2026 年 1 月 1 日起采用《企业会计准则解释第 19 号》（财会〔2025〕32 号）相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额，本会计政策变更对本集团财务报表无影响。

2、本公司自 2026 年 1 月 1 日起采用《企业会计准则解释第 20 号》（财会〔2026〕7 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)2026 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	当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	销售电力、煤炭等 13% 供热等 9% 电力技术服务等 6%

税种	计税依据	税率
企业所得税	应纳税所得额	香港子公司 16.5% 西部大开发及高新技术企业 15% 小型微利企业 20% 其他境内子企业 25%

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

1. 本公司之香港子公司适用的所得税税率为 16.5%。
2. 境内企业享受的所得税税率优惠见“2、税收优惠”。
3. 除部分享受优惠税率或定期减免税优惠政策的子公司外，本公司及境内子公司以应纳税所得额为计税基础，适用 25%所得税税率。

2、税收优惠

√适用 □不适用

本集团于报告期内享有的主要定期减免税优惠包括：

(1) 根据《财政部海关总署税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部海关总署税务总局公告 2025 年第 10 号）规定：自 2025 年 11 月 1 日起至 2027 年 12 月 31 日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策。

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

(3) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号），自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税。本公司之内蒙区域、重庆区域、四川区域、宁夏区域、云南区域、青海区域和贵州区域之若干子公司，经当地税务机关审批可享受 15%优惠税率。

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

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

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

(7) 根据《关于延续实施供热企业有关税收政策的公告》（财政部、税务总局公告 2023 年第 56 号）规定，对向居民供热收取采暖费的供热企业，为居民供热所使用的厂房及土地免征房产税、城镇土地使用税，对供热企业其他厂房及土地应当按照规定征收房产税、城镇土地使用税；对专业供热企业，按其向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例，计算免征的房产税、城镇土地使用税；对兼营供热企业，视其供热所使用的厂房及土地与其他生产经营活动所使用的厂房及土地是否可以区分，按照不同方法计算免征的房产税、城镇土地使用税，可以区分的对其供热所使用厂房及土地按向居民供热取得的采暖费收入占全部采暖费收入的比例计算免征的房产税、城镇土地使用税，难以区分的对其全部厂房及土地按向居民供热取得的采暖费收入占其营业收入的比例计算免征的房产税、城镇土地使用税；对自供热单位，按向居民供热建筑面积占总供

热建筑面积的比例，计算免征供热所使用的厂房及土地的房产税、城镇土地使用税。上述优惠政策延续执行至 2027 年供暖期结束。

3、其他

☐适用 ☒不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	73	118
银行存款	177,875	213,406
其他货币资金	402,771	386,737
存放财务公司存款	10,340,104	8,666,991
合计	10,920,823	9,267,252
其中：存放在境外的款项总额	124,863	129,261

其他说明

注：截至 2026 年 6 月 30 日止，其他货币资金 402,771 千元均为受限资金，主要为履约保证金、土地复垦保证金等。

2、交易性金融资产

☐适用 ☒不适用

3、衍生金融资产

☐适用 ☒不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	90,272	2,797
商业承兑票据	56,593	26,072
合计	146,865	28,869

(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

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收票据情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收票据核销情况：

☐适用 ☒不适用

应收票据核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	12,628,009	14,237,922
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	12,628,009	14,237,922
按单项计提坏账准备的应收账款		
1 至 2 年	3,156,701	3,132,226
2 至 3 年	2,386,231	1,624,702
3 年以上	3,006,912	2,045,453
合计	21,177,853	21,040,303

(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	271,203	1.28	228,537	84.27	42,666	276,454	1.31	228,915	82.80	47,539
其中：										
按组合计提坏账准备	20,906,650	98.72	44,368	0.21	20,862,282	20,763,849	98.69	44,421	0.21	20,719,428
其中：										
关联方组合	172,710	0.82			172,710	517,271	2.46			517,271
低风险组合	20,733,940	97.90	44,368	0.21	20,689,572	20,246,578	96.23	44,421	0.22	20,202,157
合计	21,177,853	/	272,905	/	20,904,948	21,040,303	/	273,336	/	20,766,967

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
国网冀北电力有限公司	23,985	23,985	100.00	预计无法收回
鸡西市热力有限公司	22,617	10,627	46.99	预计无法全额收回
内蒙古日盛可再生资源有限公司	16,398	14,272	87.04	预计无法全额收回
其他单项金额不重大款项	123,775	95,225	76.93	预计无法全额收回
合计	271,203	228,537	84.27	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用□不适用

组合计提项目：关联方组合和低风险组合

单位：千元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	172,710		
低风险组合	20,733,940	44,368	0.21
合计	20,906,650	44,368	0.21

按组合计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备的款项	228,915		378			228,537
按组合计提坏账准备的款项	44,421		53			44,368
合计	273,336		431			272,905

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

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 19,982,515 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 94.36%。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

6、合同资产

(1) 合同资产情况

☐适用 ☒不适用

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期合同资产计提坏账准备情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(5) 本期实际核销的合同资产情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的合同资产核销情况

☐适用 ☒不适用

合同资产核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	34,515	34,048
合计	34,515	34,048

(2) 期末公司已质押的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

☐适用 ☒不适用

(4) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明:

☐适用 ☒不适用

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

☐适用 ☒不适用

(8) 其他说明:

☐适用 ☒不适用

8、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

☒适用 ☐不适用

单位: 千元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	3,655,659	97.66	2,209,726	97.59
1 至 2 年	38,384	1.03	15,662	0.69
2 至 3 年	11,558	0.31	36,707	1.62
3 年以上	37,799	1.00	2,213	0.10
合计	3,743,400	100.00	2,264,308	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 年的预付款项系业务正在执行中, 尚未结算。本公司及其子公司无金额重要的预付款项。

(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 2,569,637 千元，占预付款项年末余额合计数的比例 68.64%。

其他说明

□适用 √不适用

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		
应收股利	273,284	739,289
其他应收款	1,146,843	1,070,137
合计	1,420,127	1,809,426

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

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利

(1) 应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
苏晋塔山发电有限公司	105,195	102,629
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	98,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
同方投资有限公司	24,152	10,909
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	8,914	20,860
大唐山西能源营销有限公司	1,551	8,301
大唐云南能源营销有限公司	467	
同煤大唐塔山煤矿有限公司		456,014
鄂尔多斯南部铁路有限责任公司		7,571
合计	273,284	739,289

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	3 年以上	尚未支付	否
合计	98,000	/	/	/

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	388,500	421,433
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	388,460	421,393
按单项计提坏账准备的其他应收款	40	40
1 至 2 年	328,840	241,020
2 至 3 年	103,631	131,940
3 年以上	694,273	644,145
合计	1,515,244	1,438,538

(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	257,791	255,567
代垫工程款	102,091	84,989
非流动资产处置款	67,222	66,559
保证金	634,651	656,335
应收政府补贴款	23,993	23,993
其他	429,496	351,095
合计	1,515,244	1,438,538

(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)	
2026年1月1日余额		61,485	306,916	368,401
2026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				
2026年6月30日余额		61,485	306,916	368,401

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	368,401					368,401
合计	368,401					368,401

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐适用 ☒不适用**(5) 本期实际核销的其他应收款情况**☐适用 ☒不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐适用 ☒不适用

其他应收款核销说明：

☐适用 ☒不适用**(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况**☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
------	------	---------------------	-------	----	----------

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	14.73	应收燃料款	5 年以上	176,650
阳江市财政局	200,000	13.20	履约保证金	1 年以内	
江苏新誉重工科技有限公司	175,670	11.59	设备赔偿款	1-2 年	61,484
阿拉善盟产业发展和能源投资集团有限公司	130,000	8.58	履约保证金	5 年以上	
甘孜藏族自治州发展和改革委员会	111,601	7.37	履约保证金	1-2 年	
合计	840,405	55.47	/	/	238,134

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、存货

(1) 存货分类

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	4,103,654	28,427	4,075,227	4,164,918	28,427	4,136,491
在产品	104,169		104,169	131,701		131,701
库存商品	52,054	18	52,036	46,340	18	46,322
其他	783		783	400		400
合计	4,260,660	28,445	4,232,215	4,343,359	28,445	4,314,914

(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	28,427					28,427
库存商品	18					18
合计	28,445					28,445

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

☐适用 ☒不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

☐适用 ☒不适用

(4) 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

☐适用 ☒不适用

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

11、持有待售资产

☐适用 ☒不适用

12、一年内到期的非流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的委托贷款及利息	3	
合计	3	

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

一年内到期的非流动资产的其他说明

/

13、其他流动资产

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	4,558,578	4,605,203
预缴所得税	72,720	117,177
委托贷款	30,786	30,786
其他	64,148	52,794
合计	4,726,232	4,805,960

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

/

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	4,200		4,200			
合计	4,200		4,200			

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2) 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4) 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

15、其他债权投资**(1) 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2) 期末重要的其他债权投资

□适用 √不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

其他债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款**(1) 长期应收款情况**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
融资借款保证金	36,000		36,000	36,000		36,000
其他	7,035		7,035	7,035		7,035
合计	43,035		43,035	43,035		43,035

(2) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的长期应收款核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

17、长期股权投资
(1) 长期股权投资情况
√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面 价值）	减值准备 期末余额
			追加投 资	减少 投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业												
清 水 河 县 万 唐 新 能 源 有 限 责 任 公 司	172,806				2,096						174,902	
河 北 蔚 州 能 源 综 合 开 发 有 限 公 司												
开 滦 (集 团) 蔚 州 矿 业 有 限 责 任 公 司												
小 计	172,806				2,096						174,902	
二、联营企业												
巴新铁路有限 责任公司							-199			199		
北京上善恒盛 置业有限公司	130,150				1,172						131,322	
大唐财富投资 管理有限公司		123,323										123,323
大唐融资租赁 有限公司	647,658				8,739		-13				656,384	
大唐西藏波堆 水电开发有限	96,433				-340		58				96,151	

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面 价值）	减值准备 期末余额
			追加投 资	减少 投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
公司												
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,370				-22		9				13,357	
福建宁德核电有限公司	7,054,266				656,995		11,266				7,722,527	
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司												
内蒙古巴珠铁路有限责任公司												
内蒙古锡多铁路股份有限公司	212,689				-79,556		2,800				135,933	
晋控电力塔山发电山西有限公司	395,149				41,481		2,606				439,236	
陕煤电力运城有限公司	314,487				-30,916		2,763				286,334	
唐山华夏董氏电力燃料有限公司	8,767				65			1,383			7,449	
同方投资有限公司	329,148				-47,903	-693		13,243			267,309	
苏晋塔山发电有限公司	534,969				32,795		3,451	105,195			466,020	

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面 价值）	减值准备 期末余额
			追加投 资	减少 投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
同煤大唐塔山 煤矿有限公司	7,099,039				268,288		70,256	-80			7,437,663	
中国大唐集团 财务有限公司	1,496,142				47,816	-2,898		121,617			1,419,443	
中国大唐集团 核电有限公司	1,878,855				17						1,878,872	
中国大唐集团 科技创新有限 公司	14,520		12,000		-2,179						24,341	
中远大唐航运 股份有限公司	49,453				4,265		230				53,948	
常州市金坛热 力有限公司	1,886				618						2,504	
锦州城市供热 有限公司	31,213										31,213	
福建白马港铁 路支线有限责 任公司	99,000										99,000	
大唐云南能源 营销有限公司	15,682							467			15,215	
大唐江苏售电 有限公司	48,775							14,860			33,915	
宁波鼎盛海运 服务有限公司	15,695				2,498						18,193	
重庆能投售电 有限公司	39,076				-58						39,018	
重庆涪陵水资	87,197				-113						87,084	

被投资单位	期初 余额（账面 价值）	减值准 备期初 余额	本期增减变动								期末 余额（账面 价值）	减值准备 期末余额
			追加投 资	减少 投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综 合收益 调整	其他权 益变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
源开发有限责 任公司												
中煤新集（滁 州）发电有限责 任公司	199,143		40,360		5,186						244,689	
安徽淮南洛能 发电有限责任 公司	304,988				-24,492						280,496	
安徽省合肥联 合发电有限公 司	363,212				-130			36,947			326,135	
内蒙古呼铁泰 和物流有限公 司		14,473										14,473
安徽太平湖水 电开发有限公 司	2,326				-55						2,271	
小计	21,483,288	137,796	52,360		884,171	-3,591	93,227	293,632		199	22,216,022	137,796
合计	21,656,094	137,796	52,360		886,267	-3,591	93,227	293,632		199	22,390,924	137,796

(2) 长期股权投资的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

其他说明
/

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					
国能恒泰重庆发电有限公司										39,185	战略投资
中交海峰风电发展股份有限公司	286,784			861			287,645		37,645		战略投资
向莆铁路股份有限公司	112,310						112,310			209,306	战略投资
内蒙古锦华路港物流有限责任公司	104,064			1,950			106,014			235,490	战略投资
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	59,343				1,610		57,733		10,566		战略投资
唐山曹妃甸动力煤储配有限公司	38,593						38,593			2,057	战略投资
安徽电力交易中心有限公司	23,180				2,144		21,036		1,336		战略投资
张家口市市政公用热力有限	22,781			10,526		-33,307			18,307		战略投资

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确 认的股 利收入	累计计入 其他综合 收益的利 得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以公 允价值计量 且其变动计 入其他综合 收益的原因
		追加 投资	减少 投资	本期计入其他 综合收益的利 得	本期计入其他综 合收益的损失	其他					
责任公司											
江西联合能源 有限公司	22,126			1,472			23,598		18,598		战略投资
内蒙古坤德物 流股份有限公 司	19,200			16,924			36,124			17,876	战略投资
冀北电力交易 中心有限公司	17,888				1,535		16,353		1,410		战略投资
首都电力交易 中心有限公司	17,316				1,472		15,844		1,552		战略投资
大唐山西能源 营销有限公司	34,314			2,215			36,529		6,379		战略投资
大唐依兰风力 发电有限公司	17,069				2,007		15,062			3,862	战略投资
中电投锦州港 口有限责任公 司	13,053			8,317			21,370			22,470	战略投资
福建电力交易 中心有限公司	12,984				948		12,036		1,106		战略投资
河北电力交易 中心有限公司	9,013				738		8,275		664		战略投资
浙江电力交易 中心有限公司	7,373				628		6,745		530		战略投资
江西电力交易 中心有限公司	5,407				461		4,946		468		战略投资
黑龙江电力交	4,532				82		4,450		386		战略投资

项目	期初 余额	本期增减变动					期末 余额	本期确 认的股 利收入	累计计入 其他综合 收益的利 得	累计计入 其他综合 收益的损 失	指定为以公 允价值计量 且其变动计 入其他综合 收益的原因
		追加 投资	减少 投资	本期计入其他 综合收益的利 得	本期计入其他综 合收益的损失	其他					
易中心有限公司											
辽宁电力交易 中心有限公司	4,257				370		3,887		387		战略投资
天津电力交易 中心有限公司	3,659				308		3,351		338		战略投资
重庆电力交易 中心有限公司	3,434				70		3,364		352		战略投资
大唐四川能源 营销有限公司	2,513				299		2,214		1,214		战略投资
内蒙古锡乌铁 路有限责任公 司	1,454				1,454					249,600	战略投资
中能联合电力 燃料有限公司	956				1		955		55		战略投资
河北集通正蓝 张铁路有限责 任公司										12,620	战略投资
晋控电力同承 热电（山西）有 限公司										69,714	战略投资
合计	843,603			42,265	14,127	-33,307	838,434		101,293	862,180	

(2) 本期存在终止确认的情况说明

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	因终止确认转入留存收益的累计利得	因终止确认转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
张家口市市政公用热力有限责任公司	13,730		出售
合计	13,730		/

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分类以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,134,742	4,111,385
其中：权益工具投资	4,134,742	4,111,385
合计	4,134,742	4,111,385

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	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	936,318	936,318
2. 本期增加金额	82,073	82,073
(1) 外购	77	77
(2) 固定资产、在建工程转入	75,258	75,258
(3) 其他	6,738	6,738
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	1,018,391	1,018,391
二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	428,604	428,604
2. 本期增加金额	31,859	31,859
(1) 计提或摊销	19,546	19,546
(2) 固定资产、在建工程转入	12,313	12,313
3. 本期减少金额		
4. 期末余额	460,463	460,463
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
3. 本期减少金额		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	557,928	557,928

项目	房屋、建筑物	合计
2. 期初账面价值	507,714	507,714

(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	216,016,211	219,320,183
固定资产清理	15,894	16,049
合计	216,032,105	219,336,232

