

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 2020 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	曹欣	公务原因	赵献国
独立董事	刘吉臻	公务原因	罗仲伟

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

四、公司负责人陈飞虎、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2021年3月26日，本公司第十届董事会召开第十七次会议，批准2020年度利润分配预案，分配现金股利人民币1,684,111千元。

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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

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

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	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.....	27
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	45
第七节	优先股相关情况.....	51
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	52
第九节	公司治理.....	63
第十节	公司债券相关情况.....	66
第十一节	财务报告.....	69
第十二节	备查文件目录.....	280

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	DatangPower
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) 88008678
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	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区车公庄西路19号外文文化创意园12号楼
	签字会计师姓名	王清峰、常浩
公司聘请的会计师事务所（境外）	名称	天职香港会计师事务所有限公司
	办公地址	2nd Floor, 625 King's Road, North Point, Hong Kong 香港北角英皇道625号2楼
	签字会计师姓名	高亚军

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：千元 币种：人民币

主要会计数据	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
营业收入	95,614,422	95,453,055	0.17	93,389,625
归属于上市公司股东的净利润	3,040,243	1,065,806	185.25	1,234,709
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,633,613	2,298,384	58.09	1,144,433
经营活动产生的现金流量净额	26,753,718	21,669,762	23.46	19,314,090
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	73,024,030	64,815,130	12.67	50,126,658
总资产	280,333,508	282,120,328	-0.63	287,916,388

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减(%)	2018年
基本每股收益（元/股）	0.1017	0.0254	300.39	0.0718

稀释每股收益（元/股）	0.1017	0.0254	300.39	0.0718
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.1337	0.0920	45.33	0.0665
加权平均净资产收益率（%）	4.50	1.08	增加3.42个百分点	2.55
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	5.92	3.89	增加2.03个百分点	2.55

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	3,040,243	1,065,806	73,024,030	64,815,130
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	-60,800	-69,385	217,803	374,695
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-2,506	-10,758	5,438	7,944
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	11,747		46,870	35,122
按国际会计准则	2,988,684	985,663	73,187,675	65,126,425

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

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

九、2020 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	22,136,935	22,341,188	24,458,544	26,677,755
归属于上市公司股东的净利润	705,969	1,071,925	892,310	370,039
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	609,569	1,043,387	1,090,763	889,894
经营活动产生的现金流量净额	6,809,303	5,351,393	9,358,796	5,234,226

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	2020 年金额	附注(如适用)	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	961,629	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权投资处置收益	7,784	-218,379
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	247,834	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	308,179	358,524
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
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-364,187		-54,066	242,147
对外委托贷款取得的损益	109,133		2,311	3,475
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	31,888		74,753	12,865
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-1,491,549	主要为本公司连城债转股并转让股权事	-1,515,235	

		项，呼铝电氧化铝资产减值处置		
少数股东权益影响额	-64,659		-34,366	-62,957
所得税影响额	-23,459		-21,938	-59,264
合计	-593,370		-1,232,578	90,276

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	1,096,638	899,309	-197,329	14,768
其他非流动金融资产	4,203,692	3,839,505	-364,187	-144,988
合计	5,300,330	4,738,814	-561,516	-130,220

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：

2020年，全年全社会用电量7.51万亿千瓦时，同比增长3.1%。全国电力供需总体平衡，部分地区有余，局部地区用电高峰时段电力供应偏紧。分区域看，东北、西北区域电力供应能力富余，华北、华东、南方区域电力供需总体平衡，华中区域用电高峰时段电力供应偏紧。分省份看，迎峰度夏期间，湖南、四川等少数电网用电高峰时段采取了有序用电措施；迎峰度冬期间，湖南、江西、广西以及内蒙古西部电网等少数电网用电高峰时段电力供应紧张，采取了有序用电措施。

2020年，全国新增发电装机容量19,087万千瓦，同比增加8,587万千瓦；其中新增并网风电、太阳能发电装机容量分别为7,167万千瓦和4,820万千瓦，新增并网风电装机规模创历史新高。截至2020年底，全国全口径水电装机容量3.7亿千瓦、火电12.5亿千瓦、核电0.5亿千瓦、并网风电2.8亿千瓦、并网太阳能发电装机2.5亿千瓦。全国全口径非化石能源发电装机容量合计9.8亿千瓦，占全口径发电装机容量的比重为44.8%，比上年底提高2.8个百分点。全口径煤电装机容量10.8亿千瓦，占总装机容量的比重为49.1%，首次降至50%以下。

