

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 2019 年年度报告

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事长	陈飞虎	公务原因	梁永磐
董事	王森	公务原因	梁永磐

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

四、公司负责人陈飞虎、主管会计工作负责人姜进明及会计机构负责人（会计主管人员）赵薇声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

于2020年3月30日，本公司第十届董事会召开第八次会议，批准2019年度利润分配预案，分配现金股利人民币1,202,936千元。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其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、重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的重大风险。本公司已在本年度报告中“公司关于公司未来发展的讨论与分析”章节详细阐述公司可能面对的风险，敬请投资者予以关注。

十、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	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况讨论与分析.....	9
第五节	重要事项.....	23
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	41
第七节	优先股相关情况.....	47
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	48
第九节	公司治理.....	59
第十节	公司债券相关情况.....	62
第十一节	财务报告.....	65
第十二节	备查文件目录.....	225

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
供电煤耗	指	火电机组每供出 1 千瓦时电能平均耗用的标准煤量，单位为：克/千瓦时
厂用电率	指	发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率，单位为：%
利用小时数	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
上交所	指	上海证券交易所
港交所	指	香港联合交易所有限公司
伦交所	指	伦敦证券交易所
大唐集团	指	中国大唐集团有限公司
公司或本公司或大唐国际	指	大唐国际发电股份有限公司
大唐财务公司	指	中国大唐集团财务有限公司
大唐租赁公司	指	大唐融资租赁有限公司
上海大唐租赁公司	指	上海大唐融资租赁有限公司
大唐环境公司	指	大唐环境产业集团股份有限公司

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	陈飞虎

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	姜进明
联系地址	北京市西城区广宁伯街9号
电话	(010) 88008269
传真	(010) 88008264
电子信箱	JJIANGJINMING@DTPOWER.COM

三、 基本情况简介

公司注册地址	北京市西城区广宁伯街9号
公司注册地址的邮政编码	100033
公司办公地址	北京市西城区广宁伯街9号
公司办公地址的邮政编码	100033

公司网址	WWW.DTPOWER.COM
电子信箱	DTPOWER@DTPOWER.COM

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	北京市西城区广宁伯街9号

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街8号富华大厦B座10层
	签字会计师姓名	邓丽、苏俊超
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	信永中和（香港）会计师事务所有限公司
	办公地址	香港铜锣湾希慎道33号利园一期43楼
	签字会计师姓名	徐耀昌
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	北京市东城区朝内大街2号凯恒中心B、E座9层
	签字的保荐代表人姓名	张帅、李志强
	持续督导的期间	2018.3.23-2019.12.31

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
营业收入	95,453,055	93,389,625	2.21	84,185,072
归属于上市公司股东的净利润	1,065,806	1,234,709	-13.68	1,496,690
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,298,384	1,144,433	100.83	1,429,730
经营活动产生的现金流量净额	21,669,762	19,314,090	12.20	20,044,706
	2019年末	2018年末	本期末比上年同期末增减(%)	2017年末
归属于上市公司股东的净资产	64,815,130	50,126,658	29.30	51,895,964
总资产	282,120,328	287,916,388	-2.01	278,851,863

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
基本每股收益(元/股)	0.0254	0.0718	-64.62	0.1124
稀释每股收益(元/股)	0.0254	0.0718	-64.62	0.1124
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0920	0.0665	38.35	0.1074
加权平均净资产收益率(%)	1.08	2.55	减少1.47个百分点	2.82
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	3.89	2.55	增加1.34个百分点	2.69

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	1,065,806	1,234,709	64,815,130	50,126,658
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
记录煤炭专项基金的会计处理差异	-69,385	-2,469	374,695	401,046
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-10,758		7,944	18,702
上述调整归属于少数股东损益/权益的部分			35,122	35,122
按国际会计准则	985,663	1,232,240	65,126,425	50,475,062

(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

A. 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

B. 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，维简费及生产安全费用在提取时以利润分配形式在所有者权益中的限制性储备项目单独反映。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综合收益表；属于资本性的支出，于完工时转入物业、厂房

及设备，并按照本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，冲减限制性储备项目并增加未分配利润项目，以限制性储备余额冲减至零为限。

九、2019 年分季度主要财务数据

单位：千元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	22,666,184	22,374,271	24,003,315	26,409,285
归属于上市公司股东的净利润	429,780	430,479	612,020	-406,473
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	380,372	749,118	561,197	607,697
经营活动产生的现金流量净额	6,414,724	3,567,480	5,674,152	6,013,406

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

非经常性损益项目	2019 年金额	附注	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	7,784	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失	-218,379	33,242
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	308,179	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	358,524	231,850
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			-186,135	-267,103
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、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-54,066		242,147	238,257
对外委托贷款取得的损益	2,311		3,475	7,801
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	74,753		12,865	-33,362
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-1,515,235	主要为两家子公司破产导致及一家子公司资产待		-19,324

		处置发生的资产 减值损失		
少数股东权益影响额	-34,366		-62,957	-102,228
所得税影响额	-21,938		-59,264	-74,156
合计	-1,232,578		90,276	14,977

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响 金额
其他权益工具投资	1,111,779	1,096,638	-15,141	25,603
其他非流动金融资产	4,257,759	4,203,692	-54,067	139,403
合计	5,369,538	5,300,330	-69,208	165,006

十二、 其他

□适用 √不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主营业务及经营模式

1、业务范围：建设、经营电厂，销售电力、热力；电力设备的检修调试；电力技术服务等。

2、经营模式：公司主要经营以火电为主的发电业务及水电、风电和其他能源发电业务，并涉及煤炭、交通、循环经济等领域。

(二) 行业情况说明及公司所处行业地位

1、行业情况说明：

2019年，全国电力生产运行平稳，电力供需总体平衡。全年全社会用电量7.23万亿千瓦时，比上年增长4.5%。东北、西北区域电力供应能力富余；华北、华东、华中、南方区域电力供需总体平衡，其中，蒙西、冀北、辽宁、浙江、江西、湖北、海南等省级电网在部分时段采取了有序用电措施，蒙西电网从前几年的电力供应能力富余转为2019年以来的电力供应偏紧。

2019年，全国新增发电装机容量10,173万千瓦，比上年少投产2,612万千瓦；其中新增非化石能源发电装机容量6,389万千瓦，占新增发电装机总容量的62.8%。全国新增并网风电和太阳能发电装机容量分别为2,574万千瓦和2,681万千瓦，分别比上年多投产447万千瓦和少投产1,844万千瓦。新增煤电、气电装机容量分别为2,989万千瓦和629万千瓦，分别比上年少投产67万千瓦和255万千瓦。

2019年，全国6,000千瓦及以上电厂发电设备累计平均利用小时为3,825小时，同比减少54小时。其中，水电设备平均利用小时为3,726小时，同比增加119小时；火电设备平均利用小时为4,293小时，同比减少85小时。

2、公司所处行业地位：

公司是中国大型独立发电公司之一，主要经营以火力发电为主的发电业务。公司主要在役及在建资产分布全国19个省、市、自治区，截止2019年末，公司合并资产总额约为人民币2,821.20亿元。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

□适用 √不适用

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、电源布局及发展优势

本公司是中国大型独立发电公司之一，公司及子公司发电业务主要分布于全国 19 个省、市、自治区，京津冀、东南沿海区域是公司火电装机最为集中的区域，水电项目大多位于西南地区，风电、光伏广布全国资源富集区域。

截至 2019 年 12 月 31 日，公司装机容量约 64,422.6 兆瓦。其中，火电煤机 46,654 兆瓦，约占 72.42%；火电燃机 4,622.4 兆瓦，约占 7.18%；水电约 9,204.7 兆瓦，约占 14.29%；风电 3,271.6 兆瓦，约占 5.08%；光伏发电 639.9 兆瓦，约占 0.99%；生物质发电 30 兆瓦，约占 0.05%。2019 年，公司新投机组容量共 2,779.3 兆瓦，其中火电项目 2,158.8 兆瓦、风电项目 536.5 兆瓦、光伏项目 84 兆瓦。

2、设备技术优势

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 107 台共计 46,854 兆瓦，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。公司所属企业 39 台机组在全国火电机组能效水平对标中获奖，6 台机组获得可靠性 A 级机组称号。公司持续推进科技创新，年内共获得地市级以上科技成果奖励 298 项，其中行业级以上 36 项。

3、融资能力优势

公司拥有广泛的融资渠道，确保公司整体资金链顺畅，有效降低公司融资成本。公司分别于 2011 年 4 月、2013 年 3 月及 2014 年 11 月发行三期共计人民币 90 亿元的公司债券。报告期内，公司结合货币市场利率走势，发行共计 140 亿元的超短期融资券、180 亿元的定向债务融资工具。

4、企业管理优势

公司董事会成员背景多元化，具有明显的专业特征，在董事会整体结构中，每个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。根据本公司章程，本公司董事会由 15 人组成，包括 5 位独立非执行董事。董事们分别具有宏观经营管理、电力行业管理、财务会计及金融管理等方面的丰富经验，董事会专门委员会充分发挥各自职责，保障了公司重大决策的有效性、科学性。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2019 年，公司始终坚持“干就干一流的事，干就干成一流”总要求，主动应对各类机遇挑战，持续全面深化改革，加快推进高质量发展，较好地完成了年度各项目标任务。

报告期内，公司累计完成发电量约 2,652.90 亿千瓦时，同比下降约 1.64%；累计完成上网电量约 2,505.37 亿千瓦时，同比下降约 1.60%；实现经营收入约为人民币 954.53 亿元，比上年同期上升 2.21%；经营成本完成约为人民币 791.62 亿元，比上年同期上升 0.52%；资产总额约为人民币 2,821.20 亿元，比上年末减少 2.01%；负债总额约为人民币 2,003.68 亿元，比上年末减少 7.98%；资产负债率约为 71.02%，比上年末降低 4.61 个百分点；实现净利润约人民币 29.77 亿元，同比上涨约 6.71%；归属于母公司普通股东的净利润约为人民币 10.66 亿元，同比减少约 13.68%。

1、安全生产保持稳定。公司持续优化安全管理体系，狠抓企业安全稳定，圆满完成新中国成立 70 周年、“一带一路”峰会等重大活动保电、保稳定、保空气质量及保民生供热任务。深入开展百日攻坚专项行动，全面加强对重点领域安全风险的防控。加大设备综合治理力度，机组健康水平、能耗水平、环保设施运行水平得到持续优化。

2、管控水平持续提升。主动应对电力、煤炭市场变化，深化对标提升，狠抓保供控价，入厂标煤单价保持对标先进。坚持开源节流，费用管控更加科学有效，各项成本持续下降。“处僵治困”和亏损企业治理高效推进，按时完成了基本治理任务，资产质量得到全面改善。

3、高质量发展取得突破。深入贯彻新发展理念，加强战略指引，全面聚焦“风光气服”，新能源发展提速提质，全年实现新能源开工 1077.8 兆瓦，完成投产 620.5 兆瓦。加快推进清洁高效火电项目，雷州发电、沈东热电、唐山北郊热电等机组顺利投产。积极响应“一带一路”倡议，正式成立海外事业部，加速国际化进程，全面开启了进军海外事业的新征程。报告期内，本公司电源核准项目共计 1,569.1 兆瓦，其中煤电项目 350 兆瓦、风电项目 801.1 兆瓦、光伏项目 418 兆瓦。

4、节能减排持续优化。报告期内，公司供电煤耗完成 296.23 克/千瓦时，较 2018 年下降 3.48 克/千瓦时；公司综合厂用电率完成 5.61%；2019 年，公司二氧化硫、氮氧化物、烟尘和废水排放

绩效累计分别完成 0.07 克/千瓦时、0.13 克/千瓦时、0.01 克/千瓦时和 23.69 克/千瓦时，较 2018 年分别降低 0.04 克/千瓦时、0.03 克/千瓦时、0.015 克/千瓦时、11.31 克/千瓦时。公司燃煤火电机组累计完成超低排放改造 107 台共计 46,854 兆瓦。

二、报告期内主要经营情况

2019 年，公司累计完成发电量约 2,652.90 亿千瓦时，同比下降约 1.64%；累计完成上网电量约 2,505.37 亿千瓦时，同比下降约 1.60%；实现经营收入约为人民币 954.53 亿元，比上年同期上升 2.21%；经营成本完成约为人民币 791.62 亿元，比上年同期上升 0.52%；资产总额约为人民币 2,821.20 亿元，比上年末减少 2.01%；负债总额约为人民币 2,003.68 亿元，比上年末减少 7.98%；资产负债率约为 71.02%，比上年末降低 4.61 个百分点；实现净利润约人民币 29.77 亿元，同比上涨约 6.71%；归属于母公司普通股股东的净利润约为人民币 10.66 亿元，同比减少约 13.68%。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:千元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	95,453,055	93,389,625	2.21
营业成本	79,162,457	78,755,952	0.52
销售费用	50,645	57,429	-11.81
管理费用	3,493,347	3,079,938	13.42
研发费用	29,646	13,221	124.23
财务费用	7,118,246	7,544,766	-5.65
经营活动产生的现金流量净额	21,669,762	19,314,090	12.20
投资活动产生的现金流量净额	-16,082,485	-15,028,722	-7.01
筹资活动产生的现金流量净额	-9,001,739	1,114,575	-907.64

本公司及其子公司本期筹资活动产生的现金流量净额同比上期减少了 907.64%，主要原因是收窄债务融资规模。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:千元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力行业	87,266,407	72,624,277	16.78	1.52	0.50	增加 0.85 个百分点
煤炭行业	3,220,466	2,825,735	12.26	53.65	38.76	增加 9.42 个百分点
其他	3,764,872	3,359,460	10.77	-10.95	-18.95	增加 8.81 个百分点
合计	94,251,745	78,809,472	16.38	2.13	0.46	增加 1.39 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力销售	82,520,287	66,544,517	19.36	0.66	-0.21	增加 0.71 个百分点

热力销售	4,209,809	5,979,683	-42.04	5.72	7.15	减少 1.90 个百分点
煤炭销售	3,004,067	2,740,158	8.79	43.33	34.55	增加 5.95 个百分点
其他产品	4,517,582	3,545,114	21.53	6.85	-14.47	增加 19.57 个百分点
合计	94,251,745	78,809,472	16.38	2.13	0.46	增加 1.39 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
京津冀区	23,060,986	19,699,869	14.57	-4.82	1.02	减少 4.94 个百分点
内蒙古地区	11,939,274	9,247,792	22.54	-14.20	-18.61	增加 4.20 个百分点
东北地区	9,568,266	8,620,849	9.90	10.40	7.29	增加 2.61 个百分点
广东省	7,042,243	5,923,560	15.89	8.89	5.27	增加 2.90 个百分点
四川省	5,945,378	2,779,912	53.24	3.89	-7.49	增加 5.75 个百分点
浙江省	5,572,796	4,655,264	16.46	0.01	-5.21	增加 4.60 个百分点
江苏省	5,456,990	4,945,034	9.38	14.53	6.16	增加 7.14 个百分点
江西省	4,738,468	3,901,068	17.67	10.64	7.76	增加 2.20 个百分点
福建省	3,931,236	3,136,273	20.22	-1.73	-11.82	增加 9.13 个百分点
山西省	3,532,321	3,206,888	9.21	1.70	-4.07	增加 5.46 个百分点
其他地区	13,463,787	12,692,963	5.73	20.32	17.23	增加 2.49 个百分点
总计	94,251,745	78,809,472	16.38	2.13	0.46	增加 1.39 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

本年度，本公司实现经营收入约为人民币 942.52 亿元，比上年同期上涨约 2.13%；其中电力销售收入约为人民币 825.20 亿元，比上年同期上涨约 0.66%；热力销售收入约为人民币 420.98 亿元，比上年同期上涨约 5.72%，两项收入合计占本公司总主营收入约 92.02%。

电力销售收入约占总主营收入的 87.55%，同比增加约人民币 5.44 亿元，电力收入上涨的原因：一是 2019 年本公司实现上网电量 2,505.37 亿千瓦时，比上年同期的 2,546.12 亿千瓦时减少 40.75 亿千瓦时，影响电力收入减少 13.12 亿元。二是 2019 年公司合并口径完成上网电价（不含税）329.34 元/兆瓦时，比上年同期的 322.02 元/兆瓦时上升 7.32 元/兆瓦时，影响电力收入增加 18.56 亿元。

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)
电力	亿千瓦时	2,652.90	2,505.37	-1.64	-1.60

(3). 成本分析表

单位：千元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力行业	燃料成本	47,229,574	59.66	48,997,302	62.21	-3.61	/
电力行业	折旧成本	12,896,916	16.29	12,782,767	16.23	0.89	/

合计	/	60,126,490	75.95	61,780,069	78.44	-2.68	/
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力销售	燃料成本	43,093,982	54.44	45,042,734	57.19	-4.33	/
电力销售	折旧成本	12,241,546	15.46	12,162,265	15.44	0.65	/
合计	/	55,335,528	69.90	57,204,999	72.64	-3.27	/

成本分析其他情况说明

本年度，本公司经营成本约人民币 791.62 亿元，比上年同期增加约人民币 4.07 亿元，涨幅约 0.52%。其中，电力燃料成本占经营成本约 54.44%，折旧成本占经营成本约 15.46%。2019 年公司发生电力燃料费人民币 430.94 亿元，比上年同期人民币 450.43 亿元减少了人民币 19.49 亿元。

主要原因：一是火电发电单位燃料成本比上年同期下降人民币 5.54 元/兆瓦时，导致燃料成本减少人民币 11.83 亿元；二是火电发电量同比下降 40.19 亿千瓦时，导致燃料成本减少人民币 7.66 亿元。

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额人民币 35,297,600 千元，占年度销售总额 36.98%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 千元，占年度销售总额 0%。

前五名供应商采购额人民币 15,782,452 千元，占年度采购总额 30.41%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 10,833,034 千元，占年度采购总额 20.87%。

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：千元

本期费用化研发投入	29,646
本期资本化研发投入	23,959
研发投入合计	53,605
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.06
公司研发人员的数量	343
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	1.04
研发投入资本化的比重 (%)	44.70

(2). 情况说明

适用 不适用

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	2019 年年度	2018 年年度	本年比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	21,669,762	19,314,090	12.20
投资活动产生的现金流量净额	-16,082,485	-15,028,722	-7.01
筹资活动产生的现金流量净额	-9,001,739	1,114,575	-907.64

本公司及其子公司本期筹资活动产生的现金流量净额同比上期减少了 907.64%，主要原因是收窄债务融资规模。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：千元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金 额较上期期 末变动比例 (%)	情况说 明
货币资金	8,136,055	2.88	11,541,749	4.01	-29.51	/
一年内到期的 非流动资产	11,660	0.00	106,509	0.04	-89.05	/
其他流动资产	2,026,705	0.72	1,521,725	0.53	33.18	/
短期借款	34,854,678	12.35	24,771,641	8.60	40.70	/
一年内到期的 非流动负债	17,646,235	6.25	25,950,606	9.01	-32.00	/
其他流动负债	116,317	0.04	11,056,611	3.84	-98.95	/
预计负债	30,315	0.01	46,570	0.02	-34.90	/

其他说明

(1) 本公司及其子公司期末货币资金比期初减少 29.51%，主要因为本期收窄银行融资规模偿还到期债券及购买少数股东股权所致。

(2) 本公司及其子公司期末一年内到期的非流动资产比期初减少 89.05%，主要是因为本期对联营企业内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司的委托贷款计提 0.9 亿元信用减值损失的影响。

(3) 本公司及其子公司期末其他流动资产比期初增加 33.18%，主要为本期甘肃大唐国际连城发电有限责任公司和大唐保定华源热电有限责任公司因进入破产程序不再纳入合并范围，导致委托贷款增加 3.14 亿元所致。

(4) 本公司及其子公司期末短期借款比期初增加 40.70%，主要因本期收窄债券融资增加短期银行融资。

(5) 本公司及其子公司期末一年内到期的非流动负债比期初减少 32.00%，主要因为偿还到期债券及银行借款所致。

(6) 本公司及其子公司期末其他流动负债比期初减少 98.95%，主要是偿还超短融 110 亿元所致。

2. 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	年末账面价值	受限原因
货币资金	171,806	详见注释(1)
固定资产	11,082,125	详见注释(2)
使用权资产	1,023,346	详见注释(3)
电、热费质押权	4,734,471	详见注释(4)
在建工程	628,373	详见注释(5)
应收票据	23,500	详见注释(6)
其他	963,879	详见注释(7)
合计	18,627,500	

注:截至2019年12月31日止,所有权或使用权受限的资产情况如下:

(1) 货币资金:详见本附注“七、1. 货币资金”。

(2) 固定资产:大唐双鸭山热电有限公司以价值人民币239,502千元的固定资产抵押,取得长期借款人民币318,513千元;四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值人民币269,854千元的固定资产和人民币107,083千元的电、热费收费权质押取得长期借款人民币330,000千元;四川金康电力发展有限公司以价值人民币181,438千元的固定资产和人民币30,811千元的电、热费收费权质押取得长期借款人民币1,389,400千元;渝能(集团)有限责任公司以价值人民币529,063千元的固定资产和人民币10,873千元的电、热费收费权质押取得长期借款人民币583,000千元;浙江大唐国际新能源有限责任公司以价值人民币142,328千元的固定资产和人民币69,372千元的电、热费收费权质押取得长期借款人民币104,920千元;另有人民币9,719,940千元的售后回租形成的固定资产,对应的长期应付款金额为人民币10,921,403千元;

(3) 使用权资产:江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司及大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值人民币1,023,346千元,对应的租赁负债金额为人民币783,381千元。

(4) 电、热费收费权:四川大唐国际甘孜水电开发有限公司等27家单位以人民币4,508,718千元的电、热费收费权质押取得短期借款人民币221,600千元、长期借款人民币21,211,453千元;此金额中不包含已在注释(2)和注释(7)中说明的电、热费收费权的金额;

(5) 在建工程:大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值人民币628,373千元的在建工程作为抵押取得长期借款人民币517,999千元;

(6) 应收票据:大唐黑龙江发电有限公司以人民币23,500千元票据作为质押开具人民币22,175千元的应付票据;

(7) 其他:青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末账面价值人民币963,879千元的全部资产作为抵押以及人民币7,614千元的电费收费权质押取得长期借款人民币200,000千元。

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
京津冀	6,008,020	6,287,389	-4.44%	5,568,665	5,816,403	-4.26%	418.03
火电	5,846,392	6,132,622	-4.67%	5,412,491	5,664,404	-4.45%	413.76
水电	2,020	1,548	30.49%	1,947	1,444	34.83%	748.44
风电	149,412	147,410	1.36%	144,128	144,794	-0.46%	531.94
光伏发电	10,196	5,810	75.49%	10,099	5,762	75.27%	1,018.26
山西	1,198,776	1,190,587	0.69%	1,099,426	1,093,336	0.56%	316.68
火电	1,175,055	1,168,008	0.60%	1,076,068	1,071,052	0.47%	307.48
风电	23,721	22,579	5.06%	23,358	22,284	4.82%	604.06
广东	1,739,378	1,694,737	2.63%	1,656,653	1,609,393	2.94%	451.47
火电	1,739,378	1,694,737	2.63%	1,656,653	1,609,393	2.94%	451.47
江苏	1,520,660	1,180,478	28.82%	1,443,439	1,114,327	29.53%	413.21
火电	1,520,005	1,180,147	28.80%	1,442,799	1,113,998	29.52%	413.01
光伏发电	655	331	97.89%	640	329	94.53%	868.16
福建	1,195,042	1,236,218	-3.33%	1,131,884	1,170,929	-3.33%	402.77
火电	1,161,196	1,203,911	-3.55%	1,098,872	1,139,480	-3.56%	396.60
风电	33,846	32,307	4.76%	33,012	31,449	4.97%	608.35
浙江	1,354,481	1,408,009	-3.80%	1,290,347	1,343,374	-3.95%	488.65
火电	1,343,831	1,397,256	-3.82%	1,279,916	1,332,886	-3.97%	486.82
风电	6,551	8,529	-23.19%	6,471	8,432	-23.26%	631.20
光伏发电	4,099	2,224	84.31%	3,960	2,056	92.61%	848.24
宁夏	44,890	39,793	12.81%	43,898	38,618	13.67%	624.13
风电	37,051	31,830	16.40%	36,360	30,970	17.40%	533.11
光伏发电	7,839	7,963	-1.56%	7,538	7,648	-1.44%	1,063.14
云南	715,987	1,079,237	-33.66%	692,495	1,051,798	-34.16%	221.32

火电	195,264	202,203	-3.43%	177,004	183,940	-3.77%	327.49
水电	504,401	861,443	-41.45%	499,359	852,448	-41.42%	166.48
光伏发电	16,322	15,592	4.68%	16,132	15,410	4.69%	753.88
江西	1,311,879	1,362,427	-3.71%	1,253,956	1,297,092	-3.33%	437.57
火电	1,232,624	1,291,010	-4.52%	1,176,647	1,227,520	-4.14%	425.47
风电	79,255	71,416	10.98%	77,309	69,572	11.12%	621.84
内蒙古	3,619,753	3,906,406	-7.34%	3,391,625	3,667,858	-7.53%	315.10
火电	3,492,514	3,765,653	-7.25%	3,267,107	3,530,209	-7.45%	311.54
水电	63,171	57,483	9.90%	62,626	57,019	9.83%	287.07
风电	57,978	73,767	-21.40%	56,014	71,370	-21.52%	485.69
光伏发电	6,090	9,503	-35.91%	5,878	9,261	-36.53%	969.45
重庆	1,103,777	1,143,354	-3.46%	1,094,394	1,129,240	-3.09%	324.95
火电	51,352	119,305	-56.96%	47,667	110,962	-57.04%	450.45
水电	1,044,420	1,017,009	2.70%	1,038,958	1,011,480	2.72%	316.97
风电	8,005	7,040	13.71%	7,769	6,799	14.27%	622.42
甘肃		59,336	-100.00%		55,778	-100.00%	
火电		59,336	-100.00%		55,778	-100.00%	
四川	1,334,377	1,110,033	20.21%	1,325,697	1,101,693	20.33%	244.94
水电	1,325,942	1,105,972	19.89%	1,317,426	1,097,709	20.02%	240.88
光伏发电	8,435	4,060	107.76%	8,271	0	0.00%	891.69
青海	124,913	108,332	15.31%	123,106	106,497	15.60%	392.15
水电	87,353	79,558	9.80%	86,402	78,662	9.84%	217.61
风电	10,978			10,236		0.00%	541.84
光伏发电	26,582	28,774	-7.62%	26,468	27,834	-4.91%	904.01
辽宁	659,239	520,585	26.63%	617,143	484,795	27.30%	434.85
火电	500,493	387,061	29.31%	460,163	352,919	30.39%	400.06
风电	154,087	130,654	17.94%	152,379	129,082	18.05%	528.03
光伏发电	4,659	2,870	62.33%	4,601	0	0.00%	827.44
深圳	96,893	130,981	-26.03%	94,486	127,923	-26.14%	692.81
火电	96,893	130,981	-26.03%	94,486	127,923	-26.14%	692.81

安徽	2,667,506	2,728,187	-2.22%	2,542,452	2,602,611	-2.31%	386.90
火电	2,623,056	2,697,296	-2.75%	2,498,580	2,572,079	-2.86%	386.51
水电	44,450	30,891	43.89%	43,872	30,532	43.69%	409.06
黑龙江	1,833,383	1,784,292	2.75%	1,684,006	1,649,529	2.09%	390.34
火电	1,801,694	1,752,159	2.83%	1,652,830	1,617,870	2.16%	388.26
水电	7,295	9,485	-23.09%	7,151	9,297	-23.08%	512.43
风电	24,394	22,648	7.71%	24,025	22,361	7.44%	497.10
合计	26,528,954	26,970,381	-1.64%	25,053,673	25,461,197	-1.60%	382.03

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量（万千瓦时）	同比	售电量（万千瓦时）	同比	收入	上年同期数	变动比例（%）	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例（%）	上年同期金额	上年同期占总成本比例（%）	本期金额较上年同期变动比例（%）
火电	22,779,747	-1.73%	21,341,284	-1.70%	723.72	718.64	0.69	燃料成本	430.94	54.44	450.42	57.19	-4.32
								折旧	85.17	10.76	84.93	10.78	0.28
风电	585,278	6.77%	571,061	6.32%	26.93	25.55	5.40	折旧	10.05	1.27	9.49	1.2	5.90
水电	3,079,052	-2.67%	3,057,741	-2.58%	68.07	69.76	-2.42	折旧	25.12	3.17	25.34	3.22	-0.87
光伏发电	84,877	10.05%	83,587	11.34%	6.48	5.82	11.34	折旧	2.08	0.26	1.87	0.24	11.23
合计	26,528,954	-1.64%	25,053,673	-1.60%	825.20	819.77	0.66	-	553.36	69.90	572.05	72.63	-3.27

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2019 年 12 月 31 日，公司装机容量约 64,422.6 兆瓦。其中，火电煤机 46,654 兆瓦，约占 72.42%；火电燃机 4,622.4 兆瓦，约占 7.18%；水电约 9,204.7 兆瓦，约占 14.29%；风电 3,271.6 兆瓦，约占 5.08%；光伏发电 639.9 兆瓦，约占 0.99%；生物质发电 30 兆瓦，约占 0.05%。2019 年，公司新投机组容量共 2,779.3 兆瓦，其中火电项目 2,158.8 兆瓦、风电项目 536.5 兆瓦、光伏项目 84 兆瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

报告期内，公司累计完成发电利用小时 4,209 小时，同比减少 183 小时。其中：火电 4,515 小时，同比减少 213 小时（煤机 4,648 小时，同比减少 194 小时；燃机 3,143 小时，同比增加 74 小时）；水电 3,343 小时，同比减少 116 小时；风电 2,165 小时，同比减少 6 小时；光伏 1,415 小时，同比减少 120 小时。公司供电煤耗完成 296.23 克/千瓦时，综合厂用电率完成 5.61%。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：亿元

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投资金额
水电	369.48	已投产	5.41	339.54
火电	356.62	已投产、在建或施工准备	31.54	265.12
风电	313.06	已投产、在建或施工准备	52.82	100.49
核电	400.00	前期	0.00	0.00
光伏	7.83	已投产或在建	4.76	6.13
其它	176.29	已投产或在建	7.26	35.11
合计	1623.27		101.79	746.39

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	1,286.91	966.53	320.38
总上网电量	2,505.37	2,546.12	-40.75
占比	51.37%	37.96%	13.41%

注：本公司市场化交易的总电量和总上网电量的单位为亿千瓦时。

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2019 年公司通过加强营销平台建设，夯实售电基础工作，加快推进售电企业做实最强，积极探索综合能源服务等方式，促进售电公司规范管理，增强实力。截止 2019 年底，公司控股售电公司全年完成境内售电量 199.23 亿千瓦时，同比增长 183.54%。销售电量绝大多数从公司内部电厂采购，对发电主业起到了重要的协同作用。接下来公司将积极探索现货市场，培养一流人才队伍，不断增强公司盈利能力和核心竞争力，继续扩大售电市场份额，稳定并提高售电价格，加大增值服务力度，提高用户黏性，增强能源销售公司盈利能力。

8. 其他说明

□适用 √不适用

(五) 投资状况分析

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	17,164,578
对外长期股权投资额增减变动数	789,582
上年同期对外长期股权投资额	16,374,996
对外长期股权投资额增减幅度	4.82%

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

投资主体名称	被投资企业名称	被投资企业所属行业	期初余额	期末余额	本年变动	变动率(%)	期末股权比例
大唐国际发电股份有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	烟煤和无烟煤开采和洗选	3,240,493	4,018,500	778,007	24.01%	28%
大唐国际发电股份有限公司	中国大唐集团财务有限公司	财务公司	1,228,176	1,319,494	91,318	7.44%	16.95%
大唐国际发电股份有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	铁路货物运输	1,241,488	1,053,994	-187,494	-15.10%	34%
大唐国际发电股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	融资租赁	651,451	682,407	30,956	4.75%	20%
大唐国际发电股份有限公司	巴新铁路有限责任公司	铁路货物运输	523,665	461,036	-62,629	-11.96%	20%
大唐国际发电股份有限公司	同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	电力生产与销售	430,530	522,710	92,180	21.41%	40%
大唐国际发电股份有限公司	福建宁德核电有限公司	核力发电	6,155,710	6,144,519	-11,191	-0.18%	44%