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值:					
1. 期初余额	140,986,129	292,939,227	1,449,939	3,278,099	438,653,394
2. 本期增加金额	666,300	4,435,636	9,051	20,657	5,131,644
(1) 购置	3,047	131,438	5,505	17,894	157,884
(2) 在建工程转入	69,614	4,301,400			4,371,014
(3) 合并范围变更	9,307	384	3,546	1,328	14,565
(4) 其他转入	584,332	2,414		1,435	588,181
3. 本期减少金额	81,540	469,722	16,405	14	567,681
(1) 处置或报废		83	3,830		3,913
(2) 转出投资性房地产	75,258				75,258
(3) 其他转出	6,282	469,639	12,575	14	488,510
4. 期末余额	141,570,889	296,905,141	1,442,585	3,298,742	443,217,357
二、累计折旧					
1. 期初余额	57,042,505	157,372,242	1,052,645	2,404,755	217,872,147
2. 本期增加金额	2,059,262	5,790,776	26,624	70,261	7,946,923
(1) 计提	1,996,511	5,789,384	26,624	70,071	7,882,590
(2) 其他转入	62,751	1,392		190	64,333
3. 本期减少金额	12,917	61,328	4,743		78,988
(1) 处置或报废		8	2,570		2,578
(2) 转出投资性房地产	12,313				12,313
(3) 其他转出	604	61,320	2,173		64,097
4. 期末余额	59,088,850	163,101,690	1,074,526	2,475,016	225,740,082

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	其他	合计
三、减值准备					
1. 期初余额	598,348	859,476	306	2,934	1,461,064
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额	598,348	859,476	306	2,934	1,461,064
四、账面价值					
1. 期末账面价值	81,883,691	132,943,975	367,753	820,792	216,016,211
2. 期初账面价值	83,345,276	134,707,509	396,988	870,410	219,320,183

(2) 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋、建筑物	730,485	352,444	368,862	9,179	
机器设备	632,357	330,087	288,037	14,233	
合计	1,362,842	682,531	656,899	23,412	

(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	5,939,051	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

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	15,874	16,049
车辆处置	20	
合计	15,894	16,049

22、在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	23,703,301	21,327,628
工程物资	413,232	255,161
合计	24,116,533	21,582,789

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
大唐潮州电厂 5-6 号机组项目	3,327,311		3,327,311	1,857,440		1,857,440
吕四港 2×100 万千瓦扩建项目	3,180,726		3,180,726	1,941,387		1,941,387
大唐金华天然气发电项目	904,887		904,887	303,798		303,798
技改项目及其他	18,988,133	2,697,756	16,290,377	19,922,619	2,697,616	17,225,003
合计	26,401,057	2,697,756	23,703,301	24,025,244	2,697,616	21,327,628

(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
大唐潮州电厂 5-6 号机组项目	8,394,130	1,857,440	1,469,871			3,327,311	39.64	39.64	65,337	34,185	2.25	自有资金 /贷款
吕四港 2×100 万 千瓦扩建项目	8,199,360	1,941,387	1,239,339			3,180,726	38.79	38.79	81,345	40,252	2.70	自有资金 /贷款
大唐金华天然气发 电项目	3,284,480	303,798	601,089			904,887	69.65	69.65	13,763	9,709	2.37	自有资金 /贷款
合计	19,877,970	4,102,625	3,310,299			7,412,924	/	/	160,445	84,146	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司 1000 万吨/年选煤厂	151,764			151,764
天津南港工业区应急锅炉项目	158,224			158,224
山西代表处管理的前期项目	223,772			223,772
平潭长江澳海上风力发电工程	377,282			377,282
丹达河水电站	92,680			92,680
其他项目	1,693,894	140		1,694,034
合计	2,697,616	140		2,697,756

(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
理塘综合能源示范项目	140		140
合计	140		140

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用设备	345,758		345,758	213,309		213,309
专用材料	67,474		67,474	41,852		41,852
合计	413,232		413,232	255,161		255,161

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

□适用 √不适用

(2) 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,997,757	758,406	8,030	783,253	3,547,446
2. 本期增加金额	62,828		206	27,816	90,850
(1) 租入	62,828		206	27,816	90,850
3. 本期减少金额	699				699
(1) 其他	699				699
4. 期末余额	2,059,886	758,406	8,236	811,069	3,637,597
二、累计折旧					
1. 期初余额	295,460	117,498	7,332	107,928	528,218
2. 本期增加金额	62,133	21,845	848	18,931	103,757
(1) 计提	62,133	21,845	848	18,931	103,757
3. 本期减少金额	105				105
(1) 其他	105				105
4. 期末余额	357,488	139,343	8,180	126,859	631,870
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
3. 本期减少金额					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,702,398	619,063	56	684,210	3,005,727

项目	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
2. 期初账面价值	1,702,297	640,908	698	675,325	3,019,228

(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	5,673,330	216,724	43,975	1,177,479	336,191	7,447,699
2. 本期增加金额	132,182			39,414	1,472	173,068
(1) 购置	125,544			39,404	1,472	166,420
(2) 合并范围变更	6,638			10		6,648
3. 本期减少金额	127,639			547		128,186
(1) 处置	3,915			316		4,231
(2) 其他	123,724			231		123,955
4. 期末余额	5,677,873	216,724	43,975	1,216,346	337,663	7,492,581
二、累计摊销						
1. 期初余额	1,294,550	199,285	39,283	609,084	87,877	2,230,079
2. 本期增加金额	64,553	760	3,626	54,096	14,343	137,378
(1) 计提	64,553	760	3,626	54,096	14,343	137,378
3. 本期减少金额	1,702			71		1,773
(1) 处置	59			71		130
(2) 其他	1,643					1,643
4. 期末余额	1,357,401	200,045	42,909	663,109	102,220	2,365,684
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
3. 本期减少金额						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	4,320,472	16,679	1,066	553,237	235,443	5,126,897
2. 期初账面价值	4,378,780	17,439	4,692	568,395	248,314	5,217,620

(2) 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
大唐(张家口)新能源有限公司土地	52,833	正在办理中

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	43,211	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	18,784	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	17,785	正在办理中
大唐五原新能源有限公司土地	1,386	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	1,196	正在办理中
合计	135,195	

(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	
大唐安徽发电有限公司淮南田家庵发电分公司	1,177,053			1,177,053
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	273,795			273,795
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995
四川金康电力发展有限公司	130,830			130,830
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	54,232			54,232
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	32,546			32,546
收购引起的其他小额商誉	72,182			72,182
合计	2,010,994			2,010,994

(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	
大唐安徽发电有限公司淮南田家庵发电分公司	779,493			779,493
内蒙古宝利煤炭有限公司	18,712			18,712
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	989,344			989,344

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

资产组或资产组组合发生变化

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 √不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

(5) 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加 金额	本期摊销 金额	其他减少 金额	期末余额
土地补偿款及土地税	64,648	96	1,569		63,175
脱硫脱硝催化剂	138,755	26,074	32,189		132,640
售后回租手续费、装修费	8,569	588	1,404		7,753
工程、设备摊销	246,588	89,640	64,752		271,476
其他	10,895	2,365	1,388		11,872
合计	469,455	118,763	101,302		486,916

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

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	5,119,470	1,110,805	5,834,900	1,291,096
内部交易未实现利润	957,240	239,311	1,002,717	250,679
递延收益	194,724	47,871	196,481	48,255
资产减值准备	748,777	183,945	747,198	183,536
固定资产折旧	34,123	8,531	34,123	8,531
其他权益工具投资公允价值变动	318,205	79,551	318,205	79,551
其他	1,830,225	380,143	1,832,298	380,659
合计	9,202,764	2,050,157	9,965,922	2,242,307

(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	1,863,245	376,286	1,925,125	390,629
其他非流动金融资产公允价值变动	753,286	188,320	729,929	182,482
其他权益工具投资公允价值变动	18,275	4,418	26,056	6,363
固定资产折旧	165,364	41,341	123,495	30,874
其他	1,341,029	311,146	1,336,956	311,337
合计	4,141,199	921,511	4,141,561	921,685

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	6,054,532	6,054,392
可抵扣亏损	20,191,407	19,853,323
合计	26,245,939	25,907,715

(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
2026 年度	7,518,611	7,565,161	
2027 年度	2,870,149	2,891,108	
2028 年度	4,060,376	4,084,741	
2029 年度	2,978,526	2,987,064	
2030 年度	1,873,386	2,325,249	
2031 年度	890,359		
合计	20,191,407	19,853,323	

其他说明：

☐适用 ☒不适用**30、其他非流动资产**☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备、材料及工程款	11,204,549		11,204,549	9,062,612		9,062,612
待抵扣进项税	660,841		660,841	718,827		718,827
土地竞买保证金	17,341		17,341	17,226		17,226
合计	11,882,731		11,882,731	9,798,665		9,798,665

补偿性资产相关信息

☐适用 ☒不适用

其他说明：

/

31、所有权或使用权受限资产☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末		期初		受限情况
	账面余额	账面价值	账面余额	账面价值	
货币资金	402,771	402,771	386,737	386,737	土地复垦保证金、履约保证金等
固定资产	8,392,757	8,392,757	9,068,665	9,068,665	资产用于抵押取得借款
使用权资产	583,347	583,347	667,173	667,173	资产用于抵押取得借款
其他	1,140,720	1,140,720	326,565	326,565	资产用于抵押取得借款
合计	10,519,595	10,519,595	10,449,140	10,449,140	

本集团将部分子公司的未来电费收费权、热费收费权进行质押取得短期借款及长期借款（含1年内到期的长期借款），截至2026年6月30日，合计质押电费收费权、热费收费权5,837,371千元。

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	227,835	139,453
抵押借款		
保证借款	120,087	120,090
信用借款	43,317,147	40,856,200

项目	期末余额	期初余额
合计	43,665,069	41,115,743

短期借款分类的说明：

(1) 浙江大唐国际新能源有限责任公司、江西大唐国际修水风电有限责任公司等 9 家公司以 232,591 千元的电费质押权取得短期借款 227,835 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 120,087 千元。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

33、交易性金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

34、衍生金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

35、应付票据

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	773,503	429,306
银行承兑汇票	374,748	630,199
合计	1,148,251	1,059,505

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 千元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程款及质保金	9,610,671	11,674,627
应付燃料及材料款	6,513,993	6,696,319
其他	2,975,183	3,578,790
合计	19,099,847	21,949,736

(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
中国电力建设集团有限公司	444,777	未达到结算条件

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国能源建设集团有限公司	414,705	未达到结算条件
中国大唐集团国际贸易有限公司	329,802	未达到结算条件
合计	1,189,284	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、预收款项

(1) 预收账款项列示

☐适用 ☒不适用

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

38、合同负债

(1) 合同负债情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款	86,968	184,953
预收热费	84,477	1,742,775
其他	8,300	14,645
合计	179,745	1,942,373

(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

合同负债变动主要系供暖季结束，本公司之子公司预收热费减少所致。

其他说明：

☐适用 ☒不适用

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	159,515	3,665,710	3,673,862	151,363

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
二、离职后福利-设定提存计划	32,018	804,715	769,036	67,697
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
五、其他				
合计	191,533	4,470,425	4,442,898	219,060

(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		2,596,338	2,596,338	
二、职工福利费		249,529	249,528	1
三、社会保险费	91,808	362,552	342,491	111,869
其中：医疗保险费	91,276	337,620	317,937	110,959
工伤保险费	532	24,932	24,554	910
四、住房公积金	880	367,368	362,737	5,511
五、工会经费和职工教育经费	66,827	78,827	111,672	33,982
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		11,096	11,096	
合计	159,515	3,665,710	3,673,862	151,363

(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	18,776	505,299	493,248	30,827
2、失业保险费	535	18,068	17,801	802
3、企业年金缴费	12,707	281,348	257,987	36,068
合计	32,018	804,715	769,036	67,697

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	583,454	360,874
增值税	446,525	347,545
环境保护税	198,205	194,447
城市维护建设税	9,155	13,279
个人所得税	13,156	98,756
教育费附加	10,176	13,414
库区维护基金	573,367	618,250
印花税	6,550	15,827
耕地占用税	1,121	5,044

项目	期末余额	期初余额
其他	189,821	132,090
合计	2,031,530	1,799,526

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	2,785,936	194,613
其他应付款	4,475,164	4,458,526
合计	7,261,100	4,653,139

(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
应付普通股股东股利	1,721,124	
应付子公司少数股东股利	1,064,812	194,613
合计	2,785,936	194,613

(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	2,922,649	2,916,633
应付股权收购款	213,158	213,158
应付工程款	67,853	87,139
应付职工售房维修基金	42,514	42,372
代扣税金	18,649	18,640
其他	1,210,341	1,180,584
合计	4,475,164	4,458,526

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	680,951	未达到结算条件
鄂尔多斯市圣圆投资集团有限责任公司	200,000	未达到结算条件
中国大唐集团有限公司	172,446	未达到结算条件
合计	1,053,397	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

42、持有待售负债

☐适用 ☒不适用

43、一年内到期的非流动负债

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	17,149,705	21,994,173
一年内到期的应付债券	3,551,559	91,694
一年内到期的长期应付款	1,076,166	1,410,952
一年内到期的租赁负债	149,076	242,915
合计	21,926,506	23,739,734

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	8,022,476	5,018,623
短期租赁	1,334,480	1,870,914
其他	314,180	395,353
合计	9,671,136	7,284,890

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 2025 年度第三期超短期融资券	100 元	1.66	2025-8-20	153 天	1,500,000	1,509,141		1,296		1,510,437		否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	100 元	1.59	2025-10-14	90 天	2,000,000	2,006,796		1,045		2,007,841		否
大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券	100 元	1.52	2025-11-18	86 天	1,500,000	1,502,686		2,686		1,505,372		否
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券	100 元	1.50	2026-1-9	89 天	2,000,000		2,000,000	7,315		2,007,315		否
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券	100 元	1.52	2026-1-16	89 天	2,000,000		2,000,000	7,413		2,007,413		否
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第三期超短期融资券	100 元	1.48	2026-3-17	120 天	2,000,000		2,000,000	8,515			2,008,515	否

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 2026 年度第四期超短期融资券	100 元	1.41	2026-3-31	120 天	2,000,000		2,000,000	7,031			2,007,031	否
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第五期超短期融资券	100 元	1.38	2026-4-15	120 天	2,000,000		2,000,000	5,747			2,005,747	否
大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第六期超短期融资券	100 元	1.35	2026-6-12	120 天	2,000,000		2,000,000	1,183			2,001,183	否
合计	/	/	/	/	17,000,000	5,018,623	12,000,000	42,231		9,038,378	8,022,476	/

其他说明：

√适用 □不适用

注：本公司于 2025 年 8 月 20 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 153 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.66%。

本公司于 2025 年 10 月 14 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 90 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.59%。

本公司于 2025 年 11 月 18 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第六期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 86 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.52%。

本公司于 2026 年 1 月 9 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第一期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 89 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.50%。

本公司于 2026 年 1 月 16 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第二期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 89 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.52%。

本公司于 2026 年 3 月 17 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第三期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 120 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率 1.48%。

本公司于 2026 年 3 月 31 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第四期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 120 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率 1.41%。

本公司于 2026 年 4 月 15 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第五期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 120 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率 1.38%。

本公司于 2026 年 6 月 12 日发行了大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第六期超短期融资券，本期超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 120 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率 1.35%。

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	23,353,775	24,083,827
抵押借款	447,584	489,318
保证借款	674,197	722,853
信用借款	110,210,639	110,517,376
减：一年内到期的长期借款	17,149,705	21,994,173
合计	117,536,490	113,819,201

长期借款分类的说明：

(1) 重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 441,958 千元的固定资产、43,438 千元的电、热费质押权取得长期质押借款 806,635 千元，重庆大唐国际彭水水电开发有限公司、云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司、四川大唐国际甘孜水电开发有限公司等 52 家公司以 5,561,342 千元的电、热费质押权取得长期质押借款 22,547,140 千元。

(2) 四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 152,725 千元的固定资产取得长期抵押借款 209,171 千元，渝能（集团）有限责任公司以价值 14,321 千元的固定资产取得长期抵押借款

38,944 千元，内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司以价值 262,032 千元的固定资产取得长期抵押借款 199,469 千元。

(3) 截至 2026 年 6 月 30 日止，本集团取得保证借款 674,197 千元，由本公司和各股东共同提供连带责任担保。

(4) 截至 2026 年 6 月 30 日止，本集团取得的长期借款年利率区间为 1.2%-4.2%。

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

46、应付债券

(1) 应付债券

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
公司债券	3,500,000	7,000,000
合计	3,500,000	7,000,000

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

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

债券名称	面值 (元)	票面利率 (%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 大唐发电 GN001 (碳中和债)	100 元	2.11	2024-9-3	三年期	1,500,000	1,510,319		15,695			1,526,014	否
24 大唐发电 MTN004	100 元	2.32	2024-5-15	五年期	2,000,000	2,029,348		23,009		46,400	2,005,957	否
24 大唐发电 MTN005	100 元	2.01	2024-6-26	三年期	500,000	505,315		4,984		10,050	500,249	否
25 大唐发电 MTN002	100 元	1.81	2025-2-20	两年期	3,000,000	3,046,712		26,927		54,300	3,019,339	否
减：一年内到期部分期末余额						91,694					3,551,559	
合计	/	/	/	/	7,000,000	7,000,000		70,615		110,750	3,500,000	/