2020年，全国发电设备平均利用小时3,758小时，同比降低70小时。其中，水电设备利用小时3,827小时，历年来首次突破3,800小时，同比提高130小时；核电设备利用小时7,453小时，同比提高59小时；火电设备利用小时4,216小时，同比降低92小时，其中煤电4,340小时，同比降低89小时；并网风电设备利用小时为2,073小时，同比降低10小时；太阳能发电设备利用小时1,281小时，同比降低10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2020年末，公司合并资产总额约为人民币2,803.34亿元。

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 2020 年 12 月 31 日，公司装机容量约 68,278.13 兆瓦。其中，火电煤机 48,204.00 兆瓦，约占 70.60%；火电燃机 4,622.40 兆瓦，约占 6.77%；水电 9,204.73 兆瓦，约占 13.48%；风电 4,633.10 兆瓦，约占 6.79%；光伏发电 1,583.90 兆瓦，约占 2.32%；生物质发电 30.00 兆瓦，约占 0.04%。2020 年，公司新投产机组容量共 4,705.50 兆瓦，其中火电项目 2,400.00 兆瓦、风电项目 1,361.50 兆瓦、光伏项目 944.00 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改造 106 台，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。公司所属企业 32 台机组在 2019 年度电力行业火电机组能效水平对标中获奖，9 台机组获得可靠性 A 级机组称号。公司持续推进科技创新，年内共获得集团公司及以上科技成果奖励 61 项。

3、融资能力优势

公司在境内外市场信誉良好，拥有广泛的融资渠道，可以确保公司整体资金链顺畅，有效降低公司融资成本。公司曾与于 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，共计发行 45 亿元公司债券、115 亿元的超短期融资券、35 亿元的中期票据。

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

2020 年，公司紧扣高质量发展主题，坚持以效益为中心，坚守安全稳定大局，全力克服新冠疫情带来的不利影响，取得了优异的成绩。

1、疫情防控和安全生产持续稳定。公司狠抓疫情常态化防控，实现了零确诊、零疑似“双零”目标。全面加强安全管理，安全生产保持平稳局面，安全管控水平稳步提升。圆满完成了一系列重要活动期间的保电、保稳定、保空气质量及保民生供热任务。全力推进生产提质，加大设备综合治理力度，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改造 106 台，均已按照超低排放环保改造限值达标排放。公司所属企业 32 台机组在 2019 年度电力行业火电机组能效水平对标中获奖，9 台机组获得可靠性 A 级机组称号。公司持续推进科技创新，年内共获得集团公司及以上科技成果奖励 61 项。

2、经营业绩稳中有升。开展全方位的挖潜增效和盈利攻坚，报告期内，公司累计完成发电量约 2,726.30 亿千瓦时，同比增长约 2.77%；累计完成上网电量约 2,547.70 亿千瓦时，同比增长约 1.69%。实现经营收入约为人民币 956.14 亿元，比上年同期上升 0.17%；经营成本完成约为人民币 779.56 亿元，比上年同期下降 1.52%；实现净利润约人民币 53.16 亿元，同比上涨约 78.55%；归属于母公司所有者的净利润约为人民币 30.40 亿元，同比上涨约 185.25%；资产总额约为人民

币 2,803.34 亿元,比上年末减少 0.63%;负债总额约为人民币 1,889.41 亿元,比上年末减少 5.70%;资产负债率约为 67.40%,比上年末降低 3.62 个百分点。

3、高质量发展不断突破。深入贯彻新发展理念,推进绿色低碳转型,加快电源结构调整,新能源发展大幅提速。新核准项目大幅增加,报告期内,公司共有 48 个电源项目获得核准,核准容量 7,988.50 兆瓦。其中,火电项目 3 个、核准容量 4,240.00 兆瓦,风电项目 10 个、核准容量 569.50 兆瓦,光伏项目 35 个、核准容量 3,179.00 兆瓦。新投产机组大幅增加,报告期内,公司新投产机组容量共 4,705.50 兆瓦,其中火电项目 2,400.00 兆瓦、风电项目 1,361.50 兆瓦、光伏项目 944.00 兆瓦。