持有金融企业股权情况

单位：千元 币种：人民币

所持对象名称	最初投资金额 (千元)	期初持股比例 (%)	期末持股比例 (%)	期末账面价值(千 元)	报告期损益 (千元)	报告期所有者权益 变动(元)	会计核 算科目	股份 来源
大唐融资租赁 有限公司	500,000	20.00%	20.00%	682,407	50,957		长期股 权投资	认购 出资
中国大唐集团 财务公司	813,975	16.95%	16.95%	1,319,494	135,240		长期股 权投资	/
合计	1,313,975	/	/	2,001,901	186,197		/	/

(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

序号	类别	明细	证券代码及简称	最初投资金额 (千元)	持有数量(股)	期末账面价值 (千元)	占期末证券总 投资比例(%)	报告期损益 (千元)
1	以公允价值计量 且其变动计入其他 综合收益的非 交易性权益工具	股票	HK3948 伊泰煤 炭	639,436	36,062,200	167,334	3.16%	18,031
2		股票	HK3618 重庆银 行	924	901,473	3,764	0.07%	139
3		其他非交 易性权益 工具	/	1,417,428	/	925,540	17.46%	7,433
4		其他非流动金融 资产	权益工具 投资	/	3,385,265	/	4,203,692	79.31%
合计				5,443,053	/	5,300,330	100.00%	165,006

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

主要子公司	行业	注册资本	总资产	净资产	净利润	营业收入
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	火力发电	1,557,661	6,858,997	2,676,446	663,812	5,341,101
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	水力发电	5,693,024	30,950,031	6,682,421	418,501	2,445,543
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	火力发电	1,714,020	8,217,111	3,329,096	747,107	4,958,288
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	水力发电	1,303,508	10,121,451	2,535,396	607,028	1,637,170
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	火力发电	1,192,650	5,338,528	2,347,830	710,716	3,564,353
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	火力发电	1,700,000	4,852,212	2,539,667	394,134	4,065,215
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	火力发电	1,811,616	5,343,686	2,240,846	361,042	4,050,590
辽宁大唐国际新能源有限公司	风力发电	1,836,071	5,463,394	2,508,529	255,650	726,513
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	水力发电	1,500,930	6,169,231	1,874,995	215,251	800,257
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	火力发电	1,050,186	6,377,663	1,383,162	95,722	3,954,558

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析**(一) 行业格局和趋势**

√适用 □不适用

1. 电力消费延续平稳增长态势

2020年在稳中求进工作总基调和国家宏观政策逆周期调节的大背景下,2020年全社会用电量将延续平稳增长。

2. 非化石能源发电装机比重将继续提高

2020年全国基建发电项目中非化石能源项目比重较高,预计至2020年底随着基建项目投产,非化石能源占总装机容量比重将进一步提高。

3. 全国电力供需保持总体平衡

预计2020年全国电力供需总体平衡,局部地区在高峰时段将出现供需偏紧。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深刻认识当前能源发展面临的重大挑战和机遇，深入推进“四个革命、一个合作”能源安全新战略，始终坚持新发展理念，坚持推进高质量发展，紧紧围绕京津冀协同发展、长三角一体化和粤港澳大湾区等国家发展战略，以调整结构、优化布局为主线，以“风、光、气、服”和清洁高效煤电为方向。准确掌握新技术新路径，加快陆上以及沿海、海外地区风电、光伏项目开发。拓展优质供热项目，积极发展有效益的热电冷分布式项目，发展高质量的综合能源服务项目。将大唐国际建设成为行业领先、国际一流的综合能源上市公司。

（三） 经营计划

√适用 □不适用

2020年，公司将坚决贯彻新发展理念，紧扣推动高质量发展这一目标，加快新能源开发，加快“走出去”步伐，加快存量资产提质，力争新能源拓展取得重大突破，力争海外业务领域取得新的突破，确保“十三五”规划圆满收官，努力打造一流上市公司。

1、全力以赴保安全。坚持以人为本，牢固树立“大安全”理念，压实各级安全生产责任，严守安全生产红线。坚持制度管总，作风兜底，紧盯安全管理机制、制度的完善和执行，全面加强现场安全管理，始终保持安全生产高压态势。持续推进生产提质，加大设备治理力度，加强技术监控，狠抓检修技改质量，全面提升机组安全可靠水平。

2、千方百计提效益。统筹谋划生产经营工作，做强做优电力营销体系，全面提升电力市场竞争力。加强燃料供应链建设及市场研判工作，把握采购节奏，全面提升燃料管理水平。开展关键指标对标，探索股权融资新方式，深入研究优惠政策，全面提升成本管控和政策争取。

3、集中精力促发展。聚焦重点区域，抢抓战略机遇，加快发展新能源建设。因地制宜，积极稳妥开发清洁高效煤电、热电、热网项目。全力推进海外事业，打开海外业务的突破口，积极探索出海业务模式，拓展公司业务增量。

4、依法合规抓治理。持续增强全员依法合规意识，强化内部管控力度，提升企业治理能力。进一步健全合规体系，加强法治建设，超前防范化解法律风险，提高依法治企水平。继续依托资本市场的平台功能，更好地运作四资一体，更大地释放上市公司能量，提升市场价值，提高市场形象。

（四） 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、2020年预计全国全社会用电量增速低于同期水平，随着基建发电项目陆续投产及新能源消纳政策持续向好，存量发电企业发电空间将被进一步压缩。

应对措施：一是盯住年度优先发电量计划，确保电量指标足额争取到位。二是充分发挥区域营销公司统筹作用，积极参加市场化电量交易，市场化份额力争高于容量占比。三是积极参与发电权交易，提升盈利空间。鼓励企业内部积极开展电量结构优化分配，积极尝试风电替代、水火替代等合同转让交易。

2、随着电力体制改革不断深入落实，市场化交易电量比例持续提高，跨省区交易比例大幅增长，现货交易加快推进，交易品种日趋完善，市场竞争异常激烈，电价下行压力加大。

应对措施：一是督导各分子公司定期进行竞争力分析，从交易时序、交易类别、跨省区交易、合同转让交易等维度研究制定交易竞争策略。同时，针对现货市场试点情况、辅助服务市场出清情况，研究制定应对方案。二是引导各区域公司在交易执行环节，发挥好主导作用，统一指导所属各电厂市场报价、结算和调整的全过程，及时协调解决相关问题，以获得整体效益最大化。三是探索建立重要客户的信用防范体系，制定客户准入标准，重点防范投机用户，从源头把控市场交易风险。同时，妥善处理好行业自律和反垄断的关系，通过行业自律防止恶性竞争。

3、2020年，河北、浙江、上海、江苏、山东等地区出台的限制燃煤消耗总量政策将更加严厉，对当地发电企业影响进一步放大。

应对措施：密切关注电力、环保等主管部门政策信息，及时反映涉及民生取暖及电力供需的客观情况。严格执行超低排放标准，不断优化燃煤结构，杜绝发生因燃煤总量限制发电量的情况。

4. 随着煤炭生产能力不断提升、铁路运输能力加快释放以及煤炭需求增速放缓，2019 年我国煤炭供需形势已经由紧平衡状态开始向阶段性宽松转变。受煤炭产能继续向主产区和大型煤矿集团集中，煤炭行业话语权不断加大因素影响，煤炭价格将保持相对高位运行，不排除部分地区、部分时段价格一定幅度震荡的可能。

应对措施：第一，优化采购结构，加大燃料供应链建设力度，提升燃料低成本竞争能力。第二，坚持燃煤高库存的管理策略，增强供应保障和抵御价格波动能力。第三，强化过程管控工作，提升燃料风险防控能力。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

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

公司一直重视对股东的回报，自 1997 年上市以来，公司每年（2016 年除外）均以派现形式向股东发放现金股利。董事会已建议按照人民币 0.065 元/股（含税）派发 2019 年度现金红利。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：千元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2019 年	0	0.65	0	1,202,936	1,065,806	112.87
2018 年	0	1.00	0	1,850,671	1,234,709	149.89
2017 年	0	0.90	0	1,665,604	1,711,810	97.30

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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，长期有效	是	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，长期有效	是	是	/	/

承诺内容说明：

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

2、公司于 2010 年 10 月接到控股股东大唐集团《关于大唐集团进一步避免与大唐国际发电股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》。为进一步避免与本公司的同业竞争，大唐集团做出如下承诺：（1）大唐集团确定大唐发电作为大唐集团火电业务最终的整合平台；（2）对于大唐集团非上市公司的火电资产，大唐集团承诺用 5-8 年的时间，在将该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入大唐发电；（3）对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团承诺用 5 年左右的时间，将该等资产在盈利能力改善并且符合相关条件时注入大唐发电；（4）大唐集团将继续履行之前已做出的支持下属上市公司发展的各项承诺。

于 2014 年 6 月公司接到大唐集团《关于规范大唐集团对大唐国际发电股份有限公司相关承诺的说明》，对相关承诺规范如下：

（1）承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团不迟于 2015 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。

（2）注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2015 年 5 月公司接到大唐集团《关于进一步明确相关承诺的函》，对相关承诺规范如下：

（1）承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团不迟于 2015 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省、湖南省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。

（2）注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；

③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2015 年 9 月公司接到大唐集团《关于变更相关承诺的函》，承诺如下：

(1) 承诺期限：①对于大唐集团位于河北省的火电业务资产，大唐集团拟于煤化工重组工作有明确结果后，该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司，但不迟于 2018 年 10 月左右完成；②对于大唐集团非上市公司的火电资产（除河北省、湖南省的火电业务资产以外），大唐集团不迟于 2018 年 10 月左右在该等资产盈利能力改善并且符合相关条件时注入本公司。

(2) 注入条件：大唐集团拟注入的火电资产需同时满足以下条件，①拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；②资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；③拟注入的资产必须符合国家法律、法规、部门规章及监管机构的规定，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

于 2017 年 12 月 6 日，本公司与大唐集团签署《中国大唐集团有限公司与大唐国际发电股份有限公司关于黑龙江公司、大唐安徽发电有限公司、大唐河北发电有限公司之股权转让协议》。根据此协议，本公司以人民币 1,812,751.15 万元购买控股股东大唐集团拥有的河北公司 100% 股权、黑龙江公司 100% 股权、安徽公司 100% 股权。于 2018 年 4 月，上述资产已完成交割。根据公司与大唐集团签署的《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》约定，自交易基准日至交割日期间，标的公司的盈亏归大唐集团所有。标的资产交割后，由公司聘请信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）分别对安徽公司、河北公司、黑龙江公司进行审计，确定交易基准日至交割日期间标的公司发生的损益。经审计后，确定安徽公司、河北公司、黑龙江公司期间损益合计为人民币 3,603,338.55 元，公司已向大唐集团补充支付股权对价款人民币 3,603,338.55 元。

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

控股股东及其关联方非经营性占用上市公司资金的余额					报告期内发生的期间占用、期末归还的总金额	报告期内已清欠情况			
期初金额	报告期内发生额	期末余额	预计偿还方式	清偿时间		报告期内清欠总额	清欠方式	清欠金额	清欠时间（月份）
32,792	-32,792	0	/	/	/	32,792	现金偿还	32,792	2019-12

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用 □不适用

(1) 重要会计政策变更

①会计政策变更的内容和原因

财政部于 2018 年 12 月修订发布《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)；2019 年 4 月发布的《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6 号)。经本公司第九届董事会第三次会议决议通过，本集团按照相关规定执行上述企业会计准则修订及解释，对会计政策相关内容进行调整。

②会计政策变更的主要影响

受重要影响的报表项目名称和金额的说明：

本公司及其子公司根据财会〔2019〕6 号规定的财务报表格式编制 2019 年年度财务报表，并采用追溯调整法变更了相关财务报表列报。

相关列报调整影响如下：

2018 年 12 月 31 日受影响的合并资产负债表和公司资产负债表项目：

受影响的项目	合并资产负债表			母公司资产负债表		
	调整前	调整金额	调整后	调整前	调整金额	调整后
应收票据		1,050,723	1,050,723		37,828	37,828
应收账款		12,722,331	12,722,331		1,111,260	1,111,260
应收票据及应收账款	13,773,054	-13,773,054		1,149,088	-1,149,088	
应付票据		1,248,315	1,248,315			
应付账款		20,387,076	20,387,076		987,231	987,231
应付票据及应付账款	21,635,391	-21,635,391		987,231	-987,231	

本公司及子公司执行新租赁准则对 2019 年 1 月 1 日合并资产负债表及公司资产负债表各项目的的影响汇总如下：

合并资产负债表

报表项目	2018 年 12 月 31 日金额	重分类		重新计量新租赁准则影响	2019 年 1 月 1 日金额
		新租赁准则影响	其他		
资产：					
固定资产	185,183,203	-872,705			184,310,498
使用权资产		872,705		181,225	1,053,930
负债：					-
一年内到期的非流动负债	25,950,606			38,727	25,989,333
租赁负债		426,189		142,498	568,687
长期应付款	7,623,652	-426,189			7,197,463

本公司资产负债表

报表项目	2018 年 12 月 31 日金额	重分类		重新计量新租赁准则影响	2019 年 1 月 1 日金额
		新租赁准则影响	其他		
资产：					
使用权资产				60,620	60,620
负债：					

一年内到期的非流动负债	8,667,018			12,876	8,679,894
租赁负债				47,744	47,744

(2) 重要会计估计变更

本公司本年度无会计估计变更事项。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：千元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	14,020
境内会计师事务所审计年限	两年
境外会计师事务所名称	信永中和（香港）会计师事务所有限公司
境外会计师事务所报酬	/
境外会计师事务所审计年限	两年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	1,800

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司召开的 2018 年年度股东大会审议通过，同意公司聘任信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司境内 2019 年财务报告审计机构和内部控制审计机构，信永中和（香港）会计师事务所有限公司为公司境外 2019 年财务报告审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十一、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

十二、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

十四、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) 2016年9月1日，本公司与大唐租赁公司签订《金融合作协议》。根据该协议，于该协议生效之日起，每12个月向本公司及其子公司办理租赁成本不超过人民币50亿元的融资租赁业务。协议有效期自2016年9月1日起至2019年8月31日止。2019年7月25日，本公司与大唐租赁公司签订《金融业务合作协议》。根据该协议，于该协议生效之日起，大唐租赁公司每12个月向本公司及其子公司提供不超过人民币100亿元的融资租赁、应收账款保理、委托贷款等金融业务。协议有效期自2019年12月20日起至2022年8月31日止。2019年度，本公司与大唐租赁公司签订的融资金额为人民币7.34亿元，未超过协议所约定的年度上限，满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2016年9月1日及2019年7月25日的日常关联交易公告。

(2) 2016年11月11日,本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。根据该协议,大唐财务公司向本公司及子公司提供存款业务、贷款业务及其他相关金融服务,且本公司及子公司在大唐财务公司的每日最高存款余额不超过人民币150亿元。协议有效期自2017年1月1日起至2019年12月31日止。截至2019年12月31日,本公司及子公司在大唐财务公司的日均存款余额为人民币71.01亿元,未超过协议所约定的年度上限,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2016年11月11日的日常关联交易公告。

(3) 2018年7月4日,本公司与上海大唐租赁公司签订《租赁、保理业务合作协议》。根据该协议,于该协议生效之日起,上海大唐租赁公司每12个月向本公司及其子公司提供总金额不超过人民币100亿元的融资租赁及保理业务支持。协议有效期自2018年12月21日起至2021年12月20日止。2019年度,本公司与上海大唐租赁公司签订的融资金额为人民币10.18亿元,未超过协议所约定的年度上限,满足协议中的有关规定。详情请参见本公司日期为2018年7月4日发布的相关公告。

(4) 2019年1月23日,本公司与大唐集团签署2019年度《综合产品和服务框架协议》。协议有效期自2019年3月28日起至2021年12月31日止。大唐集团同意于协议有效期内向本公司及子公司提供产品及服务(包括生产、基建物资集中采购及相关配套服务,煤炭供应,技术改造、运行管理及检修维护,技术监控及技术服务,建设工程总承包,替代发电,电量销售(含水、汽等资源销售)及电量委托代理,烟气环保设施特许经营,科技项目研发,信息化系统开发,产权经纪服务及物业管理等后勤服务);本公司同意于协议有效期内向大唐集团及子公司提供产品及服务(包括煤炭供应及煤炭运输,替代发电,电量销售,运行管理及检修维护,烟气环保设施特许经营水、电供应)。截至2019年12月31日,年度上限及实际发生交易总额如下表所示:

1. 大唐集团向公司及其子公司提供的产品和服务

单位:亿元 币种:人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生交易额
1	生产、基建物资采购以及相关配套服务	35	23.02
2	煤炭供应	400	75.98
3	技术改造、运行管理及检修维护	12	3.70
4	技术监控与技术服务	3.5	2.71
5	建设工程总承包	18	7.39
6	电量销售(含水、汽等资源销售)及电量委托代理	15	0.11
7	替代发电	1	0.13
8	烟气环保设施特许经营	25.6	22.46
9	科技项目研发	0.8	0.02
10	信息化系统开发	1	0.69
11	产权经纪服务	0.3	
12	物业管理等后勤服务	0.45	0.45

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	实际发生金额
1	煤炭供应及煤炭运输	100	24.82
2	电量销售	5	1.46
3	替代发电	6	0.03
4	运行管理及检修维护	1.6	0.36
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	6.4	5.68

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2019年1月23日发布的相关公告。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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	9,841,038	-2,739,691	7,101,347	6,412,572	1,367,638	7,780,210
中国大唐集团有限公司	母公司				2,972,040	483,840	3,455,880
合计		9,841,038	-2,739,691	7,101,347	9,384,612	1,851,478	11,236,090
关联债权债务形成原因	于2016年11月11日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。 (1) 截至2019年12月31日本公司及其子公司存放于大唐财务公司的存款余额为人民币7,101,347千元。 (2) 2019年中国大唐集团财务有限公司累计向本公司及其子公司提供借款的发生额为人民币17,276,200千元。						
关联债权债务对公司	中国大唐集团财务有限公司向本公司提供的综合授信额度为人民币						

的影响	24,000,000 千元，即本公司借款余额不超过人民币 24,000,000 千元，期限为 2017 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日。
-----	--

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他

适用 不适用

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
本公司	公司本部	开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	41,650	2010/12/14	2010/12/14	2021/12/13	连带责任担保	否	否		否	否	合营公司
本公司	公司本部	山西大唐国际运城发电有限责任公司	236,000	2012/6/18	2012/6/18	2024/12/21	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	山西大唐国际运城发电有限责任公司	430,000	2018/11/30	2018/11/30	2023/11/30	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	内蒙古锡多铁路有限责任公司	31,900	2009/11/16	2009/11/16	2022/11/15	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	辽宁调兵山煤研石发电有限责任公司	102,400	2011/11/28	2011/11/28	2023/11/27	连带责任担保	否	否		否	否	联营公司
本公司	公司本部	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	789,600	2015/6/8	2015/6/8	2020/6/8	连带责任担保	否	否		是	是	其他

本公司	公司本部	大唐内蒙古 多伦煤化工 有限公司	338,400	2015/6/8	2015/6/8	2020/6/8	连带责任 担保	否	否		是	是	其他
本公司	公司本部	大唐内蒙古 多伦煤化工 有限公司	1,128,000	2015/7/20	2015/7/20	2020/7/20	连带责任 担保	否	否		是	是	其他
本公司	公司本部	大唐内蒙古 多伦煤化工 有限公司	564,000	2015/7/26	2015/7/26	2020/7/26	连带责任 担保	否	否		是	是	其他
本公司	公司本部	大唐内蒙古 多伦煤化工 有限公司	1,692,000	2015/8/2	2015/8/2	2020/8/2	连带责任 担保	否	否		是	是	其他
本公司	公司本部	大唐呼伦 贝尔化肥有 限公司	964,000	2009/11/18	2009/11/18	2021/12/18	连带责任 担保	否	否		是	是	其他
本公司	公司本部	内蒙古大唐 国际锡林浩 特矿业有限 公司	170,000	2009/1/13	2009/1/13	2021/1/13	连带责任 担保	否	否		是	是	其他
本公司	公司本部	大唐内蒙古 多伦煤化工 有限公司	8,464	2011/1/14	2011/1/14	2020/1/24	连带责任 担保	否	否		否	否	其他
本公司	公司本部	中国大唐集 团有限公司	1,958,700	2014/10/30	2014/10/30	2024/10/29	一般担保	否	否		是	是	母公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）													-8,460,087
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）													8,455,114

公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	-4,665,579
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	4,554,576
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	13,009,690
担保总额占公司净资产的比例 (%)	20.07
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	7,613,164
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)	10,445,990
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)	18,059,154

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
信用借款	自筹资金	374,700	374,700	389,810

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托贷款情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

受托人	委托贷款类型	委托贷款金额	委托贷款起始日期	委托贷款终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托贷款计划	减值准备计提金额(如有)
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	100,000	2014-3-10	2018-9-9	自有资金	大型基建项目借款	合同约定	4.75%			否	是	否	100,000
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,730	2015-9-18	2018-9-17	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	1,730
中信银	信用	14,960	2015-5-13	2018-5-12	自	流	合同约	4.75%			否	是	否	14,960

行股份 有限公司呼 和浩特分 行	借款				有 资 金	动 资 金 借 款	定							
中信银 行股份 有限公司呼 和浩特分 行	信用 借款	3,120	2015-6-18	2018-5-12	自 有 资 金	流 动 资 金 借 款	合 同 约 定	4.75%			否	是	否	3,120
中国大 唐集团 财务有 限公司	信用 借款	100,000	2019-7-19	2020-7-18	自 有 资 金	流 动 资 金 借 款	合 同 约 定	6.30%		2,293	否	是	否	
中国大 唐集团 财务有 限公司	信用 借款	8,400	2019-12-20	2020-12-19	自 有 资 金	流 动 资 金 借 款	合 同 约 定	6.30%		18	否	是	否	
中国大 唐集团 财务有 限公司	信用 借款	259,950	2019-05-17	2020-05-16	自 有 资 金	流 动 资 金 借 款	合 同 约 定	4.79%		1,703	否	是	否	160,415
中国大 唐集团 财务有 限公司	信用 借款	250,000	2018-06-01	2019-11-30	自 有 资 金	流 动 资 金 借 款	合 同 约 定	4.79%		5,674	否	是	否	154,275

中国大唐集团财务有限公司	信用借款	20,000	2018-12-21	2019-12-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		454	否	是	否	12,342
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	6,350	2019-03-21	2020-03-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		81	否	是	否	3,919

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托贷款减值准备

√适用 □不适用

本公司对其他关联方内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司、山西大唐国际运城发电有限责任公司及甘肃大唐国际连城发电有限责任公司委托贷款本金人民币 764,510 千元。截至 2019 年 12 月 31 日止，本公司对上述委托贷款计提减值准备人民币 468,021 千元，其中本金人民币 450,761 千元，利息人民币 17,260 千元。

3. 其他情况

□适用 √不适用

(四) 其他重大合同

□适用 √不适用

十六、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

√适用 □不适用

1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

作为主要资产分布在境内的上市公司，大唐国际系统各级企业在全国各地的经营发展都离不开地方政府的支持，为履行好社会责任，提升品牌形象，大唐国际系统各级企业响应党中央的号召，通过开展精准扶贫工作加大与政府的沟通协作关系，以扶贫工作为切入点来构建新型政企合作平台，大力支持扶贫工作，从而切实促进公司各项事业发展。

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2019 年，向各地扶贫对象捐资人民币 2443.7 万元，其中，京津冀区域共捐资人民币 495.44 万元；辽宁分公司捐资人民币 35.33 万元；内蒙古分公司捐资人民币 20 万元；浙江分公司捐资人民币 30.5 万元；安徽分公司捐资人民币 127.45 万元；福建分公司捐资人民币 125 万元；江西分公司捐资人民币 0.2673 万元；青海公司向兴海县捐资人民币 650 万元；四川公司捐资人民币 530 万元；云南公司捐资人民币 1.38 万元。

除直接投入帮扶资金外，公司系统企业派出多名扶贫干部开展驻村帮扶，突出精准扶贫，积极开展消费扶贫（其中龙江分公司消费扶贫人民币 1.835 万元；浙江分公司消费扶贫人民币 6.8 万元；安徽分公司消费扶贫人民币 9.6 万元；福建分公司消费扶贫人民币 6 万元；江西分公司消费扶贫人民币 24 万元），着重加强工作创新，以实际行动助力打赢脱贫攻坚战。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
-----	---------

一、总体情况	
其中：1. 资金	2,443.7
2. 物资折款	18.549
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	1,761
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	9
1.3 产业扶贫项目投入金额	371.8949
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	861
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	1.8
2.2 职业技能培训人数（人/次）	124
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	46
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	/
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	14.2673
4.2 资助贫困学生人数（人）	123
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	4.6
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	3
6. 生态保护扶贫	
其中：6.1 项目名称	<input type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	10.8
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	/
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	340
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	2.14
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	31
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	/
8.2 定点扶贫工作投入金额	5
8.3 扶贫公益基金	10
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	18
9.2 投入金额	87.5631
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	182
9.4 其他项目说明	大唐启明星活动
三、所获奖项（内容、级别）	
2017-2018 年度承德市扶贫工作三等功；陡河发电厂获得 2017-2018 年度承德市优秀驻村工作组；	

2018 年度怀安县“脱贫攻坚标兵”；马头热电厂被河北省委组织部评为 2018 年扶贫脱贫优秀帮扶工作队；2019 年第一季度萧县杜楼镇先锋工作队；淮南市 2018 年优秀扶贫专干。

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

一是坚持精准方略，提高脱贫实效。公司系统始终坚持精准方略，深入推进精准施策。对有劳动能力的，通过产业扶持、转移就业等办法实现脱贫；对丧失劳动能力的，确保病有所医、残有所助、生活有兜底，确保基本生活有保障。对生态环境脆弱的禁止开发区和限制开发区，增加护林员等公益岗位来实现就业扶贫。对因病致贫的群众加大医疗救助、临时救助、慈善救助等帮扶力度。二是坚持加大投入，强化资金监管。切实加强扶贫资金管理，优化资金配置，确保扶贫投入同脱贫攻坚目标任务相适应，确保整合资金围绕脱贫攻坚项目精准使用，提高使用效率和效益。加强吸引社会资金广泛参与脱贫攻坚，形成脱贫攻坚资金多渠道、多样化投入，同时强化扶贫资金监管，做到阳光扶贫、廉洁扶贫。三是坚持结合主业，推进高质发展。要把产业扶贫项目和公司主业优势有机结合起来，要以开展扶贫工作为契机，进一步密切同地方政府的合作关系，通过公司主业业务带动促进产业扶贫项目经营发展，真正实现脱贫攻坚和公司高质量发展相辅相成、相互促进、相得益彰。四是坚持宣传力度，凝聚各方力量。加大对扶贫工作的宣传报道力度，拓宽宣传渠道，大力弘扬中华民族扶贫济困的优良传统，凝聚全社会的力量，营造共同关注、参与、支持扶贫工作的良好环境氛围。

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

本年度主要从以下方面，提升公司社会责任管理水平。

第一、坚持连续发布第十二份年度社会责任报告，增强公司社会责任管理的透明度。社会责任报告延续“质量大唐、效率大唐、美丽大唐、活力大唐、幸福大唐”主线，设置“家国同梦，献礼新中国成立 70 周年”和“央企担当，坚决打赢疫情防控阻击战”专题，结合典型案例和关键绩效，展示大唐国际围绕政府、股东、员工、社区等核心利益相关方履行社会责任的实践和成效，提升企业运营透明度，增进社会各界对大唐国际的价值认同。

第二、结合公司发展和社会发展实际，定位履责关键议题。履行政治责任：从党和国家事业发展全局的高度，切实增强保电极端重要性的认识，高标准、高质量完成庆祝新中国成立 70 周年期间保电任务。履行经济责任：聚焦企业高质量发展，坚持安全发展理念，坚持降本增效，高效推进“处僵治困”和亏损企业治理工作，持续提升市场竞争能力，全力开拓海外能源业务。履行环境责任：积极应对气候变化，聚焦“风光气服”清洁能源开发，发展低碳火电，开展碳资产管理，严格污染排放标准。履行社区责任：全力推进脱贫攻坚，坚持扶贫与扶智、扶志相结合，提升贫困地区和贫困户的持续脱贫能力，为全面建成小康社会贡献大唐力量。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

□适用 □不适用

(1) 排污信息

√适用 □不适用

公司所属火电企业属于重点排污单位，脱硫、脱硝、除尘设备安全稳定运行，各企业在气、水、声、渣、危废、固废等方面依法合规运营。根据《排污许可证管理暂行规定》(环水体〔2016〕186 号)文件要求，大唐国际火电企业全部做到了持证排污、按证排污。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

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

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

适用 不适用

公司相关建设项目全部按要求进行环境影响评价。

(4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司所属火电企业全部制定了突发环境事件应急预案,并进行了突发环境事件应急预案演练,2019 年没有发生突发环境事件。

(5) 环境自行监测方案

适用 不适用

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

(6) 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

重点排污单位之外的公司全部在符合国家及当地政府环保要求的情况下安全稳定运行。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内,公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

□适用 √不适用

□适用 √不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

□适用 √不适用

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	189,840
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	187,482
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/

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

单位:股

前十名股东持股情况							
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	2,401,729,106	未知	49,000,000	国有 法人
HKSCC NOMINEES LIMITED	-51,444	6,087,688,297	32.89	2,794,943,820	质 押	3,275,623,820	境外 法人
天津市津能投资 公司	-220,000	1,295,792,600	7.00	/	/	/	国有 法人
河北建设投资集 团有限责任公司	0	1,281,872,927	6.93	/	/	/	国有 法人
北京能源集团有 限责任公司	-9,298,649	1,251,690,023	6.76	/	/	/	国有 法人
中国证券金融股 份有限公司	0	397,109,584	2.15	/	/	/	国有 法人

中央汇金资产管理有限责任公司	0	76,904,200	0.42	/	/	/	国有法人
航天科工财务有限责任公司	0	54,901,264	0.30	/	/	/	国有法人
中信信托有限责任公司—中信民生财富 2 期指定型结构化证券投资集合资金信托计划	0	44,760,243	0.24	/	/	/	其他
华鑫国际信托有限公司—华鑫信托·279 号证券投资集合信托计划	-8,800,000	20,575,821	0.11	/	/	/	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量			股份种类及数量			
				种类	数量		
中国大唐集团有限公司	4,138,977,414			人民币普通股	4,138,977,414		
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,292,744,477			境外上市外资股	3,292,744,477		
天津市津能投资公司	1,295,792,600			人民币普通股	1,295,792,600		
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		
北京能源集团有限责任公司	1,251,690,023			人民币普通股	1,251,690,023		
中国证券金融股份有限公司	397,109,584			人民币普通股	397,109,584		
中央汇金资产管理有限责任公司	76,904,200			人民币普通股	76,904,200		
航天科工财务有限责任公司	54,901,264			人民币普通股	54,901,264		
中信信托有限责任公司—中信民生财富 2 期指定型结构化证券投资集合资金信托计划	44,760,243			人民币普通股	44,760,243		
华鑫国际信托有限公司—华鑫信托·279 号证券投资集合信托计划	20,575,821			人民币普通股	20,575,821		
上述股东关联关系或一致行动的说明	大唐集团之全资子公司中国大唐海外(香港)有限公司持有本公司 H 股 3,275,623,820 股,约占公司总股本的 17.70%,包含在香港中央结算(代理人)有限公司(HKSCC NOMINEES LIMITED)持有股份中;中国大唐海外(香港)有限公司已将其持有的本公司全部 H 股股份进行质押;大唐集团控股子公司大唐财务公司持有本公司 A 股 8,738,600 股;截至 2019 年 12 月 31 日,大唐集团及其子公司合计持有本公司已发行股份 9,825,068,940 股,合计约占本公司已发行总股份的 53.09%。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国大唐集团有限公司	2,401,729,106	2021年3月24日	2,401,729,106	认购股份自发行结束之日起36个月内不上市交易或转让
2	HKSCC NOMINEES LIMITED	2,794,943,820	2021年3月20日	2,794,943,820	认购股份自发行结束之日起36个月内不上市交易或转让
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。截至2019年12月31日,大唐集团及子公司合计持有本公司已发行股份9,825,068,940股,合计约占本公司已发行总股份的53.09%。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况**(一) 控股股东情况****1 法人**