(3) 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

注 1：经中国银行间市场交易商协会中市协注[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 2：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2024 年 6 月 26 日发行大唐国际发电股份有限公司 2024 年度第五期中期票据，发行金额为 5 亿元，发行期限为 3 年，年利率为 2.01%。

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

注 4：经中国银行间市场交易商协会中市协注[2023]DFI31 号文件批准，本公司于 2025 年 2 月 20 日发行大唐国际发电股份有限公司 2025 年度第二期中期票据，发行额为人民币 30 亿元，期限为 2 年，票面利率为 1.81%。

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	2,148,998	2,145,733
减：一年内到期部分	149,076	242,915
合计	1,999,922	1,902,818

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	4,672,570	5,257,283
专项应付款	40	880

项目	期末余额	期初余额
合计	4,672,610	5,258,163

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
应付融资租赁款	5,748,736	6,668,235
减：一年内到期部分	1,076,166	1,410,952
合计	4,672,570	5,257,283

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
补助资金	880		840	40	保障性租赁住房补助资金
合计	880		840	40	/

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
移交三供一业预计支出	4,535	4,535	三供一业资产移交及支出
厂办集体企业改革支出	158,538	162,237	厂办集体企业改革支出
未决诉讼	20,308	20,308	工程款诉讼、水费诉讼
合计	183,381	187,080	/

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	587,605	20,247	31,658	576,194	与资产、收益相关的政府补助
其他	526,617	19,338	49,114	496,841	供热配套补贴等
合计	1,114,222	39,585	80,772	1,073,035	

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

2022 年，本公司发行 20 亿元中期票据。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 3.15%。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 175 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 3 年、3 年、3 年、3 年、3 年、3 年、3 年和 3 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%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，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。截至 2026 年 6 月 30 日，已赎回 130 亿元。

2024 年，本公司发行 35 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 3 年、3 年和 5 年，初始投资周期适用的年利率分别为 2.83%、2.59%和 2.75%。债券利息作为分派入账，除非发生约定的强制付息事件，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。

2025 年，本公司发行 134 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 3 年、5 年、3 年、5 年、10 年和 5 年，初始投资周期使用的年利率分别为 1.95%、2.14%、2.08%、2.17%、2.48%和 2.05%。除非发生约定的强制付息事件，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。

2025 年，本公司发行 91 亿元永续期公司债券。按面值发行，周期分别为 5 年、3 年、10 年和 5 年，初始投资周期使用的年利率分别为 1.93%、1.92%、2.29%和 2.19%。在本期债券存续期内，除非发生强制付息事件，偿债主体有权按照发行条款约定递延支付利息，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。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。

2026 年，本公司发行 110 亿元中期票据。按面值发行，周期分别为 2 年、2 年、2 年和 2 年，初始投资周期使用的年利率分别为 1.92%、1.89%、1.82%和 1.84%。除非发生约定的强制付息事件，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。

2026 年，本公司发行 20 亿元永续期公司债券。按面值发行，周期为 5 年，初始投资周期使用的年利率为 1.84%。在本期债券存续期内，除非发生强制付息事件，偿债主体有权按照发行条款约定递延支付利息，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。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
22 大唐发电 MTN010(能源保供特别债)	20,000	2,011,766		31,241			20,000	2,043,007
23 大唐发电 MTN001(能源保供特别债)	30,000	3,115,218		4,482	30,000	3,119,700		
23 大唐发电 MTN002(能源保供特别债)	15,000	1,547,803		6,497	15,000	1,554,300		
23 大唐发电 MTN003(能源保供特别债)	20,000	2,060,171		10,829	20,000	2,071,000		
23 大唐发电 MTN004(能源保供特别债)	25,000	2,570,741		17,509	25,000	2,588,250		
23 大唐发电 MTN005(能源保供特别债)	20,000	2,054,774		16,226	20,000	2,071,000		
23 大唐发电 MTN006	20,000	2,033,776		27,624	20,000	2,061,400		
23 大唐发电 MTN007	20,000	2,028,223		30,249			20,000	2,058,472
23 大唐发电 MTN008	10,000	1,011,584		14,878			10,000	1,026,462
23 大唐发电 MTN009	15,000	1,519,505		21,944			15,000	1,541,449
24 大唐发电 MTN001	10,000	1,026,775		14,034		28,300	10,000	1,012,509
24 大唐发电 MTN002	15,000	1,532,934		19,265		38,851	15,000	1,513,348
24 大唐发电 MTN003	10,000	1,021,578		13,636		27,500	10,000	1,007,714
25 大唐发电 MTN001	20,000	2,036,647		19,339		39,000	20,000	2,016,986
25 大唐发电	24,000	2,436,444		25,469		51,360	24,000	2,410,553

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
MTN003								
25 大唐发电 MTN004	20,000	2,028,607		20,629		41,600	20,000	2,007,636
25 大唐发电 MTN005	30,000	3,041,022		32,282		65,100	30,000	3,008,204
25 大唐发电 MTN006	20,000	2,028,401		24,596		49,600	20,000	2,003,397
25 大唐发电 MTN007	20,000	2,022,241		20,332		41,000	20,000	2,001,573
唐电YK01	20,000	2,017,978		19,141			20,000	2,037,119
唐电YK02	16,000	1,612,625		15,234			16,000	1,627,859
唐电YK03	30,000	3,026,352		34,067			30,000	3,060,419
唐电YK04	25,000	2,518,300		27,150			25,000	2,545,450
唐电YK05			20,000	2,006,553			20,000	2,006,553
26 大唐发电 MTN001(能源保供特别债)			30,000	3,026,512			30,000	3,026,512
26 大唐发电 MTN002(能源保供特别债)			30,000	3,022,680			30,000	3,022,680
26 大唐发电 MTN003(能源保供特别债)			20,000	2,011,369			20,000	2,011,369
26 大唐发电 MTN004(能源保供特别债)			30,000	3,016,938			30,000	3,016,938
合计	455,000	46,303,465	130,000	13,550,705	130,000	13,847,961	455,000	46,006,209

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

☒ 适用 ☐ 不适用

其他权益工具本年增加额为 13,550,705 千元，主要是本年发行的 130 亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为 13,847,961 千元，主要系其他权益工具本年赎回 130 亿元的永续债及支付利息所致。

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

55、资本公积

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	5,369,504			5,369,504
其他资本公积	767,396	57,917	14	825,299
合计	6,136,900	57,917	14	6,194,803

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 57,903 千元，主要原因为：（1）本公司无偿受让股权，增加资本公积 57,917 千元；（2）本年按持股比例在联营企业和合营企业中享有的权益减少其他资本公积 14 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	-610,506	28,138		13,730	2,631	11,777		-598,729
其他权益工具投资公允价值变动	-610,506	28,138		13,730	2,631	11,777		-598,729
二、将重分类进损益的其他综合收益	62,059	-8,610				-8,610		53,449
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	10,625	-3,591				-3,591		7,034
外币财务报表折算差额	51,434	-5,019				-5,019		46,415
其他综合收益合计	-548,447	19,528		13,730	2,631	3,167		-545,280

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	649,024	591,384	234,287	1,006,121
维简费	30,027	4,437	13,930	20,534
其他	41,557	150	4,340	37,367
合计	720,608	595,971	252,557	1,064,022

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至 2026 年 6 月 30 日止，本集团专项储备系下属子公司根据财政部、国家矿山安全监察局及有关政府部门的规定计提的于期末尚未使用的安全生产费和维简费等。

59、盈余公积

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	7,670,272	562,998		8,233,270

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
任意盈余公积	9,321,625			9,321,625
合计	16,991,897	562,998		17,554,895

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-7,760,601	-11,042,735
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	-7,760,601	-11,042,735
加：本期归属于母公司所有者的净利润	5,509,444	7,386,256
其他综合收益结转留存收益	13,730	
减：提取法定盈余公积	562,998	389,786
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,721,124	2,167,136
提取永续债利息	550,705	1,547,771
“三供一业”中的改造支出及资产处置	9,079	-571
期末未分配利润	-5,081,333	-7,760,601

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	57,836,197	47,028,419	56,492,563	46,451,955
其他业务	581,998	123,021	700,160	130,253
合计	58,418,195	47,151,440	57,192,723	46,582,208

(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

其他说明：

/

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	117,445	107,252
教育费附加	102,932	97,141
资源税	195	45,134
房产税	180,078	154,698
土地使用税	141,705	123,129
车船使用税	556	643
印花税	28,940	33,197
其他	230,970	172,646
合计	802,821	733,840

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售服务费	39,061	20,372
职工薪酬	26,433	21,221
差旅费	1,662	1,766
保险费	17	342
招待费	414	632
办公费	817	764
折旧费	2,227	1,067
租赁费	1,291	1,278
其他	8,450	8,631
合计	80,372	56,073

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	359,350	270,932
折旧费	177,726	166,079
外部劳务费	9,394	88,656
保险费	113,213	101,288
物业管理费	76,870	67,611
办公费	25,343	23,498
消防费	26,818	34,183
差旅费	46,956	41,204
信息化费用	38,343	33,276
中介费	13,482	21,089
租赁费	26,639	22,377
绿化费	12,638	14,479

项目	本期发生额	上期发生额
业务招待费	1,212	2,603
修理费	913	969
其他	82,182	96,502
合计	1,011,079	984,746

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	820	1,630
开发费	839	1,405
其他	54	140
合计	1,713	3,175

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	2,295,579	2,437,217
利息收入	-7,871	-12,187
利息资本化金额	-226,519	-188,219
汇兑净损失（净收益以“-”号填列）	-1,090	-2,204
其他	12,560	18,979
合计	2,072,659	2,253,586

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	70,236	153,535
其他	5,160	3,370
合计	75,396	156,905

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	886,267	809,242
处置长期股权投资产生的投资收益	249	
委托贷款投资收益	25	16,935
其他	-33	
合计	886,508	826,177

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）	23,357	-5,149
合计	23,357	-5,149

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	431	117
其他应收款坏账损失		3,159
合计	431	3,276

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、固定资产减值损失		-271,710
二、在建工程减值损失	-140	-570
合计	-140	-272,280

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	10	4
其中：固定资产处置收益		4
使用权资产处置收益	10	
合计	10	4

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	958	402	958
政府补助	2,663	1,667	2,663
赔偿收入	18,678	3,558	18,678
其他	26,118	48,333	18,521
合计	48,417	53,960	40,820

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	353	1,541	353
对外捐赠支出	500	150	500
赔偿金、违约金及罚款支出	1,006	6,881	1,006
其他	31,081	49,240	8,118
合计	32,940	57,812	9,977

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	1,356,772	1,076,689
递延所得税费用	193,921	139,205
合计	1,550,693	1,215,894

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	8,299,150
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,074,786
子公司适用不同税率的影响	-232,126
调整以前期间所得税的影响	27,489
非应税收入的影响	-221,795
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,460
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-146,263
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	26,082
其他	32,754
所得税费用	1,550,693

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	26,456	43,763
受限资金解冻	105,528	104,968
财务费用利息收入	22,478	38,857
保险公司赔款及社保款	77,570	50,296
经营租赁固定资产收到的现金	5,972	308
收到返还保证金、备用金等	215,079	192,084
其他	312,215	424,367
合计	765,298	854,643

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	1,620,651	1,332,092
其他期间费用	93,510	111,668
合计	1,714,161	1,443,760

(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
其他	15,107	38,455
合计	15,107	38,455

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	11,114	9,986
其他	8,264	8,122
合计	19,378	18,108

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租融资款	63,000	1,709,000
其他	704	161
合计	63,704	1,709,161

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	1,799,952	2,540,873
赎回永续债	13,000,000	7,000,000
其他	10,545	157,031
合计	14,810,497	9,697,904

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）	135,813,374	19,208,870	1,517,286	21,853,335		134,686,195
短期借款	41,115,743	52,589,841	1,207,852	51,248,367		43,665,069
其他应付款（应付股利）	194,613		3,443,179	851,856		2,785,936
应付债券（含一年内到期的应付债券）	7,091,694		70,615	110,750		7,051,559
其他流动负债（短期应付债券）	5,018,623	12,000,000	42,231	9,038,378		8,022,476
其他流动负债（短期租赁）	1,870,914	19,000		555,434		1,334,480
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	6,668,235	44,000	616,979	1,580,478		5,748,736
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	2,145,733		131,467	128,202		2,148,998
其他权益工具	46,303,465	13,000,000	550,705	13,847,961		46,006,209
少数股东权益	19,222,729	602,108	1,355,620	851,856	934,565	19,394,036
合计	265,445,123	97,463,819	8,935,934	100,066,617	934,565	270,843,694

(4) 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	6,748,457	6,068,282
加：资产减值准备	140	272,280
信用减值损失	-431	-3,276
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	7,902,136	7,447,557
使用权资产摊销	103,757	96,840
无形资产摊销	137,378	122,498
长期待摊费用摊销	101,302	90,824
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）	-10	-4
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	-605	1,139
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-23,357	5,149
财务费用（收益以“－”号填列）	2,067,970	2,246,794
投资损失（收益以“－”号填列）	-886,508	-826,177
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	192,150	144,586
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	1,771	-5,381
存货的减少（增加以“－”号填列）	82,699	874,271
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,661,866	-1,038,588
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	506,346	66,821
其他		
经营活动产生的现金流量净额	15,271,329	15,563,615
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	10,518,052	9,114,565
减：现金的期初余额	8,880,515	7,207,988
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	1,637,537	1,906,577

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	10,518,052	8,880,515

项目	期末余额	期初余额
其中：库存现金	73	118
可随时用于支付的银行存款	10,517,979	8,880,397
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	10,518,052	8,880,515
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

其他说明：

☐适用 ☒不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

☐适用 ☒不适用

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

☒适用 ☐不适用

单位：千元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	17,907	6.8109	121,963
港币	683	0.8686	593
印尼盾	214,276	0.0004	90

(2) 货币缺乏可兑换性的性质及其财务影响、所采用的即期汇率及其估计过程，以及企业因货币缺乏可兑换性而面临的风险

☐适用 ☒不适用

(3) 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

(4) 境外经营的记账本位币与企业的列报货币之间缺乏可兑换性的情况

☐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 20,705 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 125,530 (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	35,386	
合计	35,386	

作为出租人的融资租赁

□适用 √不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

□适用 √不适用

未来五年未折现租赁收款额

□适用 √不适用

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 √不适用

其他说明

/

83、数据资源

□适用 √不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出**1、按费用性质列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	820	1,630
开发费	18,003	2,873
其他	54	140
合计	18,877	4,643
其中：费用化研发支出	1,713	3,175
资本化研发支出	17,164	1,468
合计	18,877	4,643

2、符合资本化条件的研发项目开发支出☐适用 ☒不适用

重要的资本化研发项目

☐适用 ☒不适用

开发支出减值准备

☐适用 ☒不适用

其他说明

/

3、重要的外购在研项目☐适用 ☒不适用**九、合并范围的变更****1、非同一控制下企业合并**☐适用 ☒不适用**2、同一控制下企业合并**☐适用 ☒不适用**3、反向购买**☐适用 ☒不适用**4、处置子公司**

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

☒ 适用 ☐ 不适用

本期纳入合并范围子企业 249 户，其中，本期新增 2 级公司 1 家，唐山冀东电力检修有限责任公司，为无偿受赠公司，股权比例 100%；新增 3 级公司 4 家，均为新投资设立子公司，大唐仙女湖（新余）新能源有限公司，股权比例 100%；大唐白云（重庆）清洁能源有限公司，股权比例 100%；大唐巴川（重庆）清洁能源有限公司，股权比例 95%；大唐（福安）新能源有限公司，股权比例 45%。

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	3,750,580	内蒙古托克托县	火力发电	60.00		投资设立
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	内蒙古呼和浩特市	3,442,281	内蒙古呼和浩特市	铝产品生产销售	100.00		投资设立
内蒙古宝利煤炭有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	50,000	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭销售	70.00		非同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯市	237,220	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭销售	100.00		非同一控制下的企业合并
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	青海省格尔木	161,970	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	2,613,112	江西省南昌市	风力发电	100.00		投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
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	3,253,047	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
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
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