4、节能减排持续优化。报告期内,公司供电煤耗完成 293.17 克/千瓦时,较 2019 年下降 3.06 克/千瓦时;公司综合厂用电率完成 5.52%;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 21.34 克/千瓦时,均全面完成计划目标值,二氧化硫、氮氧化物和烟尘同比持平,废水降低 2.35 克/千瓦时。

二、报告期内主要经营情况

2020 年,公司累计完成发电量约 2,726.30 亿千瓦时,同比增长约 2.77%;累计完成上网电量约 2,547.70 亿千瓦时,同比增长约 1.69%。实现经营收入约为人民币 956.14 亿元,比上年同期上升 0.17%;经营成本完成约为人民币 779.56 亿元,比上年同期下降 1.52%;实现净利润约人民币 53.16 亿元,同比上涨约 78.55%;归属于母公司所有者的净利润约为人民币 30.40 亿元,同比上涨约 185.25%;资产总额约为人民币 2,803.34 亿元,比上年末减少 0.63%;负债总额约为人民币 1,889.41 亿元,比上年末减少 5.70%;资产负债率约为 67.40%,比上年末降低 3.62 个百分点。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:千元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	95,614,422	95,453,055	0.17
营业成本	77,955,514	79,162,457	-1.52
销售费用	83,469	50,645	64.81
管理费用	3,542,357	3,493,347	1.40
研发费用	10,263	29,646	-65.38
财务费用	6,795,467	7,118,246	-4.53
经营活动产生的现金流量净额	26,753,718	21,669,762	23.46
投资活动产生的现金流量净额	-14,014,216	-16,082,485	12.86
筹资活动产生的现金流量净额	-12,848,803	-9,001,739	-42.74

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	88,840,683	73,512,991	17.25	1.80	1.22	增加 0.47 个百分点
煤炭行业	1,276,627	963,256	24.55	-60.36	-65.91	增加 12.29 个百分点

其他	3,903,776	3,228,940	17.29	3.69	-3.89	增加 6.52 个百分点
合计	94,021,086	77,705,187	17.35	-0.24	-1.40	增加 0.97 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	83,004,553	66,624,383	19.73	0.59	0.12	增加 0.37 个百分点
热力销售	4,671,079	6,717,957	-43.82	10.96	12.35	减少 1.78 个百分点
煤炭销售	1,043,267	871,358	16.48	-65.27	-68.20	增加 7.69 个百分点
其他产品	5,302,186	3,491,489	34.15	17.37	-1.51	增加 12.62 个百分点
合计	94,021,085	77,705,187	17.35	-0.24	-1.40	增加 0.97 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
京津冀地区	22,160,555	19,075,399	13.92	-3.90	-3.17	减少 0.65 个百分点
山西省	3,558,692	3,076,724	13.54	0.75	-4.06	增加 4.33 个百分点
江苏省	5,604,714	5,148,945	8.13	2.71	4.12	减少 1.25 个百分点
广东省	9,383,506	7,661,591	18.35	33.25	29.34	增加 2.46 个百分点
四川省	6,717,511	3,276,291	51.23	12.99	17.86	减少 2.01 个百分点
福建省	4,276,915	3,372,134	21.15	8.79	7.52	增加 0.93 个百分点
浙江省	5,331,627	4,390,041	17.66	-4.33	-5.70	增加 1.20 个百分点
内蒙古地区	10,675,642	8,345,356	21.83	-10.58	-9.76	减少 0.71 个百分点
江西省	4,633,234	3,626,958	21.72	-2.22	-7.03	增加 4.05 个百分点
东北地区	10,644,625	9,535,281	10.42	11.25	10.61	增加 0.52 个百分点
其他地区	11,034,065	10,196,467	7.59	-18.05	-19.67	增加 1.86 个百分点
合计	94,021,086	77,705,187	17.35	-0.24	-1.40	增加 0.97 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 940.21 亿元，比上年同期下降约 0.24%；其中电力销售收入约为人民币 830.05 亿元，比上年同期上涨约 0.59%；热力销售收入约为人民币 46.71 亿元，比上年同期上涨约 10.96%，两项收入合计占本公司总主营收入约 93.25%。