√适用 □不适用

名称	中国大唐集团有限公司
单位负责人或法定代表人	陈飞虎
成立日期	2003年4月9日
主要经营业务	经营大唐集团及有关企业中由国家投资形成并由大唐集团拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品及技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股的其他境内上市公司：桂冠电力（600236.SH）51.55%、华银电力（600744.SH）34.18%。控股的其他境外上市公司：大唐新能源（1798.HK）57.37%、大唐环境（1272.HK）78.96%。参股的其他境内上市公司：云南铜业（000878.SZ）1.18%。
其他情况说明	/

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



注：中国大唐集团有限公司（“大唐集团”）持有公司股份6,540,706,520股，大唐集团控股子公司持有公司股份3,284,362,420股，大唐集团及其子公司合共持有公司股份9,825,068,940股，持股比例约为53.09%，为公司的控股股东。

(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	国务院国有资产监督管理委员会
----	----------------

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

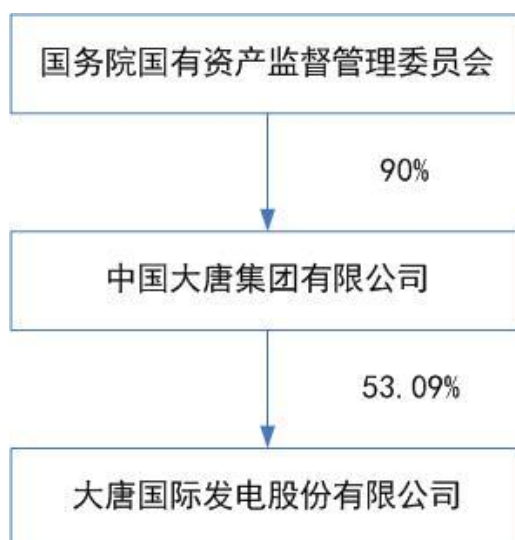
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



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

6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：元 币种：美元

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国大唐海外（香港）有限公司	邓贤东	2006年11月21日	1089315	479,470,000	公司主要经营范围包括开发能源领域内的合作项目、电站项目建设及资产管理，是大唐集团在香港的投资和融资平台。
情况说明	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。				

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

本公司于2018年3月完成非公开发行A股和H股，中国大唐集团有限公司认购本公司A股2,401,729,106股，根据相关规定，该部分股份于2021年3月24日前不得减持；中国大唐海外（香港）有限公司认购本公司H股2,794,943,820股，根据相关规定，该部分股份于2021年3月20日前不得减持。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
陈飞虎	董事长	男	58	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
王 森	副董事长	男	57	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
王 欣	执行董事	男	59	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	77.98	否
	总经理			2016-3-21	2019-8-30						
梁永磐	执行董事	男	53	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	80.95	否
	总经理			2019-8-30							
应学军	董事	男	53	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	64.84	否
	董事会秘书			2015-12-22	2019-8-30						
	副总经理			2017-1-6	2019-8-30						
朱绍文	董事	男	54	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
曹 欣	董事	男	48	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
赵献国	董事	男	50	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
张 平	董事	男	52	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
金生祥	董事	男	45	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
刘吉臻	独立董事	男	68	2019-7-1	2022-6-30	9,100	9,100	0	/	11.09	否
冯根福	独立董事	男	62	2019-7-1	2020-8-26	0	0	0	/	11.09	否
罗仲伟	独立董事	男	64	2019-7-1	2021-8-13	0	0	0	/	11.09	否
刘焜松	独立董事	男	51	2019-7-1	2021-8-13	0	0	0	/	11.09	否
姜付秀	独立董事	男	50	2019-7-1	2021-8-13	0	0	0	/	11.09	否
宋 波	监事会主席	男	47	2019-8-30	2022-6-30	0	0	0	/	43.65	否

张晓旭	监事会副主席	男	56	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
刘全成	监事	男	56	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
刘根乐	监事	男	48	2019-8-16	2022-6-30	0	0	0	/	55.68	否
王琪瑛	副总经理	男	58	2019-10-30		0	0	0	/	9.55	否
姜进明	总会计师	男	56	2018-8-6		0	0	0	/	47.98	否
	董事会秘书			2019-10-30							
常征	副总经理	男	55	2019-12-20		0	0	0	/	4.77	否
郭红	监事	女	50	2019-7-1	2019-8-16	0	0	0	/	68.16	否
	副总经理			2019-8-30							
白福贵	副总经理	男	58	2019-8-30		0	0	0	/	68.28	否
陈进行	董事长	男	64	2016-7-1	2019-3-28	0	0	0	/	/	是
刘传东	董事	男	57	2016-7-1	2019-3-28	0	0	0	/	/	是
余美萍	监事会主席	女	57	2019-7-1	2019-8-16	0	0	0	/	50.80	否
赵建军	副总经理	男	50	2019-8-30	2019-12-20	0	0	0	/	64.74	否
合计	/	/	/	/	/	9,100	9,100	0	/	692.83	/

姓名	主要工作经历
陈飞虎	大学学历，高级会计师。1981年8月参加工作。历任能源部经济调节司电力企业处副处长；中国电力企业联合会财务部副处长；电力部经调司经济处处长，副司长；国家电力公司财经部副主任，总经理工作部（办公厅）副主任兼体制改革办公室主任，总经理工作部（办公厅）主任，总经济师；中国华电集团公司副总经理、党组成员；中国国电集团公司董事、总经理、党组成员，董事、总经理、党组副书记，国电电力发展股份有限公司董事长；中国大唐集团公司董事、总经理、党组副书记。现任中国大唐集团有限公司董事长、党组书记。本公司董事长。
王森	大学学历，研究员级高级工程师，享受国务院政府特殊津贴。1986年7月参加工作。历任泰山核电公司办公室副主任、主任兼三期秘书处处长；泰山第三核电有限公司总经理助理兼办公室主任、外事办主任，副总经理兼办公室主任，党委副书记（主持党委工作）、副总经理，党委书记、副总经理（主持行政工作），总经理、党委书记；中国核工业集团公司党组成员、党组纪检组组长；中国大唐集团有限公司党组成员、副总经理。现任中国大唐集团有限公司董事、党组副书记。本公司副董事长。
王欣	研究生学历，高级工程师。1979年8月在天津第一发电厂参加工作，曾任天津第一热电厂厂长、党委书记，天津市电力公司发电部主任兼供热处主任、副总工程师兼三源电力集团公司总经理、党委书记，中国大唐集团公司安全生产部副主任，大唐黑龙江发电有限公司党组书记、总经理，中国大唐集团公司总经理工作部（国际合作部）主任、总经理助理兼办公厅（政策与法律部、国际合作部）主任，本公司总经理、党委书记。本公司董事。

梁永磐	大学学历，正高级工程师。1988年8月在兰州第二热电厂参加工作，曾任兰州西固热电有限责任公司总经理，大唐甘肃发电有限公司党组成员、副总经理、工会主席，中国大唐集团公司计划与投融资部副主任，大唐甘肃发电有限公司党组书记、总经理，中国大唐集团公司计划营销部主任，中国大唐集团有限公司安全生产部主任，中国大唐集团有限公司总经理助理兼大唐京津冀能源开发有限公司董事长、党委书记，大唐国际发电股份有限公司京津冀分公司负责人。现任本公司董事、总经理、党委副书记。
应学军	大学学历，高级工程师。1985年7月在陡河发电厂参加工作，曾任陡河发电厂副厂长，托克托发电公司副总经理，大唐内蒙古分公司党组成员、副总经理，托克托发电公司总经理，本公司综合计划部主任、副总经济师兼综合计划部主任、总经济师兼证券资本部主任、副总经理、党委委员兼证券资本部主任，本公司副总经理、党委委员、董事会秘书、工会主席。现任本公司董事、广东分公司总经理。
朱绍文	硕士学位，高级工程师。曾任天津市电力科学研究院工程师、专业室副主任，天津市电力公司规划设计部主管，天津市津能投资公司项目处副处长、电力开发部副经理（主持工作）、经理、项目开发部经理，天津市津能风电有限责任公司总经理（兼）。现任天津能源投资集团有限公司电力产业部经理。本公司董事。
曹欣	博士研究生，正高级经济师。1992年7月在河北省建设投资公司参加工作。曾任河北省建设投资公司工业分公司项目经理、经理助理，河北省建设投资公司资产经营分公司经理助理、副经理，河北省建设投资公司公用事业二部经理兼河北建投新能源有限公司总经理，河北省建设投资公司总经理助理兼河北建投新能源有限公司党委书记、总经理，河北建设投资集团有限责任公司党委常委兼新天绿色能源股份有限公司党委书记、总裁，河北建投新能源有限责任公司党委书记、总经理。现任河北建设投资集团有限责任公司党委常委、副总经理；兼任新天绿色能源股份有限公司（0956.HK）董事长。本公司董事。
赵献国	硕士研究生，高级工程师。1990年在邢台发电厂电气分场参加工作。曾任邢台发电厂电气维修分场专责工程师，河北兴泰发电有限责任公司电气维修分场主任助理、经营策划部主任助理、副主任、主任，河北兴泰发电有限责任公司副总经济师兼经营策划部主任，河北建投宣化热电有限责任公司副总经理。现任河北建设投资集团有限责任公司管理考核部副总经理。本公司董事。
张平	研究生学历、管理学博士学位，高级经济师、高级政工师。曾任内蒙古电管局机关党委、多经局党委办公室秘书，内蒙古蒙西硅电公司政工部部长，内蒙古岱海发电有限责任公司党群工作部副部长、总经理工作部部长、总经理助理、纪委书记、工会主席，北京京能国际能源股份有限公司综合管理部经理、副总裁，内蒙古岱海发电有限责任公司党委书记、总经理，北京京能热电股份有限公司总经理，北京京能电力股份有限公司（600578.SH）党总支书记、副董事长、总经理，北京京能煤电资产管理有限公司董事、总经理。现任北京能源集团有限责任公司总经理助理、董事会秘书、集团办公室主任。本公司董事。
金生祥	研究生学历、工程硕士学位，正高级工程师。曾任北京电力科学研究院汽轮机研究所干部，华北电力学院有限责任公司汽轮机研究所干部、汽轮机研究所基建调试项目调总、汽轮机研究所副所长，北京京能国际能源股份有限公司生产安全部经理，副总裁，北京能源投资（集团）有限公司电力生产经营部副主任、电力生产经营部主任、生产管理部主任，北京能源集团有限责任公司生产管理部主任，北京京能清洁能源电力股份有限公司（0579.HK）董事。现任北京京能电力股份有限公司（600578.SH）党委副书记、董事、总经理。本公司董事。
刘吉臻	教授，博士生导师，中国工程院院士。曾任华北电力学院动力系主任，华北电力学院副院长，华北电力大学副校长、保定校区校长，武汉水利电力大学校长，华北电力大学校长。现任“新能源电力系统国家重点实验室”主任，“973计划”项目首席科学家，华能国际电力股份有限公司（600011.SH、00902.HK）独立董事；兼任中国电机工程学会副理事长、英国工程技术学会会士（FIET）、公共安全科学技术学会副理事长。本公司独立董事。

冯根福	教授、博士生导师，经济学博士。曾任陕西财经学院学报编辑部主任、主编、工商学院院长、博士生导师、教授，西安交通大学经济与金融学院院长、博士生导师、教授；曾任中航飞机股份有限公司（000768.SZ）独立董事、中国有色金属建设股份有限公司（000758.SH）独立董事、陕西广电网传媒股份有限公司（600831.SH）独立董事、陕西航天动力高科技股份有限公司（600343.SH）独立董事、陕西烽火电子股份有限公司（000561.SZ）独立董事、西安宝德自动化股份有限公司（300023.SH）独立董事、天茂实业集团有限公司（000627.SZ）独立董事；中国工业经济研究会常务副理事长，中国企业管理研究会副理事长。现任西安交通大学经济与金融学院教授、博士生导师；兼任常柴股份有限公司（000570.SZ）独立董事、中信建投证券股份有限公司（601066.SH、6066.HK）独立董事、华仁药业股份有限公司（300110.SZ）独立董事、西安陕鼓动力股份有限公司（601369.SH）独立董事。本公司独立董事。
罗仲伟	经济学博士。曾任浙江中国小商品城集团股份有限公司（600415.SH）独立董事，四川浪莎控股股份有限公司（600137.SH）独立董事。现任中国社会科学院工业经济研究所研究员，中国社会科学院研究生院教授、博士生导师；兼任中国技术经济学会理事，中国投资协会投资咨询委员会理事，中国企业联合会管理现代化工作委员会委员，长城财富资产管理股份有限公司独立董事，北京红枣科技有限公司董事。本公司独立董事。
刘焯松	复旦大学理学学士、硕士、经济学博士。曾任上海市统计局副主任科员、科长、统计产业发展中心理事，中国华源集团投资规划部总经理、发展研究部总经理、集团监事、所属上市公司副总经理、集团总裁助理，上海社科院经济景气研究中心主任、研究员（教授）、博士生导师，亨得利控股有限公司独立董事、上海集优机械股份有限公司（02345.HK）独立董事、经纬纺织机械股份有限公司（00350.HK）独立董事、长安基金管理有限公司独立董事、长安信托有限公司独立董事、上海新华传媒股份有限公司（600825.SH）独立董事。现任亨得利控股有限公司首席经济学家、复旦大学证券研究所副所长（兼职）、上海财务学会副会长、上海紫江企业集团股份有限公司（600210.SH）独立董事。本公司独立董事。
姜付秀	经济学博士、管理学（会计学）博士后。曾任朗姿股份有限公司（002612.SZ）独立董事，北讯集团股份有限公司（002359.SZ）独立董事。现任中国人民大学商学院财务与金融系教授、博士生导师；兼任烟台龙源电力技术股份有限公司（300105.SZ）独立董事，北京众信国际旅行社股份有限公司（002707.SZ）独立董事，浙江尤夫高新纤维股份有限公司（002427.SZ）独立董事。本公司独立董事。
宋波	大学学历，高级经济师。自1999年起，历任山东黄岛发电厂计划部副主任、经营审计部主任、副总经济师，山东黄岛电力集团公司党委委员、副总经理，大唐山东发电有限公司济南代表处主任，大唐山东电力燃料有限公司总经理、党委书记，大唐山东发电有限公司党组书记、总经理工作部主任、人力资源部主任，中国水利电力物资集团有限公司党委委员、纪委书记，大唐京津冀能源开发有限公司党委委员、纪委书记，大唐国际发电股份有限公司党委委员、纪委书记、工会主席。现任本公司监事会主席，本公司重庆分公司党委书记。
张晓旭	大学学历，高级会计师。1982年在辽宁省抚顺市第一建筑公司参加工作。曾任辽宁省抚顺市第一建筑公司会计，辽宁发电厂财务部会计、主任会计师，辽宁能港发电有限公司财务部副主任、主任、副总会计师、总会计师，天津市津能投资公司财务部副经理、经理，天津能源投资集团有限公司资金结算中心经理。现任天津能源集团财务有限公司总经理。本公司监事会副主席。
刘全成	大学学历，高级会计师。1983年8月新乡火电厂参加工作。曾任新乡火电厂总会计师；洛阳首阳山电厂总会计师；大唐集团河南分公司监察审计部主任、副总会计师兼财务与产权管理部主任、总会计师；中国大唐集团公司财务管理部副主任；本公司总会计师；现任中国大唐集团有限公司财务管理部主任。本公司监事。
刘根乐	大学学历，高级经济师。自2005年起，历任内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司企业策划部部长、人力资源部部长，山西中强经

	贸有限公司总经理助理，山西大唐国际浮山煤化工项目筹备处主任，大唐国际发电股份有限公司人力资源部薪酬保险处处长、薪酬与业绩考核处处长、人力资源部副主任，大唐京津冀能源开发有限公司人力资源部副主任，本公司人力资源部副主任。现任本公司监事、人力资源部主任。
王琪瑛	大学学历，高级工程师、高级政工师。自 1996 年起，历任保定热电厂副厂长、厂长，大唐河北发电有限公司党组成员、副总经理，大唐新疆发电有限公司总经理、党组书记，中国大唐集团有限公司规划发展部主任，中国大唐集团有限公司规划发展部主任兼中国大唐集团有限公司西藏分公司总经理、党组书记。现任本公司党委委员、副总经理。
姜进明	大学学历，高级会计师。曾任大同第一热电厂副厂长，晋能大同能源发展公司副总经理，山西大唐平旺热电有限责任公司副总经理兼总会计师，山西大唐云冈热电有限责任公司副总经理兼总会计师，大唐陕西发电有限公司副总会计师、总会计师，大唐山东发电有限公司党组成员、副总经理、总会计师，中国大唐集团财务有限公司副总经理、党组成员，党组书记、副总经理，总经理、党委书记。现任本公司党委委员、总会计师、董事会秘书。
常 征	大学学历，高级工程师。自 1997 年起，历任黑龙江省电力科学研究所生技处处长、副总工程师、副院长，大唐黑龙江发电有限公司安全生产部主任、副总工程师、党组成员、副总经理，中国大唐集团科学技术研究院有限公司党委书记兼副院长、院长兼党委副书记，中国大唐集团有限公司科技与信息化部主任、科技创新部主任。现任本公司党委委员、副总经理。
郭 红	研究生学历，高级经济师。自 2003 年起，历任中国水利电力物资总公司人力资源部副主任、人力资源部主任、副总经济师兼进出口公司经理，中国大唐集团公司人力资源部领导人员管理处处长，大唐国际发电股份有限公司人力资源部主任，大唐国际京津冀分公司副总经理。现任本公司党委委员、副总经理、工会主席。
白福贵	大学学历，高级经济师。自 2002 年起，历任北京国华物流有限公司总经理助理，大唐国际生产部副经理、燃料管理部经理（兼任北京大唐燃料有限公司总经理），大唐国际王滩发电公司总经理，大唐国际燃料管理部主任，大唐国际京津冀分公司副总经理。现任本公司党委委员、副总经理。
陈进行	研究生学历，教授级高级工程师。1972 年 12 月在山东菏泽第一发电厂参加工作，曾任山东省电力集团公司董事、总经理，山西省电力公司党组书记、总经理，国家电网公司党组成员、副总经理，中国大唐集团有限公司董事长、党组书记。原任本公司董事长。
刘传东	研究生学历，高级会计师。1981 年 7 月在山东济宁发电厂参加工作，曾任中电投财务有限公司总经理、党组副书记，中电投集团公司资金结算管理中心主任，中国大唐集团公司财务有限公司总经理、党组书记兼中国大唐集团公司资本控股有限公司党组书记，中国大唐集团公司财务管理部主任兼大唐资本控股公司党组书记，中国大唐集团有限公司总会计师、党组成员。原任本公司董事。
余美萍	大学学历，高级经济师、高级政工师。1984 年 9 月在西安市政府经济研究中心参加工作，曾任中央纪委第一纪检监察室四处副处长、企业指导处处长，中国大唐集团公司监察局副局长，中国大唐集团公司监察部(党组纪检组办公室)副主任（主持工作），本公司党组成员、纪检组组长、工会主席，本公司党委委员、纪委书记。原任本公司监事会主席。
赵建军	大学学历，高级工程师。自 2004 年起，历任大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂副总工程师、总工程师、副厂长，大唐国际浮山煤矸石电厂筹建处主任，大唐国际临汾河西热电厂筹建处主任，大唐国际临汾热电公司党委书记兼副总经理、总经理，大唐国际乌沙山发电公司总经理，大唐国际计划营销部主任，大唐国际京津冀分公司副总经理，大唐国际发电股份有限公司党委委员、副总经理。

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

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
陈飞虎	中国大唐集团有限公司	董事长、党组书记	2018.12	
王 森	中国大唐集团有限公司	董事、党组副书记	2018.08	
曹 欣	河北建设投资集团有限责任公司	党委常委	2010.04	
		副总经理	2014.01	
赵献国	河北建设投资集团有限责任公司	管理考核部副总经理	2013.12	
张 平	北京能源集团有限责任公司	总经理助理、董事会秘书、集团办公室主任	2018.03	
刘全成	中国大唐集团有限公司	财务管理部主任	2016.01	

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
陈飞虎	中国大唐集团新能源股份有限公司	董事长	2017.04	
王 森	广西桂冠电力股份有限公司	董事长	2014.10	
王 森	龙滩水电开发有限公司	董事长	2014.08	
王 森	中国大唐集团核电有限公司	董事长	2013.09	
王 森	福建宁德第二核电有限公司	董事长	2016.11	
梁永磐	大唐京津冀能源开发有限公司	董事长	2018.01	
梁永磐	大唐电力燃料有限公司	董事	2014.08	
刘全成	大唐华银电力股份有限公司	董事	2018.05	
刘全成	中国大唐集团财务有限公司	副董事长	2016.04	
刘全成	中国大唐集团资本控股有限公司	副董事长	2018.04	

刘全成	大唐环境产业集团股份有限公司	董事	2019.10	
刘全成	中国大唐集团新能源股份有限公司	监事会主席	2019.05	
刘全成	中新能化科技有限公司	董事	2016.12	
刘全成	中国大唐集团海洋能源产业有限公司	董事	2019.03	
刘全成	中国大唐集团太阳能产业有限公司	董事	2019.03	
朱绍文	天津能源投资集团有限公司	电力产业部经理	2013.11	
张晓旭	天津能源投资集团有限公司	资金结算中心经理	2013.11	2019.10
张晓旭	天津能源集团财务有限公司	总经理	2019.04	
曹欣	新天绿色能源股份有限公司	董事长	2016.06	
曹欣	燕山发展(燕山国际投资)有限公司	董事	2016.09	
曹欣	燕山发展(燕山国际投资)有限公司	总经理	2016.09	
曹欣	茂天资本有限责任公司	董事长	2016.09	
曹欣	汇海融资租赁股份有限公司	副董事长	2017.03	
赵献国	山海关造船重工有限责任公司	副董事长	2016.03	
赵献国	沧州大化 TDI 有限责任公司	副董事长	2016.06	
赵献国	大唐保定华源热电有限责任公司	副董事长	2017.09	
赵献国	国华定州发电有限责任公司	董事	2018.04	
赵献国	河北建投国融能源服务有限公司	董事	2018.06	
赵献国	河北建投城镇化建设开发有限公司	董事	2018.07	
张平	北京京能电力股份有限公司	董事	2017.12	2019.06
张平	宁夏中宁工业园区能源管理服务有限公司	董事长	2016.02	2019.03
张平	北京京能国际能源股份有限公司	董事长、总经理	2019.01	
金生祥	国电电力大连庄河发电有限责任公司	副董事长	2017.12	
金生祥	华能北京热电有限责任公司	副董事长	2017.12	
金生祥	内蒙古上都发电有限责任公司	董事	2017.12	
金生祥	内蒙古上都第二发电有限责任公司	董事	2017.12	
金生祥	北京京能清洁能源电力股份有限公司	董事	2018.02	2019.06
金生祥	北京京能电力股份有限公司	党委副书记、董事、总经理	2017.12	
金生祥	内蒙古岱海发电有限责任公司	董事	2017.12	2019.07
金生祥	京能(赤峰)能源发展有限公司	董事	2017.12	2019.07
金生祥	华润电力(锡林郭勒)有限公司	董事	2019.01	

金生祥	京能（锡林郭勒）发电有限公司	董事	2019.01	
刘吉臻	华北电力大学	教授	1992.02	
刘吉臻	中国电力企业联合会	副理事长	2011.12	2019.04
刘吉臻	中国电机工程学会	副理事长	2014.05	
刘吉臻	中国动力工程学会	副理事长	2009.03	2019.12
刘吉臻	英国工程技术学会（FIET）	会士	2008.06	
刘吉臻	华能国际电力股份有限公司	独立董事	2017.06	
刘吉臻	公共安全科学技术学会	副理事长	2019.06	
冯根福	西安交通大学	经济与金融学院教授	1993	
冯根福	常柴股份有限公司	独立董事	2016.10	
冯根福	中信建投证券股份有限公司	独立董事	2015.04	
冯根福	华仁药业股份有限公司	独立董事	2019.08	
冯根福	西安陕鼓动力股份有限公司	独立董事	2019.12	
罗仲伟	中国社会科学院工业经济研究所	研究员	2006.07	
罗仲伟	中国社会科学院研究生院	教授/博导	2008.07	
罗仲伟	中国投资协会投资咨询委员会	理事	2009.02	
罗仲伟	中国企业联合会	管理现代化工作委员会委员	2015.03	
罗仲伟	中国技术经济学会	理事	2017.09	
罗仲伟	北京红枣科技有限公司	董事	2017.10	
罗仲伟	长城财富资产管理股份有限公司	独立董事	2017.12	
刘焜松	亨得利控股有限公司	首席经济学家	2014.09	
刘焜松	上海紫江企业集团股份有限公司	独立董事	2014.06	
刘焜松	复旦大学证券研究所	副所长（兼职）	2015.05	
刘焜松	上海财务学会	副会长	2014.01	
姜付秀	中国人民大学商学院	教授	2009.08	
姜付秀	烟台龙源电力技术股份有限公司	独立董事	2017.11	
姜付秀	北京众信国际旅行社股份有限公司	独立董事	2017.06	
姜付秀	浙江尤夫高新纤维股份有限公司	独立董事	2018.12	
王琪瑛	中国大唐集团海洋能源产业有限公司	董事	2019.04	2019.12
王琪瑛	中国大唐集团太阳能产业有限公司	董事	2019.04	2019.12
姜进明	大唐电力燃料有限公司	董事	2016.04	

姜进明	中国大唐集团财务有限公司	董事	2016.08	2019.01
刘传东	大唐环境产业集团股份有限公司	董事	2018.05	2019.10
刘传东	中国大唐集团香港有限公司	董事会主席	2018.09	2019.01

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事会薪酬与考核委员会按公司《董事会薪酬委员会工作细则》的有关规定，对在公司任职的董事、监事及高管人员的履职情况及年度业绩情况进行考评，并就董事、监事及高级管理人员的薪酬管理提出建议。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事、高级管理人员的薪金一般执行以基本薪金、绩效薪金为主体的年薪制；根据公司 2016 年第三次临时股东大会的决议，公司独立非执行董事的年度薪金为人民币 10 万元（税后）；公司其他非执行董事的薪酬执行各自所在单位的薪酬制度，并由各所在单位支付。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	相关薪酬组成及水平已在董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况表中披露
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	在本公司领取报酬的全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计为人民币 692.82 万元（其中独立董事 55.44 万元）。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
陈飞虎	董事长	聘任	经公司 2019 年第一次临时股东大会批准，担任公司董事；经公司九届三十四次董事会选举，担任公司董事长
王 森	副董事长	聘任	经公司 2019 年第一次临时股东大会批准，担任公司董事；经公司九届三十四次董事会选举，担任公司副董事长
梁永磐	执行董事	聘任	经公司第十届三次董事会批准，担任公司执行董事，不再担任非执行董事
	总经理	聘任	经公司第十届三次董事会批准，担任公司总经理
宋 波	监事会主席	聘任	经公司 2019 年 8 月 16 日职工代表大会选举，担任公司职工代表监事；经公司第十届二次监事会选举，担任公司监事会主席

刘根乐	监事	聘任	经公司 2019 年 8 月 16 日职工代表大会选举，担任公司职工代表监事
王琪瑛	副总经理	聘任	经公司第十届四次董事会批准，担任公司副总经理
姜进明	董事会秘书	聘任	经公司第十届四次董事会批准，担任公司董事会秘书
常 征	副总经理	聘任	经公司第十届六次董事会批准，担任公司副总经理
郭 红	副总经理	聘任	经公司第十届三次董事会批准，担任公司副总经理
白福贵	副总经理	聘任	经公司第十届三次董事会批准，担任公司副总经理
赵建军	副总经理	聘任	经公司第十届三次董事会批准，担任公司副总经理
陈进行	董事长	解聘	经公司 2019 年第一次临时股东大会批准，不再担任公司董事
刘传东	董事	解聘	经公司 2019 年第一次临时股东大会批准，不再担任公司董事
王 欣	总经理	解聘	经公司第十届三次董事会批准，不再担任公司总经理
余美萍	监事会主席	解聘	经公司 2019 年 8 月 16 日职工代表大会选举，不再担任公司职工代表监事
郭 红	监事	解聘	经公司 2019 年 8 月 16 日职工代表大会选举，不再担任公司职工代表监事
应学军	执行董事	解聘	经公司第十届三次董事会批准，担任公司非执行董事，不再担任执行董事
	副总经理、董事会秘书	解聘	经公司第十届三次董事会批准，不再担任公司副总经理、董事会秘书
赵建军	副总经理	解聘	经公司第十届六次董事会批准，不再担任公司副总经理

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	109
主要子公司在职员工的数量	32,867
在职员工的数量合计	32,976
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	20,532
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	18,161
技术人员	5,535
财务人员	455
行政人员	6,391
其他	2,434
合计	32,976
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	5
硕士研究生	850
大学本科生	16,968
大学专科生	8,221
中专、技校生	3,501
高中及以下人员	3,431
合计	32,976

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司执行以岗位薪点工资为主体的基本工资制度，并采用多种激励机制，吸引人才、留住人才。继续实施边远艰苦地区津贴、高原津贴、高温津贴和班组长津贴等政策，坚持工资总额分配向处于艰苦边远地区及高原地区、业绩优、效益好的企业倾斜，坚持企业内部收入分配向一线生产岗位和关键岗位员工倾斜的价值导向。建立健全对员工的考核评价体系，加大工资与效益挂钩的力度，充分发挥薪酬的激励作用。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司紧紧围绕“干就干一流的事，干就干成一流”总要求，着力加强培训工作创新，提高岗位培训的针对性和实效性，全面落实年度培训计划，通过超前培养、及时选用、激励保障等措施，着力打造“懂经营、善管理”的复合型企业管理人才、“熟业务、善创新”的专家型专业技术人才、“精技能、善传承”的工匠型生产技能人才三支队伍，努力让优秀人才绽放光彩。年内公司系统共组织 12,888 个培训项目，共 671,453 人次参加。

公司大力开展各层级职业技能竞赛，充分发挥以赛代练、以赛促训的积极作用，积极培养高技能人才。在全国电力行业燃料化验（检测）员职业技能竞赛中，江西大唐国际抚州发电有限责任公司罗鑫、内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司刘海韬分别获个人总成绩第 1 名、第 3 名，荣获“全国电力行业领军人才”称号。在国家、行业各类竞赛中，共 7 人获得“电力行业技术能手”称号，4 人获得“电力行业优秀技能选手”称号。

(四) 劳务外包情况

□适用 √不适用

七、其他

□适用 √不适用

第九节 公司治理**一、公司治理相关情况说明**

√适用 □不适用

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

1. 公司股东大会：报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》、《公司章程》、《上海证券交易所股票上市规则》以及公司《股东大会议事规则》等有关规定召开股东大会 3 次，历次股东大会均请专职律师到会见证，会议的召集、召开、表决符合相关规定，会议记录完整，决议的董事签名完整，会议决议披露及时、准确、完整。

2. 公司董事会：报告期内，董事会按照《公司章程》及公司《董事会议事规则》规范运作，共组织召开董事会 11 次，会议的召集、召开、表决程序符合公司《公司章程》及《董事会议事规则》等相关规定。董事按时出席会议，能够做到勤勉尽责，对会议议案认真讨论，充分发表意见，独立董事对重大事项发表独立意见；董事会能认真执行股东大会决议，会议记录及签名完整，会议决议做到了及时、准确、完整披露；报告期内，公司按程序召开战略发展与风险控制委员会、审核委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会共 11 次，充分发挥了董事会专门委员会的作用，有效保障了公司重大决策的科学性。报告期内，公司按程序进行董事会换届选举，保证了董事会的正常运转。