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
江西大唐国际新余发电有限责任公司	江西省新余市	717,372	江西省新余市	太阳能发电	100.00		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	河北省张家口市	458,000	河北省张家口市	火力发电	100.00		投资设立
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	江西省抚州市	1,811,616	江西省抚州市	火力发电	51.00		投资设立
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	重庆市	103,880	重庆市	风力发电	89.52	10.48	投资设立
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	河北省唐山市	393,070	河北省唐山市	火力发电	84.00		投资设立
内蒙古大唐国际新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	2,381,540	内蒙古呼和浩特市	风力发电	100.00		投资设立
福建大唐国际新能源有限公司	福建省厦门市	1,307,120	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	315,326	辽宁省大连市	核力发电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际新能源有限公司	辽宁省沈阳市	2,289,881	辽宁省沈阳市	风力发电	100.00		同一控制下的企业合并
云南大唐国际电力有限公司	云南省昆明市	3,167,488	云南省昆明市	水力发电	100.00		投资设立
河北大唐国际新能源有限公司	河北省承德市	1,394,166	河北省承德市	风力发电	100.00		投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
渝能（集团）有限责任公司	重庆市	2,284,143	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	火力发电	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	太阳能发电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	辽宁省沈阳市	1,317,934	辽宁省沈阳市	火力发电	100.00		投资设立
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	广东省雷州市	1,731,758	广东省雷州市	火力发电	34.00		投资设立
四川金康电力发展有限公司	四川省康定县	528,150	四川省康定县	水力发电	54.44		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	河北省唐山市	708,950	河北省唐山市	火力发电	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	火力发电	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	火力发电	60.00		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	1,593,920	辽宁省葫芦岛市	火力发电	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
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	辽宁省沈阳市	117,750	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

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	156,345	辽宁省葫芦岛市	热力销售	100.00		投资设立
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	河北省唐山市	30,591	河北省唐山市	热力销售	90.00		投资设立
山西大唐国际左云风电有限责任公司	山西省大同市	328,518	山西省大同市	风力发电	100.00		投资设立
山西大唐国际应县风电有限责任公司	山西省朔州市	144,190	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	火力发电	100.00		同一控制下的企业合并
大唐黑龙江发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	3,669,760	黑龙江省哈尔滨市	火力发电	100.00		同一控制下的企业合并
大唐安徽发电有限公司	安徽合肥	5,603,188	安徽合肥	火力发电	100.00		同一控制下的企业合并
辽宁大唐能源营销有限公司	辽宁省沈阳市	201,000	辽宁省沈阳市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐国际茫崖新能源有限公司	青海省海西州市	71,147	青海省海西州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐国际大柴旦新能源有限公司	青海省海西州市	95,840	青海省海西州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐国际都兰新能源有限公司	青海省都兰县	92,802	青海省都兰县	风力和光伏发电	100.00		投资设立
安远大唐新能源有限公司	江西省赣州市	112,466	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
江西大唐国际永修风电有限责任公司	江西省九江市	260,000	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	147,359	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	205,804	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	54,638	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	333,238	江西省赣州市	风力发电		100.00	投资设立
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	青海省黄南藏族自治州	380,000	青海省黄南藏族自治州	水力发电		90.00	非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	内蒙古乌兰察布市	1,131,740	内蒙古乌兰察布市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	内蒙古苏尼特左旗	284,247	内蒙古苏尼特左旗	风力和光伏发电		100.00	投资设立
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	内蒙古镶黄旗	287,195	内蒙古镶黄旗	风力和光伏发电		100.00	投资设立
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	福建省诏安县	80,410	福建省诏安县	风力发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐漳州风力发电有限责任公司	福建省漳浦县	217, 590	福建省漳浦县	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	福建省平潭县	50, 000	福建省平潭县	风力发电		80.00	投资设立
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	辽宁省昌图县	989, 160	辽宁省昌图县	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	辽宁省阜蒙县	526, 860	辽宁省阜蒙县	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐（大连）新能源有限责任公司	辽宁省瓦房店市	296, 230	辽宁省瓦房店市	风力发电		100.00	投资设立
云南大唐国际横江水电开发有限公司	云南省昭通市	2, 000	云南省昭通市	水力发电		70.00	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际德钦水电开发有限公司	云南省德钦县	78, 591	云南省德钦县	水力发电		70.00	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	云南省金平县	173, 370	云南省金平县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	云南省普洱市	2, 937, 400	云南省普洱市	水力发电		97.25	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际文山水电开发有限公司	云南省文山州	513, 090	云南省文山州	水力发电		60.00	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	云南省大理州宾川县	173, 760	云南省大理州宾川县	太阳能发电		100.00	投资设立
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	河北省崇礼县	174, 820	河北省崇礼县	风力发电		100.00	投资设立
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司	河北省丰宁县	1, 398, 180	河北省丰宁县	风力发电		100.00	投资设立
重庆市科源能源技术发展有限公司	重庆九龙坡区	27, 000	重庆九龙坡区	电气、电子产品开发、销售		100.00	非同一控制下的企业合并

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	重庆市武隆县	10,000	重庆市武隆县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
桐梓县渝能水电开发有限公司	贵州省遵义市	26,800	贵州省遵义市	水力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
武隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	26,000	重庆市武隆县	水力发电		81.00	非同一控制下的企业合并
重庆市庆隆水电开发有限公司	重庆市武隆县	23,500	重庆市武隆县	水力发电		74.00	非同一控制下的企业合并
重庆市龙泰电力有限公司	重庆市石柱土家族自治县	120,000	重庆市石柱土家族自治县	水力发电		93.33	非同一控制下的企业合并
重庆鱼剑口水电有限公司	重庆市丰都县	114,620	重庆市丰都县	水力发电		82.55	非同一控制下的企业合并
重庆渝浩水电开发有限公司	重庆市武隆县	302,753	重庆市武隆县	水力发电		51.00	非同一控制下的企业合并
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	贵州省遵义市	165,440	贵州省遵义市	水力发电		100.00	投资设立
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	甘孜县甘孜镇	90,446	甘孜县甘孜镇	太阳能发电		100.00	非同一控制下的企业合并
象山大唐新能源有限公司	浙江象山乌沙山	458,939	浙江象山乌沙山	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐武安发电有限公司	河北省邯郸市	595,950	河北省邯郸市	火力发电		74.00	同一控制下的企业合并
大唐清苑热电有限公司	河北省保定市	518,833	河北省保定市	火力发电		99.04	同一控制下的企业合并
大唐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	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

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	
公司							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	593,910	黑龙江省哈尔滨市	风力发电		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	361,926	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	1,160,670	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	248,679	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	黑龙江省牡丹江市	75,600	黑龙江省牡丹江市	风力发电		100.00	同一控制下的企

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
限公司							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	热力生产和供应		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	热力生产和供应		80.00	同一控制下的企业合并
大唐佛山热电有限责任公司	广东省佛山市	632,520	广东省佛山市	火力发电	100.00		投资设立
大唐汕头新能源有限公司	广东省汕头市	2,284,589	广东省汕头市	风力发电	100.00		投资设立
江西大唐能源营销有限公司	江西省南昌市	201,000	江西省南昌市	电力热力营销	100.00		投资设立
文成大唐新能源有限公司	浙江省温州市	61,844	浙江省温州市	太阳能发电	100.00		投资设立
河北大唐电力工程有限责任公司	河北省石家庄市	5,214	河北省石家庄市	电力技术开发咨询		100.00	非同一控制下的企业合并
保定市盛和中水开发有限公司	河北省石家庄市	14,460	河北省石家庄市	中水处理技术开发及应用		51.00	非同一控制下的企业合并
枞阳大唐风力发电有限责任公司	安徽省铜陵市	5,000	安徽省铜陵市	风力发电		80.00	投资设立
大唐突泉新能源有限公司	内蒙古兴安盟	101,250	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	核力发电	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	353,360	江西省抚州市	风力和光伏发电		100.00	投资设立
大唐重庆能源营销有限公司	重庆市	201,000	重庆市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐（瑞安）新能源有限公司	浙江省温州市	40,100	浙江省温州市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐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	375,700	内蒙古阿拉善左旗	风力和光伏发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
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	太阳能发电		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	211,940	江西省新余市	太阳能发电		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	太阳能发电		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	70,180	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
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	火力发电	97.55		投资设立
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	河北省唐山市	73,420	河北省唐山市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐唐山新能源有限公司	河北省唐山市	180,930	河北省唐山市	风力和光伏发电	100.00		投资设立
大唐惠州热电有限责任公司	广东省惠州市	413,040	广东省惠州市	火力发电	100.00		投资设立
大唐三泉（重庆）清洁能源有限公司	重庆市南川区	5,000	重庆市南川区	风力发电	51.00		投资设立
大唐濉溪光伏发电有限责任公司	安徽省淮北市	134,390	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	118,100	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	964,710	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐蔚县新能源有限公司	河北省张家口市	350,990	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	重庆市黔江区	157,530	重庆市黔江区	风力发电	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	114,784	重庆市武隆区	风力发电	51.00		投资设立
大唐(佛山高明)新能源有限公司	广东省佛山市	30,700	广东省佛山市	太阳能发电	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	太阳能发电		100.00	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	1,043,860	内蒙古呼和浩特市	风力发电		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	992,700	内蒙古呼和浩特市	风力发电		100.00	投资设立
内蒙古高新技术产业开发区大唐新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	216,260	内蒙古自治区阿拉善盟	太阳能发电		100.00	投资设立
磴口县大唐新能源有限公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	117,026	内蒙古自治区巴彦淖尔市	太阳能发电		100.00	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	太阳能发电		66.00	投资设立
大唐(杭州富阳)新能源有限公司	浙江省杭州市	500	浙江省杭州市	太阳能发电		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	风力发电		100.00	投资设立
大唐故城新能源有限公司	河北省衡水市	30,900	河北省衡水市	风力发电		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	169,560	黑龙江省哈尔滨市	风力发电		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	5,101	广东省湛江市	太阳能发电	100.00		投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐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	228,833	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	104,466	江西省抚州市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(开原)新能源有限责任公司	辽宁省铁岭市	157,130	辽宁省铁岭市	风力发电		100.00	投资设立
会昌大唐新能源有限公司	江西省赣州市	107,390	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	77,850	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	138,890	黑龙江省齐齐哈尔市	风力发电		100.00	投资设立
大唐哈尔滨新能源有限公司	黑龙江省哈尔滨市	94,760	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(景宁)新能源有限公司	浙江省丽水市	67,137	浙江省丽水市	太阳能发电		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	太阳能发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐联发(宿州)新能源有限公司	安徽省宿州市	500	安徽省宿州市	太阳能发电		51.00	投资设立
大唐(合肥)新能源有限公司	安徽省合肥市	9,910	安徽省合肥市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐中合(张家口市宣化区)	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

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	
能源有限公司							
大唐(诸暨)新能源有限公司	浙江省绍兴市	500	浙江省绍兴市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐建投怀安新能源有限公司	河北省张家口市	5,000	河北省张家口市	风力发电	51.00		投资设立
大唐建投阳原新能源有限公司	河北省张家口市	32,870	河北省张家口市	太阳能发电	51.00		投资设立
大唐(景宁)清洁能源有限公司	浙江省丽水市	500	浙江省丽水市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(金华市婺城区)新能源开发有限公司	浙江省金华市	500	浙江省金华市	太阳能发电		51.00	投资设立
大唐(绍兴柯桥)综合能源服务有限公司	浙江省绍兴市	500	浙江省绍兴市	太阳能发电		100.00	投资设立
八宿大唐西藏新能源有限责任公司	西藏自治区昌都市	140,904	西藏自治区昌都市	风力发电		66.00	投资设立
大唐怀来新能源有限公司	河北省张家口市	16,560	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立
大唐张家口下花园新能源有限公司	河北省张家口市	58,360	河北省张家口市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐抚州第二发电有限公司	江西省抚州市	5,000	江西省抚州市	火力发电	100.00		投资设立
大唐尚义新能源有限公司	河北省张家口市	500	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立
大唐顺平新能源有限公司	河北省保定市	500	河北省保定市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐高邑新能源有限公司	河北省石家庄市	500	河北省石家庄市	风力发电	100.00		投资设立
大唐国际丹巴新能源发电有限公司	四川省甘孜藏族自治州	294,278	四川省甘孜藏族自治州	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐太阳能产业(英德)有限公司	广东省英德市	87,200	广东省英德市	太阳能发电	95.00		同一控制下的企业合并

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
大唐(金华)清洁能源有限公司	浙江省金华市	985,344	浙江省金华市	火力发电	51.00		投资设立
大唐海投(台州)发电有限责任公司	浙江省台州市	1,800,000	浙江省台州市	火力发电	51.00		投资设立
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(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(广东)综合能源有限公司	广东省广州市	200,000	广东省广州市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐(广东)新能源有限公司	广东省广州市	800,000	广东省广州市	太阳能发电	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	187,390	河北省张家口市	风力发电	100.00		投资设立
大唐漳发(诏安)新能源有限公司	福建省漳州市	170,685	福建省漳州市	太阳能发电		80.00	投资设立
大唐银盘(重庆)抽水蓄能有限公司	重庆市武隆区江口	1,351,600	重庆市武隆区	水力发电	51.00		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(绥化庆安)新能源有限公司	黑龙江省绥化市	500	黑龙江省绥化市	风力发电		100.00	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	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	天津市宝坻经济开发区	81,640	天津市宝坻经济开发区	风力发电	100.00		投资设立
大唐(海安)综合能源服务有限公司	江苏省海安市	121,407	江苏省海安市	太阳能发电	51.00	49.00	投资设立
大唐(漳浦)新能源有限公司	福建省漳州市	124,660	福建省漳州市	太阳能发电		90.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
大唐（峡江）新能源有限公司	江西省吉安市	49,090	江西省吉安市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐（巫溪）清洁能源有限公司	重庆市巫溪县	500	重庆市巫溪县	风力发电	100.00		投资设立
大唐中合（赤城）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	51.00		投资设立
大唐孙各庄（天津）新能源有限公司	天津市蓟州区	500	天津市蓟州区	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐（博罗）新能源有限责任公司	广东省惠州市	28,580	广东省惠州市	太阳能发电	100.00		投资设立
大唐（彭水）清洁能源有限公司	重庆市彭水县	500	重庆市彭水县	太阳能发电	100.00		投资设立
安徽大唐电力工程有限公司	安徽省合肥市	20,000	安徽省合肥市	工程管理		100.00	其他
大唐（安国）电力科技有限公司	河北省保定市	46,550	河北省保定市	风力发电	100.00		投资设立
大唐（博野）电力科技有限公司	河北省保定市	44,680	河北省保定市	风力发电	100.00		投资设立
大唐（大田）新能源有限公司	福建省三明市	500	福建省三明市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐海投（台州）海上风电开发有限责任公司	浙江省临海市	1,914,000	浙江省临海市	风力发电		51.00	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（宝清）新能源有限公司	黑龙江省双鸭山市	500	黑龙江省双鸭山市	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	4,060	江西省九江市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐（五大连池）新能源有限公司	黑龙江省黑河市	500	黑龙江省黑河市	风力发电		100.00	投资设立

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
大唐(台州)新能源有限公司	浙江省台州市	26,000	浙江省台州市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐(金华)新能源有限公司	浙江省金华市	500	浙江省金华市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐建投(阳原)储能开发有限公司	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(张家口市宣化区)储能开发有限公司	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(永丰)新能源有限公司	江西省吉安市	52,400	江西省吉安市	太阳能发电		100.00	投资设立
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	内蒙古自治区阿拉善盟	335,500	内蒙古自治区阿拉善盟	风力发电		100.00	投资设立
大唐国际(香港)有限公司	中国香港	653,511	中国香港	电力投资	100.00		投资设立
唐山冀东电力检修有限责任公司	河北省唐山市	41,078	河北省唐山市	电力供应	100.00		其他
大唐仙女湖(新余)新能源有限公司	江西省新余市	81,304	江西省新余市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐白云(重庆)清洁能源有限公司	重庆市	500	重庆市	太阳能发电		100.00	投资设立
大唐巴川(重庆)清洁能源有限公司	重庆市	37,324	重庆市	太阳能发电		95.00	投资设立
大唐(福安)新能源有限公司	福建省福安市	120,000	福建省福安市	太阳能发电		45.00	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集团有限公司(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,中国大唐集团有限公司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国电投核能有限公司（原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，国电投核能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。

（4）根据 2025 年本公司之子公司福建大唐国际宁德发电有限责任公司（以下简称“宁德发电”）与大唐（福安）新能源有限责任公司的股东之一福安市山海能源投资有限公司（持有大唐（福安）新能源有限责任公司 10%的股权）签订的协议，福安市山海能源投资有限公司的股东代表及委派的董事在大唐（福安）新能源有限责任公司股东会及董事会上行使表决权时，与宁德发电的股东代表及委派的董事保持一致，因而宁德发电取得对大唐（福安）新能源有限责任公司的实质控制，并且将大唐（福安）新能源有限责任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	181,794	474,975	2,142,357
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	20,906	135,271	1,445,183
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	243,398	245,753	1,301,512
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	141,784	84,944	3,478,683
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	4,533		874,690
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	146,071	251,575	1,207,153
四川金康电力发展有限公司	45.56	3,951		630,981
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	37,779		1,236,414
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	43,393		1,120,542
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	102,070	370,494	713,724
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	45.00	22,290		920,535
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	65,917	68,169	512,034