电力销售收入约占总主营收入的 88.28%，同比增加约人民币 4.84 亿元，电力销售收入上涨的原因：一是 2020 年本公司实现上网电量 2,547.70 亿千瓦时，比上年同期增加 42.33 亿千瓦时，影响电力销售收入增加 13.94 亿元。二是 2020 年公司合并口径完成上网电价（不含税）325.81 元/兆瓦时，比上年同期下降 3.53 元/兆瓦时，影响电力收入减少 9.10 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	2,726.30	2,547.70	2.77	1.69

(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	46,359,211	59.66	47,229,574	59.93	-1.84	/
电力行业	折旧成本	13,511,846	17.39	12,896,916	16.36	4.77	/
合计		59,871,057	77.05	60,126,490	76.29	-0.42	/
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	41,881,015	53.90	43,093,982	54.68	-2.81	/
电力销售	折旧成本	12,765,093	16.43	12,241,546	15.53	4.28	/
合计		54,646,108	70.32	55,335,528	70.21	-1.25	/

成本分析其他情况说明

本年度，本公司经营成本约人民币 777.05 亿元，比上年同期减少约人民币 11.04 亿元，降幅约 1.40%，其中，电力燃料成本占经营成本约 53.90%，折旧成本占经营成本约 16.43%。2020 年公司发生电力燃料费人民币 418.81 亿元，比上年同期减少了人民币 12.13 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 3.39 元/兆瓦时，导致燃料成本减少人民币 7.15 亿元；二是火电上网电量同比减少 24.72 亿千瓦时，导致燃料成本减少人民币 4.98 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 39,528,909 千元，占年度销售总额 41.34%；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 20,940,925 千元，占年度采购总额 35.93%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 16,436,789 千元，占年度采购总额 28.20%。

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	10,263
本期资本化研发投入	32,737
研发投入合计	43,000
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.04
公司研发人员的数量	630
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	1.84
研发投入资本化的比重 (%)	76.13

(2). 情况说明

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

单位：千元

项目	2020 年年度	2019 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	26,753,718	21,669,762	23.46
投资活动产生的现金流量净额	-14,014,216	-16,082,485	12.86
筹资活动产生的现金流量净额	-12,848,803	-9,001,739	-42.74

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 42.74%，主要原因是收窄融资规模。

(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
应收票据	343,228	0.12	1,111,000	0.39	-69.11	/
应收款项融资	1,241,807	0.44				/

其他应收款	1,421,061	0.51	2,253,240	0.80	-36.93	/
一年内到期的非流动资产		0.00	11,660	0.00	-100.00	/
其他流动资产	2,663,250	0.95	2,026,705	0.72	31.41	/
开发支出	90,359	0.03	19,150	0.01	371.85	/
合同负债	1,539,392	0.55	1,022,615	0.36	50.53	/
其他流动负债	2,731,231	0.97	116,317	0.04	2,248.09	/
应付债券	5,982,740	2.13	8,973,801	3.18	-33.33	/
租赁负债	1,714,402	0.61	734,944	0.26	133.27	/
其他权益工具	31,316,377	11.17	22,935,045	8.13	36.54	/
其他综合收益	-535,048	-0.19	-313,767	-0.11	70.52	/

其他说明

(1) 本公司及其子公司期末其他应收款比期初减少 36.93%，主要因为本年本公司对甘肃大唐国际连城发电有限责任公司部分债权实施债转股，大唐保定华源热电有限责任公司破产清算完成后，本公司之子公司大唐河北发电有限公司收回部分债权，本公司之子公司广东大唐国际潮州发电有限责任公司核销广东电网有限责任公司潮州供电局部分代垫 500kv 输出线路款。

(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 100.00%，主要因为本期子公司福建大唐国际宁德发电有限责任公司收回 550KV 线路转让款项。