3. 公司监事会：报告期内，监事会按照《公司章程》及公司《监事会议事规则》的规定，共召开监事会会议 8 次，会议的召集、召开及表决符合法定程序和相关规定；监事列席董事会会议，监事会未发生对董事会决议否决的情况，未发现公司财务报告存在不实情形，未发现董事、总经理履行职务时有违法违规的行为。

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

5. 内部控制建设：2019 年，大唐国际高度重视内部控制评价、整改和体系的持续完善，把风险防范意识贯穿到日常管理活动，内控体系更加完善，内控权责界面更加明晰。根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合本公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司的内部控制设计和执行的有效性进行了评价，并编制《大唐国际 2019 年度内部控制评价报告》。纳入评价范围的企业资产总额合计占公司合并财务报表资产总额的 91.68%，纳入评价范围的企业、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的主要方面，不存在重大遗漏。按照内部控制评价程序和内部控制缺陷认定标准，公司在内控评价报告基准日，既没有发现财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷，也没有发现非财务报告内部控制重大缺陷和重要缺陷。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

□适用 √不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年第一次临时股东大会	2019 年 3 月 28 日	http://www.sse.com.cn	2019 年 3 月 29 日
2018 年年度股东大会	2019 年 6 月 26 日	http://www.sse.com.cn	2019 年 6 月 27 日
2019 年第二次临时股东大会	2019 年 12 月 20 日	http://www.sse.com.cn	2019 年 12 月 21 日

股东大会情况说明

□适用 √不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
陈飞虎	否	9	1	5	3	0	否	1
王森	否	9	3	5	1	0	否	2
王欣	否	11	3	7	1	0	否	3
梁永磐	否	11	2	7	2	0	否	1
应学军	否	11	4	7	0	0	否	3
朱绍文	否	11	4	7	0	0	否	3
曹欣	否	11	4	7	0	0	否	3
赵献国	否	11	4	7	0	0	否	3
张平	否	11	2	7	2	0	否	1
金生祥	否	11	3	7	1	0	否	2
刘吉臻	是	11	1	7	3	0	否	1
冯根福	是	11	3	7	1	0	否	3
罗仲伟	是	11	4	7	0	0	否	3
刘焜松	是	11	2	7	2	0	否	1
姜付秀	是	11	3	7	1	0	否	3
陈进行	否	2	0	2	0	0	否	0
刘传东	否	2	0	2	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

□适用 √不适用

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	4
通讯方式召开会议次数	7
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

□适用 √不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

于2006年首次公开发行A股时，公司控股股东大唐集团为解决同业竞争情况做出了相应承诺。于2010年10月，大唐集团出具了《关于大唐集团进一步避免与大唐国际发电股份有限公司同业竞争有关事项的承诺》，并分别于2014年6月、2015年5月及2015年9月对上述承诺进行了补充及完善。详情请参见本年度报告中“承诺事项履行情况”章节。

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，本公司高级管理人员的薪酬实行年薪制。董事会下设薪酬与考核委员会对高级管理人员的2019年度薪酬情况进行了审核，认为2019年度公司对高级管理人员制定的薪酬标准和发放情况公平、合理、有效，未发生违反有关法律法规及公司薪酬管理制度的情形。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司十届八次董事会审议通过了《关于大唐国际2019年度内部控制评价报告的议案》，全文详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的相关公告。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司内控审计机构信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《内部控制审计报告》，认为公司于2019年12月31日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。全文详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的相关公告。

是否披露内部控制审计报告：是

九、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、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	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
2011年大唐国际发电股份有限公司公司债券(09大唐债第二期)	11大唐01	122066.SH	2011.4.20	2021.4.20	30	5.25	按年付息;一次性还本	上海证券交易所
2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第一期)	12大唐01	122244.SH	2013.3.27	2023.3.27	30	5.10	按年付息;一次性还本	上海证券交易所
2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)	12大唐02	122334.SH	2014.11.03	2024.11.03	30	5.00	按年付息;一次性还本	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

报告期内,本公司对上述公司债券及其他债券和债务融资工具均按时、足额进行了付息兑付。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市建国门外大街1号国贸写字楼2座27层及28层
	联系人	刘展睿、刘娟
	联系电话	010-65051166
资信评级机构	名称	大公国际资信评估有限公司(跟踪评级机构)
	办公地址	北京市朝阳区霄云路26号鹏润大厦A座2901

其他说明:

□适用 √不适用

三、公司债券募集资金使用情况

√适用 □不适用

前述公司债券募集资金均按债券披露使用用途专款专用。截至2019年12月31日,全部募集资金已使用完毕。

四、公司债券评级情况

√适用 □不适用

2019年4月24日,大公国际资信评估有限公司出具了《大唐国际发电股份有限公司主体与相关债项2018年度跟踪评级报告》(大公报SD【2019】023号),对大唐国际发电股份有限公司及公司债券“09大唐债”、“11大唐01”、“12大唐01”、“12大唐02”的信用状况进行跟踪评级,确定大唐国际发电股份有限公司的主体长期信用等级维持AAA,评级展望维持稳定。“09大唐债”、“11大唐01”、“12大唐01”、“12大唐02”的信用等级维持AAA。

报告期内,发行人评级未发生变化。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

√适用 □不适用

(一) 增信机制

1、报告期内,2009年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券、2011年大唐国际发电股份有限公司公司债券(09大唐债第二期)、2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第一期)、2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)增信机制未发生变更。

2、大唐集团为2009年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券、2011年大唐国际发电股份有限公司公司债券(09大唐债第二期)、2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第一期)、2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)进行了担保。

(二) 偿债计划及其他偿债保障措施

报告期内,2009年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券、2011年大唐国际发电股份有限公司公司债券(09大唐债第二期)、2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第一期)、2012年大唐国际发电股份有限公司公司债券(第二期)偿债计划及偿债保障措施未发生变更。公司严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息及兑付债券本金。

六、公司债券持有人会议召开情况

□适用 √不适用

七、公司债券受托管理人履职情况

√适用 □不适用

前述公司债券存续期内,债券受托管理人中国国际金融股份有限公司严格按照《债券受托管理协议》中的约定,对公司资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪,并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定义务,积极行使了债券受托管理人职责,维护债券持有人的合法权益。

受托管理人将于2020年4月30日前披露报告期的《受托管理事务报告》,报告内容详见上海证券交易所网站(<http://www.sse.com.cn>)。

八、截至报告期末公司近2年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

主要指标	2019年	2018年	本期比上年同期 增减(%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	25,885,095	25,440,776	1.75	/
流动比率	0.42	0.38	10.53	/
速动比率	0.37	0.33	12.12	/
资产负债率(%)	71.02	75.63	-6.10	/
EBITDA全部债务比	0.13	0.12	8.33	/

利息保障倍数	1.46	1.39	5.04	/
现金利息保障倍数	3.99	3.71	7.55	/
EBITDA 利息保障倍数	3.21	3.03	5.94	/
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		/
利息偿付率 (%)	86.94	83.05	4.68	/

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

报告期内，本公司对其他债券和债务融资工具均按时、足额进行了付息兑付。

十、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

公司资信状况优良，与国内主要金融机构保持着长期合作伙伴关系，截止报告期末，公司已获得中国工商银行、中国农业银行、中国银行和中国建设银行等主要贷款金融机构的各类授信额度合计 4,256.48 亿元人民币，尚未使用的各类授信额度总额为 2,784.57 亿元人民币。

十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

报告期内，2009 年大唐国际发电股份有限公司第一期公司债券、2011 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（09 大唐债第二期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第一期）、2012 年大唐国际发电股份有限公司公司债券（第二期）严格按照募集说明书约定的还本付息安排向债券持有人支付债券利息及兑付债券本金，不存在违反相关约定及承诺的情况。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

□适用 √不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审计报告

XYZH/2020BJA160416

大唐国际发电股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了大唐国际发电股份有限公司（以下简称大唐发电公司）财务报表，包括 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表，以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了大唐发电公司 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

- 1、递延所得税资产计量；
- 2、固定资产减值。

1、递延所得税资产计量事项	
关键审计事项	审计中的应对
截至 2019 年 12 月 31 日止，大唐发电公司合并资产负债表中列示了 4,033,076 千元的递延所得税资产（参见后附财务报表附注四、29；附注六、20）。这些递延所得税资产的确认主要与大唐国际发电股份有限公司（母公司）可抵扣亏损相关。在确认递延所得税资产时，大唐国际发电股份有限公司管理层（以下简称“管理层”）根据大唐国际发电股份有限公司（母公司）未来期间的财务预测，判断可抵扣亏损在到期之前大唐国际发电股份有限公司（母公司）很可能有足够的应纳税所得额用以抵扣可抵扣亏损。评估递延所得税资产是否将在未来期间得以实现需要管理层作出重大判断，并且管理层的估计和假设具有重大不确定性。	我们就大唐发电公司对递延所得税资产的会计估计所执行的程序主要包括以下方面： ①我们对大唐发电公司与税务事项相关的内部控制设计与执行进行评估； ②我们与大唐发电公司的税务专家进行沟通，以确定相关税率及可抵扣亏损金额的基准及计算结果，我们对该计算结果进行了复核； ③我们获取了经管理层批准的大唐国际发电股份有限公司（母公司）未来期间的财务预测，评估其编制是否符合行业及自身情况，并考虑了相关特殊事项对未来财务预测可靠性的影响。我们获取了经管理层批准的

	<p>大唐国际发电股份有限公司（母公司）财务预算，复核管理层评估递延所得税资产可实现性所依据的未来财务预测是否与经批准的财务预算相一致，并对其可实现性进行了评估；</p> <p>④我们复核了递延所得税资产的确认是否以未来期间很可能取得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限；</p> <p>⑤我们执行了检查、重新计算等审计程序，复核大唐发电公司可抵扣亏损应确认的递延所得税资产相关会计处理的准确性；</p> <p>⑥我们获取了财务报表，对财务报表中对递延所得税资产的列报和披露进行了检查。</p>
2、固定资产减值事项	
关键审计事项	审计中的应对
<p>截至 2019 年 12 月 31 日止，大唐发电公司固定资产账面价值约 179,422,090 千元，已计提减值准备 2,360,243 千元（参见后附财务报表附注四、15；附注六、14），占合并资产总额的 63.60%。管理层根据《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定对固定资产是否存在减值迹象进行判断，由于所属个别发电子公司及非电力板块的子公司近三年持续亏损，管理层判断上述个别子公司固定资产存在减值迹象。</p> <p>对于存在减值迹象的固定资产，管理层按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》相关要求进一步测算可回收金额。其中，在预计未来现金流量现值时，管理层需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。</p> <p>管理层认为，截至 2019 年 12 月 31 日止，大唐发电公司固定资产减值准备已计提充分。</p>	<p>我们就大唐发电公司对固定资产减值的会计估计所执行的程序主要包括以下方面：</p> <p>①我们了解并评估了大唐发电公司与识别资产减值迹象和测算可回收金额相关的内部控制；</p> <p>②我们实地勘察了相关固定资产，并实施了监盘程序，以了解资产是否存在工艺技术落后、长期闲置、物理形式损坏等问题，以及负荷率等状况；</p> <p>③我们利用了外部评估专家的工作，评估大唐发电公司管理层对各资产组所使用折现率的合理性及计算各资产组预计未来现金流量现值的模型；</p> <p>④我们复核了大唐发电公司管理层对现金流量预测所采用的关键假设和重要参数，包括将这些假设和参数与支持性证据（如经批准的预算）对比，并考虑以前的预算的准确性。</p>

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括大唐发电公司 2019 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估大唐发电公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算大唐发电公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督大唐发电公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：

中国注册会计师：

中国 北京

二〇二〇年三月三十日

二、财务报表

合并资产负债表

2019 年 12 月 31 日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	8,136,055	11,541,749
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	1,111,000	1,050,723
应收账款	七、5	14,784,914	12,722,331
应收款项融资			
预付款项	七、7	1,187,394	1,326,077
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	2,253,240	1,976,945
其中：应收利息		9,665	298
应收股利		293,895	341,757
买入返售金融资产			
存货	七、9	4,062,916	4,639,385
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	11,660	106,509
其他流动资产	七、13	2,026,705	1,521,725
流动资产合计		33,573,884	34,885,444
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	七、16	86,850	72,405
长期股权投资	七、17	17,164,578	16,374,996
其他权益工具投资	七、18	1,096,638	1,111,779
其他非流动金融资产	七、19	4,203,692	4,257,759
投资性房地产	七、20	620,612	647,875
固定资产	七、21	179,422,488	185,183,203
在建工程	七、22	32,107,607	32,301,757
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	1,197,713	
无形资产	七、26	4,213,031	4,054,554

开发支出	七、27	19,150	1,996
商誉	七、28	795,525	899,886
长期待摊费用	七、29	569,361	712,934
递延所得税资产	七、30	4,033,076	4,049,428
其他非流动资产	七、31	3,016,123	3,362,372
非流动资产合计		248,546,444	253,030,944
资产总计		282,120,328	287,916,388
流动负债：			
短期借款	七、32	34,854,678	24,771,641
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	1,903,844	1,248,315
应付账款	七、36	17,671,666	20,387,076
预收款项			
合同负债	七、38	1,022,615	1,048,738
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	174,849	166,333
应交税费	七、40	1,518,340	1,392,003
其他应付款	七、41	5,445,299	6,136,548
其中：应付利息		463,572	843,135
应付股利		1,497,360	1,725,614
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	17,646,235	25,950,606
其他流动负债	七、44	116,317	11,056,611
流动负债合计		80,353,843	92,157,871
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	99,490,886	105,648,543
应付债券	七、46	8,973,801	8,966,309
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	734,944	
长期应付款	七、48	7,790,170	7,623,652
长期应付职工薪酬	七、49	16,144	21,930
预计负债	七、50	30,315	46,570
递延收益	七、51	2,280,161	2,564,376
递延所得税负债	七、30	697,284	710,598
其他非流动负债			
非流动负债合计		120,013,705	125,581,978

负债合计		200,367,548	217,739,849
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	22,935,045	5,000,000
其中：优先股			
永续债		22,935,045	5,000,000
资本公积	七、55	6,946,335	8,880,198
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-313,767	-269,684
专项储备	七、58	328,627	241,046
盈余公积	七、59	15,986,076	13,861,766
一般风险准备			
未分配利润	七、60	426,103	3,906,621
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		64,815,130	50,126,658
少数股东权益		16,937,650	20,049,881
所有者权益（或股东权益）合计		81,752,780	70,176,539
负债和所有者权益（或股东权益）总计		282,120,328	287,916,388

法定代表人：陈飞虎 主管会计工作负责人：姜进明 会计机构负责人：赵薇

母公司资产负债表

2019 年 12 月 31 日

编制单位：大唐国际发电股份有限公司

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,701,855	1,159,200
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			37,828
应收账款	十七、1	1,025,298	1,111,260
应收款项融资			
预付款项		37,557	60,346
其他应收款	十七、2	3,319,632	2,820,064
其中：应收利息	十七、2	51,707	15,981
应收股利	十七、2	2,601,227	2,079,448
存货		306,244	317,702
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		1,354,830	110,000
其他流动资产		1,930,426	2,782,517
流动资产合计		9,675,842	8,398,917

非流动资产：			
债权投资		640,000	1,373,000
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	69,725,176	63,065,999
其他权益工具投资		429,855	476,214
其他非流动金融资产		4,079,552	4,117,650
投资性房地产		185,658	193,942
固定资产		9,099,113	9,539,225
在建工程		5,186,269	5,218,775
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		60,597	
无形资产		690,009	708,100
开发支出			
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		44,017	21,580
递延所得税资产		2,735,495	2,735,495
其他非流动资产		229,015	185,585
非流动资产合计		93,138,317	87,669,126
资产总计		102,814,159	96,068,043
流动负债：			
短期借款		14,890,000	6,440,000
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,074,232	987,231
预收款项			
合同负债		16,911	19,260
应付职工薪酬		8,444	5,666
应交税费		52,558	78,519
其他应付款		1,281,564	1,342,400
其中：应付利息		272,345	578,150
应付股利		320,067	6,398
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		287,568	8,667,018
其他流动负债		41,229	11,055,669
流动负债合计		17,652,506	28,595,763
非流动负债：			
长期借款		6,474,041	6,727,999
应付债券		8,973,801	8,966,309
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		48,288	

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		300,455	403,165
递延所得税负债		209,072	218,596
其他非流动负债			
非流动负债合计		16,005,657	16,316,069
负债合计		33,658,163	44,911,832
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		22,935,045	5,000,000
其中：优先股			
永续债		22,935,045	5,000,000
资本公积		10,191,041	10,186,586
减：库存股			
其他综合收益		-260,765	-259,075
专项储备		347,947	259,672
盈余公积		15,852,547	13,728,237
未分配利润		1,583,470	3,734,080
所有者权益（或股东权益）合计		69,155,996	51,156,211
负债和所有者权益（或股东权益）总计		102,814,159	96,068,043

法定代表人：陈飞虎 主管会计工作负责人：姜进明 会计机构负责人：赵薇

合并利润表

2019年1—12月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、营业总收入		95,453,055	93,389,625
其中：营业收入	七、61	95,453,055	93,389,625
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		91,158,975	90,820,913
其中：营业成本	七、61	79,162,457	78,755,952
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	1,304,634	1,369,607
销售费用	七、63	50,645	57,429
管理费用	七、64	3,493,347	3,079,938

研发费用	七、65	29,646	13,221
财务费用	七、66	7,118,246	7,544,766
其中：利息费用		7,128,506	7,532,069
利息收入		96,637	102,262
加：其他收益	七、67	338,594	389,241
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	2,878,049	1,528,268
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	1,574,563	1,365,792
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-54,066	242,147
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-802,518	-153,498
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,657,933	-489,453
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	154,586	231
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,150,792	4,085,648
加：营业外收入	七、74	351,667	333,536
减：营业外支出	七、75	814,465	250,918
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,687,994	4,168,266
减：所得税费用	七、76	1,710,728	1,378,178
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,977,266	2,790,088
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,977,266	2,790,088
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,065,806	1,234,709
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,911,460	1,555,379
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-74,950	-236,798
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-95,660	-220,607
（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		-95,660	-220,607
(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		51,577	-17,031
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		44,669	-29,142
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 可供出售金融资产公允价值变动损益			
(4) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(5) 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
(6) 其他债权投资信用减值准备			
(7) 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
(8) 外币财务报表折算差额		6,908	12,111
(9) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-30,867	840
七、综合收益总额		2,902,316	2,553,290
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,021,723	997,071
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		1,880,593	1,556,219
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0254	0.0718
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0254	0.0718

法定代表人: 陈飞虎 主管会计工作负责人: 姜进明 会计机构负责人: 赵薇

母公司利润表

2019年1—12月

单位:千元 币种:人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、营业收入	十七、4	10,444,835	10,197,887
减: 营业成本	十七、4	9,281,818	9,190,924
税金及附加		230,015	210,781
销售费用			
管理费用		650,527	529,353
研发费用			1,013
财务费用		1,543,592	1,871,963
其中: 利息费用		1,540,914	1,814,344
利息收入		18,816	25,667
加: 其他收益		113,925	162,808
投资收益(损失以“-”号填列)	十七、5	5,493,215	5,148,670

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1, 552, 740	1, 349, 036
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		-38, 098	242, 147
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-420, 951	-24, 618
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-926, 772	-83, 220
资产处置收益（损失以“-”号填列）		1, 433	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2, 961, 635	3, 839, 640
加：营业外收入		17, 627	30, 622
减：营业外支出		579, 786	28, 126
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2, 399, 476	3, 842, 136
减：所得税费用		-9, 525	71, 664
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2, 409, 001	3, 770, 472
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2, 409, 001	3, 770, 472
（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, 690	-137, 882
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-46, 359	-108, 740
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		-46, 359	-108, 740
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		44, 669	-29, 142
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		44, 669	-29, 142
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量			

套期损益的有效部分)			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		2,407,311	3,632,590
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：陈飞虎 主管会计工作负责人：姜进明 会计机构负责人：赵薇

合并现金流量表

2019年1—12月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		104,235,325	99,251,381
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		335,189	131,926
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	675,419	857,231
经营活动现金流入小计		105,245,933	100,240,538
购买商品、接受劳务支付的现金		65,751,081	63,731,214
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			

支付给职工及为职工支付的现金		7,249,807	6,494,189
支付的各项税费		7,178,491	7,270,482
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,396,792	3,430,563
经营活动现金流出小计		83,576,171	80,926,448
经营活动产生的现金流量净额		21,669,762	19,314,090
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		1,291,148	900,904
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		292,899	14,699
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			10,693
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	502,178	47,706
投资活动现金流入小计		2,086,225	974,002
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		12,418,706	15,570,985
投资支付的现金		5,556,668	431,739
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	193,336	
投资活动现金流出小计		18,168,710	16,002,724
投资活动产生的现金流量净额		-16,082,485	-15,028,722
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		18,231,804	18,748,062
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		231,804	391,347
取得借款收到的现金		90,032,253	102,571,414
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	3,908,988	1,714,850
筹资活动现金流入小计		112,173,045	123,034,326
偿还债务支付的现金		104,843,441	90,364,170
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		12,735,804	11,128,233
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,862,915	881,506
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	3,595,539	20,427,348
筹资活动现金流出小计		121,174,784	121,919,751
筹资活动产生的现金流量净额		-9,001,739	1,114,575
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,267	-55,232

五、现金及现金等价物净增加额		-3,416,729	5,344,711
加：期初现金及现金等价物余额		11,380,978	6,036,267
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	7,964,249	11,380,978

法定代表人：陈飞虎 主管会计工作负责人：姜进明 会计机构负责人：赵薇

母公司现金流量表

2019 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		11,848,078	12,236,931
收到的税费返还		8,931	3,981
收到其他与经营活动有关的现金		310,365	733,935
经营活动现金流入小计		12,167,374	12,974,847
购买商品、接受劳务支付的现金		8,353,660	8,200,886
支付给职工及为职工支付的现金		1,451,215	1,297,180
支付的各项税费		771,322	810,274
支付其他与经营活动有关的现金		375,728	780,542
经营活动现金流出小计		10,951,925	11,088,882
经营活动产生的现金流量净额		1,215,449	1,885,965
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,409,200	3,766,110
取得投资收益收到的现金		4,546,147	3,202,201
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,135	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			81,043
收到其他与投资活动有关的现金		270,114	
投资活动现金流入小计		7,227,596	7,049,354
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		479,868	301,113
投资支付的现金		9,416,432	27,993,880
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		344	51,101
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		9,896,644	28,346,094
投资活动产生的现金流量净额		-2,669,048	-21,296,740

三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		18,000,000	18,356,715
取得借款收到的现金		47,044,459	54,708,360
收到其他与筹资活动有关的现金		339,019	
筹资活动现金流入小计		65,383,478	73,065,075
偿还债务支付的现金		58,244,820	49,400,000
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,140,828	3,806,460
支付其他与筹资活动有关的现金		895,501	
筹资活动现金流出小计		63,281,149	53,206,460
筹资活动产生的现金流量净额		2,102,329	19,858,615
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		89	-51,163
五、现金及现金等价物净增加额		648,819	396,677
加：期初现金及现金等价物余额		1,052,966	656,289
六、期末现金及现金等价物余额		1,701,785	1,052,966

法定代表人：陈飞虎 主管会计工作负责人：姜进明 会计机构负责人：赵薇

合并所有者权益变动表

2019 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2019 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		5,000,000		8,880,198		-269,684	241,046	13,861,766		3,906,621		50,126,658	20,049,881	70,176,539
加：会计政策 变更															
前期差 错更正															
同一控 制下企业合 并															
其他															
二、本年期初 余额	18,506,711		5,000,000		8,880,198		-269,684	241,046	13,861,766		3,906,621		50,126,658	20,049,881	70,176,539
三、本期增减 变动金额(减 少以“-” 号填列)			17,935,045		-1,933,863		-44,083	87,581	2,124,310		-3,480,518		14,688,472	-3,112,231	11,576,241
(一)综合收 益总额							-44,083				1,065,806		1,021,723	1,880,593	2,902,316
(二)所有者 投入和减少 资本			17,935,045		-1,938,318								15,996,727	-3,209,926	12,786,801
1.所有者投 入的普通股														213,543	213,543

2019 年年度报告

2. 其他权益工具持有者投入资本			17,935,045									17,935,045		17,935,045
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他				-1,938,318								-1,938,318	-3,423,469	-5,361,787
(三)利润分配								2,124,310	-3,974,981			-1,850,671	-2,320,992	-4,171,663
1. 提取盈余公积								2,124,310	-2,124,310					
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配									-1,850,671			-1,850,671	-2,320,992	-4,171,663
4. 其他														
(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								87,581				87,581	3,144	90,725

2019 年年度报告

备														
1. 本期提取								109,735				109,735	4,507	114,242
2. 本期使用								22,154				22,154	1,363	23,517
(六) 其他					4,455					-571,343		-566,888	534,950	-31,938
四、本期期末余额	18,506,711		22,935,045		6,946,335		-313,767	328,627	15,986,076		426,103	64,815,130	16,937,650	81,752,780

项目	2018 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	13,310,038				10,585,965		132,502	254,756	11,832,283		5,362,969		41,478,513	18,456,177	59,934,690
加：会计政策变更							-164,548				462,975		298,427	-34,315	264,112
前期差错更正															
同一控制下企业合并					9,614,273				170,963		632,215		10,417,451	1,476,462	11,893,913
其他															
二、本年期初余额	13,310,038				20,200,238		-32,046	254,756	12,003,246		6,458,159		52,194,391	19,898,324	72,092,715
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)	5,196,673		5,000,000		-11,320,040		-237,638	-13,710	1,858,520		-2,551,538		-2,067,733	151,557	-1,916,176
(一) 综合收益总额							-237,638				1,234,709		997,071	1,556,219	2,553,290

2019 年年度报告

(二)所有者投入和减少资本	5,196,673		5,000,000		6,820,251							17,016,924	1,681,265	18,698,189
1. 所有者投入的普通股	5,196,673				8,132,663							13,329,336	391,347	13,720,683
2. 其他权益工具持有者投入资本			5,000,000									5,000,000		5,000,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					-1,312,412							-1,312,412	1,289,918	-22,494
(三)利润分配								1,858,520	-3,524,124			-1,665,604	-3,116,508	-4,782,112
1. 提取盈余公积								1,858,520	-1,858,520					
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配									-1,665,604			-1,665,604	-3,116,508	-4,782,112
4. 其他														
(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)														

2019 年年度报告

二、本年期初余额	18,506,711		5,000,000		10,186,586		-259,075	259,672	13,728,237	3,734,080	51,156,211
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			17,935,045		4,455		-1,690	88,275	2,124,310	-2,150,610	17,999,785
（一）综合收益总额							-1,690			2,409,001	2,407,311
（二）所有者投入和减少资本			17,935,045								17,935,045
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			17,935,045								17,935,045
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									2,124,310	-3,974,981	-1,850,671
1. 提取盈余公积									2,124,310	-2,124,310	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,850,671	-1,850,671
3. 其他											
（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								88,275			88,275
1. 本期提取								88,275			88,275
2. 本期使用											
（六）其他					4,455					-584,630	-580,175
四、本期末余额	18,506,711		22,935,045		10,191,041		-260,765	347,947	15,852,547	1,583,470	69,155,996

项目	2018 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	13,310,038				9,922,854		-26,817	279,512	11,869,717	3,147,077	38,502,381

2019 年年度报告

加：会计政策变更						-94,376			464,393	370,017
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	13,310,038			9,922,854		-121,193	279,512	11,869,717	3,611,470	38,872,398
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	5,196,673	5,000,000		263,732		-137,882	-19,840	1,858,520	122,610	12,283,813
（一）综合收益总额						-137,882			3,770,472	3,632,590
（二）所有者投入和减少资本	5,196,673	5,000,000		8,132,663						18,329,336
1. 所有者投入的普通股	5,196,673			8,132,663						13,329,336
2. 其他权益工具持有者投入资本		5,000,000								5,000,000
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他										
（三）利润分配								1,858,520	-3,524,124	-1,665,604
1. 提取盈余公积								1,858,520	-1,858,520	
2. 对所有者（或股东）的分配									-1,665,604	-1,665,604
3. 其他										
（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							-19,840			-19,840
1. 本期提取							-19,840			-19,840
2. 本期使用										
（六）其他				-7,868,931					-123,738	-7,992,669
四、本期末余额	18,506,711	5,000,000		10,186,586		-259,075	259,672	13,728,237	3,734,080	51,156,211

法定代表人：陈飞虎 主管会计工作负责人：姜进明 会计机构负责人：赵薇

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

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

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

2018年3月19日，中国大唐海外(香港)有限公司以现金方式认购本公司非公开发行H股股票2,794,943,820股，认购款计6,221,544,943.32港元。

截至2019年12月31日止，本公司累计发行股本总数18,506,710,504股，注册资本为18,506,710,504元，详见附注七、53。

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

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

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本集团2019年度纳入合并范围的子公司共162户，与上年相比，本年增加9户，减少7户，详见本附注“八、合并范围的变更”及本附注九“在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的42项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《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》（2014年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2. 持续经营

√适用 □不适用

截至2019年12月31日止，本集团流动负债合计金额超过流动资产合计金额人民币467.80亿元。因本集团尚未动用的具有一定限定条件的银行信贷额度约为2,784.57亿元，本集团可以重新融资、调整融资结构，并在适当情况下考虑替代融资来源。本公司的董事相信本集团有能力在未来12个月内偿还到期的债务，以维持继续经营，因此本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

本集团主要从事电力、热力生产与销售。本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注五、38“收入”描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注五、43“其他重要的会计判断和估计”。

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团 2019 年 12 月 31 日的财务状况及 2019 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2. 会计期间

本集团的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本集团会计年度采用公历年度，即每年自 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

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司大唐国际（香港）有限公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定以港币为其记账本位币。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5. 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

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

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

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四、21“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)。

6. 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。控制是指本集团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，详见本附注四、21“长期股权投资”或本附注四、10“金融工具”。

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”（详见本附注五、21、（2）④）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。

7. 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，按照本附注四、21（2）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。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 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。

10. 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四、38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。除非本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款项，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 单项金额重大并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

本集团将金额为人民币 1000 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。

本集团对单项金额重大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 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，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 单项金额不重大并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

本集团对于单项金额虽不重大但具备以下特征的应收款项，单独计算预期信用损失，有客观证据表明其发生了损失的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认预期信用损失：

与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项；

按照组合计算预期信用损失不能反映其风险特征的应收款项。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。

④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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类

本集团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。

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

(2) 存货取得和发出的计价方法

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。

(3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

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。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品、包装物于领用时按一次摊销法进行摊销。

16. 合同资产**(1). 合同资产的确认方法及标准**

□适用 √不适用

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

□适用 √不适用

17. 持有待售资产

√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。

18. 债权投资**(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

19. 其他债权投资**(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

20. 长期应收款**(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

21. 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四、10“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、6、（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。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

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、30“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。

23. 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。

(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	8-45	5.00	2.11-11.88
发电设施	年限平均法	4-35	3.00/5.00	2.71-23.75

运输工具	年限平均法	6-12	5.00	7.92-15.83
其他	年限平均法	5-22	5.00	4.32-19.00

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 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、30“长期资产减值”。

25. 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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 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。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√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。

类别	摊销年限（年）
土地使用权	10-70
资源使用权	10-40
电脑软件	2-9

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。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√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。

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√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。

33. 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。

34. 租赁负债

√适用 □不适用

(1) 初始计量

本集团按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值对租赁负债进行初始计量。

1) 租赁付款额

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

2) 折现率

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

(2) 后续计量

在租赁期开始日后，本集团按以下原则对租赁负债进行后续计量：①确认租赁负债的利息时，增加租赁负债的账面金额；②支付租赁付款额时，减少租赁负债的账面金额；③因重估或租赁变