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,056,951	11,699,308	13,756,259	4,638,574	3,761,803	8,400,377	2,616,209	12,304,872	14,921,081	4,678,172	4,167,676	8,845,848
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,171,899	7,695,150	8,867,049	2,893,138	2,825,390	5,718,528	1,002,709	7,234,650	8,237,359	2,874,340	2,346,708	5,221,048
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	357,188	7,502,727	7,859,915	839,868	3,404,735	4,244,603	746,560	7,077,645	7,824,205	675,772	3,532,115	4,207,887
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	516,030	28,750,404	29,266,434	7,395,857	14,479,128	21,874,985	361,298	28,401,096	28,762,394	6,911,605	14,590,143	21,501,748
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	826,308	3,077,807	3,904,115	1,284,872	834,162	2,119,034	815,189	3,276,228	4,091,417	2,016,731	314,087	2,330,818
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	686,975	2,943,374	3,630,349	1,519,849	98,571	1,618,420	750,911	3,100,428	3,851,339	1,572,515	97,948	1,670,463
四川金康电力发展有限公司	42,936	3,568,233	3,611,169	256,602	1,969,623	2,226,225	22,694	3,632,052	3,654,746	257,100	2,022,852	2,279,952
江西大唐	594,331	3,347,535	3,941,866	923,523	495,048	1,418,571	646,982	3,484,750	4,131,732	1,002,891	694,976	1,697,867

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
国际抚州发电有限责任公司												
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	594,722	5,863,411	6,458,133	2,535,702	2,224,641	4,760,343	587,568	6,070,831	6,658,399	2,144,856	2,888,515	5,033,371
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	871,209	2,204,110	3,075,319	1,549,096	134,353	1,683,449	1,086,082	2,316,586	3,402,668	1,208,442	291,610	1,500,052
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	827,236	8,561,979	9,389,215	3,101,958	4,815,284	7,917,242	1,229,347	7,354,150	8,583,497	2,605,087	4,566,959	7,172,046
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	189,870	4,844,064	5,033,934	965,326	1,978,684	2,944,010	169,344	4,929,493	5,098,837	829,047	2,174,200	3,003,247

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	2,559,779	454,486	454,486	1,235,277	2,888,463	703,536	703,536	1,276,517
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	2,981,841	44,012	44,012	806,732	2,627,483	151,331	151,331	447,222
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,121,153	676,107	676,107	727,200	641,249	288,312	288,312	378,477
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	1,223,011	299,944	299,944	921,244	1,444,426	451,765	451,765	1,108,968
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2,066,338	9,250	9,250	166,540	2,220,072	159,433	159,433	455,931
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	1,633,383	243,452	243,452	121,402	1,772,166	229,663	229,663	387,282
四川金康电力发展有限公司	128,503	8,672	8,672	88,837	154,098	29,277	29,277	122,073
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	1,332,452	77,101	77,101	325,838	1,813,398	194,850	194,850	581,594

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
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	1,868,379	65,747	65,747	476,335	1,819,452	90,808	90,808	605,781
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	2,230,491	208,307	208,307	818,918	2,400,891	349,038	349,038	846,917
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	1,962,963	49,533	49,533	304,417	2,162,135	188,856	188,856	471,790
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	519,468	269,048	269,048	311,360	332,311	120,047	120,047	190,445

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

☐适用 ☒不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

☐适用 ☒不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

☒适用 ☐不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

☒适用 ☐不适用

单位: 千元 币种: 人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
一、联营企业						
福建宁德核电有限公司	福建宁德市	福建宁德市	核电建设经营	44		权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(3) 重要联营企业的主要财务信息

☒适用 ☐不适用

单位: 千元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	福建宁德核电有限公司	福建宁德核电有限公司
流动资产	6,027,444	6,481,231
非流动资产	32,644,857	33,679,114
资产合计	38,672,301	40,160,345
流动负债	8,019,876	9,779,078
非流动负债	13,137,084	14,389,521
负债合计	21,156,960	24,168,599
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	17,515,341	15,991,746
按持股比例计算的净资产份额	7,706,750	7,036,368
调整事项	15,777	17,898
--商誉		
--内部交易未实现利润		

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	福建宁德核电有限公司	福建宁德核电有限公司
--其他	15,777	17,898
对联营企业权益投资的账面价值	7,722,527	7,054,266
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	5,198,675	5,329,819
净利润	1,497,990	1,071,627
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	1,497,990	1,071,627
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明
/

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	174,902	172,806
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	2,096	-95,314
--其他综合收益		
--综合收益总额	2,096	-95,314
联营企业：		
投资账面价值合计	14,493,495	14,429,022
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	451,023	479,478
--其他综合收益	-2,897	-2,934
--综合收益总额	448,126	476,544

其他说明
/

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
合营企业：			

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	-1,249,020	-83,627	-1,332,647
河北蔚州能源综合开发有限公司	-11,313	10,725	-588
小计	-1,260,333	-72,902	-1,333,235
联营企业:			
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-429,909	7,896	-422,013
内蒙古巴珠铁路有限责任公司		-4,259	-4,259
小计	-429,909	3,637	-426,272
合计	-1,690,242	-69,265	-1,759,507

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

本公司对联营企业的资本性承诺	期末余额	期初余额
占福建宁德核电有限公司资本性承诺的份额	3,543,070	1,132,659
合计	3,543,070	1,132,659

(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 23,993 (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
--------	------	----------	-------------	----------	--------	------	----------

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	241,878	10,905		12,176		240,607	与资产相关
其他补助	345,727	9,342	916	13,178	-5,388	335,587	与资产/与收益相关
合计	587,605	20,247	916	25,354	-5,388	576,194	

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	5,689	4,912
与收益相关	67,210	150,290
合计	72,899	155,202

其他说明：

/

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本集团的主要金融工具，包括股权投资、债权投资、银行借款、永续债券、融资租赁、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。各项金融工具的详细情况说明见本附注六、相关项目。

风险管理目标和政策：

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其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 2026 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 19,982,515 千元（2025 年 12 月 31 日：人民币 19,645,702 千元），占应收账款合计的 94.36%（2025 年 12 月 31 日：93.37%）。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：

单位：千元 币种：人民币

项目	2026 年 6 月 30 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	43,665,069		43,665,069
应付账款	19,099,847		19,099,847
应付股利	2,785,936		2,785,936
其他应付款	4,475,164		4,475,164
其他流动负债	9,671,136		9,671,136
长期借款	20,516,227	137,070,285	157,586,512
应付债券	3,622,598	5,662,896	9,285,494
租赁负债	206,809	2,525,625	2,732,434
长期应付款	1,219,765	5,326,598	6,546,363

（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 2026 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，以确保财务结构的稳健性。

2. 汇率风险

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

3. 权益工具投资价格风险

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

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

2、套期

（1）公司开展套期业务进行风险管理

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

☐ 适用 ☒ 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			4,134,742	4,134,742
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			4,134,742	4,134,742
(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			838,434	838,434
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
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		34,515		34,515
持续以公允价值计量的资产总额		34,515	4,973,176	5,007,691

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

持有上市公司股票作为其他权益工具，其公允价值按照资产负债表日的股票收盘价计量。

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

√适用 □不适用

应收款项融资：系承兑汇票，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(%)
-------	-----	------	------	-----------------	------------------

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国大唐集团有限公司	河北省雄安新区启动区中国大唐总部	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理,组织电力(热力)生产和销售、电力设备制造、检修调试等	37,000,000	53.04	53.04

本企业的母公司情况的说明

注:大唐集团之全资子公司中国大唐海外(香港)有限公司持有本公司H股3,275,623,820股,约占公司总股本的17.70%,包含在香港中央结算(代理人)有限公司(HKSCCNOMINEESLIMITED)持有股份中;截至2026年6月30日,大唐集团及其子公司合计持有本公司已发行股份9,816,330,340股,合计约占本公司已发行总股份的53.04%。

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司。

2、本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业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

√适用 □不适用

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

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
河北蔚州能源综合开发有限公司	合营企业
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	合营企业
清水河县万唐新能源有限责任公司	合营企业
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	联营企业
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	联营企业
陕煤电力运城有限公司	联营企业
唐山华夏董氏电力燃料有限公司	联营企业
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	联营企业
中远大唐航运股份有限公司	联营企业
常州市金坛热力有限公司	联营企业
锦州城市供热有限公司	联营企业
福建白马港铁路支线有限责任公司	联营企业
中煤新集(滁州)发电有限责任公司	联营企业
安徽省合肥联合发电有限公司	联营企业
宁波鼎盛海运服务有限公司	联营企业
重庆能投售电有限公司	联营企业
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	联营企业
安徽淮南洛能发电有限责任公司	联营企业
同煤大唐塔山煤矿有限公司	联营企业
苏晋塔山发电有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
同方投资有限公司	联营企业
大唐财富投资管理有限公司	联营企业
北京上善恒盛置业有限公司	联营企业及同属大唐集团控制
中国大唐集团财务有限公司	联营企业及同属大唐集团控制
大唐西藏波堆水电开发有限公司	联营企业及同属大唐集团控制
大唐融资租赁有限公司	联营企业及同属大唐集团控制
大唐西藏汪排水电开发有限公司	联营企业及同属大唐集团控制
大唐云南能源营销有限公司	联营企业及同属大唐集团控制
大唐江苏售电有限公司	联营企业及同属大唐集团控制
中国大唐集团科技创新有限公司	联营企业及同属大唐集团控制

其他说明

☐适用 ☒不适用

4、其他关联方情况

☒适用 ☐不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	同属大唐集团控制
北京大唐泰信保险经纪有限公司	同属大唐集团控制
北京大唐兴源物业管理有限公司	同属大唐集团控制
北京国电工程招标有限公司	同属大唐集团控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属大唐集团控制
北京中唐电工程咨询有限公司	同属大唐集团控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	同属大唐集团控制
赤峰唐能新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（北京）煤业销售有限公司	同属大唐集团控制
大唐（北京）能源管理有限公司	同属大唐集团控制
大唐（北京）水务工程技术有限公司	同属大唐集团控制
大唐（赤峰）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（赤峰）新能源有限公司多伦分公司	同属大唐集团控制
大唐（儋州）海洋能源开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐（福州）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（呼和浩特）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（化德县）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（六盘水）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（丘北）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（上海）电力能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（上海）能源开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐（思南）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐（翁牛特旗）能源开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐（云南）水电联合开发有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐安阳电力有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐包头亚能电力有限公司	同属大唐集团控制
大唐宝鸡热电厂	同属大唐集团控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐保供（天津）合伙企业（有限合伙）	同属大唐集团控制
大唐滨州发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐常州综合能源服务有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐朝阳风力发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐晟原洮南新能源开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐澄城风力发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐大庆东岗新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐大庆东辉新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐电白新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐电力燃料有限公司	同属大唐集团控制
大唐电商技术有限公司	同属大唐集团控制
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属大唐集团控制
大唐东营发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐多伦瑞源新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐多伦新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐洱源风电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐洱源风羽风电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐丰都新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐富平热电有限公司	同属大唐集团控制
大唐甘肃湟水河水电开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐共和清洁能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐瓜州新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐观音岩水电开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐贵州新能源开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐贵州兴仁新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐桂冠（烟台福山区）能源投资有限公司	同属大唐集团控制
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	同属大唐集团控制
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐桂冠招远电力投资有限公司	同属大唐集团控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	同属大唐集团控制
大唐国际燃料贸易有限公司	同属大唐集团控制
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐哈密新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐海林风力发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐韩城第二发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐葫芦岛新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐湖北综合能源服务有限公司	同属大唐集团控制
大唐华银（湖南）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐华银涟源新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐华银绥宁新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐华银沅江新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐桦川风力发电有限公司	同属大唐集团控制

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	同属大唐集团控制
大唐吉林电力检修运维有限公司	同属大唐集团控制
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	同属大唐集团控制
大唐吉林发电有限公司辽源发电分公司	同属大唐集团控制
大唐吉林发电有限公司热力分公司	同属大唐集团控制
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	同属大唐集团控制
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	同属大唐集团控制
大唐江苏发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐京津冀能源开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属大唐集团控制
大唐昆玉清洁能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐来安新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐凉山新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐林西新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐林州热电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐临清热电有限公司	同属大唐集团控制
大唐灵武新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐龙感湖清洁能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐满都（苏尼特左旗）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐芒市新能源开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐米拉务发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐牟定新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐南京发电厂	同属大唐集团控制
大唐南京环保科技有限公司	同属大唐集团控制
大唐南京热电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐内蒙古能源销售有限公司	同属大唐集团控制
大唐能源化工营销有限公司	同属大唐集团控制
大唐蒲城发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐黔南新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐秦皇岛新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐秦岭发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐青海能源营销有限公司	同属大唐集团控制
大唐曲靖新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐若羌清洁能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐三合（林西）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐山西恒山风电有限公司	同属大唐集团控制
大唐山西能源营销有限公司	同属大唐集团控制
大唐陕西电力检修承运有限公司	同属大唐集团控制
大唐陕西发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	同属大唐集团控制
大唐陕西府谷煤电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐商业保理有限公司	同属大唐集团控制
大唐时代节能科技有限公司	同属大唐集团控制
大唐四川川北电力开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐四川川北电力开发有限公司广元风电分公司	同属大唐集团控制
大唐四川川北电力开发有限公司通江分公司	同属大唐集团控制
大唐四川电力检修运营有限公司	同属大唐集团控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐四川发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐四川能源营销有限公司	同属大唐集团控制
大唐苏州热电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐绥滨新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐太阳能产业荆门有限公司	同属大唐集团控制
大唐泰州热电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐碳资产有限公司	同属大唐集团控制
大唐突泉风力发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐万宁天然气发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐渭南热电有限公司	同属大唐集团控制
大唐翁牛特旗新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐吴忠新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐西安热电厂培训服务中心	同属大唐集团控制
大唐西藏能源开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐昔阳新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐乡城水电开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐乡城唐电水电开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐香电得荣电力开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐向阳风电有限公司	同属大唐集团控制
大唐新能源（察右后旗）有限公司	同属大唐集团控制
大唐新能源富宁有限公司	同属大唐集团控制
大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐新能源朔州风力发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐宣威水电开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐雅安电力开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐延安发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐岩滩水力发电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐杨凌热电有限公司	同属大唐集团控制
大唐依兰风力发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐玉门昌马风电有限公司	同属大唐集团控制
大唐玉门新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐玉曲河水电开发有限公司	同属大唐集团控制
大唐玉溪新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐云南发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐郢城发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐长春第二热电有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐长春热力有限责任公司	同属大唐集团控制
大唐长热吉林热力有限公司	同属大唐集团控制
大唐智汇（阿巴嘎旗）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐智汇（苏尼特左旗）新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐中卫新能源有限公司	同属大唐集团控制
大唐重庆市南川区新能源有限公司	同属大唐集团控制
扶绥广能电力开发有限公司	同属大唐集团控制
甘肃华研工程管理咨询有限公司	同属大唐集团控制
广西大唐桂冠新能源有限公司	同属大唐集团控制
广西桂冠电力股份有限公司	同属大唐集团控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	同属大唐集团控制
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂	同属大唐集团控制
广西平班水电开发有限公司隆林分公司	同属大唐集团控制
贵州大田河水电开发有限公司	同属大唐集团控制
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	同属大唐集团控制
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	同属大唐集团控制
河南大唐电力检修有限责任公司	同属大唐集团控制
横县江南发电有限公司	同属大唐集团控制
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	同属大唐集团控制
湖南大唐先一科技有限公司	同属大唐集团控制
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	同属大唐集团控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属大唐集团控制
金平国能电冶开发有限公司	同属大唐集团控制
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	同属大唐集团控制
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	同属大唐集团控制
龙滩水电开发有限公司藤县新能源分公司	同属大唐集团控制
内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司	同属大唐集团控制
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	同属大唐集团控制
内蒙古大唐万源新能源有限公司	同属大唐集团控制
内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属大唐集团控制
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	同属大唐集团控制
山西大唐岢岚风电有限公司	同属大唐集团控制
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	同属大唐集团控制
陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	同属大唐集团控制
陕西华电瑶池发电有限公司	同属大唐集团控制
陕西石泉发电有限责任公司	同属大唐集团控制
上海大唐融资租赁有限公司	同属大唐集团控制
四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司	同属大唐集团控制
唐山冀北电力检修有限公司	同属大唐集团控制
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	同属大唐集团控制
烟台东源集团开发区风电有限公司	同属大唐集团控制
烟台东源集团莱州风电有限公司	同属大唐集团控制
烟台海阳东源风电发展有限公司	同属大唐集团控制
云南新景电业有限公司	同属大唐集团控制
浙江大唐天地环保科技有限公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团科技工程有限公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华北分院	同属大唐集团控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	同属大唐集团控制
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	同属大唐集团控制
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	同属大唐集团控制
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司火力发电技术研究院	同属大唐集团控制
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	同属大唐集团控制
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	同属大唐集团控制
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	同属大唐集团控制
中国大唐集团能源投资有限责任公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团数字科技有限公司	同属大唐集团控制