更等原因导致租赁付款额发生变动时，重新计量租赁负债的账面价值。

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

(3) 重新计量

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

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 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。

38. 收入

(1). 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。

（4）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。

（5）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导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

40. 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。

41. 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

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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

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。

(1) 本集团作为承租人

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。

(a) 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。

(b) 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。

(c) 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。

(d) 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。

(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。

(a) 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。

(b) 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

(a) 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、10 对该金融负债进行会计处理。

(b) 作为出租人
不适用。

43. 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、17“持有待售资产”相关描述。

(2) 分部报告

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

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

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

(3) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债。

(4) 维持简单再生产费用及安全生产费用

根据财政部、国家煤矿安全生产监察局及有关政府部门的规定，本集团所属煤矿企业根据原煤销售量计提维持简单再生产费用（以下简称“维简费”），计提标准为每吨 10.5 元，用于维持矿区生产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。

本集团所属煤矿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。

44. 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 会计政策变更的内容和原因

财政部于 2018 年 12 月修订发布《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会〔2018〕35 号）；2019 年 4 月发布的《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）。

经本公司第九届董事会第三次会议决议通过，本集团按照相关规定执行上述企业会计准则修订及解释，对会计政策相关内容进行调整。

② 会计政策变更的主要影响

其他说明

受重要影响的报表项目名称和金额的说明：

本公司及其子公司根据财会[2019]6号规定的财务报表格式编制2019年年度财务报表，并采用追溯调整法变更了相关财务报表列报。

相关列报调整影响如下：

2018年12月31日受影响的合并资产负债表和公司资产负债表项目：

受影响的项目	合并资产负债表			母公司资产负债表		
	调整前	调整金额	调整后	调整前	调整金额	调整后
应收票据		1,050,723	1,050,723		37,828	37,828
应收账款		12,722,331	12,722,331		1,111,260	1,111,260
应收票据及应收账款	13,773,054	-13,773,054		1,149,088	-1,149,088	
应付票据		1,248,315	1,248,315			
应付账款		20,387,076	20,387,076		987,231	987,231
应付票据及应付账款	21,635,391	-21,635,391		987,231	-987,231	

本公司及子公司执行新租赁准则对2019年1月1日合并资产负债表及公司资产负债表各项目的影 响汇总如下：

合并资产负债表

报表项目	2018年12月31日金额	重分类		重新计量新租赁准则影响	2019年1月1日金额
		新租赁准则影响	其他		
资产：					
固定资产	185,183,203	-872,705			184,310,498
使用权资产		872,705		181,225	1,053,930
负债：					-
一年内到期的非流动负债	25,950,606			38,727	25,989,333
租赁负债		426,189		142,498	568,687
长期应付款	7,623,652	-426,189			7,197,463

本公司资产负债表

报表项目	2018年12月31日金额	重分类		重新计量新租赁准则影响	2019年1月1日金额
		新租赁准则影响	其他		
资产：					
使用权资产				60,620	60,620
负债：					
一年内到期的非流动负债	8,667,018			12,876	8,679,894
租赁负债				47,744	47,744

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	除热力销售、江苏大唐航运股份有限公司运输服务销项税率 2019 年 1-3 月为 10%，4 月以后为 9%外，本集团的销售业务适用的增值税销项税率 2019 年 1-3 月为 16%，4 月以后为 13%。此外，大唐国际（香港）有限公司作为在香港注册成立的公司，根据当地法律法规不需缴纳增值税。
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	按实际缴纳流转税的 7%、5%、1%计缴。
环保税	应税大气污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定；应税水污染物按照污染物排放量折合的污染当量数确定；应税固体废物按照固体废物的排放量确定；	2018 年 1 月 1 日起征，大气污染 1.2-12 元/污染当量，水污染物 1.4-14 元/污染当量，固体废物 25 元/吨。
企业所得税	应纳税所得额	除下述享受税收优惠的企业外，按应纳税所得额的 25%计缴。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
安远大唐新能源有限公司	12.50
江西大唐国际星子风电有限责任公司	12.50
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	12.50
江西大唐国际新能源有限公司丰城分公司	12.50
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司天桥山项目	12.50
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司昌图三江口项目	0
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司阜新梁北光伏	0
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	0
大唐（大连）新能源有限责任公司	0

辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司五龙山项目	12.50
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司双台子项目	12.50
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	15.00
内蒙古大唐国际红牧风电有限责任公司红牧风电一二期	15.00
内蒙古大唐国际红牧风电有限责任公司红牧光伏一期	7.50
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	15.00
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	15.00
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	15.00
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	15.00
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	15.00
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	7.50
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	7.50
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	15.00
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	15.00
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	7.50
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司四期五期	0
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	15.00
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	7.50
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	15.00
大唐国际茫崖新能源有限公司	0
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	7.50
四川金康电力发展有限公司	15.00
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	12.50
河北大唐国际新能源有限公司坝头二期	12.50
河北大唐国际新能源有限公司西桥梁风电场二期	12.50
桐梓县渝能水电开发有限公司	15.00
云南大唐国际红河发电有限责任公司	15.00
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	15.00
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	15.00
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	15.00
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	15.00
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	15.00
重庆市科源能源技术发展有限公司	15.00
重庆市龙泰电力有限公司	15.00
重庆市庆隆水电开发有限公司	15.00
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	15.00
重庆鱼剑口水电有限公司	15.00
重庆渝浩水电开发有限公司	15.00
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	15.00
山西大唐国际应县风电有限责任公司	0
大唐河北新能源（张北）有限责任公司	12.50
大唐五原新能源有限公司	7.50
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	7.50
象山大唐新能源有限公司	0
河北大唐国际新能源有限公司大滩项目	0

2. 税收优惠

√适用 □不适用

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
安远大唐新能源有限公司	2020年12月31日	(b)
江西大唐国际星子风电有限责任公司	2021年12月31日	(b)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	2021年12月31日	(b)
江西大唐国际新能源有限公司丰城分公司	2020年12月31日	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司天桥山项目	2019年12月31日	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司昌图三江口项目	2023年12月31日	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司阜新梁北光伏	2022年12月31日	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司阜新四方庙项目	2024年12月31日	(b)
大唐(大连)新能源有限责任公司	2024年12月31日	(b)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司五龙山项目	2019年12月31日	(b)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司双台子项目	2021年12月31日	(b)
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	2020年12月31日	(a)
内蒙古大唐国际红牧风电有限责任公司红牧风电一二期	2020年12月31日	(a)
内蒙古大唐国际红牧风电有限责任公司红牧光伏一期	2019年12月31日	(a)(b)
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	2020年12月31日	(a)
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2020年12月31日	(a)
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	2021年12月1日	(d)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	2020年12月31日	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	2020年12月31日	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	2019年12月31日	(a)(b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	2022年12月31日	(a)(b)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	2020年12月31日	(a)(b)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	2020年12月31日	(a)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	2021年12月31日	(a)(b)(c)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司四期五期	2021年12月31日	(a)(b)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	2020年12月31日	(a)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	2021年12月31日	(a)(b)
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
大唐国际茫崖新能源有限公司	2021年12月31日	(b)
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)(b)
四川金康电力发展有限公司	2020年12月31日	(a)
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	2020年12月31日	(a)(b)
河北大唐国际新能源有限公司坝头二期	2020年12月31日	(b)
河北大唐国际新能源有限公司西桥梁风电场二期	2019年12月31日	(b)
桐梓县渝能水电开发有限公司	2020年12月31日	(a)
云南大唐国际红河发电有限责任公司	2020年12月31日	(a)

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	2020 年 12 月 31 日	(a) (g)
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
重庆市科源能源技术发展有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
重庆市龙泰电力有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
重庆市庆隆水电开发有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
重庆鱼剑口水电有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
重庆渝浩水电开发有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	2020 年 12 月 31 日	(a)
山西大唐国际应县风电有限责任公司	2022 年 12 月 31 日	(b)
大唐河北新能源（张北）有限责任公司	2021 年 12 月 31 日	(b)
大唐五原新能源有限公司	2019 年 12 月 31 日	(e)
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	2019 年 12 月 31 日	(e)
象山大唐新能源有限公司	2020 年 12 月 31 日	(b)
河北大唐国际新能源有限公司大滩项目	2024 年 12 月 31 日	(b)
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	2020 年供暖期结束	(f)
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	2020 年供暖期结束	(f)

(a) 根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》财税[2011]58号规定，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业按15%的税率征收企业所得税。

(b) 根据财政部、国家税务总局《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号文规定，企业投资由政府投资主管部门核准的风力发电、光伏发电新建项目，于2008年1月1日后经批准的，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

(c) 根据格尔木国税登字[2012]第25号《减免税批准通知书》，青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司享受自项目取得生产经营收入的第一个纳税年度起，前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。格尔木三期项目2016年至2018年免征企业所得税，2019年至2021年减半征收企业所得税。

(d) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条及实施条例第九十三条、国税函[2009]203号规定，高新技术企业减按15%的税率征收企业所得税。

(e) 根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》第四章税收优惠第八十七条规定，乌拉特后旗太阳能项目、五原太阳能项目2017年至2019年减半征收企业所得税。

(f) 根据财政部、税务总局《关于延续供热企业增值税、房产税、城镇土地使用税优惠政策的通知》（财税[2019]38号）的相关规定，自2019年1月1日至2020年供暖期结束，对供热企业向居民个供热取得的采暖费收入免征增值税。

(g) 根据国家税务总局财税[2012]10号文《关于公共基础设施项目和环境保护、节能节水项目企业所得税优惠政策问题的通知》，云南大唐国际宾川新能源开发有限责任公司宾川

一期自 2014 年起,享受企业所得税“三免三减半”税收优惠,2014 年-2016 年免企业所得税,2017 年-2019 年减半征收企业所得税。宾川二期自 2016 年起,2016 年-2018 年免企业所得税,2019 年-2021 年减半征收企业所得税。宾川三期自 2017 年起,2017 年-2019 年免征企业所得税,2020 年-2022 年减半征收企业所得税。

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	162	109
银行存款	7,964,087	11,499,548
其他货币资金	171,806	42,092
合计	8,136,055	11,541,749
其中：存放在境外的款项总额	90,263	19,187

其他说明

注：截至 2019 年 12 月 31 日止,其他货币资金 171,806 千元,均为受限资金,主要为履约保证金、定期存单质押等。

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	1,090,581	1,046,823
商业承兑票据	20,419	3,900
合计	1,111,000	1,050,723

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	23,500
合计	23,500

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	951,967	
合计	951,967	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□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
1 年以内	12,951,639
1 至 2 年	1,390,091
2 至 3 年	223,930
3 年以上	219,254
合计	14,784,914

(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	976,760	6.25	855,731	87.61	121,029	1,021,896	7.50	906,948	88.75	114,948
按组合计提坏账准备	14,663,885	93.75			14,663,885	12,607,383	92.50			12,607,383
合计	15,640,645	100.00	855,731	5.47	14,784,914	13,629,279	100.00	906,948	6.65	12,722,331

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
中钢集团山西有限公司	344,149	344,149	100.00	预计无法收回
天津市凯泽国际贸易有限公司	122,570	122,570	100.00	预计无法收回
山东百富物流有限公司	99,107	51,213	51.67	预计不能全额收回
庆华集团国际贸易有限公司	82,950	82,950	100.00	预计无法收回
内蒙古察右前旗兴达化工有限责任公司	60,208	60,208	100.00	预计无法收回
包头市津粤煤炭有限公司	30,801	23,101	75.00	预计不能全额收回
内蒙古卓资县隆泰化工有限责任公司	30,000	3,510	11.70	预计不能全额收回
天津百富实业有限公司	25,428	25,428	100.00	预计无法收回
杭州骏跃贸易有限公司	21,924	21,924	100.00	预计无法收回
鸡西市四海商贸有限公司	13,745	13,745	100.00	预计无法收回
井陘县集中供热公司	13,637	9,775	71.68	预计不能全额收回
河南启源实业有限公司	12,142	12,142	100.00	预计无法收回
土默特右旗鑫鑫煤炭有限责任公司	11,849	8,887	75.00	预计不能全额收回
其他单项金额不重大款项	108,250	76,129	70.33	预计不能全额收回
合计	976,760	855,731	87.61	/

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

单位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	766,874		
低风险组合	13,897,011		
合计	14,663,885		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

□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	
按单项计提应收账款	906,948	31,576	86,452		3,659	855,731
合计	906,948	31,576	86,452		3,659	855,731

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
中钢集团山西有限公司	86,228	银行回款
其他	224	银行回款
合计	86,452	/

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□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 5,168,180 千元, 占应收账款年末余额合计数的比例 33.04%。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明:

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

7、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	1,074,805	90.52	1,068,581	80.58
1至2年	61,377	5.17	144,432	10.89
2至3年	28,337	2.39	20,979	1.58
3年以上	22,875	1.92	92,085	6.95
合计	1,187,394	100.00	1,326,077	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

账龄超过1年且金额重大的预付款项系业务正在执行中，尚未结算。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

本年按预付对象归集的年末余额前五名预付款项汇总金额748,787千元，占预付款项年末余额合计数的比例63.06%。

其他说明

适用 不适用

8、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	9,665	298
应收股利	293,895	341,757
其他应收款	1,949,680	1,634,890
合计	2,253,240	1,976,945

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
定期存款	963	298
委托贷款	8,702	

合计	9,665	298
----	-------	-----

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
同煤大唐塔山煤矿有限公司		110,384
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,007	35,007
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	33,855	28,366
山西漳电大唐塔山发电有限公司	32,000	
大唐融资租赁有限公司	20,000	
大唐依兰风力发电有限公司	5,033	
合计	293,895	341,757

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	2-3年	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,007	3年以上	尚未支付	否
重庆涪陵水资源开发有限公司	21,152	3年以上	尚未支付	否
合计	224,159	/	/	/

(3). 坏账准备计提情况

□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

(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	1,988,703	1,506,751
代垫工程款	355,436	418,542
代偿担保款	332,876	
应收非流动资产处置收入	270,852	59,863
保证金	220,456	63,918
统借统还本金及利息	156,838	
应收政府补贴款	25,755	155,608
待收电费	8,431	43,833
应收销售材料款	5,042	16,076
员工备用金	1,782	2,707
代付贷款利息	0	327,925
其他	553,600	573,316
合计	3,919,771	3,168,539

(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)	
2019年1月1日余额			1,533,649	1,533,649
2019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			436,739	436,739
本期转回			297	297
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额			1,970,091	1,970,091

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	
其他应收款-坏账准备	1,533,649	436,739	297			1,970,091
合计	1,533,649	436,739	297			1,970,091

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

(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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
包头市津粤煤炭有限公司	待收回燃料款	1,245,544	3年以上	31.78	947,062
大唐保定华源热电有限责任公司	统借统还本金及利息、待收回燃料款	641,123	1-2年及2-3年	16.36	437,451
甘肃大唐国际连城发电有限公司	代偿担保款	332,876	1年以内	8.49	
广东电网有限责任公司潮州供电局	代垫工程款	279,555	2-3年及3年以上	7.13	95,090
淮北市公用事业资产运营有限公司	应收非流动资产处置收入	182,698	1年以内	4.66	
合计	/	2,681,796	/	68.42	1,479,603

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
唐山市开平区财政局	节能减排财政政策综合示范项目奖补资金	20,000	1-2年	预计在2020年收到20,000千元依据政府文件
其他	其他	5,755	1年以内	预计在2020年收到5,755千元依据政府文件
合计	-	25,755	-	

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、 存货**(1). 存货分类**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	3,836,284	36,102	3,800,182	4,430,737	45,531	4,385,206
在产品	185,542	8,264	177,278	156,361		156,361
库存商品	8,697	1,757	6,940	26,107	1,555	24,552
其他	78,516		78,516	73,266		73,266
合计	4,109,039	46,123	4,062,916	4,686,471	47,086	4,639,385

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转 销	其他	
原材料	45,531	962		5,742	4,649	36,102
在产品		8,264				8,264
库存商品	1,555	202				1,757
合计	47,086	9,428		5,742	4,649	46,123

注：①本年转销存货跌价准备原因为随存货领用而结转。

②本年其他减少为3级子公司大唐保定华源热电有限责任公司本期因进入破产程序不再纳入合并范围，从而减少该公司以前年度计提的存货跌价准备。

③本公司存货年末余额中不存在借款费用资本化金额，年末无用于债务担保的存货。

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10、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). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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
一年内到期的长期应收款	11,660	11,655
一年内到期的委托贷款		90,000
一年内到期的长期待摊费用		4,854
合计	11,660	106,509

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	1,587,565	1,343,916
预交税费-企业所得税	119,425	163,805
预交税费-其他税种		9,596
委托贷款	313,749	
其他	5,966	4,408
合计	2,026,705	1,521,725

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

□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

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

其他说明

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

(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

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

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			折现率 区间
	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	86,850		86,850	60,750		60,750	
550KV 线路转让款项	11,660		11,660	23,310		23,310	
减：一年内到期部分	-11,660		-11,660	-11,655		-11,655	
合计	86,850		86,850	72,405		72,405	/

(2). 坏账准备计提情况

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

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	20,496			-20,496							
河北蔚州能源综合开发有限公司	424,907	50,430		-43,200		-3,251				428,886	
内蒙古汇能大唐长滩煤炭有限责任公司	99,983									99,983	
中国大唐集团香港有限公司	19,122			-516					427	19,033	
大唐安徽电力设备有限公司	3,286			1,050						4,336	
小计	567,794	50,430		-63,162		-3,251			427	552,238	
二、联营企业											
同煤大唐塔山煤矿有限公司	3,240,492			687,914		90,094				4,018,500	
山西漳电大唐塔山发电有限公司	309,008			59,592			72,000			296,600	
同方投资有限公司	416,611			61,123	35,144					512,878	
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	83,370			-83,370		31,318				31,318	

华北电力科学研究院有限责任公司	138,269			3,392						141,661	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,217			368						7,585	
中远大唐航运股份有限公司	26,302			2,145						28,447	
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司											
大唐财富投资管理有限公司	32,771			-13,001						19,770	
中国大唐集团财务有限公司	1,228,176			135,240	9,525	-26,863	26,584			1,319,494	
内蒙古锡多铁路股份有限公司	1,241,487			-187,493						1,053,994	
山西大唐国际运城发电有限责任公司											
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	1,405			-1,405							
大唐融资租赁有限公司	651,450			50,957			20,000			682,407	
大唐西藏波堆水电开发有限责任公司	95,352			-2,025						93,327	
巴新铁路有限责任公司	523,665			-62,629						461,036	
中国大唐集团核电有限公司	355,047	44,000		1,540						400,587	

北京上善恒盛置业有限公司	145,696			296						145,992	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,918			-524						13,394	
江西江煤大唐煤业有限责任公司	7,000			60						7,060	
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	430,530			90,746		1,434				522,710	
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司											
福建宁德核电有限公司	6,155,711			873,511			884,703			6,144,519	
大唐江苏售电有限公司	31,571			6,512						38,083	
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000									99,000	
锦州城市供热有限公司	31,602			133						31,735	
越南宏达科技责任有限公司	5,895			-542					131	5,484	
大唐云南能源营销有限公司	3,072			79						3,151	
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	27,783			-2,319						25,464	
重庆能投售电有限公司	53,272			-102						53,170	
重庆涪陵水资源开发有限责任公	81,909			2,457			12,703			71,663	

司											
常州市金坛热力有限公司	5,800									5,800	
安徽省合肥联合发电有限公司	346,105			13,840						359,945	
安徽大唐物资有限公司	5,939			-119						5,820	
河北大唐电力工程有限责任公司	1,610			1,250						2,860	
中水物资集团河北商贸有限公司	1,453			-73					-1,380		
大唐黑龙江物资服务有限公司	3,130			172						3,302	
重庆泰高开关有限公司	5,584									5,584	
小计	15,807,202	44,000		1,637,725	44,669	95,983	1,015,990		-1,249	16,612,340	
合计	16,374,996	94,430		1,574,563	44,669	92,732	1,015,990		-822	17,164,578	

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	期末余额	期初余额
非交易性权益工具	1,096,638	1,111,779
合计	1,096,638	1,111,779

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	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	其他综合收益转入留存收益的原因
非交易性权益工具	25,603		373,763		非交易性金融资产	
合计	25,603		373,763			

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		
其中：权益工具投资	4,203,692	4,257,759
合计	4,203,692	4,257,759

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	846,768			846,768
2. 本期增加金额	221			221
(1) 固定资产转入	221			221
3. 本期减少金额	385			385
(1) 其他转出	385			385
4. 期末余额	846,604			846,604

二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	198,893		198,893
2. 本期增加金额	27,159		27,159
(1) 计提或摊销	27,159		27,159
3. 本期减少金额	60		60
(1) 处置			
(2) 其他转出	60		60
4. 期末余额	225,992		225,992
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	620,612		620,612
2. 期初账面价值	647,875		647,875

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□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	179,422,090	185,183,203
固定资产清理	398	
合计	179,422,488	185,183,203

其他说明：

□适用 √不适用

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	发电设施	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	121,228,938	199,752,579	3,341,533	6,615,243	330,938,293
2. 本期增加金额	2,677,832	8,800,562	65,601	431,831	11,975,826
(1) 购置	3,469	87,182	26,794	30,018	147,463
(2) 在建工程转入	2,583,632	8,659,333	37,399	239,385	11,519,749
(3) 企业合并增加		2,235	1,408	49,140	52,783

(4) 投资性房地 地产转入	385				385
(5) 其他转入	90,346	51,812		113,288	255,446
3. 本期减少金额	874,523	4,688,450	1,478,840	173,823	7,215,636
(1) 处置或报 废	91,666	1,506,071	132,639	109,487	1,839,863
(2) 使用权资 产转出		232,859	1,301,440		1,534,299
(3) 合并范围 变更	714,677	2,765,906	37,330	5,534	3,523,447
(4) 其他转出	68,180	183,614	7,431	58,802	318,027
4. 期末余额	123,032,247	203,864,691	1,928,294	6,873,251	335,698,483
二、累计折旧					
1. 期初余额	33,048,985	106,610,263	1,976,327	2,978,510	144,614,085
2. 本期增加金额	3,906,414	9,261,937	167,240	556,231	13,891,822
(1) 计提	3,906,354	9,245,327	165,997	427,083	13,744,761
(2) 投资性房 地产转入	60				60
(3) 企业合并 增加		698	1,243	16,457	18,398
(4) 其他转入		15,912		112,691	128,603
3. 本期减少金额	512,400	3,354,048	647,206	76,103	4,589,757
(1) 处置或报 废	33,871	1,095,559	124,373	55,885	1,309,688
(2) 使用权资 产转出		11,353	486,595		497,948
(3) 合并范围 变更	476,576	2,135,875	34,972	4,020	2,651,443
(4) 其他转出	1,953	111,261	1,266	16,198	130,678
4. 期末余额	36,442,999	112,518,152	1,496,361	3,458,638	153,916,150
三、减值准备					
1. 期初余额	341,583	579,774	46	219,602	1,141,005
2. 本期增加金额	530,843	52,923	2	766,367	1,350,135
(1) 计提	530,843	52,923	2	766,367	1,350,135
3. 本期减少金额	49,195	81,417	46	239	130,897
(1) 处置或报 废	334	19,608		239	20,181
(2) 合并范围 变更	48,861	61,809	46		110,716
4. 期末余额	823,231	551,280	2	985,730	2,360,243
四、账面价值					
1. 期末账面价值	85,766,017	90,795,259	431,931	2,428,883	179,422,090
2. 期初账面价值	87,838,370	92,562,542	1,365,160	3,417,131	185,183,203

注：2019 年度，本集团对固定资产计提了减值准备合计约人民币 1,350,135 千元，主要系公司下属子公司氧化铝生产线停产，并制定资产挂牌转让的处置方案，及公司下属子公司部分燃煤机组关停所致。

(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
房屋及建筑物	2,245,180	667,577	795,431	782,172	
发电设施	3,388,015	2,497,071	549,526	341,418	
其他	2,569,901	1,087,795	905,606	576,500	
合计	8,203,096	4,252,443	2,250,563	1,700,090	

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 不适用

(5). 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	10,680,138	正在办理中

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
2019 年燃煤机组处置	104	
南昌金阳光房产处置	294	
合计	398	

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	31,762,166	31,729,235
工程物资	345,441	572,522
合计	32,107,607	32,301,757

其他说明：

□适用 不适用

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
雷州 2×100 万千瓦“上大压小”工程	7,525,514		7,525,514	5,992,235		5,992,235

甘孜 3450MW 水电站项目	5,215,146		5,215,146	4,492,809		4,492,809
辽宁葫芦岛热电项目	2,466,636		2,466,636	1,922,285		1,922,285
高要金淘天然气热电冷联产项目	144,300		144,300	1,909,677		1,909,677
河北唐山北郊热电项目	803,774		803,774	1,854,927		1,854,927
江苏金坛燃机热电联产项目	100,822		100,822	1,109,536		1,109,536
辽宁葫芦岛热网项目	350,917		350,917	75,811		75,811
海林威虎山风电规划区二期(万米沟)风电场工程	328,775		328,775	117,227		117,227
三胜屯基建项目	308,912		308,912	62,371		62,371
河北公司张北乌登山五期风电项目	279,785		279,785	76,584		76,584
技改工程及其他	14,579,378	341,793	14,237,585	14,268,624	152,851	14,115,773
合计	32,103,959	341,793	31,762,166	31,882,086	152,851	31,729,235

(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
雷州 2×100 万千瓦“上大压小”工程	8,661,220	5,992,235	1,625,357		92,078	7,525,514	95.80	95.80	729,195	277,124	4.59	一般借款
甘孜 3450MW 水电站项目	37,660,340	4,492,809	722,337			5,215,146	89.72	89.92	5,718,739	208,268	4.41	一般借款
辽宁葫芦岛热电项目	2,940,830	1,922,285	544,351			2,466,636	96.25	96.25	160,982	52,022	4.79	专项借款
高要金淘天然气热电冷联产项目	2,409,870	1,909,677	164,594	1,929,971		144,300	96.70	99.00	92,511			专项借款
河北唐山北郊热电项目	2,943,000	1,854,927	456,685	1,507,838		803,774	78.55	78.55	166,507	48,985	4.70	专项借款
江苏金坛燃机热电联产项目	2,183,400	1,109,536	573,443	1,570,637	11,520	100,822	95.60	100.00	78,879	13,500	4.71	一般借款
辽宁葫芦岛热网项目	712,647	75,811	282,085	6,979		350,917	49.00	49.00	6,094	6,042	5.76	自有资金/借款
海林威虎山风电规划区二期(万米沟)风电场工程	419,930	117,227	211,548			328,775	86.50	86.50	4,223	4,135	4.98	自有资金/借款
三胜屯基建项目	351,680	62,371	246,541			308,912	87.84	87.84	12,774	10,039	4.91	自有资金/借款

河北公司张北 乌登山五期风 电项目	377,500	76,584	203,201			279,785	74.12	74.12	10,609	6,595	4.45	一般借款
合计	58,660,417	17,613,462	5,030,142	5,015,425	103,598	17,524,581			6,980,513	626,710		

(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	本期计提金额	计提原因
大唐国际天津南港火电项目	120,785	大部分资产存在减值
大唐国际福建沙县热电项目	29,274	项目基本无经济价值
永安煤矸石综合利用项目	25,854	项目基本无经济价值
其他	22,242	项目基本无经济价值
合计	198,155	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资**(1). 工程物资情况**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用设备	305,119		305,119	469,691		469,691
专用材料	40,523	590	39,933	103,029	590	102,439
其他	389		389	392		392
合计	346,031	590	345,441	573,112	590	572,522

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). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	房屋建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额	100,180	256,367	1,315,686	82,335	1,754,568
(1) 固定资产重分类转入		232,859	1,301,440		1,534,299
(2) 租入	100,180	23,508	14,246	82,335	220,269
3. 本期减少金额	3,899		4,022		7,921
(1) 处置					
(2) 其他减少	3,899		4,022		7,921
4. 期末余额	96,281	256,367	1,311,664	82,335	1,746,647

二、累计折旧					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额	16,479	30,482	495,327	6,646	548,934
(1) 固定资产重分类转入		11,353	486,595		497,948
(2) 计提	16,479	19,129	8,732	6,646	50,986
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	16,479	30,482	495,327	6,646	548,934
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	79,802	225,885	816,337	75,689	1,197,713
2. 期初账面价值					

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	3,638,358	1,017,060	37,847	377,841	16,811	5,087,917
2. 本期增加金额	265,986			54,738	3,816	324,540
(1) 购置	230,960			50,255	1,521	282,736
(2) 内部研发				3,492	2,295	5,787
(3) 其他	35,026			991		36,017
3. 本期减少金额	53,382			7,490	30	60,902
(1) 处置	5,642			685		6,327
(2) 合并范围变更	47,740			6,794	24	54,558
(3) 其他				11	6	17
4. 期末余额	3,850,962	1,017,060	37,847	425,089	20,597	5,351,555
二、累计摊销						
1. 期初余额	728,776	34,136	36,999	218,212	15,240	1,033,363
2. 本期增加金额	91,355	6,197	30	39,882	224	137,688
(1) 计提	89,920	6,197	30	39,016	224	135,387
(2) 其他	1,435			866		2,301
3. 本期减少金额	27,066			5,441	20	32,527
(1) 处置	2,244			393		2,637
(2) 合并范围变更	24,822			5,037	14	29,873

变更						
				11	6	17
4. 期末余额	793,065	40,333	37,029	252,653	15,444	1,138,524
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	3,057,897	976,727	818	172,436	5,153	4,213,031
2. 期初账面价值	2,909,582	982,924	848	159,629	1,571	4,054,554

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
江苏大唐国际吕四港发电有限公司海域	158,150	海域使用权证尚未转成土地证
山西大唐国际神头发电有限责任公司土地	50,168	协调办理中
大唐黑龙江发电有限公司北方培训中心	40,044	协调办理中
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	23,925	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	20,148	建厂初期历史遗留问题
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司土地	11,116	尚未达到办证条件
鸡西龙唐供热有限公司调度中心综合楼土地	2,600	正在办理中
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司风电场项目土地	1,663	正在办理中
大唐五原新能源有限公司土地	1,658	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	1,393	正在办理中
黑龙江龙唐电力投资有限公司土地	465	正在办理中
合计	311,330	

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、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	
收购青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	273,795			273,795

收购深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995
收购四川金康电力发展有限公司	130,830			130,830
收购内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	120,177			120,177
收购江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
收购河北马头发电有限责任公司	54,232			54,232
收购引起的其他小额商誉	104,728			104,728
合计	954,118			954,118

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
河北马头发电有限责任公司	54,232					54,232
江西大唐国际新余发电有限责任公司		104,361				104,361
合计	54,232	104,361				158,593

注：本年，本集团评估了商誉的可收回金额，确定与本集团因非同一控制下收购江西大唐国际新余发电有限责任公司产生的商誉发生减值 104,361 千元，电力分部其他公司和煤炭分部相关的商誉未发生减值。

本集团将商誉分配至资产组中。资产组的可收回金额是基于管理层的 5 年财务预算的现金流量预测确定，并采用 8.05%-10.26% 的折现率。超过 5 年的现金流量按照永续年金假设为基础计算。

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29、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	312,302	6,975	18,278		300,999
脱硝脱销催化剂、添加剂	25,210	46,429	15,486		56,153
售后回租手续费、装修费	103,052	47,897	51,561	49,780	49,608
工程、设备摊销	67,775	6,840	12,479		62,136
其他	204,595	100,437	87,562	117,005	100,465
合计	712,934	208,578	185,366	166,785	569,361

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
可抵扣亏损	13,006,372	3,216,741	12,653,121	3,195,809
内部交易未实现利润	1,293,141	323,285	1,313,813	328,453
递延收益	1,095,684	271,370	1,121,262	277,704
资产减值准备	396,672	98,300	360,191	89,180
固定资产折旧	151,523	37,379	237,556	58,385
其他权益工具投资公允价值变动	132,633	33,158	141,208	35,302
其他	331,188	52,843	282,345	64,595
合计	16,407,213	4,033,076	16,109,496	4,049,428

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	1,896,301	474,075	2,369,356	480,349
其他非流动金融资产公允价值变动	843,700	210,925	874,387	218,596
其他	58,354	12,284	46,612	11,653
合计	2,798,355	697,284	3,290,355	710,598

(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

单位：千元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额

递延所得税资产		4,033,076		4,049,428
递延所得税负债		697,284		710,598

(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	2,678,073	4,012,942
可抵扣亏损	22,053,880	19,864,168
合计	24,731,953	23,877,110

(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
2019 年		1,241,945	
2020 年	1,552,266	1,552,266	
2021 年	995,289	995,289	
2022 年	12,518,652	12,518,652	
2023 年	3,556,016	3,556,016	
2024 年	3,431,657		
合计	22,053,880	19,864,168	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、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	1,427,007		1,427,007	1,519,768		1,519,768
待抵扣进项税	1,350,667		1,350,667	1,620,505		1,620,505
收购小指标	181,456		181,456	181,456		181,456
土地竞买保证金	34,426		34,426	17,226		17,226
其他	22,567		22,567	23,417		23,417
合计	3,016,123		3,016,123	3,362,372		3,362,372

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	291,567	445,370
保证借款		70,000
信用借款	34,563,111	24,256,271

合计	34,854,678	24,771,641
----	------------	------------

短期借款分类的说明：

注：江西大唐国际新余发电有限责任公司以定期存单质押 88,825 千元取得短期质押借款 88,567 千元；内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司等 4 家单位以电、热费收费权质押取得短期质押借款 203,000 千元。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	198,216	224,739
银行承兑汇票	1,705,628	1,023,576
合计	1,903,844	1,248,315

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 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	7,494,137	9,522,429
应付燃料及材料款	6,247,929	7,057,462
其他	3,929,600	3,807,185
合计	17,671,666	20,387,076

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

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
北京清新环境技术股份有限公司	314,470	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	269,686	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	217,459	未达到付款条件
东方电气股份有限公司	201,340	未达到付款条件
上海电气集团股份有限公司	133,573	未达到付款条件
合计	1,136,528	/

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

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	162,548	801,482
预收热费	798,934	228,806
脱硫脱硝转让款	16,259	16,259
其他	44,874	2,191
合计	1,022,615	1,048,738

(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

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	121,880	6,798,581	6,790,219	130,242
二、离职后福利-设定提存计划	44,415	1,025,750	1,025,577	44,588
三、辞退福利	38	36	55	19
合计	166,333	7,824,367	7,815,851	174,849

(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		5,147,341	5,147,341	
二、职工福利费		490,223	490,219	4
三、社会保险费	86,055	457,207	463,148	80,114
其中：医疗保险费	84,716	402,871	408,723	78,864
工伤保险费	771	32,454	32,341	884
生育保险费	568	21,882	22,084	366
四、住房公积金	1,912	447,691	448,503	1,100
五、工会经费和职工教育经费	33,897	197,895	182,779	49,013
六、其他短期薪酬	16	58,224	58,229	11
合计	121,880	6,798,581	6,790,219	130,242

(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	24,345	663,839	659,779	28,405
2、失业保险费	1,652	21,817	21,741	1,728
3、企业年金缴费	18,418	340,094	344,057	14,455
合计	44,415	1,025,750	1,025,577	44,588

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	493,410	284,758
增值税	481,410	573,802
库区维护基金	197,499	169,317
环保税	92,154	63,119
个人所得税	38,984	35,845
教育费附加	21,045	23,966
城市维护建设税	20,111	23,367
耕地占用税	3,471	39,777
印花税	3,051	6,502
其他	167,205	171,550
合计	1,518,340	1,392,003

41、其他应付款**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
应付利息	463,572	843,135
应付股利	1,497,360	1,725,614
其他应付款	3,484,367	3,567,799
合计	5,445,299	6,136,548

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 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
分期付息到期还本的长期借款利息	158,513	208,029
企业债券利息	239,868	586,488
短期借款应付利息	65,191	48,618
合计	463,572	843,135

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应付股利**(1). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付子公司少数股东股利	1,177,293	1,719,216
应付其他权益工具持有者的股利	320,067	6,398
合计	1,497,360	1,725,614

其他应付款**(1). 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	1,554,035	1,841,903
应付工程款	636,951	416,561
应付购买关停容量指标款	317,611	325,442
应付股权收购款	169,216	191,216

应付涉诉赔偿款	115,976	176,585
代扣税金	119,852	3,705
应付职工售房维修基金	47,471	28,716
应付排污费	32,839	843
应付劳务费	6,015	14,370
应付水费	4,879	9,549
应付煤灰处理费及租赁费	1,787	18,111
其他	477,735	540,798
合计	3,484,367	3,567,799

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√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
大唐华银电力股份有限公司	317,611	尚未达到付款条件
中国大唐集团有限公司	172,591	尚未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	157,173	尚未达到付款条件
中国水利水电第十四工程局有限公司	64,189	尚未达到付款条件
哈尔滨电气股份有限公司	60,923	尚未达到付款条件
合计	772,487	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	14,330,523	16,160,388
1 年内到期的长期应付款	3,143,879	2,593,941
1 年内到期的租赁负债	171,833	
1 年内到期的应付债券		6,796,435
1 年内到期的其他长期负债		399,842
合计	17,646,235	25,950,606

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		11,000,000
其他	116,317	56,611
合计	116,317	11,056,611

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	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
大唐国际发电股份有限公司 2018 年第六期超短期融资券	100 元	2018-8-28	268 天	3,000,000	3,000,000		38,865		3,000,000	
大唐国际发电股份有限公司 2018 年第四期超短期融资券	100 元	2018-7-18	268 天	3,000,000	3,000,000		32,790		3,000,000	
大唐国际发电股份有限公司 2018 年第五期超短期融资券	100 元	2018-7-27	180 天	3,000,000	3,000,000		6,510		3,000,000	
大唐国际发电股份有限公司 2018 年第二期超短期融资券	100 元	2018-6-13	268 天	2,000,000	2,000,000		15,732		2,000,000	
大唐国际发电股份有限公司 2019 年第一期超短期融资券	100 元	2019-3-19	90 天	3,000,000		3,000,000	16,967		3,000,000	
大唐国际发电股份有限公司 2019 年第二期超短期融资券	100 元	2019-4-10	60 天	3,000,000		3,000,000	11,311		3,000,000	
大唐国际发电股份有限公司 2019 年第三期超短期融资券	100 元	2019-6-19	85 天	4,000,000		4,000,000	26,940		4,000,000	
大唐国际发电股份有限公司 2019 年第四期超短期融资券	100 元	2019-8-28	90 天	4,000,000		4,000,000	22,623		4,000,000	
合计	/	/	/	25,000,000	11,000,000	14,000,000	171,738		25,000,000	

注:本公司于 2019 年 3 月 19 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2019 年第一期超短期融资券的发行,本期超短期融资券发行额度为人民币 30 亿元,发行期限为 90 日,票面金额为人民币 100 元,年利率为 2.29%。

本公司于 2019 年 4 月 10 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第二期超短期融资券的发行,本期超短期融资券发行额度为人民币 30 亿元,发行期限为 60 日,票面金额为人民币 100 元,年利率为 2.30%。

本公司于 2019 年 6 月 19 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第三期超短期融资券的发行,本期超短期融资券发行额度为人民币 40 亿元,发行期限为 85 日,票面金额为人民币 100 元,年利率为 2.30%。

本公司于 2019 年 8 月 28 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2019 年度第四期超短期融资券的发行,本期超短期融资券发行额度为人民币 40 亿元,发行期限为 90 日,票面金额为人民币 100 元,年利率为 2.30%。

其他说明:

适用 不适用

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	23,238,773	21,390,881
抵押借款	1,416,512	2,143,360
保证借款	5,295,130	10,879,635
信用借款	83,870,994	87,395,055
减：一年内到期的长期借款	-14,330,523	-16,160,388
合计	99,490,886	105,648,543

长期借款分类的说明：

注：（1）截至 2019 年 12 月 31 日止，浙江大唐国际新能源有限责任公司以价值 142,328 千元的固定资产和 69,372 千元的电、热费收费权质押取得长期质押借款 104,920 千元；青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末账面价值 963,879 千元的全部资产作为抵押以及 7,614 千元的电费收费权质押取得长期质押借款 200,000 千元；四川大唐国际甘孜水电开发有限公司等 27 家单位以电、热费收费权质押长期质押借款 21,211,453 千元（此金额中不包含本注（2）中说明的电、热费收费权的金额）。

（2）截至 2019 年 12 月 31 日止，大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值 628,373 千元的在建工程作为抵押取得长期抵押借款 517,999 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 239,502 千元的固定资产抵押，取得长期抵押借款 318,513 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 269,854 千元的固定资产和 107,083 千元的电、热费收费权质押取得长期抵押借款 330,000 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 181,438 千元的固定资产和 30,811 千元的电、热费收费权质押取得长期抵押借款 50,000 千元、长期质押借款 1,339,400 千元；渝能(集团)有限责任公司以价值 529,063 千元的固定资产和 10,873 千元的电、热费收费权质押取得长期抵押借款 200,000 千元、长期质押借款 383,000 千元。

（3）截至 2019 年 12 月 31 日止，本集团取得保证借款 5,295,130 千元，由本公司、中国大唐集团有限公司、各股东共同提供连带责任担保。

（4）截至 2019 年 12 月 31 日止，本集团取得的长期借款年利率区间为 1.2%-6.8%。

其他说明，包括利率区间：

□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	8,973,801	8,966,309
合计	8,973,801	8,966,309

(2). 应付债券的增减变动：（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	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
2009年大唐国际公司债券（第一期）	100元	2009.08.17	10年	3,000,000	2,998,151		150,000	1,849	3,000,000	
2009年大唐国际公司债券（第二期）	100元	2011.04.20	10年	3,000,000	2,993,374		157,500	2,772		2,996,146
2012年大唐国际公司债券（第一期）	100元	2013.03.27	10年	3,000,000	2,988,363		153,000	2,376		2,990,739
2012年大唐国际公司债券（第二期）	100元	2014.11.03	10年	3,000,000	2,984,572		150,000	2,344		2,986,916
2014年大唐国际中期票据（第一期）	100元	2014.08.22	5年	3,500,000	3,498,505		182,000	1,495	3,500,000	
大唐黑龙江发电有限公司2016年度第一期中期票据	100元	2016.03.07	3年	300,000	299,779		1,942	221	300,000	
减：一年内到期部分年末余额					-6,796,435					
合计	/	/	/	15,800,000	8,966,309		794,442	11,057	6,800,000	8,973,801

注：经中国证券监督管理委员会证监[2009]654号文核准，本公司于2011年4月20日发行公司债券（09第二期），发行总额30亿元，债券期限为10年。此债券采用单利按年计息，固定年利率为5.25%，每年付息一次。

经中国证券监督管理委员会证监[2012]1611号文核准，本公司于2013年3月27日发行公司债券（12第一期），发行总额30亿元，债券期限为10年。此债券采用单利按年计息，固定年利率为5.10%，每年付息一次。

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

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	906,777	
减：一年内到期	-171,833	
合计	734,944	

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	7,777,524	7,613,087
专项应付款	12,646	10,565
合计	7,790,170	7,623,652

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付售后回租款	10,921,403	10,921,403
减：一年内到期部分	-2,593,941	-3,143,879
合计	7,613,087	7,777,524

本集团向关联方大唐融资租赁有限公司、上海大唐融资租赁有限公司及第三方金融租赁公司出售若干发电设备，并在之后租赁期内每年支付租金将设备租回。本集团可选择于租赁期结

束时以人民币一元购回该等设备，即优惠购买选择权。该项交易的实质是用相关的资产抵押进行现金借贷，并在租赁期中分期还款。截至 2019 年 12 月 31 日，上述所提及的相关发电设备的账面价值约为人民币 9,719,940 千元。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
三供一业财政补助	10,565	89,896	87,915	12,546	河北大唐发电三供一业财政补助
郭光强技能大师工作室专项补助资金		100		100	郭光强技能大师工作室专项补助资金
合计	10,565	89,996	87,915	12,646	/

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
移交三供一业预计支出	46,570	30,315	三供一业资产移交及支出
合计	46,570	30,315	/

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	1,060,556	10,519	185,693	885,382	与资产、收益相关的政府补助
其他	1,503,820	172,861	281,902	1,394,779	呼准二线压矿补偿、供热配套补贴等
合计	2,564,376	183,380	467,595	2,280,161	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
环保补助	446,666	4,530	12,952	57,733	9,692	370,819	与资产相关
其他补助	613,890	5,989	4,712	100,313	291	514,563	与资产收益相关
合计	1,060,556	10,519	17,664	158,046	9,983	885,382	

注：其他变动主要为甘肃大唐国际连城发电有限责任公司本期不再纳入合并范围，导致本期金额变动。

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

主要条款

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

投资计划资金，偿债主体每行使 1 次递延付息权的，该期债权投资计划资金的年利率在该期债权投资计划资金此前最近适用的年利率基础上调升 300BP。

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

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

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
宁波银行私募债 2019-01			2	8,000,000	1	15,305	2	7,984,695
平安银行私募债 2019-01			3	10,000,000	2	49,650	3	9,950,350
太平洋永续保债 2018-01	1	3,000,000					1	3,000,000
泰康永续保债 2018-01	1	2,000,000					1	2,000,000
合计	2	5,000,000	5	18,000,000	3	64,955	7	22,935,045

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

其他权益工具本年减少额为 64,955 千元，系发行其他权益工具产生的承销费所致。

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）	8,327,975		1,938,318	6,389,657
其他资本公积	552,223	31,318	26,863	556,678
合计	8,880,198	31,318	1,965,181	6,946,335

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：资本公积本年变动额为 1,933,863 千元，主要原因为：（1）收购子公司少数股东股权减少资本溢价 1,938,318 千元；（2）按照持股比例享有被投资单位的权益减少其他资本公积 26,863 千元，按照持股比例享有被投资单位的权益增加其他资本公积 31,318 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	-278,103	-133,438			-6,911	-95,660	-30,867	-373,763
其中：重新计量设定受益计划变动额								
其他权益工具投资公允价值变动	-278,103	-133,438			-6,911	-95,660	-30,867	-373,763
二、将重分类进损益的其他综合收益	8,419	51,577				51,577		59,996
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-46,173	44,669				44,669		-1,504
外币财务报表折算差额	54,592	6,908				6,908		61,500
其他综合收益合计	-269,684	-81,861			-6,911	-44,083	-30,867	-313,767

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	224,848	102,611	20,441	307,018
维简费	16,198	7,124	1,713	21,609
合计	241,046	109,735	22,154	328,627

注：截至2019年12月31日止，本集团专项储备系下属子公司内蒙古宝利煤炭有限公司根据财政部、国家煤矿安全监察局及有关政府部门的规定计提的于期末尚未使用的安全生产费和维简费，以及本公司按权益法享有的合营（联营）企业专项储备的份额。

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	5,894,277	240,900		6,135,177
任意盈余公积	7,967,489	1,883,410		9,850,899

合计	13,861,766	2,124,310		15,986,076
----	------------	-----------	--	------------

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司于2019年6月26日召开年度股东大会，同意公司提取任意盈余公积金约为1,883,410千元。经批准，任意盈余公积金可用于弥补以前年度亏损或增加股本。

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	3,906,621	5,362,969
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		1,095,190
调整后期初未分配利润	3,906,621	6,458,159
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,065,806	1,234,709
减：提取法定盈余公积	240,900	377,047
提取任意盈余公积	1,883,410	1,481,473
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,850,671	1,665,604
三供一业中的改造支出及资产处置	-23,681	253,929
提取永续债利息	595,024	8,194
期末未分配利润	426,103	3,906,621

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	94,251,745	78,809,472	92,282,285	78,446,559
其他业务	1,201,310	352,985	1,107,340	309,393
合计	95,453,055	79,162,457	93,389,625	78,755,952

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
商品类型	
电力销售	82,520,287

热力销售	4,209,809
煤炭销售	3,185,079
其他产品	5,537,880
合计	95,453,055
按经营地区分类	
东北	9,743,925
华北	39,018,269
华东	24,830,681
华南	14,016,992
西北	491,948
西南	7,351,240
合计	95,453,055

合同产生的收入说明：

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

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	212,910	231,192
教育费附加	205,052	194,671
资源税	64,889	86,299
房产税	232,276	246,822
土地使用税	191,146	209,828
车船使用税	2,792	2,044
印花税	60,146	69,796
其他	335,423	328,955
合计	1,304,634	1,369,607

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	16,758	12,451
职工薪酬	15,064	11,210
修理费	2,902	16,288
运输费	1,159	6,456
差旅费	1,147	659
招待费	978	509
办公费	870	516
中介费	842	
租赁费	539	99

折旧费	197	317
业务经费	136	219
仓储保管费		2,104
其他	10,053	6,601
合计	50,645	57,429

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	1,662,398	1,512,284
折旧费	387,038	183,258
外部劳务费	221,674	198,647
保险费	158,291	153,284
物业管理费	154,112	128,184
办公费	101,025	114,990
消防费	100,725	99,722
差旅费	88,184	89,717
信息化费用	83,823	74,844
中介费	77,539	83,979
运输费	70,441	86,334
租赁费	57,878	80,680
绿化费	37,823	41,540
业务招待费	16,937	22,285
其他	275,459	210,190
合计	3,493,347	3,079,938

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
开发费	21,978	5,430
职工薪酬	4,069	
专利费	642	5,604
手续费	344	502
咨询费	299	385
差旅费	159	81
会议费	10	54
办公费		28
其他	2,145	1,137
合计	29,646	13,221

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	8,066,691	8,396,420
减：利息收入	-96,637	-102,262

资本化利息金额	-938,185	-864,351
加：汇兑损失	15,558	80,495
其他支出	70,819	34,464
合计	7,118,246	7,544,766

67、其他收益

√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
政府补助	337,818	386,622
其他	776	2,619
合计	338,594	389,241

其他说明：

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	1,574,563	1,365,792
处置长期股权投资产生的投资收益	1,082,103	-1,911
委托贷款投资收益	2,311	3,475
权益工具投资持有期间取得的股利收入	25,603	16,515
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	193,469	144,397
合计	2,878,049	1,528,268

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）	-54,066	242,147
合计	-54,066	242,147

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	54,876	-9,530
其他应收款坏账损失	-436,442	-96,128
其他资产减值损失	-420,952	-47,840
合计	-802,518	-153,498

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-5,521	-4,786
二、固定资产减值损失	-1,349,896	-339,075
三、在建工程减值损失	-198,155	-91,360
四、商誉减值损失	-104,361	-54,232
合计	-1,657,933	-489,453

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		
其中：未划分为持有待售的非流动资产处置收益		
其中：固定资产处置收益	150,031	231
无形资产处置收益	4,555	
合计	154,586	231

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	71,326	4,960	71,326
政府补助	145,378	197,262	145,378
接受捐赠	2,693	11,779	2,693
赔偿收入	18,218	28,393	18,218
其他	114,052	91,142	114,052
合计	351,667	333,536	351,667

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

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
一、当年直接计入营业外收入	127,714	165,698	
环保补助		106,429	与收益相关
其他补助	127,714	59,269	与资产/收益相关
二、当年从递延收益转入营业外收入的	17,664	31,564	
环保补助	12,952	7,377	与资产相关
其他补助	4,712	24,187	与资产/收益相关
合计	145,378	197,262	

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	217,765	142,452	217,765
对外捐赠	22,349	15,373	22,349
赔偿金、违约金及罚款支出	21,772	14,422	21,772
甘肃连城破产代偿损失	536,479		536,479
其他	16,100	78,671	16,100
合计	814,465	250,918	814,465

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	1,700,779	1,315,148
递延所得税费用	9,949	63,030
合计	1,710,728	1,378,178

(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	4,687,994
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,175,377
子公司适用不同税率的影响	-173,858
调整以前期间所得税的影响	21,356
非应税收入的影响	-561,603
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	615,113
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-31,810
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	634,473
其他	31,680
所得税费用	1,710,728

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). 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	203,519	216,309
解冻受限资金	179	318,250
财务费用利息收入	96,637	102,262
保险公司赔款及社保款	92,113	65,788
经营租赁固定资产收到的现金	51,716	11,715
其他	231,255	142,907
合计	675,419	857,231

(2). 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	3,079,830	3,084,477
差旅费	89,331	89,717
运输费	72,657	86,334
租赁费	58,418	80,680
水电费	30,273	31,101
其他期间费用	66,283	58,254
合计	3,396,792	3,430,563

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
“三供一业”资产改造及处置补助及其他	299,436	23,245
试运行收入	164,066	24,461
基建保证金	38,676	
合计	502,178	47,706

(4). 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	162,550	
其他	30,786	
合计	193,336	

(5). 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	3,557,297	1,395,150
基建补助资金	8,351	8,712
其他	343,340	310,988
合计	3,908,988	1,714,850

(6). 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
支付中国大唐集团公司股权并购款		17,961,899
售后回租款	2,484,505	2,069,402
支付连城债务担保	895,501	
其他	215,533	396,047
合计	3,595,539	20,427,348

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	2,977,266	2,790,088
加：资产减值准备	2,460,451	642,951
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	13,669,697	13,541,284
使用权资产摊销	50,986	
无形资产摊销	135,387	126,572
长期待摊费用摊销	185,366	72,586
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）	-154,586	-231
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	91,148	137,492
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	54,066	-242,147
财务费用（收益以“-”号填列）	7,322,494	7,502,244
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,878,049	-1,528,268
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	14,209	34,382
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-4,260	28,648
存货的减少（增加以“-”号填列）	577,432	-128,025
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,405,954	-1,657,305
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,425,891	-2,006,181
其他		
经营活动产生的现金流量净额	21,669,762	19,314,090
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	18,499	144,821
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	7,964,249	11,380,978
减: 现金的期初余额	11,380,978	6,036,267
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	-3,416,729	5,344,711

(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	7,964,249	11,380,978
其中: 库存现金	162	109
可随时用于支付的银行存款	7,964,087	11,380,869
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	7,964,249	11,380,978
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		

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、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位: 千元币种: 人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	171,806	详见注释(1)
固定资产	11,082,125	详见注释(2)
使用权资产	1,023,346	详见注释(3)
电、热费质押权	4,734,471	详见注释(4)

在建工程	628,373	详见注释(5)
应收票据	23,500	详见注释(6)
其他	963,879	详见注释(7)
合计	18,627,500	/

其他说明:

注:截至2019年12月31日止,所有权或使用权受限的资产情况如下:

(1) 货币资金:详见本附注“七、1. 货币资金”。

(2) 固定资产:大唐双鸭山热电有限公司以价值239,502千元的固定资产抵押,取得长期借款318,513千元;四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值269,854千元的固定资产和107,083千元的电、热费收费权质押取得长期借款330,000千元;四川金康电力发展有限公司以价值181,438千元的固定资产和30,811千元的电、热费收费权质押取得长期借款1,389,400千元;渝能(集团)有限责任公司以价值529,063千元的固定资产和10,873千元的电、热费收费权质押取得长期借款583,000千元;浙江大唐国际新能源有限责任公司以价值142,328千元的固定资产和69,372千元的电、热费收费权质押取得长期借款104,920千元;另有9,719,940千元的售后回租形成的固定资产,对应的长期应付款金额为10,921,403千元;

(3) 使用权资产:江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际宾川新能源有限责任公司及大唐河北发电有限公司赞皇分公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值1,023,346千元,对应的租赁负债金额为783,381千元。

(4) 电、热费收费权:四川大唐国际甘孜水电开发有限公司等27家单位以4,508,718千元的电、热费收费权质押取得短期借款221,600千元、长期借款21,211,453千元,此金额中不包含已在注释(2)和注释(7)中说明的电、热费收费权的金额;

(5) 在建工程:大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值628,373千元的在建工程作为抵押取得长期借款517,999千元;

(6) 应收票据:大唐黑龙江发电有限公司以23,500千元票据作为质押开具22,175千元的应付票据。

(7) 其他:青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末账面价值963,879千元的全部资产作为抵押以及7,614千元的电费收费权质押取得长期借款200,000千元。

82、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			94,339
其中:美元	12,724	6.9762	88,765
港币	6,104	0.8958	5,468
印尼盾	211,877	0.0005	106
应收账款			658,731
其中:美元	94,412	6.9762	658,637
欧元	12	7.8155	94
短期借款			434,596
其中:美元	62,297	6.9762	434,596
长期借款			244,167
其中:美元	35,000	6.9762	244,167

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

适用 不适用

本公司之境外子公司大唐国际（香港）有限公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定以港币为其记账本位币。

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
环保补助	90,254	其他收益/营业外收入	90,254
其他补助	392,942	其他收益/营业外收入	392,942
合计	483,196		483,196

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

适用 不适用

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

大唐河北发电有限公司于2019年4月1日获取河北大唐电力工程有限责任公司100%股权，原股东邯郸市峰峰矿区晨峰房产经纪有限公司、邯郸冀华实业有限责任公司、井陘恒瑞物业管理有限公司、河北省王快电力宏达公司、保定开达热电有限责任公司退出生产经营。

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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

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

(1) 本年新增2级子公司5户，均为新投资设立子公司，大唐国际佛山热电有限公司，股权比例100%；大唐汕头新能源有限公司，股权比例100%；江西大唐能源营销有限公司，股权比例100%；大唐华北电力运营有限公司，股权比例100%；文成大唐新能源有限公司，股权比例100%。新增3级子公司1户，新设子公司枞阳大唐风力发电有限责任公司，持股比例80%。新增4级子公司2户，其中河北大唐电力技术服务有限公司、保定市盛和中水开发有限公司为河北大唐电力工程有限责任公司控股子公司。

(2) 本年减少2级子企业2户，其中甘肃大唐国际连城发电有限责任公司，因进入破产程序不再纳入合并范围；内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司被内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司吸收合并。减少3级子公司4户，其中大唐保定华源热电有限责任公司、北京同舟鑫源建材科技发展有限公司因进入破产程序不再纳入合并范围；南通同舟大通物流有限公司、北京同舟售电有限公司清算注销。减少4级子公司1户，为黑龙江龙唐电力工程有限公司清算注销。

根据《甘肃省永登县人民法院民事裁定书》（（2019）甘0121民破1号）和《甘肃省永登县人民法院民事裁定书》（（2019）甘0121民破1号-2），本公司控股子公司甘肃大唐国际连城发电有限责任公司于2019年6月27日进入破产清算程序。根据《河北省保定市中级人民法院民事裁定书》（（2018）冀06破申18号），本公司三级子公司大唐保定华源热电有限责任公司于2019年1月10日进入破产清算程序。上述两家子公司因进入破产清算程序本期不再纳入合并范围，合计影响2019年度合并报表利润总额-222,413千元。

6、 其他

适用 不适用

九、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

子公司名称	主要经营地	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	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	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	内蒙古托克托县	电力销售	60.00		投资设立
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	氧化铝及相关产品项目筹建	100.00		投资设立
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	内蒙古呼和浩特市	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	内蒙古鄂尔多斯市达拉特旗白泥井镇石匠窑村	内蒙古鄂尔多斯市达拉特旗白泥井镇石匠窑村	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	达拉特旗昭君镇吴四圪堵村	达拉特旗昭君镇吴四圪堵村	煤炭批发经营	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	青海省格尔木	光伏发电	100.00		投资设立
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	深圳市龙华新区	深圳市龙华新区	火力发电	61.16		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	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	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	江西省南昌市	风力发电	100.00		投资设立
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	天津市蓟县	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	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	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	河北省唐山市	火力发电	80.00		投资设立
江苏大唐国际吕四	江苏省启东	江苏省启东	火力发电	55.00		投资设立

港发电有限责任公司	市	市				
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	广东省潮州市	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	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	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	重庆市武隆县	水力发电	51.00	24.50	投资设立
大唐国际（香港）有限公司	北京市西城区	香港	贸易流通	100.00		投资设立
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	河北省唐山市	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	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	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	浙江省宁波市	火力发电	51.00		投资设立
江苏大唐航运股份有限公司	江苏南通	江苏南通	交通运输	98.11		投资设立
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	内蒙古托克托	内蒙古托克托	火力发电	40.00		投资设立
江西大唐国际新余发电有限责任公司	江西省新余市	江西省新余市	火力发电	100.00		非同一控制下的企业合并
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	鄂尔多斯市准格尔旗	内蒙古鄂尔多斯市准格尔旗	原煤开采	52.00		非同一控制下的企业合并
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	河北省张家口市	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	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	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	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	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	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	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	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	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	内蒙古乌海市	水力发电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	辽宁锦州	辽宁锦州	火力发电	100.00		投资设立
大唐国际核电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际新能源有限公司	辽宁省沈阳市	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	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	河北省承德市	风力发电	100.00		投资设立
渝能（集团）有限责任公司	重庆市	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	广东省肇庆市	广东省肇庆市	电力生产	100.00		投资设立
四川大唐国际新能源有限公司	四川省成都市	四川省成都市	风力发电	100.00		投资设立
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	辽宁省沈阳市	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	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	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	河北省唐山市	电力热力生产销售	100.00		投资设立
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	常州市金坛区	常州市金坛区	电力热力生产销售	100.00		投资设立
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	如皋市城北街道	如皋市城北街道	电力热力生产销售	60.00		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	辽宁省葫芦岛经济开发区	辽宁省葫芦岛经济开发区	电力热力生产销售	100.00		投资设立
浙江大唐国际新能源有限责任公司	浙江嘉兴平湖	浙江嘉兴平湖	风力发电	100.00		投资设立
广东大唐国际电力营销有限公司	广东省广州市天河区	广东省广州市天河区	电力热力营销	100.00		投资设立
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	辽宁省沈阳市	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	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	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	北京市西城区	电力热力营销	100.00		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	辽宁省葫芦岛经济开发区	辽宁省葫芦岛经济开发区	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	河北省唐山市丰润区	河北省唐山市丰润区	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	左云县三屯乡五路山	山西大同	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	朔州市应县白马石乡马白石村	山西省朔州市应县	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	青铜峡市盛家墩梁	青铜峡市盛家墩梁	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	宁夏回族自治区	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	青海省共和县	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	河北省石家庄市	电力生产、销售	100.00		同一控制下的企业合并
大唐黑龙江发电有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	电力生产、销售	100.00		同一控制下的企业合并
大唐安徽发电有限公司	安徽合肥	安徽合肥	电力生产、销售	100.00		同一控制下的企业合并
辽宁大唐能源营销有限公司	辽宁省沈阳市	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	青海省海西州茫崖镇	青海省海西州茫崖镇	风力、太阳能发电	100.00		投资设立
大唐国际大柴旦新能源有限公司	青海省海西州大柴旦	青海省海西州大柴旦	风力、太阳能发电	100.00		投资设立
大唐国际都兰新能源有限公司	青海省都兰县	青海省都兰县	风力、太阳能发电	100.00		投资设立
大唐佛山热电有限责任公司	广东省佛山市	广东省佛山市	电力、热力建设生产销售	100.00		投资设立
大唐汕头新能源有限公司	广东省汕头市	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	江西省南昌市	电力热力营销	100.00		投资设立
大唐华北电力运营有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力供应、电力设备运营	100.00		投资设立
文成大唐新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	电力生产与销售	100.00		投资设立
内蒙古大唐燃料有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	商贸		51.00	投资设立
唐山海港大唐同舟建材有限公司	河北唐山	河北唐山	建材批发		52.00	投资设立