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国大唐集团香港有限公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团有限公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团有限公司辽宁分公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团有限公司物资分公司	同属大唐集团控制
中国大唐集团资产管理有限公司	同属大唐集团控制
中国水利电力物资北京有限公司	同属大唐集团控制
中国水利电力物资华南有限公司	同属大唐集团控制
中国水利电力物资集团有限公司	同属大唐集团控制
中国水利电力物资上海有限公司	同属大唐集团控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	同属大唐集团控制
中国水利电力物资天津有限公司	同属大唐集团控制
中国水利电力物资武汉有限公司	同属大唐集团控制
中国水利电力物资西安有限公司	同属大唐集团控制
中水物资集团成都有限公司	同属大唐集团控制
遵义桂冠风力发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	同属大唐集团控制
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	其他关联方

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品、接受劳务	8,299,945	7,063,007
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	1,669,975	2,019,881
大唐环境产业集团股份有限公司	购买商品、接受劳务	1,073,672	1,236,858
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	购买商品、接受劳务	462,986	26,370
中国大唐集团有限公司物资分公司	购买商品、接受劳务	478,862	516,712
中国大唐集团香港有限公司	购买商品、接受劳务	310,804	255,395
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品、接受劳务	310,658	1,077,643
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	286,267	238,481
大唐（北京）煤业销售有限公司	购买商品、接受劳务	81,295	
大唐滨州发电有限公司	购买商品、接受劳务	22,963	12,950
大唐东营发电有限公司	购买商品、接受劳务	22,109	13,881
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	18,870	12,284
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品、接受劳务	21,419	9,585
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	18,979	3,789
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品、接受劳务	13,970	21,863
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	15,301	14,413
北京大唐泰信保险经纪有限公司	购买商品、接受劳务	22,334	3,301
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	19,531	30,104
北京大唐兴源物业管理有限公司	购买商品、接受劳务	11,391	5,865

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品、接受劳务	11,190	
大唐（北京）水务工程技术有限公司	购买商品、接受劳务	10,762	
中国大唐集团数字科技有限公司	购买商品、接受劳务	10,743	6,946
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	9,576	
大唐陕西发电有限公司	购买商品、接受劳务	7,859	
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	6,150	3,916
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品、接受劳务	14,428	38,092
湖南大唐先一科技有限公司	购买商品、接受劳务	7,782	17,678
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	3,897	2,947
河南大唐电力检修有限责任公司	购买商品、接受劳务	4,048	
大唐可再生能源试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	2,223	103
中水物资集团成都有限公司	购买商品、接受劳务	2,021	1,075
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务	2,002	
大唐碳资产有限公司	购买商品、接受劳务	2,472	1,212
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品、接受劳务	1,574	1,808
大唐电商技术有限公司	购买商品、接受劳务	1,481	
中国大唐集团有限公司辽宁分公司	购买商品、接受劳务	1,368	
大唐陕西电力检修承运有限公司	购买商品、接受劳务	1,206	
锦州城市供热有限公司	购买商品、接受劳务	1,129	
甘肃华研工程管理咨询有限公司	购买商品、接受劳务	647	
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	624	15,922
大唐云南发电有限公司	购买商品、接受劳务	503	
中国水利电力物资沈阳有限公司	购买商品、接受劳务	198	3,748
北京国电工程招标有限公司	购买商品、接受劳务	188	212
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	186	
中国水利电力物资天津有限公司	购买商品、接受劳务	166	
大唐西安热电厂培训服务中心	购买商品、接受劳务	172	
大唐重庆市南川区新能源有限公司	购买商品、接受劳务	132	161
中国大唐集团资产管理有限公司	购买商品、接受劳务	43	
大唐晟原洮南新能源开发有限公司	购买商品、接受劳务	77	
大唐常州综合能源服务有限责任公司	购买商品、接受劳务	64	242
大唐洛阳热电有限责任公司	购买商品、接受劳务	22	
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	购买商品、接受劳务	15	
大唐南京发电厂	购买商品、接受劳务	11	
中国大唐集团科技工程有限公司	购买商品、接受劳务	9	6
大唐江苏售电有限公司	购买商品、接受劳务		14,904
大唐融资租赁有限公司	购买商品、接受劳务		14,485
大唐临清热电有限公司	购买商品、接受劳务		13,476
常州市金坛热力有限公司	购买商品、接受劳务		11,208
大唐鲁北发电有限责任公司	购买商品、接受劳务		7,288
大唐陕西发电燃料有限责任公司	购买商品、接受劳务		6,520
中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	购买商品、接受劳务		6,476
大唐依兰风力发电有限公司	购买商品、接受劳务		2,511
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	购买商品、接受劳务		2,004

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐桦川风力发电有限公司	购买商品、接受劳务		699
大唐绥滨新能源有限公司	购买商品、接受劳务		366
大唐苏州热电有限责任公司	购买商品、接受劳务		87
大唐时代节能科技有限公司	购买商品、接受劳务		71
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品、接受劳务		45
大唐内蒙古能源销售有限公司	购买商品、接受劳务		39
中国水利电力物资武汉有限公司	购买商品、接受劳务		34
江苏徐塘发电有限责任公司	购买商品、接受劳务		23
大唐江苏发电有限公司	购买商品、接受劳务		3
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	购买商品、接受劳务		3
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	购买商品、接受劳务		3
合计		13,266,299	12,736,695

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	318,609	332,049
大唐哈密新能源有限公司	销售商品、提供劳务	11,532	
大唐江苏售电有限公司	销售商品、提供劳务	5,723	
大唐郅城发电有限公司	销售商品、提供劳务	4,345	21
大唐（北京）水务工程技术有限公司	销售商品、提供劳务	3,208	1,524
大唐泰州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2,887	726
中国大唐集团数字科技有限公司	销售商品、提供劳务	2,230	
北京国电工程招标有限公司	销售商品、提供劳务	1,725	230
大唐丰都新能源有限公司	销售商品、提供劳务	1,628	5,171
大唐苏州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	1,453	736
大唐东营发电有限公司	销售商品、提供劳务	1,283	6,903
大唐南京热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	1,103	543
中国水利电力物资集团有限公司	销售商品、提供劳务	1,066	545
湖南大唐先一科技有限公司	销售商品、提供劳务	863	423
中国水利电力物资北京有限公司	销售商品、提供劳务	783	8
大唐重庆市南川区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	705	1,332
中国水利电力物资沈阳有限公司	销售商品、提供劳务	507	12
大唐国际燃料贸易有限公司	销售商品、提供劳务	480	140,926
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 华北电力试验研究院	销售商品、提供劳务	403	498
中国水利电力物资上海有限公司	销售商品、提供劳务	338	21
大唐西藏波堆水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	295	2
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品、提供劳务	283	
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	销售商品、提供劳务	249	24
大唐绥滨新能源有限公司	销售商品、提供劳务	249	2
大唐青海能源营销有限公司	销售商品、提供劳务	226	
中国水利电力物资天津有限公司	销售商品、提供劳务	184	42
大唐万宁天然气发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	161	21
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	销售商品、提供劳务	147	
大唐桦川风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	131	2

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中国大唐集团能源投资有限责任公司	销售商品、提供劳务	116	
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	108	
大唐来安新能源有限公司	销售商品、提供劳务	100	206
大唐陕西府谷煤电有限责任公司	销售商品、提供劳务	100	
大唐新能源富宁有限公司	销售商品、提供劳务	90	338
大唐依兰风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	83	2
大唐时代节能科技有限公司	销售商品、提供劳务	71	
大唐长春第二热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	65	71
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	62	2
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	52	55
内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	50	
大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	销售商品、提供劳务	49	57
大唐宝鸡热电厂	销售商品、提供劳务	43	
大唐大庆东辉新能源有限公司	销售商品、提供劳务	40	
广西桂冠电力股份有限公司	销售商品、提供劳务	36	
大唐吉林发电有限公司长山热电分公司	销售商品、提供劳务	36	38
大唐南京发电厂	销售商品、提供劳务	34	66
大唐向阳风电有限公司	销售商品、提供劳务	34	45
大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	销售商品、提供劳务	34	40
大唐吉林发电有限公司辽源发电分公司	销售商品、提供劳务	34	36
河北蔚州能源综合开发有限公司	销售商品、提供劳务	34	
大唐四川能源营销有限公司	销售商品、提供劳务	30	
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	27	14
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	销售商品、提供劳务	25	
大唐陕西发电有限公司	销售商品、提供劳务	22	64
大唐岩滩水力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	22	24
大唐长春热力有限责任公司	销售商品、提供劳务	22	24
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	销售商品、提供劳务	20	36
大唐杨凌热电有限公司	销售商品、提供劳务	20	21
清水河县万唐新能源有限责任公司	销售商品、提供劳务	20	
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	销售商品、提供劳务	18	19
大唐临清热电有限公司	销售商品、提供劳务	18	19
中国水利电力物资华南有限公司	销售商品、提供劳务	15	55
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	销售商品、提供劳务	13	19
大唐（赤峰）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	13	14
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	13	9
大唐凉山新能源有限公司	销售商品、提供劳务	13	2
大唐秦岭发电有限公司	销售商品、提供劳务	13	
大唐观音岩水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	11	171
广西平班水电开发有限公司隆林分公司	销售商品、提供劳务	11	14
大唐长热吉林热力有限公司	销售商品、提供劳务	11	12
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂	销售商品、提供劳务	11	12
大唐澄城风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	11	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	11	
大唐（丘北）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	9	609
中国水利电力物资武汉有限公司	销售商品、提供劳务	9	14
大唐共和清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	9	9
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	销售商品、提供劳务	9	9
陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	销售商品、提供劳务	9	9
大唐四川川北电力开发有限公司通江分公司	销售商品、提供劳务	9	7
大唐雅安电力开发有限公司	销售商品、提供劳务	9	7
大唐四川川北电力开发有限公司广元风电分公司	销售商品、提供劳务	9	2
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	9	
横县江南发电有限公司	销售商品、提供劳务	9	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	销售商品、提供劳务	9	
中水物资集团成都有限公司	销售商品、提供劳务	7	602
大唐蒲城发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	7	71
大唐（思南）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	7	7
大唐富平热电有限公司	销售商品、提供劳务	7	7
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	销售商品、提供劳务	7	7
陕西华电瑶池发电有限公司	销售商品、提供劳务	7	7
四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司	销售商品、提供劳务	7	7
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	销售商品、提供劳务	7	7
大唐（儋州）海洋能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	7	2
大唐东北电力试验研究院有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐渭南热电有限公司	销售商品、提供劳务	7	
云南新景电业有限公司	销售商品、提供劳务	7	
大唐大庆东岗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	2
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	5	12
大唐安阳电力有限责任公司	销售商品、提供劳务	5	9
赤峰唐能新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
大唐贵州新能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
大唐贵州兴仁新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
大唐灵武新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
大唐四川电力检修运营有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
大唐吴忠新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
广西大唐桂冠新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
遵义桂冠风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	5	5
北京中唐电工程咨询有限公司	销售商品、提供劳务	5	2
大唐朝阳风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	5	2
大唐玉曲河水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	5	2
大唐韩城第二发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐洛阳热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	销售商品、提供劳务	5	

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐乡城水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	5	
大唐延安发电有限公司	销售商品、提供劳务	5	
内蒙古大唐万源新能源有限公司	销售商品、提供劳务	5	
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	3	
中国水利电力物资西安有限公司	销售商品、提供劳务	2	27
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	17
大唐洱源凤羽风电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	7
大唐华银涟源新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	7
大唐宣威水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	5
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐（福州）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐（六盘水）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐（翁牛特旗）能源开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐（云南）水电联合开发有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐多伦瑞源新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐多伦新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐洱源风电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐甘肃湟水河水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐瓜州新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐桂冠（烟台福山区）能源投资有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐桂冠诚信（莱州）电力有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐桂冠招远电力投资有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐华银（湖南）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐华银绥宁新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐华银沅江新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐吉林发电有限公司热力分公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐林西新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐林州热电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐龙感湖清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐三合（林西）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐山西恒山风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐翁牛特旗新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐昔阳新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐新能源朔州风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐玉门昌马风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐中卫新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
金平国能电冶开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
龙滩水电开发有限公司藤县新能源分公司	销售商品、提供劳务	2	2

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
山西大唐岢岚风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
烟台东源集团开发区风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
烟台东源集团莱州风电有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
烟台海阳东源风电发展有限公司	销售商品、提供劳务	2	2
大唐（化德县）新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐电白新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐昆玉清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐若羌清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐太阳能产业荆门有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐乡城唐电水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐香电得荣电力开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐新能源（察右后旗）有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐玉门新能源有限公司	销售商品、提供劳务	2	
扶绥广能电力开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
贵州大田河水电开发有限公司	销售商品、提供劳务	2	
内蒙古隆欣风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐海林风力发电有限公司	销售商品、提供劳务	2	
大唐湘潭发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		20,291
中国大唐集团香港有限公司	销售商品、提供劳务		12,876
大唐云南发电有限公司	销售商品、提供劳务		538
大唐电商技术有限公司	销售商品、提供劳务		361
大唐芒市新能源开发有限公司	销售商品、提供劳务		360
大唐新能源（文山）有限公司	销售商品、提供劳务		191
大唐玉溪新能源有限公司	销售商品、提供劳务		117
阳城国际发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		59
大唐滨州发电有限公司	销售商品、提供劳务		40
大唐贵州发耳发电有限公司	销售商品、提供劳务		36
广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	销售商品、提供劳务		31
大唐华银株洲发电有限公司	销售商品、提供劳务		28
大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	销售商品、提供劳务		24
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	销售商品、提供劳务		24
大唐定边风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		14
大唐三门峡电力有限责任公司	销售商品、提供劳务		12
大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	销售商品、提供劳务		12
大唐伊吾清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		12
许昌龙岗发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		12
大唐大丰风电开发有限公司	销售商品、提供劳务		9
大唐巩义发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		9
大唐青岛西海岸热力有限公司	销售商品、提供劳务		9
大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	销售商品、提供劳务		9
大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂	销售商品、提供劳务		9
大唐彬长发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		7
大唐滑县风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		7
大唐阳信新能源有限公司	销售商品、提供劳务		7
河南大唐电力检修有限责任公司	销售商品、提供劳务		7
大唐（青岛）风力发电有限公司	销售商品、提供劳务		5

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐华银娄底清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		5
大唐华银新化光伏发电有限公司	销售商品、提供劳务		5
大唐景泰新能源有限公司	销售商品、提供劳务		5
大唐南京环保科技有限公司	销售商品、提供劳务		5
大唐栖霞风力发电有限责任公司	销售商品、提供劳务		5
大唐同心新能源有限公司	销售商品、提供劳务		5
广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	销售商品、提供劳务		5
大唐（海南）绿色能源科技有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐（江苏）环保装备有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐（开封市祥符区）清洁能源有限责任公司	销售商品、提供劳务		2
大唐公安县清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐国唐新疆能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐海口综合能源科技有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐海南文昌新能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐河南发电有限公司固始分公司	销售商品、提供劳务		2
大唐河南发电有限公司南阳官庄工区分公司	销售商品、提供劳务		2
大唐河南清洁能源有限责任公司临颍分公司	销售商品、提供劳务		2
大唐河南清洁能源有限责任公司淅池分公司	销售商品、提供劳务		2
大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	销售商品、提供劳务		2
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	销售商品、提供劳务		2
大唐牟定新能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐木垒风电开发有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐青海能源开发有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐三亚新能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐太阳能产业罗田有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐托克逊风电开发有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐托里清洁能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐武定新能源有限责任公司	销售商品、提供劳务		2
大唐武威新能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
大唐钟祥风电有限公司	销售商品、提供劳务		2
广西大唐涪州新能源有限公司	销售商品、提供劳务		2
广西桂冠电力股份有限公司广源分公司	销售商品、提供劳务		2
广西三聚宝坛电力有限公司	销售商品、提供劳务		2
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	销售商品、提供劳务		2
中国大唐集团国际贸易有限公司	销售商品、提供劳务		2
北京大唐兴源物业管理有限公司	销售商品、提供劳务		2
合计		364,864	530,053

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
大唐可再生能源试验研究院有限公司	房屋及建筑物租赁	3,133	
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	2,347	2,118
大唐融资租赁有限公司	房屋及建筑物租赁	1,238	1,238
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	1,000	1,798
清水河县万唐新能源有限责任公司	房屋及建筑物租赁	808	
中国水利电力物资华南有限公司	房屋及建筑物租赁	788	790
大唐（北京）煤业销售有限公司	房屋及建筑物租赁	477	898
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	400	389
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋及建筑物租赁	387	387
大唐国综翁牛特旗新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	267	280
大唐葫芦岛新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	263	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	202	200
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	200	201
大唐（呼和浩特）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	199	198
大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	152	270
中国水利电力物资天津有限公司	房屋及建筑物租赁	143	
大唐多伦瑞源新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	25	55
大唐（赤峰）新能源有限公司多伦分公司	房屋及建筑物租赁	17	17
大唐智汇（苏尼特左旗）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	17	
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	13	71
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	13	10
大唐智汇（阿巴嘎旗）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	13	
大唐满都（苏尼特左旗）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	13	
大唐如皋综合能源有限公司	房屋及建筑物租赁		217
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	房屋及建筑物租赁		209
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁		115
大唐（四子王旗）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		62
大唐（化德县）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁		31