福建大唐同舟益材环保科技有限公司	福建省厦门市	福建省厦门市	建材批发		75.00	非同一控制下的企业合并
安远大唐新能源有限公司	江西省赣州市安远县镇岗乡镇岗圩	江西省赣州市安远县镇岗乡镇岗圩	风力发电		100.00	投资设立
江西大唐国际永修风电有限责任公司	江西省九江市永修县吴城镇吉山养殖场	江西省九江市永修县吴城镇吉山养殖场	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	江西省赣州市寻乌县丹溪乡	江西省赣州市寻乌县丹溪乡	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	江西省九江市星子县工业园	江西省九江市星子县工业园	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	江西省九江市瑞城县	江西省九江市瑞城县	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	江西省九江市修水县	江西省九江市修水县	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	江西省九江市武宁县	江西省九江市武宁县	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	江西省赣州市石城县	江西省赣州市石城县	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	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	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	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	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	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	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	福建省诏安县	风力发电		100.00	投资设立
福建大唐国际长乐风电有限责任公司	福建省长乐市	福建省长乐市	风力发电		100.00	投资设立
大唐漳州风力发电有限责任公司	福建省漳浦县	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	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	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	辽宁省阜蒙	辽宁省阜蒙	风力发电		100.00	同一控制下

风电有限责任公司	县	县				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	辽宁省瓦房店市	风力发电		100.00	投资设立
云南大唐国际勐野江水电开发有限公司	云南省普洱市	云南省普洱市	水力发电		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	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	云南省德钦县	水力发电		70.00	非同一控制下的企业合并
云南大唐国际红河发电有限责任公司	云南省开远市	云南省开远市	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	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	云南省普洱市	水力发电		70.00	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	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	云南省大理州宾川县	电力开发		100.00	投资设立
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	河北省崇礼县	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	河北省丰宁县	风力发电		100.00	投资设立
重庆市亚东亚电气(集团)有限责任公司	重庆市沙坪坝区	重庆市沙坪坝区	电气产品开发、销售		97.37	非同一控制下的企业合并
重庆市科源能源技术发展有限公司	重庆九龙坡区	重庆九龙坡区	电气、电子产品开发、销售		100.00	非同一控制下的企业合并
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	重庆市武隆县	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	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	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	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	重庆市石柱	重庆市石柱	水力发电		93.33	非同一控制

限公司	土家族自治县	土家族自治县				下的企业合并
重庆鱼剑口水电有限公司	重庆市丰都县	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	重庆市武隆县	水力发电		52.75	投资设立
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	水力发电		100.00	投资设立
重庆郁江水电开发有限公司	重庆.彭水	重庆彭水	水力发电		100.00	非同一控制下的企业合并
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	甘孜县甘孜镇	甘孜县甘孜镇	太阳能发电		50.00	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	浙江宁波	风力发电		100.00	投资设立
河北大唐电力燃料有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	商贸		100.00	同一控制下的企业合并
大唐武安发电有限公司	邯郸市武安镇	邯郸市武安镇	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	保定市清苑县	保定市清苑县	火力发电		99.04	同一控制下的企业合并
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	张家口市张北县	张家口市张北县	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐保定供热有限责任公司	河北省保定市	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	内蒙古五原	光伏发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	内蒙古乌拉特后旗	内蒙古乌拉特后旗	风力、光伏发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐河北能源营销有限公司	河北省石家庄市	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	黑龙江省双鸭山市尖山区	黑龙江省双鸭山市尖山区	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	黑龙江省哈尔滨市	风力、光伏、生物质等新能源开发		100.00	同一控制下的企业合并
黑龙江龙唐电力投资有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	热力生产及供应		100.00	同一控制下的企业合并
大唐鸡西第二热电有限公司	黑龙江省鸡西市	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	哈尔滨市松北区龙唐街99号	哈尔滨市松北区	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	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	黑龙江省鸡	黑龙江省鸡	火力发电		97.38	同一控制下

责任公司	西市	西市				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	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	黑龙江省绥化市	火力发电		100.00	同一控制下的企业合并
大唐安徽发电燃料投资有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	煤炭经营		100.00	同一控制下的企业合并
大唐安庆生物质能发电有限公司	安徽安庆	安徽安庆	生物质能发电		66.67	同一控制下的企业合并
安徽电力股份有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	火力发电		50.00	同一控制下的企业合并
马鞍山当涂发电有限公司	马鞍山	马鞍山	火力发电		100.00	同一控制下的企业合并
安徽淮南洛能发电有限责任公司	安徽淮南	安徽淮南	电力生产、销售		52.80	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	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	安徽淮南	安徽淮南	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	安徽淮南	安徽淮南	检修服务		100.00	同一控制下的企业合并
大唐海林威虎山风力发电有限公司	黑龙江省牡丹江市海林市	黑龙江省牡丹江市海林市	风力发电		100.00	同一控制下的企业合并
双鸭山龙唐供热有限公司	黑龙江省双鸭山市	黑龙江省双鸭山市	热力生产与供应		80.00	同一控制下的企业合并
黑龙江龙唐管道工程有限公司	黑龙江省双鸭山市	黑龙江省双鸭山市	保温管生产和销售		90.00	同一控制下的企业合并
大庆龙唐供热有限公司	黑龙江省大庆市	黑龙江省大庆市	热力生产及供应		97.00	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	黑龙江省鸡西市	热力生产与供应		80.00	同一控制下的企业合并
鸡西辰宇环保工程有限责任公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	建筑材料		70.00	同一控制下的企业合并
河北大唐电力工程有限责任公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力技术开发咨询		100.00	同一控制下的企业合并
河北大唐电力技术服务有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	火力发电项目技术开发		100.00	同一控制下的企业合并
保定市盛和中水开发有限公司	河北省保定市	河北省保定市	中水处理技术开发及应用		51.00	同一控制下的企业合并
枞阳大唐风力发电有限责任公司	枞阳县	枞阳县	电力、热力生产和供应业		80.00	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

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 2006 年 9 月 6 日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中国大唐(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,中国大唐的股东代表及委派的董事在内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司股东会及董事会上行使表决权时,与本公司的股东代表及委派的董事保持一致,因而本公司取得对内蒙古

大唐国际托克托第二发电有限责任公司的实质控制，并且将内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司作为子公司核算。

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

(3) 本公司对北京上善恒盛置业有限公司的持股比例为 60%，未纳入合并的原因为本集团对北京上善恒盛置业有限公司不具有实质控制权。

(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
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	25.00	30,849	32,593	343,172
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	295,752	310,214	1,320,996
山西大唐国际神头发电有限责任公司	40.00	6,807		380,226
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	45.00	43,075		632,789
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	315,310	245,780	1,220,948
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	49.00	162,023	212,170	665,912
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	218,530	77,324	912,743
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	52,737	39,463	459,376
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	30.00	21,638		199,865
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	197,825	122,565	3,143,673
北京大唐燃料有限公司	49.00	71,586		307,329
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	193,126	117,534	1,244,437
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	426,429	469,570	1,408,694
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	48.00	2,072		333,423
四川金康电力发展有限公司	45.56	-4,236		721,545
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	176,910	119,996	1,098,015
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00			1,051,860

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
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	620,014	1,273,841	1,893,855	517,597	3,569	521,166	576,709	1,293,401	1,870,110	486,639	3,804	490,443
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,648,293	6,568,818	8,217,111	4,217,973	670,042	4,888,015	5,850,282	5,682,214	11,532,496	7,764,461	414,840	8,179,301
山西大唐国际神头发电有限责任公司	281,172	1,182,690	1,463,862	502,680	10,617	513,297	247,428	1,301,826	1,549,254	504,114	111,593	615,707
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	1,081,726	5,295,937	6,377,663	3,473,364	1,521,137	4,994,501	1,009,084	5,767,987	6,777,071	3,359,150	2,130,481	5,489,631
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	1,137,333	5,721,664	6,858,997	3,205,852	976,699	4,182,551	1,116,650	6,155,275	7,271,925	3,692,827	1,049,030	4,741,857
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	751,858	4,290,006	5,041,864	3,024,029	746,642	3,770,671	531,394	4,881,834	5,413,228	2,512,823	1,526,870	4,039,693
重庆大唐国	892,869	9,228,582	10,121,451	1,406,855	6,179,200	7,586,055	446,092	9,791,587	10,237,679	927,943	7,166,580	8,094,523

际彭水水电开发有限公司													
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	102,640	6,066,591	6,169,231	775,236	3,519,000	4,294,236	132,881	6,320,411	6,453,292	792,474	3,840,000	4,632,474	
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	281,843	1,823,848	2,105,691	881,020	558,455	1,439,475	425,469	2,014,988	2,440,457	1,310,879	535,488	1,846,367	
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	470,451	30,479,580	30,950,031	2,601,187	21,666,423	24,267,610	605,585	30,688,136	31,293,721	2,106,222	22,664,305	24,770,527	
北京大唐燃料有限公司	2,258,984	180,665	2,439,649	1,723,843	691	1,724,534	2,695,657	115,315	2,810,972	2,201,281		2,201,281	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	820,085	4,032,127	4,852,212	2,299,316	13,229	2,312,545	812,785	4,325,387	5,138,172	2,038,037	714,738	2,752,775	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	536,603	4,801,925	5,338,528	1,296,848	1,693,850	2,990,698	880,549	5,248,655	6,129,204	1,489,264	2,201,950	3,691,214	
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	226,157	188,713	414,870	541	300,000	300,541	223,088	186,166	409,254	608	300,000	300,608	
四川金康电力发展有限公司	65,840	4,373,858	4,439,698	504,931	2,348,519	2,853,450	124,691	4,487,531	4,612,222	570,809	2,445,869	3,016,678	

江西大唐国际抚州发电有限责任公司	819,885	4,523,801	5,343,686	1,221,239	1,881,601	3,102,840	823,092	4,811,788	5,634,880	1,260,532	2,228,950	3,489,482
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	355,893	7,998,912	8,354,805	1,187,109	5,573,478	6,760,587	152,979	7,112,601	7,265,580	1,347,622	4,666,841	6,014,463

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
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	1,678,156	123,395	123,395	40,490	1,907,492	144,858	144,858	245,332
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	4,958,288	747,107	747,107	1,082,198	5,399,601	785,661	785,661	1,619,394
山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,105,564	17,017	17,017	262,482	1,169,767	22,464	22,464	185,473
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	3,954,558	95,722	95,722	1,435,376	3,923,459	2,872	2,872	706,569
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	5,341,101	663,812	663,812	1,699,653	5,797,238	574,925	574,925	1,152,091
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	3,776,936	330,659	330,659	1,353,102	3,860,458	167,024	167,024	1,199,605
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,637,170	607,028	607,028	1,363,591	1,541,628	477,307	477,307	1,250,392
重庆大唐国际武隆水电	800,257	215,251	215,251	665,297	778,196	178,971	178,971	581,014

开发有限公司								
河北大唐国际王滩发电 有限责任公司	1,823,837	72,126	72,126	333,627	1,925,778	23,200	23,200	496,094
四川大唐国际甘孜水电 开发有限公司	2,445,543	418,501	418,501	2,382,560	2,183,998	288,082	288,082	2,472,103
北京大唐燃料有限公司	7,050,573	149,302	105,425	197,245	10,415,356	172,730	172,730	152,962
浙江大唐乌沙山发电有 限责任公司	4,065,215	394,134	394,134	1,101,384	4,141,021	266,516	266,516	654,232
内蒙古大唐国际托克托 第二发电有限责任公司	3,564,353	710,716	710,716	1,346,143	3,905,419	869,573	869,573	1,273,293
内蒙古大唐国际准格尔 矿业有限公司		5,682	5,682	-1,475		5,833	5,833	-1,882
四川金康电力发展有限 公司	292,474	-9,297	-9,297	287,408	262,175	11,746	11,746	181,375
江西大唐国际抚州发电 有限责任公司	4,050,590	361,042	340,338	702,210	3,980,645	272,100	273,813	550,831
广东大唐国际雷州发电 有限责任公司								

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

2019年7月,本公司与首誉光控资产管理公司签订协议,受让其持有的云南大唐国际电力有限公司39.09%股权,大唐国际对子公司云南大唐国际电力有限公司持股比例由60.91%变为100%。

2019年8月,本公司与首誉光控资产管理公司签订协议,受让其持有的福建大唐国际新能源有限公司46.36%股权,大唐国际对子公司福建大唐国际新能源有限公司持股比例由53.64%变为100%。

2019年8月,本公司与首誉光控资产管理公司签订协议,受让其持有的河北大唐国际新能源有限公司48.06%股权,大唐国际对子公司河北大唐国际新能源有限公司持股比例由51.94%变为100%。

2019年8月,本公司与首誉光控资产管理公司签订协议,受让其持有的内蒙古大唐国际新能源有限公司49%股权,大唐国际对子公司内蒙古大唐国际新能源有限公司持股比例由51%变为100%。

2019年8月,本公司与首誉光控资产管理公司签订协议,受让其持有的辽宁大唐国际新能源有限公司46.15%股权,大唐国际对子公司辽宁大唐国际新能源有限公司持股比例由53.85%变为100%。

2019年12月,本公司与中国大唐集团有限公司签订协议,受让其持有的内蒙古呼和浩特热电有限责任公司49%股权,大唐国际对子公司内蒙古呼和浩特热电有限责任公司持股比例由51%变为100%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

	云南大唐国际电力有限公司	福建大唐国际新能源有限公司	河北大唐国际新能源有限公司	内蒙古大唐国际新能源有限公司	辽宁大唐国际新能源有限公司	内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司
购买成本对价						
—现金	2,108,641	560,804	987,189	700,371	986,963	17,820
购买成本对价合计	2,108,641	560,804	987,189	700,371	986,963	17,820
减:按取得的股权比例计算的子公司净资产份额	512,686	443,060	936,277	647,244	1,056,699	-172,497

差额	1,595,955	117,744	50,912	53,127	-69,736	190,317
其中：调整资本公积	-1,595,955	-117,744	-50,912	-53,127	69,736	-190,317

其他说明

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

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	
河北蔚州能源综合开发有限公司	蔚县	蔚县	火力发电	50.00		权益法
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	张家口市	张家口市	煤炭开采	34.00	15.00	权益法
内蒙古汇能大唐长滩煤炭有限责任公司	鄂尔多斯市	鄂尔多斯市	煤炭开采	40.00		权益法
大唐安徽电力设备有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电力设备批发	49.00		权益法
福建宁德核电有限公司	福建宁德市	福建宁德市	核电建设经营	44.00		权益法
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	宁夏青铜峡市	宁夏青铜峡市	电力生产与销售	50.00		权益法
江西江煤大唐煤业有限责任公司	江西省新余市	江西省新余市	煤炭销售	35.00		权益法
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	电力生产与销售	40.00		权益法
中远大唐航运股份有限公司	广东深圳市	广东深圳市	货运代理	45.00		权益法
中国大唐集团财务有限公司	北京西城区	北京西城区	金融服务	16.95		权益法
同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西大同市	山西大同市	煤矿建设开采	28.00		权益法
山西漳电大唐塔山发电有限公司	山西大同市	山西大同市	火力发电	40.00		权益法
同方投资有限公司	北京市海淀区	北京市海淀区	项目投资管理	36.36		权益法
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	河北唐山市	河北唐山市	电力燃料销售	30.00		权益法
山西大唐国际运城发电有限责任公司	山西运城	山西运城	电力生产销售	49.00		权益法
内蒙古锡多铁路股份有限公司	锡林郭勒市	锡林郭勒市	铁路运输	34.00		权益法

内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	内蒙古托县	内蒙古托县	煤灰开发	26.00		权益法
内蒙古巴珠铁路有限责任公司	锡林浩特市	锡林浩特市	铁路建设经营	9.25		权益法
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	辽宁铁岭市	辽宁铁岭市	火力发电	40.00		权益法
华北电力科学研究院有限责任公司	北京市海淀区	北京市海淀区	电力技术服务	30.00		权益法
大唐西藏波堆水电开发有限公司	西藏林芝	西藏林芝	水电建设经营	20.00		权益法
大唐融资租赁有限公司	天津市	天津市	融资租赁等	20.00		权益法
大唐财富投资管理有限公司	北京石景山	北京石景山	投资管理等	15.00		权益法
巴新铁路有限责任公司	辽宁阜新	辽宁阜新	铁路建设	20.00		权益法
中国大唐集团核电有限公司	北京市	北京市	委托电力生产	40.00		权益法
大唐西藏汪排水电开发有限公司	西藏昌都地区	西藏昌都地区	水力发电	20.00		权益法
北京上善恒盛置业有限公司	北京市	北京市	房地产开发	60.00		权益法
福建白马港铁路支线有限责任公司	福建宁德	福建宁德	运输		33.00	权益法
MacroTechnologies Inc. (Vietnam) Limited (宏达)	越南	越南	技术咨询服务		35.00	权益法
锦州城市供热有限公司	辽宁锦州	辽宁锦州	热力输送		25.81	权益法
大唐江苏售电有限公司	南京市	南京市	电力供应		15.00	权益法
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	重庆市	重庆市	电力技术开发		42.12	权益法
重庆能投售电有限公司	重庆市	重庆市	电力供应		29.00	权益法
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	达拉特旗	达拉特旗	铁路运输等		49.00	权益法
中国大唐海外(香港)有限公司	香港	香港	国际贸易		30.00	权益法
大唐云南能源营销有限公司	昆明	昆明	新能源技术的研发应用		15.00	权益法
重庆能投售电有限公司	重庆市	重庆市	电力供应		29.00	权益法
常州市金坛热力有限公司	常州市	常州市	电力、热力生产和供应业		29.00	权益法
安徽省合肥联合发电有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	火力发电		27.50	权益法
安徽大唐物资有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电气设备批发		41.00	权益法
中水物资集团河北	河北省石家	河北省石家	贸易代理		49.00	权益法

商贸有限公司	庄	庄				
大唐黑龙江物资服务有限公司	哈尔滨市	哈尔滨市	办公服务		49.00	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

1) 本集团对中国大唐集团财务有限公司、大唐财富投资管理有限公司、江苏大唐售电有限公司、大唐云南能源营销有限公司的持股比例分别为 16.95%、15%、15%、15%，仍作为联营企业核算的原因系本集团对上述四家公司实质上具有重大影响。

2) 本集团对内蒙古巴珠铁路有限责任公司（以下简称巴珠铁路公司）持股比例为 9.25%，仍作为联营企业核算的原因系根据巴珠铁路公司第三届董事会第五次会议决议，本公司在巴珠铁路公司董事会中拥有一名董事席位，实质上对巴珠铁路具有重大影响。

(2). 要合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	
	开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	河北蔚州能源综合开发有限公司	开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	河北蔚州能源综合开发有限公司
流动资产	552,817	592,405	527,600	377,053
其中: 现金和现金等价物	87,041	238,917	69,036	141,937
非流动资产	6,247,340	6,087,022	6,147,321	5,845,836
资产合计	6,800,157	6,679,427	6,674,921	6,222,889
流动负债	5,784,400	581,980	4,993,730	533,829
非流动负债	1,336,770	5,239,674	1,619,031	4,839,246
负债合计	7,121,170	5,821,654	6,612,761	5,373,075
少数股东权益	9,193		10,918	
归属于母公司股东权益	-330,206	857,773	51,242	849,814
按持股比例计算的净资产份额		428,886	21,135	424,907
调整事项			-639	
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他			-639	
对合营企业权益投资的账面价值		428,886	20,496	424,907
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	524,930	440,614	990,508	142,436
财务费用	146,457	111,177	170,078	50,804
所得税费用				
净利润	-386,780	-86,400	-728,046	-262,997
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-386,780	-86,400	-728,046	-262,997
本年度收到的来自合营企业的股利				

(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

项目	期末余额/本期发生额							
	福建宁德核电有限公司	中国大唐集团财务有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西漳电大唐塔山发电有限公司	同方投资有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	巴新铁路有限责任公司
流动资产	6,433,824	7,696,867	10,548,073	970,288	636,391	293,487	7,750,607	517,822
非流动资产	44,646,695	34,077,222	6,414,629	2,394,443	733,633	10,647,982	22,954,274	7,517,965
资产合计	51,080,519	41,774,089	16,962,702	3,364,731	1,370,024	10,941,469	30,704,881	8,035,787
流动负债	7,472,251	33,843,058	2,430,750	1,360,189	2,707	3,280,416	15,591,947	789,960
非流动负债	29,684,129		201,227	1,228,319	43,431	5,426,301	6,845,306	5,510,382
负债合计	37,156,380	33,843,058	2,631,977	2,588,508	46,138	8,706,717	22,437,253	6,300,342
少数股东权益			2,193			21,242	5,056,411	
归属于母公司股东权益	13,924,139	7,931,031	14,328,532	776,223	1,323,886	2,213,510	3,211,217	1,735,445
按持股比例计算的净资产份额	6,126,621	1,344,309	4,011,989	310,489	481,365	752,594	642,243	347,089
调整事项	17,898	-24,815	6,511	-13,889	31,513	301,400	40,164	113,947
--商誉								
--内部交易未实现利润								
--其他	17,898	-24,815	6,511	-13,889	31,513	301,400	40,164	113,947
对联营企业权益投资的账面价值	6,144,519	1,319,494	4,018,500	296,600	512,878	1,053,994	682,407	461,036
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								

营业收入	9,389,312	1,549,066	9,555,173	1,599,826	4,254	1,216,292	1,496,176	142,280
净利润	1,985,252	797,874	2,328,896	148,981	168,107	-532,933	542,674	-313,148
终止经营的净利润								
其他综合收益		56,195			96,655			
综合收益总额	1,985,252	854,069	2,328,896	148,981	264,761	-532,933	542,674	-313,148
本年度收到的来自联营企业的股利	884,703	26,584		72,000			20,000	

项目	期初余额/上期发生额							
	福建宁德核电有限公司	中国大唐集团财务有限公司	同煤大唐塔山煤矿有限公司	山西漳电大唐塔山发电有限公司	同方投资有限公司	内蒙古锡多铁路股份有限公司	大唐融资租赁有限公司	巴新铁路有限责任公司
流动资产	5,643,214	21,769,328	8,294,699	653,027	278,712	797,043	6,360,585	259,023
非流动资产	45,986,681	30,974,000	6,358,225	2,536,578	870,188	10,228,782	20,951,431	8,048,353
资产合计	51,629,895	52,743,328	14,652,924	3,189,605	1,148,900	11,025,825	27,312,016	8,307,376
流动负债	5,853,540	45,351,038	2,681,420	1,141,139	1,245	3,625,610	15,432,233	1,211,745
非流动负债	31,826,782		272,429	1,275,264	-7,406	4,592,452	3,769,124	5,080,481
负债合计	37,680,322	45,351,038	2,953,849	2,416,403	-6,161	8,218,062	19,201,357	6,292,226
少数股东权益			2,662			21,725	5,054,223	5,000
归属于母公司股东权益	13,949,573	7,392,289	11,696,414	773,202	1,155,062	2,786,038	3,056,434	2,010,150
按持股比例计算的净资产份额	6,137,812	1,252,993	3,274,996	309,281	419,981	947,253	611,287	402,030
调整事项	17,899	-24,817	-34,504	-273	-3,370	294,234	40,163	121,635
--商誉								
--内部交易未实现利润								

—其他	17,899	-24,817	-34,504	-273	-3,370	294,234	40,163	121,635
对联营企业权益投资的账面价值	6,155,711	1,228,176	3,240,492	309,008	416,611	1,241,487	651,450	523,665
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	10,242,863	1,381,317	9,920,209	1,696,623	4,176	1,819,566	1,408,603	234,503
净利润	2,234,095	784,223	2,351,107	56,162	18,585	-350,647	529,086	-246,577
终止经营的净利润								
其他综合收益		-42,823			-53,427			
综合收益总额	2,234,095	741,400	2,351,107	56,162	-34,842	-350,647	529,086	-246,577
本年度收到的来自联营企业的股利	652,794	43,021						

(4). 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	123,352	122,391
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	534	-153
--其他综合收益		
--综合收益总额	534	-153
联营企业：		
投资账面价值合计	2,091,594	2,564,267
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	19,510	38,555
--其他综合收益		
--综合收益总额	19,510	38,555

(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
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司		-110,423	-110,423
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-36,567	-25,509	-62,076
山西大唐国际运城发电有限责任公司	-277,334	-199,052	-476,386
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	-55,760	162	-55,598
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司		-13,607	-13,607

(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	年末余额	年初余额
占福建宁德核电有限公司资本性承诺的份额	2,510,083	2,432,458
合计	2,510,083	2,432,458

(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

单位：千元 币种：人民币

本公司对合营企业或联营企业的担保项目	年末余额	年初余额
山西大唐国际运城发电有限责任公司	666,000	670,000
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	102,400	128,000
内蒙古锡多铁路股份有限公司	31,900	67,251
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	41,650	61,250
合计	841,950	926,501

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、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、债权投资、借款、应收账款、应付账款，各项金融工具的详细情况说明见本附注、七相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控，以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

风险管理目标和政策

本公司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，将风险对本公司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，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，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。

(1) 市场风险

①外汇风险

本公司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，本公司外币汇兑风险较低。

②利率风险—现金流量变动风险

除银行存款外，本公司没有重大的计息资产，所以本公司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，本公司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，管理层认为本公司持有的此类资产于 2019 年 12 月 31 日并未面临重大的利率风险。

本公司的利率风险主要源于借款。部分借款利息乃根据跟随现行市场利率之浮动利率计算，使本公司面临着现金流量利率风险。本公司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。

截至 2019 年 12 月 31 日止，在所有其他参数不变的情况下，如果人民币和美元借款利率分别降低 50 个基点（2018 年：50 个基点），本年合并税后利润将会分别增加人民币 590,561 千元（2018 年：人民币 384,722 千元）和人民币 2,545 千元（2018 年：人民币 888 千元），主要是由于借款利息费用减少所致。在所有其他参数不变的情况下，如果人民币和美元借款利率分别提高 50 个基点（2018 年：50 个基点），本年合并税后利润将会分别减少人民币 590,561 千元（2018 年：人民币 384,722 千元）和人民币 2,545 千元（2018 年：人民币 888 千元），主要是由于借款利息费用增加所致。

③其他价格风险

于财务报表附注七、18 披露的截至 2019 年 12 月 31 日止本公司公开市场权益工具投资人民币 171,098 千元（2018 年 12 月 31 日：人民币 179,814 千元）于各报告期结束时以公允价值计量。因此，本公司承担着证券市场变动的风险。本公司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。本公司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) 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公司有关其融资产之最大信用风险。

本公司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公司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，本公司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）。本公司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，本公司基于财务状况、历史经验及其他因素来评估客户的信用质量。本公司也向其收取预收款项。通过对客户定期信用评估，本公司确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。本公司不持有任何作为应收款项质押的抵押品。

截至 2019 年 12 月 31 日止，应收账款及应收票据前五名债务人欠款金额合计人民币 6,216,449 千元（2018 年 12 月 31 日：人民币 4,782,750 千元），占应收账款及应收票据合计的 37.30%（2018 年 12 月 31 日：32.58%）。除应收账款及应收票据外，本公司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。本公司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。

(3) 流动风险

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，本公司通过已承诺信贷额度维持资金的灵活性。

本公司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。

本公司金融负债之到期日分析如下：

项目	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上
非衍生金融资产及负债：				
长期借款	14,981,457	17,394,096	35,902,050	50,694,319
长期债券	460,500	3,347,043	6,594,110	
应付售后回租款	3,143,879	2,629,741	4,614,951	
应付账款及预提费用	17,671,666			
短期借款	36,265,088			

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位:千元币种:人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
其他权益工具投资	171,098		925,540	1,096,638
其他非流动金融资产			4,203,692	4,203,692
持续以公允价值计量的资产总额	171,098		5,129,232	5,300,330

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

本公司持续采用第一层次公允价值计量的项目为存在活跃市场的金融资产，活跃市场中的报价用于确定其公允价值。该活跃市场中的报价是指易于定期从交易所获得的价格，代表了在正常交易中实际发生的市场交易的价格。本公司及其子公司持有的金融资产的市场报价为现行买盘价。

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

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

对于不在活跃市场上交易的金融工具，本公司制定了相关流程来确定持续的第三层次公允价值计量中合适的估值技术和输入值。所使用的估值模型主要为市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括缺乏流动性折价。本公司定期复核相关流程以及公允价值确定的合适性。

项目	2019/12/31 公允价值	估值技术	不可观察输入值	对公允价值的影响
非上市公司股权	5,129,232	市场比较法	流动性折价	折扣越高，公允价值越低

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

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国大唐集团有限公司	北京市	主要从事电源及与电力相关产业的开发、投资、建设、经营和管理	37,000,000	53.09	53.09

本企业的母公司情况的说明

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,包含在香港中央结算(代理人)有限公司(HKSCC NOMINEES LIMITED)持有股份中,约占公司总股本的17.70%;截至2019年12月31日止,大唐集团及其子公司合计持有本公司已发行股份9,825,068,940股,合计约占本公司已发行总股份的53.09%。

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司

其他说明:

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

子公司情况详见本附注“九、1. (1) 企业集团的构成”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、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
华北电力科学研究院有限责任公司	联营企业
中国大唐集团财务有限公司	联营企业
大唐融资租赁有限公司	联营企业
山西大唐国际运城发电有限责任公司	联营企业
内蒙古锡多铁路股份有限公司	联营企业
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	联营企业

辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	联营企业
中国大唐集团核电有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐太原第二热电厂	同属中国大唐控制
中国水利电力物资集团有限公司	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐环境产业集团股份有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐先一科技有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司	同属中国大唐控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐节能科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐张北风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
北京上善恒盛置业有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司	同属中国大唐控制
北京中唐电工程咨询有限公司	同属中国大唐控制
大唐辽宁核电有限公司	同属中国大唐控制
北京国电工程招标有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐碳资产有限公司	同属中国大唐控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐兴源物业管理公司	同属中国大唐控制
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐连城发电厂	同属中国大唐控制
甘肃大唐电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
甘肃大唐燃料有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐吉林电力检修运维有限公司	同属中国大唐控制
江苏徐塘发电有限责任公司	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外投资有限公司	同属中国大唐控制
大唐山东发电有限公司	同属中国大唐控制
浙江大唐天地环保科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)能源管理有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)煤业销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	同属中国大唐控制
大唐海南能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐万宁天然气发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属中国大唐控制

中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐长春第三热电厂	同属中国大唐控制
大唐辽源发电厂	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐丰都新能源有限公司	同属中国大唐控制
龙滩水电开发有限公司	同属中国大唐控制
唐山市丰润区热电发展有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	其他关联方
大唐呼伦贝尔化肥有限公司	其他关联方
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	其他关联方
大唐能源化工营销有限公司	其他关联方
大唐安徽电力设备有限公司	其他关联方
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	其他关联方
大唐保定华源热电有限责任公司	其他关联方

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐电力燃料有限公司	燃煤、燃料采购	9,496,837	9,789,892
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品	953,768	
中国水利电力物资集团有限公司	物资、材料、油品采购	755,075	944,432
中国大唐集团科技工程有限公司	工程服务、设备采购	580,348	
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硫脱硝特许经营、材料采购	299,728	1,754,753
大唐山西电力燃料有限公司	燃煤、燃料采购	226,083	136,681
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品、接受劳务	206,980	
中水物资集团河北商贸有限公司	购买商品、接受劳务	84,626	
大唐安徽电力设备有限公司	购买资产	74,255	9,008
大唐(北京)煤业销售有限公司	购买商品	62,032	
北京中油国电石油制品销售有限公司	材料采购、燃油采购	61,971	66,730
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	41,345	
北京大唐兴源物业管理公司	购买商品	36,266	
中国水利电力物资上海有限公司	购买商品、接受劳务	35,082	
大唐山西电力工程有限公司	购买商品、接受劳务	31,400	
湖南大唐先一科技有限公司	材料采购	21,978	13,878
大唐黑龙江物资有限公司	购买商品、接受劳务	12,893	
大唐山西电力物资有限公司	购买商品	5,031	
北京大唐京津冀电力物资有限公司	购买商品、接受劳务	4,300	
大唐吉林发电有限公司	材料采购	4,225	593
中国水利电力物资西安有限公司	购买商品、接受劳务	4,111	
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	购买商品	3,982	
唐山冀北电力检修有限公司	购买商品、接受劳务	2,072	
云南大唐电力物资有限公司	购买商品、接受劳务	1,826	
大唐碳资产有限公司	物资采购	1,472	1,057