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
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	房屋及建筑物租赁		30
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		10
内蒙古大唐万源新能源有限公司	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
大唐新能源（察右后旗）有限公司	房屋及建筑物租赁		5
内蒙古隆欣风力发电有限公司	房屋及建筑物租赁		5
合计		12,115	9,636

本公司作为承租方：

☐ 适用 ☒ 不适用

关联租赁情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

☐ 适用 ☒ 不适用

本公司作为被担保方

☐ 适用 ☒ 不适用

关联担保情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(5) 关联方资金拆借

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

关联方	拆借金额	说明
拆入		
中国大唐集团财务有限公司	33,168,995	
大唐商业保理有限公司	1,138,000	
上海大唐融资租赁有限公司	665,532	
大唐融资租赁有限公司	384,371	
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	5,000,000	

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

☐ 适用 ☒ 不适用

(7) 关键管理人员报酬

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	6,376	3,231

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 存放于关联方的存款及利息收入

单位：千元 币种：人民币

关联方	存款		利息收入	
	期末金额	期初金额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	10,340,104	8,666,991	3,651	8,420

(2) 自关联方取得资金的利息支出

单位：千元 币种：人民币

关联方	利息支出	
	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	127,176	142,614
中国大唐集团有限公司	16,475	16,276
大唐商业保理有限公司	34,999	43,223
上海大唐融资租赁有限公司	48,478	35,371
大唐融资租赁有限公司	50,185	85,795
大唐保供(天津)合伙企业(有限合伙)	59,838	25,083
大唐江苏发电有限公司	37,306	
合计	374,457	348,362

(3) 关联方委托贷款

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	本期利息收入
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	30,786	
河北蔚州能源综合开发有限公司	4,203	24
合计	34,989	24

其他说明：

关联方注资、减资

本期，中国大唐集团有限公司向广东大唐国际潮州发电有限责任公司注资 185,880 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	347,970		458,306	
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	22,531		13,822	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	13,616		13,448	
应收账款	中国大唐集团数字科技有限公司	11,070		10,064	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	4,521		7,732	
应收账款	大唐能源化工营销有限公司	3,999		3,999	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	3,440		2,199	
应收账款	大唐（上海）电力能源有限公司	3,315		3,313	

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	大唐重庆市南川区新能源有限公司	3,268		3,470	
应收账款	大唐（丘北）新能源有限公司	2,997		2,988	
应收账款	大唐秦皇岛新能源有限公司	2,257		2,265	
应收账款	大唐哈密新能源有限公司	2,198			
应收账款	大唐（北京）煤业销售有限公司	1,544			
应收账款	大唐东营发电有限公司	1,035			
应收账款	湖南大唐先一科技有限公司	970		29	
应收账款	大唐牟定新能源有限公司	888		888	
应收账款	清水河县万唐新能源有限责任公司	871			
应收账款	大唐曲靖新能源有限公司	439		699	
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	432		7	
应收账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	248			
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	218		7	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	215			
应收账款	大唐（呼和浩特）新能源有限公司	214			
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	196		196	
应收账款	大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	168		168	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司火力发电技术研究院	155			
应收账款	云南新景电业有限公司	153		153	
应收账款	大唐万宁天然气发电有限责任公司	149			
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	138		50	
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	105		33	
应收账款	大唐新能源富宁有限公司	96			
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	85		17	
应收账款	大唐云南发电有限公司	81		81	
应收账款	金平国能电冶开发有限公司	77		77	
应收账款	大唐时代节能科技有限公司	75		300	
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	62			
应收账款	大唐芒市新能源开发有限公司	39		39	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	37		23	
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	31		24	
应收账款	大唐米拉务发电有限公司	28			
应收账款	大唐多伦瑞源新能源有限公司	27			
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	25		16	
应收账款	大唐西藏波堆水电开发有限公司	20		343	

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（赤峰）新能源有限公司多伦分公司	18		28	
应收账款	大唐智汇（苏尼特左旗）新能源有限公司	18			
应收账款	陕西石泉发电有限责任公司	17		17	
应收账款	龙滩水电开发有限公司合山发电公司	14			
应收账款	大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	14			
应收账款	大唐满都（苏尼特左旗）新能源有限公司	14			
应收账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	14			
应收账款	大唐智汇（阿巴嘎旗）新能源有限公司	14			
应收账款	大唐陕西发电有限公司	12			
应收账款	哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	12			
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	9			
应收账款	大唐新能源曲靖市麒麟区风力发电有限公司	9			
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	9			
应收账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	9			
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	7		62	
应收账款	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			
应收账款	大唐（儋州）海洋能源开发有限公司	7			
应收账款	大唐蒲城发电有限责任公司	7			
应收账款	大唐富平热电有限公司	7			
应收账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	7			
应收账款	大唐玉溪新能源有限公司	6			
应收账款	大唐玉曲河水电开发有限公司	5			
应收账款	大唐安阳电力有限责任公司	5			
应收账款	大唐陕西府谷煤电有限责任公司	5			
应收账款	北京中唐电工程咨询有限公司	5			
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司	4			
应收账款	大唐（上海）能源开发有限公司	4			
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	3			
应收账款	大唐海林风力发电有限公司	2			
应收账款	大唐（云南）水电联合开发有限责任公司	2			

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（六盘水）新能源有限公司	2			
应收账款	中国水利电力物资北京有限公司	1			
应收账款	大唐（兴县）清洁能源有限公司			3,260	
应收账款	大唐天镇新能源有限公司			2,780	
应收账款	大唐（临汾）清洁能源有限公司			2,510	
应收账款	大唐乡宁清洁能源有限公司			2,260	
应收账款	大唐（北京）水务工程技术有限公司			1,450	
应收账款	中国水利电力物资上海有限公司			432	
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司			400	
应收账款	中国大唐集团绿色低碳发展有限公司			374	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司			218	
应收账款	大唐如皋综合能源有限公司			74	
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司			28	
应收账款	大唐多伦新能源有限公司			28	
应收账款	大唐海口清洁能源发电有限责任公司			22	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司			19	
应收账款	红河石屏盛唐新能源有限公司			14	
其他应收款	大唐云南能源营销有限公司	467			
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司	442		622	
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	300		1,271	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	223		245	
其他应收款	中水物资集团成都有限公司	216		245	
其他应收款	大唐大庆东岗新能源有限公司	156		156	
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司	15		15	
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司	8			
其他应收款	大唐（上海）能源开发有限公司	2			
其他应收款	大唐应县清洁能源有限公司			1,582	
其他应收款	大唐融资租赁有限公司			431	
其他应收款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司			141	
其他应收款	大唐吴忠新能源有限公司			50	
其他流动资产	大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	30,786		30,786	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	2,106,771		3,432,702	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,536,980		1,170,846	
其他非流动资产	上海大唐融资租赁有限公司	1,068,870			
其他非流动资产	中国大唐集团有限公司物资分公司	471,346		669,397	
其他非流动	中国水利电力物资北京有限公司	244,872		240,660	

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
资产					
其他非流动资产	大唐融资租赁有限公司	240,961			
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司	155,235		138,823	
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	75,513		28,450	
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	9,671		4,078	
其他非流动资产	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华东电力试验研究院	2,869			
其他非流动资产	中国大唐集团数字科技有限公司	2,715		2,000	
其他非流动资产	中国水利电力物资沈阳有限公司	2,325			
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	2,228		397	
其他非流动资产	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	1,523			
其他非流动资产	中国大唐集团科技工程有限公司	1,211			
其他非流动资产	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	650			
其他非流动资产	湖南大唐先一科技有限公司	454			
其他非流动资产	大唐东北电力试验研究院有限公司	204			
其他非流动资产	大唐青海能源营销有限公司	179			
其他非流动资产	甘肃华研工程管理咨询有限公司	108		877	
其他非流动资产	中国水利电力物资天津有限公司			2	
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	98,000		98,000	
应收股利	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005		35,005	
应收股利	同方投资有限公司	24,152		10,909	
应收股利	重庆涪陵水资源开发有限责任公司	8,914		20,860	
应收股利	大唐山西能源营销有限公司	1,551		8,301	
应收股利	同煤大唐塔山煤矿有限公司			456,014	
应收股利	苏晋塔山发电有限公司	105,195		102,629	
应收股利	大唐云南能源营销有限公司	467			
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	483,062		110,966	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	415,087		307,766	
预付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	63,515		12,794	

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	48,497		29,719	
预付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	77,543		52,671	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	27,049		14,798	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	22,358		525	
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	18,170			
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	11,627		10,860	
预付账款	大唐（北京）煤业销售有限公司	9,379		12,378	
预付账款	大唐吉林发电有限公司珲春热电分公司	8,571			
预付账款	大唐吉林发电有限公司长春第三热电分公司	8,571			
预付账款	大唐东营发电有限公司	2,280			
预付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,371		33,167	
预付账款	大唐电商技术有限公司	1,288		587	
预付账款	中水物资集团成都有限公司	945		435	
预付账款	大唐滨州发电有限公司	759			
预付账款	中国水利电力物资西安有限公司	650		216	
预付账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	543			
预付账款	大唐陕西发电有限公司	259			
预付账款	湖南大唐先一科技有限公司	231			
预付账款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	128			
预付账款	北京国电工程招标有限公司	108		108	
预付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	102			
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	66		42	
预付账款	大唐（翁牛特旗）能源开发有限公司	44			
预付账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	34		34	
预付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	34			
预付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	32		94	
预付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	22			
预付账款	大唐苏州热电有限责任公司	15			
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司	1		380	
预付账款	大唐江苏发电有限公司	1			
预付账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	1			
预付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司			50	
预付账款	大唐青海能源开发有限公司			3	
合计		7,863,199		7,581,819	

(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	中国大唐集团国际贸易有限公司	924,006	814,112
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	758,690	1,529,521
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	672,094	647,779
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	330,092	164,739
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	85,056	130,626
应付账款	中国大唐集团有限公司物资分公司	67,217	47,911
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	50,715	1,081
应付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	43,173	361
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	37,846	50,631
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	24,378	23,876
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	19,417	33,893
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	17,878	29,832
应付账款	中国大唐集团数字科技有限公司	17,426	29,717
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	16,266	4,647
应付账款	大唐（北京）水务工程技术有限公司	13,612	7,631
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	12,644	33,524
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	11,089	14,714
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	11,002	9,403
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	9,241	20,630
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	8,771	11,422
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	6,974	15,967
应付账款	大唐（北京）能源管理有限公司	6,936	
应付账款	大唐江苏售电有限公司	5,723	
应付账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	5,536	5,536
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	4,850	1,904
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	4,701	11,447
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	4,308	12,546
应付账款	大唐碳资产有限公司	3,781	3,811
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	3,600	3,600
应付账款	大唐电力燃料有限公司	3,357	7,450
应付账款	大唐陕西电力检修承运有限公司	3,198	1,921
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	2,917	4,673
应付账款	河南大唐电力检修有限责任公司	2,371	
应付账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	2,326	2,326
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	1,495	8,548
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	1,364	2,956
应付账款	中国大唐集团科技创新有限公司	1,074	1,360
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	840	1,998
应付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	807	
应付账款	中水物资集团成都有限公司	803	22

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国大唐集团资产管理有限公司	763	720
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	503	1,791
应付账款	大唐（北京）煤业销售有限公司	500	7,116
应付账款	大唐海林风力发电有限公司	330	506
应付账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	288	
应付账款	大唐电商技术有限公司	170	18
应付账款	大唐西安热电厂培训服务中心	76	
应付账款	大唐常州综合能源服务有限责任公司	64	80
应付账款	甘肃华研工程管理咨询有限公司	40	2,218
应付账款	北京国电工程招标有限公司	30	2
应付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	30	
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	8	1,798
应付账款	大唐南京发电厂	6	
应付账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	2	
应付账款	中国大唐集团香港有限公司		98,221
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司		6,494
应付账款	大唐青海能源营销有限公司		2,552
应付账款	大唐依兰风力发电有限公司		2,508
应付账款	大唐山西电力工程有限公司		1,969
应付账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂		249
应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司		76
应付账款	大唐国际能源服务有限公司		60
应付账款	下花园发电厂		51
应付账款	大唐苏州热电有限责任公司		1
应付账款	唐山冀北电力检修有限公司		1
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	693,384	803,173
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	352,888	187,248
其他应付款	中国大唐集团有限公司	172,446	172,446
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	105,020	96,794
其他应付款	中国大唐集团有限公司物资分公司	30,837	30,837
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	18,187	21,354
其他应付款	大唐丰都新能源有限公司	15,385	15,385
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	8,849	7,400
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	7,939	9,699
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	3,201	3,337
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	2,503	1,826
其他应付款	中国大唐集团数字科技有限公司	1,788	1,520
其他应付款	中国水利电力物资华南有限公司	1,129	775
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 火力发电技术研究院	995	1,200
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	727	2,117
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司	640	473
其他应付款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	411	444
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 中南电力试验研究院	384	384
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	321	785

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	西北电力试验研究院		
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	307	307
其他应付款	中国大唐集团科技创新有限公司	286	
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司 水电科学研究院	231	360
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	121	278
其他应付款	甘肃华研工程管理咨询有限公司	72	367
其他应付款	中水物资集团成都有限公司	25	25
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	22	162
其他应付款	大唐西藏能源开发有限公司	4	
其他应付款	大唐应县清洁能源有限公司		2,000
其他应付款	中国水利电力物资上海有限公司		270
其他应付款	茫崖天海新能源有限公司		95
其他应付款	大唐山西电力工程有限公司		48
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司		5
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司		2
其他流动负债	大唐融资租赁有限公司	774,593	1,225,050
其他流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	559,887	645,864
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	616,302	415,987
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	537,929	612,599
一年内到期的非流动负债	大唐商业保理有限公司	428,441	271,511
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团财务有限公司	310,224	1,514,301
一年内到期的非流动负债	大唐保供（天津）合伙企业（有限合伙）	66,326	6,487
一年内到期的非流动负债	大唐江苏发电有限公司	44,932	7,626
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团有限公司	15,810	996
一年内到期的非流动负债	大唐海林风力发电有限公司	2,455	2,455
预收款项	大唐可再生能源试验研究院有限公司	2,611	2,089
合同负债	中国水利电力物资沈阳有限公司	120	
合同负债	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	9	
合同负债	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	6	
合同负债	广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	6	
合同负债	大唐湖北综合能源服务有限公司	6	
合同负债	大唐四川川北电力开发有限公司	4	
合同负债	中国水利电力物资上海有限公司	3	
合同负债	大唐国际燃料贸易有限公司	3	
合同负债	大唐万宁天然气发电有限责任公司	3	
合同负债	中国水利电力物资天津有限公司	3	
合同负债	大唐玉门昌马风电有限公司		5
合同负债	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司		1

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	544,093	562,815
租赁负债	大唐海林风力发电有限公司	50,057	48,958
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	1,934,287	2,164,770
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	1,786,020	1,927,187
应付股利	大唐四川发电有限公司	69,944	
应付股利	大唐京津冀能源开发有限公司	63,858	
应付股利	中国大唐集团有限公司	61,032	
长期借款	大唐保供（天津）合伙企业（有限合伙）	8,800,000	3,800,000
长期借款	中国大唐集团财务有限公司	4,596,265	3,661,144
长期借款	大唐江苏发电有限公司	2,800,000	2,800,000
长期借款	大唐商业保理有限公司	1,050,334	1,294,225
长期借款	中国大唐集团有限公司	885,200	900,100
长期借款	大唐融资租赁有限公司	212,862	335,904
长期借款	上海大唐融资租赁有限公司	60,000	350,000
短期借款	中国大唐集团财务有限公司	7,402,328	6,874,952
短期借款	大唐商业保理有限公司	776,220	925,095
短期借款	上海大唐融资租赁有限公司	12,019	
合计		39,082,678	35,529,783

(3) 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十五、股份支付**1、各项权益工具****(1) 明细情况**

□适用 √不适用

(2) 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

□适用 √不适用

5、股份支付的修改、终止情况

☐适用 ☒不适用

6、其他

☐适用 ☒不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

☒适用 ☐不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

单位：千元 币种：人民币

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
一购建长期资产承诺	19,987,774	20,164,200
合计	19,987,774	20,164,200

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

币种：人民币

项目	内容
股票和债券的发行	1、公司于 2026 年 7 月 7 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第七期超短期融资券”。本期超短期融资券的发行额为人民币 20 亿元，期限为 267 天，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.34% 2、公司于 2026 年 7 月 17 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第八期超短期融资券”。本期超短期融资券的发行额为人民币 20 亿元，期限为 270 天，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.40%。 3、公司于 2026 年 7 月 27 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第九期超短期融资券”。本期超短期融资券的发行额为人民币 20 亿元，期限为 92 天，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.39%。 4、公司于 2026 年 7 月 13 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第二期）”。本期可续期公司债券的发行额为人民币 20 亿元，期限为 5+N（5）年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.79%。 5、公司于 2026 年 8 月 5 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年面向专业投资者公开发行科技创新可续期公司债券（第三期）”。本期可续期公司债券的发行额为人民币 25 亿元，期限为 5+N（5）年，单位面

项目	内容
	值为人民币 100 元，票面利率为 1.77%。 6、公司于 2026 年 8 月 12 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第五期中期票据”。本期中期票据的发行额为人民币 20 亿元，期限为 2 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.51%。 7、公司于 2026 年 8 月 19 日发行“大唐国际发电股份有限公司 2026 年度第六期中期票据”。本期中期票据的发行额为人民币 20 亿元，期限为 2 年，单位面值为人民币 100 元，票面利率为 1.51%。 8、2026 年 7 月 9 日，公司第十二届董事会第十五次会议审议通过了《关于公司 2026 年度向特定对象发行 A 股股票预案的议案》，拟向含控股股东中国大唐集团有限公司在内的不超过 35 名特定对象发行不超过 2,666,666,666 股（含本数）股票，募集资金总额不超 80 亿元，将用于公司所属四个火电扩建项目及补充流动资金和偿还国拨资金。

2、利润分配情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,258,456
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,258,456

注：该议案 2026 年 8 月 28 日已经公司董事会审议通过，并获公司股东会授权。

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，所有其他板块主要包括铝产品冶炼和销售、煤炭开采、粉煤灰处理等其他经营活动。

(2) 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	电力板块	其他板块	合计
本年营业收入	55,573,507	3,385,679	58,959,186
其中：对外交易收入	55,175,590	3,242,605	58,418,195
分部间交易收入	397,917	143,074	540,991
对联营和合营企业的投资收益	683,061	203,206	886,267
资产减值损失	-140		-140
信用减值损失	431		431
折旧费和摊销费	8,088,067	156,506	8,244,573
利润总额	7,013,072	1,286,078	8,299,150
所得税费用	1,276,222	274,471	1,550,693
净利润	5,736,850	1,011,607	6,748,457
资产总额	332,062,565	6,138,374	338,200,939
负债总额	230,629,624	4,477,252	235,106,876
上年营业收入	54,591,591	3,149,341	57,740,932
其中：对外交易收入	54,204,843	2,987,880	57,192,723
分部间交易收入	386,748	161,461	548,209
对联营和合营企业的投资收益	518,541	290,701	809,242
资产减值损失	-570	-271,710	-272,280
信用减值损失	3,276		3,276
折旧费和摊销费	7,526,009	231,710	7,757,719
利润总额	6,990,841	293,335	7,284,176
所得税费用	1,220,202	-4,308	1,215,894
净利润	5,770,639	297,643	6,068,282

项目	电力板块	其他板块	合计
资产总额	327,614,025	5,912,846	333,526,871
负债总额	228,940,447	5,013,162	233,953,609

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

☐适用 ☒不适用

(4) 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	790,728	1,218,763
按信用风险特征组合计提坏账的应收账款	790,728	1,218,763
1 年以内小计	790,728	1,218,763
1 至 2 年		
2 至 3 年		
3 年以上	17,507	17,507
合计	808,235	1,236,270

(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 (%)	
按组合计提坏账准备	808,235	100.00			808,235	1,236,270	100.00			1,236,270
其中：										
关联方组合	21,123	2.61			21,123	41,327	3.34			41,327
低风险组合	787,112	97.39			787,112	1,194,943	96.66			1,194,943
合计	808,235	/	/	/	808,235	1,236,270	/	/	/	1,236,270

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

☐适用 ☒不适用

(3) 坏账准备的情况

☐适用 ☒不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收账款核销情况

☐适用 ☒不适用

应收账款核销说明：

☐适用 ☒不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	应收账款 期末余额	合同资 产期末 余额	应收账款和 合同资产期 末余额	占应收账款和合同 资产期末余额合计 数的比例（%）	坏账准 备期末 余额
国家电网有限公司	769,960		769,960	95.26	
中国大唐集团有限公司	30,010		30,010	3.71	
盛鸿建设发展有限公司	3,600		3,600	0.45	
北京市热力集团有限责任公司	1,987		1,987	0.25	
汉拿万都（北京）汽车部件有限公司	766		766	0.09	
合计	806,323		806,323	99.76	

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款

项目列示

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	11,018	9,724

项目	期末余额	期初余额
应收股利	4,621,794	2,725,409
其他应收款	238,180	234,808
合计	4,870,992	2,969,941

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	11,018	9,724
合计	11,018	9,724

(2) 重要逾期利息

☐适用 ☒不适用

(3) 按坏账计提方法分类披露

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

按单项计提坏账准备的说明：

☐适用 ☒不适用

按组合计提坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

☐适用 ☒不适用

(5) 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	59,441					59,441
合计	59,441					59,441

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(6) 本期实际核销的应收利息情况

☐适用 ☒不适用

其中重要的应收利息核销情况

☐适用 ☒不适用

核销说明：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应收股利

(1) 应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
大唐黑龙江发电有限公司	769,999	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	594,868	594,868
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	532,463	
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	503,607	452,084
渝能(集团)有限责任公司	351,341	
江西大唐国际新能源有限公司	328,667	
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	314,315	308,105
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	176,747	176,747
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	165,671	144,396
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	130,000
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	127,717	
苏晋塔山发电有限公司	105,195	102,629
大唐国际茫崖新能源有限公司	102,938	90,411
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	98,000
大唐阳原新能源有限公司	47,989	
大唐国际都兰新能源有限公司	44,963	43,228
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	40,485	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
山西大唐国际左云风电有限责任公司	25,096	25,096
同方投资有限公司	24,152	10,909
大唐国际大柴旦新能源有限公司	23,679	14,147
内蒙古宝利煤炭有限公司	17,980	17,980
大唐国际(香港)有限公司	16,092	16,092
大唐周良(天津)新能源有限公司	14,236	
大唐(张家口)新能源有限公司	10,609	
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	10,282	
大唐太阳能产业(英德)有限公司	9,698	9,698
同煤大唐塔山煤矿有限公司		456,014
合计	4,621,794	2,725,409

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古大唐国际新能源有限公司	594,868	1-2年、2-3年	尚未支付	否
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	407,084	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	308,105	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	176,747	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	144,396	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	130,000	3年以上	尚未支付	否
北京上善恒盛置业有限公司	98,000	3年以上	尚未支付	否
大唐国际茫崖新能源有限公司	90,411	1-2年、2-3年、3年以上	尚未支付	否
合计	1,949,611	/	/	/

(3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备:

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

□适用 √不适用

(4) 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5) 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

(6) 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

□适用 √不适用

核销说明:

□适用 √不适用

其他说明:

☐适用 ☒不适用

其他应收款

(1) 按账龄披露

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	51,379	38,906
按信用风险特征组合计提坏账准备其他应收款	51,379	38,906
1 至 2 年	30,225	95,591
2 至 3 年	66,721	1,816
3 年以上	89,857	98,497
合计	238,182	234,810

(2) 按款项性质分类情况

☒适用 ☐不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫前期费及工程款	136,746	136,746
职工住房维修基金	15,134	15,134
保证金	1,283	5,071
其他	85,019	77,859
合计	238,182	234,810

(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)	
2026年1月1日余额			2	2
2026年1月1日余额在本期			2	2
--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				
2026年6月30日余额			2	2

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	2					2
合计	2					2

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

☐ 适用 ☒ 不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

☐ 适用 ☒ 不适用

其他应收款核销说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
大唐张家口下花园新能源有限公司	33,809	14.19	代收代付前期费	1 年以内	
秦皇岛市北戴河区土地收购储备交易中心	15,000	6.30	处置土地款	1-2 年	
大唐广宁新能源有限公司	14,933	6.27	代收代付前期费	1-2 年	
大唐（始兴）新能源有限公司	12,135	5.09	代收代付前期费	5 年以上	
北京住房公积金管理中心西城管理部	11,069	4.65	住房维修基金	1 年以内、5 年以上	
合计	86,946	36.50	/	/	

(7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

3、长期股权投资

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	81,130,362	1,413,910	79,716,452	80,078,075	1,413,910	78,664,165
对联营、合营企业投资	21,193,322	123,323	21,069,999	20,432,128	123,323	20,308,805
合计	102,323,684	1,537,233	100,786,451	100,510,203	1,537,233	98,972,970

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
大唐安徽发电有限公司	5,735,661						5,735,661	
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	
云南大唐国际电力有限公司	4,157,562						4,157,562	
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,509,536						3,509,536	
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	2,548,851	750,100					2,548,851	750,100
辽宁大唐国际新能源有限公司	3,066,351						3,066,351	
渝能（集团）有限责任公司	2,653,257						2,653,257	
江西大唐国际新能源有限公司	2,781,592						2,781,592	
大唐汕头新能源有限公司	2,284,589						2,284,589	
内蒙古大唐国际新能源有限公司	2,498,801						2,498,801	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,250,344						2,250,344	
河北大唐国际新能源有限公司	1,869,639						1,869,639	
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,718,300						1,718,300	
福建大唐国际新能源有限公司	1,583,774		65,130				1,648,904	
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	1,317,934						1,317,934	
四川金康电力发展有限公司	1,133,680						1,133,680	
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	1,015,408						1,015,408	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	1,484,571						1,484,571	
大唐阳原新能源有限公司	964,710						964,710	
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981						932,981	
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924						923,924	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000						867,000	
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	866,000						866,000	
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	850,927						850,927	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470						765,470	
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939						750,939	
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	708,950						708,950	
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	672,690						672,690	
浙江大唐国际新能源有限责任公司	714,829		23,300				738,129	
大唐国际(香港)有限公司	653,511						653,511	
大唐佛山热电有限责任公司	632,520						632,520	
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440						623,440	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	588,798						588,798	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
江西大唐国际新余发电有限责任公司	131,290	475,810					131,290	475,810
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	548,533						548,533	
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000						540,000	
北京大唐燃料有限公司	514,650						514,650	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	469,760						469,760	
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000						458,000	
山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400						449,400	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	566,890		176,700				743,590	
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800						420,800	
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130						410,130	
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	387,540						387,540	
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720						372,720	
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	351,400						351,400	
大唐蔚县新能源有限公司	416,860						416,860	
山西大唐国际左云风电有限责任公司	349,436						349,436	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
大唐惠州热电有限责任公司	413,040						413,040	
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180						330,180	
大唐国际核电有限公司	315,326						315,326	
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	
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010						286,010	
大唐重庆江津燃机发电有限公司	586,850						586,850	
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	251,640						251,640	
大唐重庆能源营销有限公司	201,000						201,000	
浙江大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
福建大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
辽宁大唐能源营销有限公司	201,000						201,000	
江西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	
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580						200,580	
大唐（广东）综合能源有限公司	200,000						200,000	
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889						188,889	
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司		188,000						188,000
大唐（张家口）新能源有限公司	187,390						187,390	
辽宁庄河核电有限公司	184,000						184,000	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
大唐唐山新能源有限公司	220,000						220,000	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	176,330						176,330	
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970						161,970	
大唐重庆黔江清洁能源有限公司	173,090						173,090	
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	156,345						156,345	
大唐广宁新能源有限公司	146,560						146,560	
山西大唐国际应县风电有限责任公司	144,190						144,190	
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910						133,910	
大唐周良（天津）新能源有限公司	158,950						158,950	
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100						132,100	
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	117,750						117,750	
大唐同舟科技有限公司	100,000						100,000	
大唐（郁南）新能源有限责任公司	99,440						99,440	
大唐太阳能产业（英德）有限公司	96,552						96,552	
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	
四川大唐国际新能源有限公司	87,045						87,045	
大唐黄庄（天津）新能源有限公	81,640						81,640	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
司								
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	73,420						73,420	
大唐三泉（重庆）清洁能源有限公司	80,560						80,560	
大唐国际茫崖新能源有限公司	71,147						71,147	
大唐（连州）新能源有限公司	70,180						70,180	
大唐（瑞安）新能源有限公司	63,480						63,480	
文成大唐新能源有限公司	61,844						61,844	
大唐重庆武隆清洁能源有限公司	58,540						58,540	
大唐张家口下花园新能源有限公司	58,360						58,360	
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	50,718						50,718	
大唐中合（张家口市宣化区）能源有限公司	139,910		38,590				178,500	
大唐（揭西）新能源有限公司	37,912						37,912	
大唐顺平新能源有限公司	205,910		21,930				227,840	
大唐（佛山高明）新能源有限公司	30,700						30,700	
大唐(博罗)新能源有限责任公司	28,580						28,580	
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780						26,780	
大唐怀来新能源有限公司	45,300		9,550				54,850	
大唐(高州)太阳能发电有限公司	6,350						6,350	
大唐抚州第二发电有限公司	309,360		175,000				484,360	
大唐(雷州)新能源有限公司	5,101						5,101	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
大唐建投阳原新能源有限公司	81,250		74,360				155,610	
大唐（始兴）新能源有限公司	3,890						3,890	
大唐（彭水）清洁能源有限公司	25,000						25,000	
大唐（巫溪）清洁能源有限公司	50,120		9,920				60,040	
大唐海投（台州）发电有限责任公司	164,860		76,900				241,760	
大唐（广东）新能源有限公司	200,000						200,000	
大唐（海安）综合能源服务有限公司	32,710		15,200				47,910	
大唐（安国）电力科技有限公司	16,354		18,000				34,354	
大唐（博野）电力科技有限公司	15,824		27,700				43,524	
大唐建投怀安新能源有限公司	20,140		104,190				124,330	
大唐中合（赤城）新能源有限公司	18,990		127,050				146,040	
大唐银盘（重庆）抽水蓄能有限公司	79,560		20,850				100,410	
大唐高邑新能源有限公司	12,000		2,700				14,700	
大唐（金华）清洁能源有限公司	374,889		7,300				382,189	
唐山冀东电力检修有限责任公司						57,917	57,917	
合计	78,664,165	1,413,910	994,370			57,917	79,716,452	1,413,910

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
河北蔚州能源综合开发有限公司											
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
小计											
二、联营企业											
巴新铁路有限责任公司						-199			199		
北京上善恒盛置业有限公司	130,150			1,172						131,322	
大唐财富投资管理有限公司											123,323
大唐融资租赁有限公司	647,658			8,739		-13				656,384	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	96,433			-340		58				96,151	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,370			-22		9				13,357	
福建宁德核电有限公司	7,054,266			656,995		11,266				7,722,527	
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司											
内蒙古巴珠铁路有限责任公司											
内蒙古锡多铁路股份有限公司	212,689			-79,556		2,800				135,933	
晋控电力塔山发电山西有限公司	395,149			41,481		2,606				439,236	
陕煤电力运城有限公司	314,487			-30,916		2,763				286,334	
唐山华夏董氏电力燃料有限	8,767			65			1,383			7,449	

投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
公司											
同方投资有限公司	329,148			-47,903	-693		13,243			267,309	
苏晋塔山发电有限公司	534,969			32,795		3,451	105,195			466,020	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	7,099,039			268,288		70,256	-80			7,437,663	
中国大唐集团财务有限公司	1,536,124			47,816	-2,898		121,617			1,459,425	
中国大唐集团核电有限公司	1,878,855			17						1,878,872	
中国大唐集团科技创新有限公司	14,520	12,000		-2,179						24,341	
中远大唐航运股份有限公司	43,181			4,265		230				47,676	
小计	20,308,805	12,000		900,717	-3,591	93,227	241,358		199	21,069,999	123,323
合计	20,308,805	12,000		900,717	-3,591	93,227	241,358		199	21,069,999	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	4,339,795	4,022,049	3,469,667	3,900,666
其他业务	47,568	25,227	38,436	16,059
合计	4,387,363	4,047,276	3,508,103	3,916,725

(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

其他说明：

/

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	5,017,086	2,252,486
权益法核算的长期股权投资收益	900,717	789,130
处置长期股权投资产生的投资收益	199	
委托贷款投资收益	102,706	69,350
合计	6,020,708	3,110,966

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	815	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	37,402	计入当期损益的政府补助扣除与公司正常经营业务相关的政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得投资收益	23,357	
对外委托贷款取得的损益	25	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	27,589	
减：所得税影响额	15,690	
少数股东权益影响额（税后）	5,517	
合计	67,981	

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

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	13.82	0.2679	0.2679
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.63	0.2643	0.2643

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	5,509,444	4,579,201	83,700,027	80,350,533

	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	415,951	386,598	255,021	189,471
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-97,341	-74,207	-146,886	-49,545
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分	-12,798	-17,941	-13,615	-817
按国际会计准则	5,815,256	4,873,651	83,688,081	80,383,176

(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，并按照公司折旧政策计提折旧。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

法定代表人：宋波

董事会批准报送日期：2026 年 8 月 28 日

修订信息

□适用 √不适用