中国大唐集团科学技术研究院有限公司	材料采购	1,040	44,475
大唐四川发电有限公司	购买商品	747	
大唐(北京)能源科技有限公司	购买商品、接受劳务	405	
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品	195	
北京国电工程招标有限公司	购买商品	166	
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品	56	
中国水利电力物资华南有限公司	购买商品	34	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	购买商品		491
北京中唐电工程咨询有限公司	物资采购		2,868
大唐(北京)能源管理有限公司	购买商品		547
大唐吉林电力检修运维有限公司	材料采购		660
大唐融资租赁有限公司	购买商品		2,036
大唐山西能源营销有限公司	材料采购		1,825
甘肃大唐燃料有限责任公司	燃煤、燃料采购		14,175
湖南大唐节能科技有限公司	购买商品		5,086
浙江大唐天地环保科技有限公司	购买商品		92,559
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	材料采购		1,172
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硫、脱硝特许经营费等	2,250,096	1,263,809
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	技术服务费	283,364	148,666
浙江大唐天地环保科技有限公司	运维费	92,175	11,540
湖南大唐先一科技有限公司	技术服务费	69,153	14,799
大唐四川电力检修运营有限公司	设备维护费	36,044	23,349
北京中唐电工程咨询有限公司	设备监理、培训服务费	35,844	20,149
中国水利电力物资集团有限公司	物资管理服务	27,772	30,462
大唐(北京)能源管理有限公司	接受劳务	20,797	927
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	接受劳务	16,750	
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	技术、咨询服务费	15,574	11,850
大唐碳资产有限公司	碳资产管理服务费	12,793	8,608
大唐云南能源营销有限公司	接受劳务	12,578	
大唐吉林电力检修运维有限公司	发电量指标转让服务费	12,557	4,181
大唐南京环保科技有限公司	接受劳务	10,973	
中国大唐集团核电有限公司	委托管理费	10,189	16,200
北京大唐兴源物业管理公司	物业管理服务	6,883	2,441
大唐可再生能源试验研究院有限公司	接受劳务	6,507	
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	检修技术服务费	5,749	849
北京国电工程招标有限公司	中标服务费	656	1,265
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	技术、修理服务费	634	415
大唐新能源(香港)有限公司	接受劳务	282	
大唐电商技术有限公司	中标服务费	252	346
中水物资集团成都有限公司	接受劳务	188	
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	接受劳务	104	
大唐山西能源营销有限公司	发电量指标转让服务费	45	1,393
大唐电力燃料有限公司	运费、保安服务费	25	5,025
北京大唐泰信保险经纪有限公司	保险服务	7	10
大唐苏州热电有限责任公司	培训服务费	5	195

大唐安徽电力设备有限公司	修理、技改费		1,913
甘肃大唐电力检修运营有限公司	修理费		81
湖南大唐节能科技有限公司	设备改造及施工款		8,253
中国大唐集团新能源股份有限公司	住宿费		1
中远大唐航运股份有限公司	运杂费		21,792
合计		15,938,325	14,481,437

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
大唐电力燃料有限公司	煤炭贸易	2,972,754	1,793,376
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硝用电等资源销售	316,225	209,536
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硝系统运维服务	266,009	10,527
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品	82,121	
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品	62,967	
浙江大唐天地环保科技有限公司	提供劳务	11,325	
大唐丰都新能源有限公司	提供劳务	6,980	
大唐吉林发电有限公司	提供劳务	3,949	
大唐电力燃料有限公司	提供劳务	2,261	
大唐碳资产有限公司	碳资产交易	2,006	
大唐黄岛发电有限责任公司	提供劳务	1,528	
大唐黑龙江物资有限公司	提供劳务	1,336	
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	销售商品	898	
大唐桦川风力发电有限公司	提供劳务	727	
大唐新能源朔州风力发电有限公司	提供劳务	592	
大唐大庆东辉新能源有限公司	提供劳务	487	
大唐(福州)新能源有限公司	提供劳务	483	
中国水利电力物资上海有限公司	销售商品	479	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	租赁、餐饮服务	377	248
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	提供劳务	375	
大唐依兰风力发电有限公司	提供劳务	374	
内蒙古大唐万源新能源有限公司	租赁、餐饮服务	364	299
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	房屋租赁、餐饮	333	
大唐新能源(察右后旗)有限公司	房屋租赁、餐饮	330	
大唐包头亚能电力有限公司	租赁、餐饮服务	318	329
内蒙古隆欣风力发电有限公司	租赁、餐饮服务	316	277
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	租赁、餐饮服务	286	464
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	房屋租赁、餐饮	260	
大唐绥滨新能源有限公司	提供劳务	249	
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	提供劳务	216	
中国大唐集团海外技术服务有限公司	提供劳务	198	
大连大唐海派新能源有限公司	销售商品	187	
大唐(北京)水务工程技术有限公司	销售商品	184	
山西大唐岚县清洁能源有限公司	提供劳务	171	
山西大唐代县清洁能源有限公司	提供劳务	152	
山西大唐岢岚风电有限公司	提供劳务	114	

大唐山西恒山风电有限公司	提供劳务	110	
建平石营子风力发电有限公司	销售商品	93	
大唐海林风力发电有限公司	提供劳务	11	
大唐向阳风电有限公司	提供劳务	8	
中国大唐集团有限公司	煤炭销售		71,519
大唐湘潭发电有限责任公司	煤炭销售		51,267
中国大唐集团新能源股份有限公司	销售商品		1,362
大唐吉林发电有限公司	电力销售		1,239
广西桂冠电力股份有限公司	电力销售		123
江苏徐塘发电有限责任公司	替代电量服务		6,741
内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司	技术服务		1,028
合计		3,738,152	2,148,335

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
中国大唐集团科技工程有限公司	房屋租赁	4,033	
大唐泰州热电有限责任公司	动产租赁	1,540	
大唐融资租赁有限公司	房屋租赁	1,165	1,203
大唐云南能源营销有限公司	房屋租赁	816	
大唐电力燃料有限公司	房屋租赁	413	276
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋租赁	355	
大唐黑龙江物资有限公司	房屋租赁	315	
中水物资集团河北商贸有限公司	房屋租赁	292	
大唐安徽电力设备有限公司	房屋租赁	171	
大唐凉山新能源有限公司	房屋租赁	152	
中国水利电力物资沈阳公司	房屋租赁费		269
大唐环境产业集团股份有限公司 马鞍山项目部	脱硫脱销装置配套房屋 租赁		4,271
大唐环境产业集团股份有限公司 洛河项目分公司	脱硝装置配套房屋租赁		293

中国大唐集团科技工程有限公司 洛河脱硫特许经营项目管理部	脱硫装置配套房屋租赁		145
大唐环境产业集团股份有限公司 王滩项目分公司	办公场所、脱硫装置配套 房屋租赁		922
大唐环境产业集团股份有限公司 张家口热电项目分公司	办公场所		67
大唐环境产业集团股份有限公司 张家口热电项目分公司	办公场所		510
合计		9,252	7,955

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
大唐张北风力发电有限责任公司	房屋租赁	2,936	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业 有限公司	房屋租赁	317	
合计		3,253	

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已 已经履行完毕
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	1,692,000	2015-8-2	2020-8-2	否
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	1,128,000	2015-7-20	2020-7-20	否
大唐呼伦贝尔化肥有限公司	964,000	2009-11-18	2021-12-18	否
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	789,600	2015-6-8	2020-6-8	否
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	564,000	2015-7-26	2020-7-26	否
山西大唐国际运城发电有限责任公司	430,000	2018-11-30	2023-11-30	否
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	338,400	2015-6-8	2020-6-8	否
山西大唐国际运城发电有限责任公司	236,000	2012-6-18	2024-12-21	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有 限公司	170,000	2009-1-13	2021-1-13	否
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	102,400	2011-11-28	2023-11-27	否
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	41,650	2010-12-14	2021-12-13	否
内蒙古锡多铁路有限责任公司	31,900	2009-11-16	2022-11-15	否
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	8,464	2011-1-14	2020-1-24	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履 行完毕
中国大唐集团有限公司	3,000,000	2011-4-20	2021-4-20	否

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

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

关联方	拆借金额	到期日	说明
拆入			
中国大唐集团财务有限公司	7,780,210	截至 2019 年 12 月 31 日止	
中国大唐集团公司	3,455,880	截至 2019 年 12 月 31 日止	
大唐商业保理有限公司	294,517	截至 2019 年 12 月 31 日止	
上海大唐融资租赁有限公司	96,000	截至 2019 年 12 月 31 日止	
大唐融资租赁有限公司	40,000	截至 2019 年 12 月 31 日止	
拆出			
中国大唐集团财务有限公司	7,101,347	截至 2019 年 12 月 31 日止	

中国大唐集团财务有限公司向本公司提供的综合授信额度为 24,000,000 千元，即本公司借款余额不超过 24,000,000 千元，期限为 2017 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日。

2019 年中国大唐集团财务有限公司累计向本公司及其子公司提供借款的发生额为 17,276,200 千元。

(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	6,928	4,919

(8). 其他关联交易

适用 不适用

存放于关联方的存款及利息收入

关联方	存款余额		利息收入	
	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	本年度	上年度
中国大唐集团财务有限公司	7,101,347	9,841,038	101,454	86,555

自关联方取得的借款及利息支出

关联方	借款余额		利息支出	
	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	本年度	上年度
中国大唐集团财务有限公司	7,780,210	6,412,572	348,951	279,091
中国大唐集团有限公司	3,455,880	2,972,040	117,991	86,387
大唐商业保理有限公司	294,517		24,949	
上海大唐融资租赁有限公司	96,000		7,155	
大唐融资租赁有限公司	40,000		370	

唐山市丰润区热电发展有限公司			897	
大唐京津冀能源开发有限公司			805	

其他融资借款情况

关联方	本年发生额	上年发生额
大唐融资租赁有限公司	733,594	512,550
上海大唐融资租赁有限公司	1,018,457	1,062,635

关联方委托贷款

关联方	2019年12月31日贷款余额	本年利息收入
山西大唐国际运城发电有限责任公司	108,400	2,311
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	205,349	

关联方注资、减资

2019年度，内蒙古蒙电华能热电股份有限公司向内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司减资18,260千元；

2019年度，大唐华银电力股份有限公司向广东大唐国际雷州发电有限责任公司注资116,890千元；

2019年度，中国大唐集团有限公司向广东大唐国际雷州发电有限责任公司注资106,260千元。

6、关联方应收应付款项

(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	大唐电力燃料有限公司	446,405		479,489	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	183,807		28,945	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司	37,507		7,770	
应收账款	内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	27,951			
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司	21,655		10,010	
应收账款	宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	12,059			
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	6,900		10,947	
应收账款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	6,240	6,240	6,240	6,240
应收账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	6,163		5,632	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	5,029		415	
应收账款	大唐能源化工营销有限公司	4,999			

应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司	3,404		3,404	
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司	2,942			
应收账款	河北蔚州能源综合开发有限公司	1,647			
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	909		909	
应收账款	中国水利电力物资天津有限公司	897			
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	732			
应收账款	大唐新能源朔州风力发电有限公司	686			
应收账款	中水物资集团河北商贸有限公司	636			
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	449			
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	390			
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	259			
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	221			
应收账款	大唐黑龙江物资有限公司	272			
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	206		207	
应收账款	山西大唐岚县清洁能源有限公司	198			
应收账款	山西大唐代县清洁能源有限公司	176			
应收账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	141			
应收账款	大唐山西恒山风电有限公司	128			
应收账款	湖南大唐先一科技有限公司	45		45	
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	35			
应收账款	大唐海林风力发电有限公司	12			
应收账款	龙滩水电开发有限公司	7			
应收账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	7			
应收账款	大唐吉林发电有限公司			929	
应收账款	大唐长春第三热电厂			28	
应收账款	龙滩水电开发有限公司			7	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司			67	
预付账款	中国水利电力物资集团有	159,942		160,588	

	限公司				
预付账款	大唐电力燃料有限公司	144,399		198,895	
预付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	207,622		3,297	
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司			29,386	
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	52,045			
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	32,648		21,206	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	1,674			
预付账款	大唐海林风力发电有限公司	5,090			
预付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	2,186		11,653	
预付账款	大唐安徽电力设备有限公司	1,660		2	
预付账款	大唐黑龙江物资有限公司	1,646			
预付账款	大唐山西电力物资有限公司	1,420			
预付账款	中水物资集团河北商贸有限公司	1,259			
预付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	255			
预付账款	北京国电工程招标有限公司	103		255	
预付账款	北京中唐电工程咨询有限公司			3	
预付账款	大唐(北京)能源管理有限公司			4,930	
其他应收款	大唐保定华源热电有限责任公司	641,123	437,451		
其他应收款	甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	332,876			
其他应收款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	95,200	95,200	95,200	95,200
其他应收款	大唐山东发电有限公司	52,800			
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	8,575		31,099	
其他应收款	大唐山西发电有限公司	5,000			
其他应收款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	4,000		4,000	
其他应收款	大唐泰州热电有限责任公司	1,740			
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	1,016		1,428	
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司	542			

其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	329		370	
其他应收款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	208			
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司	100			
其他应收款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	72			
其他应收款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	64			
其他应收款	大唐电商技术有限公司	25			
其他应收款	北京中油国电石油制品销售有限公司				
其他应收款	大唐电力燃料有限公司			488	
其他应收款	大唐海南能源开发有限公司			1,231	
其他应收款	大唐呼伦贝尔化肥有限公司			33,870	
其他应收款	大唐吉林发电有限公司			100	
其他应收款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司			285,411	
其他应收款	大唐能源化工营销有限公司			4,999	
其他应收款	大唐太原第二热电厂			5,000	
其他应收款	大唐万宁天然气发电有限责任公司			760	
其他应收款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司			8,643	
其他应收款	中国大唐集团海外投资有限公司			1,053	
应收利息	山西大唐国际运城发电有限责任公司	210			
应收利息	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	17,260	17,260	17,260	17,260
	合计	2,546,203	556,151	1,476,171	118,700

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:千元币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,570,081	1,397,948
应付账款	大唐电力燃料有限公司	336,889	330,466
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	443,859	527,870
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	432,951	589,916
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	208,723	24,158
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	132,798	96,576
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	39,042	27,086
应付账款	大唐商业保理有限公司	44,540	

应付账款	大唐安徽电力设备有限公司	36,235	9,348
应付账款	大唐山西电力燃料有限公司	34,272	10,629
应付账款	中水物资集团河北商贸有限公司	15,763	
应付账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	23,382	
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	14,533	
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	20,456	20,366
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	20,401	22,252
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	19,439	23,578
应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	12,814	8,993
应付账款	大唐山西电力工程有限公司	12,673	
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	12,570	6,370
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	11,292	
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	9,810	6,619
应付账款	大唐(北京)能源管理有限公司	9,647	1,473
应付账款	中国大唐集团有限公司	8,431	11,774
应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	5,762	
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	5,596	1,155
应付账款	中国水利电力物资西安有限公司	3,563	
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	3,486	1,276
应付账款	大唐(北京)煤业销售有限公司	2,711	9,806
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	2,706	4,929
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	2,661	6,615
应付账款	北京大唐京津冀电力物资有限公司	2,150	
应付账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	1,295	
应付账款	北京大唐兴源物业管理公司	841	561
应付账款	北京国电工程招标有限公司	760	760
应付账款	大唐碳资产有限公司	760	1,600
应付账款	大唐黑龙江物资有限公司	444	
应付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	317	
应付账款	大唐新能源(香港)有限公司	299	
应付账款	唐山冀北电力检修有限公司	239	
应付账款	大唐张北风力发电有限责任公司	200	
应付账款	云南大唐电力物资有限公司	167	
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	158	992
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	79	
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	6	
应付账款	大唐华银电力股份有限公司		76,845
应付账款	大唐连城发电厂		54
应付账款	大唐山西能源营销有限公司		2,666
应付账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司		100
应付账款	甘肃大唐燃料有限责任公司		16,443
应付账款	中国大唐集团新能源股份有限公司		24,677
应付账款	大唐融资租赁有限公司		30,000
预收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	10,560	10,560
预收账款	大唐(福州)新能源有限公司	1	
预收账款	中国水利电力物资集团有限公司		226
其他应付款	大唐华银电力股份有限公司	317,611	317,611
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	242,717	215,921

其他应付款	中国大唐集团公司	172,591	173,664
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	37,701	12,604
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	31,261	18,388
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	3,922	6,243
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	2,794	
其他应付款	大唐安徽电力设备有限公司	1,666	824
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	1,156	
其他应付款	大唐(北京)煤业销售有限公司	1,000	
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司	899	
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	879	6,540
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	678	752
其他应付款	中水物资集团河北商贸有限公司	647	
其他应付款	中国水利电力物资西安有限公司	396	
其他应付款	云南大唐电力物资有限公司	293	
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	243	
其他应付款	唐山冀北电力检修有限公司	222	
其他应付款	北京中唐电工程咨询有限公司	215	54
其他应付款	大唐电力燃料有限公司	200	200
其他应付款	北京国电工程招标有限公司	171	
其他应付款	中国水利电力物资上海有限公司	166	
其他应付款	大唐(北京)能源管理有限公司	136	213
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司	55	
其他应付款	大唐包头亚能电力有限公司	50	
其他应付款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	40	40
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	2	
其他应付款	中国水利电力物资天津有限公司	1	
其他应付款	北京中油国电石油制品销售有限公司		58
其他应付款	大唐连城发电厂		18,030
其他应付款	大唐辽宁核电有限公司		466
其他应付款	河北大唐电力工程有限责任公司		20
其他应付款	中国大唐集团财务有限公司		151
其他应付款	中国大唐集团核电有限公司		16,200
其他应付款	中国大唐集团新能源股份有限公司		374
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	2,570,200	2,597,714
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	1,802,666	2,301,471
长期应付款	中国大唐集团财务有限公司		144,871
应付票据	大唐环境产业集团股份有限公司	56,897	
应付票据	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	661	
应付票据	中国大唐集团科技工程有限公司	150	
应付利息	中国大唐集团财务有限公司	11,514	1,245
应付利息	中国大唐集团有限公司	4,752	4,763
应付利息	大唐商业保理有限公司	3,227	
应付利息	上海大唐融资租赁有限公司	1,113	2,582
应付利息	大唐融资租赁有限公司	13	
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	188,705	
租赁负债	中国大唐集团财务有限公司	123,234	
	合计	9,096,206	9,145,686

其他流动资产：	期末余额	期初余额
山西大唐国际运城发电有限责任公司	108,400	
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	205,349	
合计	313,749	
其他非流动资产：	期末余额	期初余额
中国水利电力物资集团有限公司	447,068	278,582
中国大唐集团国际贸易有限公司	338,872	40,330
中国大唐集团科技工程有限公司	10,704	918
中国水利电力物资上海有限公司	9,333	
大唐环境产业集团股份有限公司	2,108	18,022
中国水利电力物资北京有限公司	126	
湖南大唐先一科技有限公司	122	122
北京中油国电石油制品销售有限公司	74	1,028
合计	808,407	339,001
一年内到期的非流动负债：	期末余额	期初余额
大唐融资租赁有限公司	1,144,743	1,189,432
中国大唐集团财务有限公司	1,129,905	167,882
上海大唐融资租赁有限公司	648,182	479,916
中国大唐集团有限公司	5,880	
合计	2,928,710	1,837,230
一年内到期的其他非流动资产：	期末余额	期初余额
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司		90,000
合计		90,000

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

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、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	5,886,998	7,662,037
合计	5,886,998	7,662,037

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

十五、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

适用 不适用

2、 利润分配情况

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,202,936
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,202,936

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

十六、 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、 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

本公司以内部组织结构、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，是指本公司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本公司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本公司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，本公司将其合并为一个经营分部。

本公司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公司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。

本公司业务分为发电和煤炭产品二个主要板块。所有其他板块主要包括粉煤灰处理、铝冶炼产品销售等其他经营活动。

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	发电板块	煤炭产品板块	其他板块	合计
本年营业收入	89,845,152	10,849,241	3,916,319	104,610,712
其中：对外交易收入	88,442,906	3,222,207	3,787,942	95,453,055
分部间交易收入	1,402,246	7,627,034	128,377	9,157,657
对联营和合营企业的投资收益	1,046,735	624,647	-96,819	1,574,563
资产减值损失	-356,847		-1,301,086	-1,657,933
信用减值损失	-867,806	67,000	-1,712	-802,518
折旧费和摊销费	13,464,386	13,320	749,080	14,226,786
利润总额	5,261,968	876,315	-1,450,289	4,687,994
所得税费用	1,627,852	42,501	40,375	1,710,728
净利润	3,634,116	833,814	-1,490,664	2,977,266
资产总额	270,635,319	5,139,742	6,345,267	282,120,328

负债总额	189,261,672	3,571,155	7,534,721	200,367,548
------	-------------	-----------	-----------	-------------

续

项目	发电板块	煤炭产品板块	其他板块	合计
上年营业收入	88,325,815	14,490,188	3,878,952	106,694,955
其中：对外交易收入	87,442,681	2,300,638	3,646,306	93,389,625
分部间交易收入	883,134	12,189,550	232,646	13,305,330
对联营和合营企业的投资收益	1,038,950	279,169	47,673	1,365,792
资产减值损失	259,471		229,982	489,453
信用减值损失	34,791	891	117,816	153,498
折旧费和摊销费	13,127,491	185,999	354,366	13,667,856
利润总额	4,458,692	359,757	-650,183	4,168,266
所得税费用	1,367,998	-21,753	31,933	1,378,178
净利润	3,090,694	381,510	-682,116	2,790,088
资产总额	275,103,280	5,847,132	6,965,976	287,916,388
负债总额	207,513,497	4,505,365	5,720,987	217,739,849

(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

十七、 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
1年以内	1,016,793
1至2年	77
2至3年	119
3年以上	8,309
合计	1,025,298

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	1,025,298	100.00			1,025,298	1,111,260	100.00			1,111,260
合计	1,025,298	100.00		/	1,025,298	1,111,260	100.00		/	1,111,260

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

位: 千元币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	17,464		
低风险组合	1,007,834		
合计	1,025,298		

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

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 957,418 千元, 占应收账款年末余额合计数的比例 93.38%, 相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 0 元。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

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	51,707	15,981
应收股利	2,601,227	2,079,448
其他应收款	666,698	724,635
合计	3,319,632	2,820,064

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	51,707	15,981
合计	51,707	15,981

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 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
大唐安徽发电有限公司	500,000	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	352,007	1,109,447
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	279,193	303,218
江西大唐国际新能源有限公司	195,990	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	187,828	156,278
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	161,627	161,627
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	159,428	18,648
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	112,945	
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	85,915	

渝能(集团)有限责任公司	85,000	
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	84,262	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	82,148	
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
内蒙古宝利煤炭有限公司	32,488	16,841
山西漳电大唐塔山发电有限公司	32,000	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	27,390	
大唐融资租赁有限公司	20,000	
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	1	
同煤大唐塔山煤矿有限公司		110,384
合计	2,601,227	2,079,448

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	2-3年	尚未支付	否
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	161,627	1-2年	尚未支付	否
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	80,355	1-2年	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	3年以上	尚未支付	否
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	18,648	3年以上	尚未支付	否
内蒙古宝利煤炭有限公司	16,841	1-2年、2-3年	尚未支付	否
合计	480,476	/	/	/

(6). 坏账准备计提情况

□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

(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
代付贷款利息		327,925
代偿担保款	332,876	
代垫前期费	243,489	211,109
应收政府补助款	20,000	109,939
应收非流动资产处置收入	25,211	25,363
待收电费	415	15,152
职工住房维修基金	16,968	13,612
工程款	4,592	4,592
员工备用金	186	593
保证金	307	50
其他	22,654	16,300
合计	666,698	724,635

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据:

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位: 元币种: 人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
甘肃大唐国际连城发电有限公司	代偿担保款	332,876	1年以内	49.93	
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	代垫前期费	100,000	4-5年	15.00	
大唐汕头新能源有限公司	代垫前期费	67,078	1年以内	10.06	
大唐佛山热电有限责任公司	代垫前期费	27,414	1年以内	4.11	
华北电网有限公司	应收非流动资产处置收入	25,163	6-7年	3.77	
合计	—	552,531	—	82.87	

(7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
唐山市开平区财政局	节能减排财政政策综合示范项目奖补资金	20,000	1-2年	预计2020年收取20000千元依据政府文件
合计	—	20,000		

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	54,011,419	750,100	53,261,319	47,383,425		47,383,425
对联营、合营企业投资	16,463,857		16,463,857	15,682,574		15,682,574
合计	70,475,276	750,100	69,725,176	63,065,999		63,065,999

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
北京大唐燃料有限公司	514,650			514,650		
大唐安徽发电有限公司	3,758,631			3,758,631		
大唐佛山热电有限责任公司		162,930		162,930		
大唐国际(香港)有限公司	653,511			653,511		
大唐国际大柴旦新能源有限公司		68,120		68,120		
大唐国际都兰新能源有限公司		65,942		65,942		
大唐国际核电有限公司	300,826	10,000		310,826		
大唐国际茫崖新	56,180	14,967		71,147		

能源有限公司						
大唐河北发电有限公司	2,905,256			2,905,256		
大唐黑龙江发电有限公司	3,598,862			3,598,862		
大唐华北电力运营有限公司		20,000		20,000		
大唐京津冀能源营销有限公司	100,000			100,000		
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	188,000			188,000		
大唐同舟科技有限公司	100,000			100,000		
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720			372,720		
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800			420,800		
福建大唐国际新能源有限公司	450,860	560,804		1,011,664		
福建大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	151,530		151,530			
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	293,990			293,990		
广东大唐国际电力营销有限公司	200,000			200,000		
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	428,418	113,940		542,358		
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981			932,981		
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780			26,780		
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	330,180			330,180		
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	200,580			200,580		
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	376,400	113,150		489,550		

河北大唐国际唐山热电有限责任公司	304,211			304,211		
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	315,000			315,000		
河北大唐国际新能源有限公司	724,130	987,189		1,711,319		
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000			458,000		
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	1,015,408			1,015,408		
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	577,600			577,600		
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	50,718			50,718		
江苏大唐航运股份有限公司	260,073			260,073		
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924			923,924		
江西大唐国际新能源有限公司	723,316	278,016		1,001,332		
江西大唐国际新余发电有限责任公司	475,810			475,810		
江西大唐能源营销有限公司		20,000		20,000		
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,141,240			1,141,240		
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	17,370	53,982		71,352		
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	368,000			368,000		
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	552,930	60,894		613,824		
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	97,710	2,000		99,710		
辽宁大唐国际新能源有限公司	1,045,228	1,006,903		2,052,131		
辽宁大唐能源营	80,000	20,000		100,000		

销有限公司						
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889			188,889		
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910			133,910		
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	204,902	17,820	222,722	0		
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	469,760			469,760		
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,028,414			1,028,414		
内蒙古大唐国际新能源有限公司	606,910	700,371		1,307,281		
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	2,865,669	222,722		3,088,391	750,100	750,100
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	464,495			464,495		
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	215,670	229,113		444,783		
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	176,330			176,330		
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970			161,970		
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100			132,100		
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010			286,010		
山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400			449,400		
山西大唐国际应县风电有限责任公司	64,420			64,420		
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939			750,939		
山西大唐国际左云风电有限责任公司	232,078	32,930		265,008		

深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	326,000			326,000		
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,013,796			3,013,796		
四川大唐国际新能源有限公司	72,213			72,213		
四川金康电力发展有限公司	1,133,680			1,133,680		
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440			623,440		
文成大唐新能源有限公司		28,484		28,484		
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	310,000			310,000		
渝能(集团)有限责任公司	2,453,857			2,453,857		
云南大唐国际电力有限公司	1,766,322	2,108,640		3,874,962		
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	261,740	1,320		263,060		
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000			540,000		
浙江大唐国际新能源有限责任公司	81,940	1,009		82,949		
浙江大唐能源营销有限公司	100,000	101,000		201,000		
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000			867,000		
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	439,268			439,268		
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130			410,130		
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	765,470			765,470		
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	93,880			93,880		
合计	47,383,425	7,002,246	374,252	54,011,419	750,100	750,100

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：千元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
内蒙古汇能大唐长滩煤炭有限责任公司	99,983									99,983	
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	20,496			-20,496							
河北蔚州能源综合开发有限公司	424,907	50,430		-43,200		-3,251				428,886	
小计	545,386	50,430		-63,696		-3,251				528,869	
二、联营企业											
巴新铁路有限责任公司	523,665			-62,629						461,036	
北京上善恒盛置业有限公司	145,696			296						145,992	
大唐财富投资管理有限公司	32,771			-13,001						19,770	
大唐融资租赁有限公司	651,450			50,957			20,000			682,407	
大唐西藏波堆水电开发有限公司	95,352			-2,025						93,327	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,918			-524						13,394	

福建宁德核电有限公司	6,155,710			873,511			884,702			6,144,519	
华北电力科学研究院有限责任公司	138,269			3,392						141,661	
江西江煤大唐煤业有限责任公司	7,000			60						7,060	
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	83,370			-83,370		31,318				31,318	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	1,405			-1,405							
内蒙古锡多铁路股份有限公司	1,241,487			-187,493						1,053,994	
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司											
山西大唐国际运城发电有限责任公司											
山西漳电大唐塔山发电有限公司	309,008			59,592			72,000			296,600	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,217			368						7,585	
同方投资有限公司	416,611			61,123	35,144					512,878	
同煤大唐塔山第二发电有限责任	430,530			90,747		1,433				522,710	

公司											
同煤大唐塔山煤矿有限公司	3,240,492			687,914		90,094				4,018,500	
中国大唐集团财务有限公司	1,268,159			135,239	9,525	-26,863	26,585			1,359,475	
中国大唐集团核电有限公司	355,047	44,000		1,540						400,587	
中远大唐航运股份有限公司	20,031			2,144						22,175	
小计	15,137,188	44,000		1,616,436	44,669	95,982	1,003,287			15,934,988	
合计	15,682,574	94,430		1,552,740	44,669	92,731	1,003,287			16,463,857	

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	10,330,412	9,249,453	10,083,802	9,154,984
其他业务	114,423	32,365	114,085	35,940
合计	10,444,835	9,281,818	10,197,887	9,190,924

(2). 合同产生的收入的情况

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、投资收益

适用 不适用

单位：千元币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	3,767,494	3,543,749
权益法核算的长期股权投资收益	1,552,740	1,349,036
处置长期股权投资产生的投资收益	-151,530	-52,750
债权投资在持有期间取得的利息收入	131,041	164,238
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	193,470	144,397
合计	5,493,215	5,148,670

6、其他

适用 不适用

十八、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
非流动资产处置损益	7,784	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	308,179	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	-54,066	

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的投资收益		
对外委托贷款取得的损益	2,311	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	74,753	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-1,515,235	主要为两家子公司破产导致及一家子公司资产待处置发生的资产减值损失
所得税影响额	-21,938	
少数股东权益影响额	-34,366	
合计	-1,232,578	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	1.08	0.0254	0.0254
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.89	0.0920	0.0920

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

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	1,065,806	1,234,709	64,815,130	50,126,658
按国际会计准则调整的项目及金额：				
差异调整：1、记录固定资产折旧计提开始时间的差异			-106,466	-106,466
2、记录煤炭专项基金的会计处理差异	-69,385	-2,469	374,695	401,046
3、记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-10,758		7,944	18,702
4、上述调整归属于少数股东损益/权益的部份			35,122	35,122
按国际会计准则	985,663	1,232,240	65,126,425	50,475,062

(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

A. 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

B. 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，维简费及生产安全费用在提取时以利润分配形式在所有者权益中的限制性储备项目单独反映。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综合收益表；属于资本性的支出，于完工时转入物业、厂房及设备，并按照本集团折旧政策计提折旧。同时，按照当期维简费和安全生产费等的实际使用金额在所有者权益内部进行结转，冲减限制性储备项目并增加未分配利润项目，以限制性储备余额冲减至零为限。

4、其他

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

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
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
备查文件目录	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

董事长：陈飞虎

董事会批准报送日期：2020年3月30日

修订信息

适用 不适用