(3) 本公司及其子公司期末其他流动资产比期初增加 31.41%，主要因为本期待抵扣进项税增加所致。

(4) 本公司及其子公司期末合同负债比期初增加 50.53%，主要因为公司预收电热费增加所致。

(5) 本公司及其子公司期末其他流动负债增加 2,248.09%，主要因为本期发行超短期融资债券所致。

(6) 本公司及其子公司期末应付债券减少 33.33%，主要因为本期末将 1 年内到期的应付债券重分类至一年内到期的非流动负债所致。

(7) 本公司及其子公司期末租赁负债增加 133.27%，主要因为本公司之子公司福建平潭大唐海上风电有限责任公司、子公司浙江大唐国际新能源有限责任公司新增融资租赁款。

(8) 本公司及其子公司期末其他权益工具增加 36.54%，主要因为本公司本期发行 80 亿元永续债。

(9) 本公司及其子公司期末其他综合收益减少 70.52%，主要因为本期其他权益工具投资公允价值变动所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	417,648	详见注释 (1)
固定资产	14,788,784	详见注释 (2)
使用权资产	1,023,911	详见注释 (3)
无形资产	152,275	详见注释 (4)
电、热费质押权	4,801,783	详见注释 (5)
其他	894,859	详见注释 (6)
合计	22,079,260	

注：截至 2020 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：重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 510,021 千元的固定资产取得短期借款 48,047 千元；象山大唐新能源有限公司以价值 142,328 千元的固定资产、51,721 千元的

电、热费质押权取得长期借款 140,685 千元；大唐国际大柴旦新能源有限公司以价值 220,677 千元的固定资产、39,912 千元的电、热费质押权取得长期借款 242,350 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 407,018 千元的固定资产取得长期借款 492,500 千元；大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值 628,373 的固定资产取得长期借款 141,181 千元；渝能(集团)有限责任公司以价值 507,747 千元的固定资产取得长期借款 140,000 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 251,761 千元的固定资产、147,618 千元的电、热费质押权取得长期借款 314,470 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 168,997 千元的固定资产取得长期借款 43,059 千元；另有 11,951,862 千元的售后回租形成的固定资产，以及 763,813 千元的电、热费质押权，对应的长期应付款金额为 10,579,959 千元。

(3) 使用权资产：江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际电力有限公司、宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司及大唐河北发电有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值 1,023,911 千元，对应的租赁负债金额为 739,161 千元。

(4) 无形资产：江西大唐国际新余发电有限责任公司以价值 152,275 千元的土地取得短期借款 76,096 千元。

(5) 电、热费质押权：江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 34 家公司以 3,791,430 千元的电、热费质押权取得短期借款 263,468 千元、长期借款 22,376,194 千元，此金额中不包含已在注释(2)和注释(6)中说明的电、热费收费权的金额。

(6) 其他：青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末价值 894,859 千元的全部资产作为抵押以及 7,289 千元的电、热费质押权取得长期借款 150,251 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	5,619,135	6,008,020	-6.47%	5,205,277	5,568,665	-6.53%	402.32
火电	5,387,385	5,846,392	-7.85%	4,979,388	5,412,491	-8.00%	395.91
风电	220,264	149,412	47.42%	214,726	144,128	48.98%	524.72
水电	866	2,020	-57.13%	800	1,947	-58.91%	1,206.26
光伏发电	10,620	10,196	4.16%	10,363	10,099	2.61%	880.28
山西	1,231,635	1,198,776	2.74%	1,129,124	1,099,426	2.70%	310.77
火电	1,206,578	1,175,055	2.68%	1,104,370	1,076,068	2.63%	305.39
风电	25,057	23,721	5.63%	24,754	23,358	5.98%	551.01
广东	2,452,406	1,739,378	40.99%	2,336,899	1,656,653	41.06%	430.29
火电	2,452,406	1,739,378	40.99%	2,336,899	1,656,653	41.06%	430.29
江苏	1,561,111	1,520,660	2.66%	1,480,563	1,443,439	2.57%	399.37
火电	1,560,446	1,520,005	2.66%	1,479,912	1,442,799	2.57%	399.17
光伏发电	665	655	1.53%	651	640	1.72%	850.00
福建	1,305,539	1,195,042	9.25%	1,237,451	1,131,884	9.33%	390.61
火电	1,271,198	1,161,196	9.47%	1,203,930	1,098,872	9.56%	384.94
风电	34,341	33,846	1.46%	33,521	33,012	1.54%	594.44
浙江	1,325,825	1,354,481	-2.12%	1,260,371	1,290,347	-2.32%	464.67
火电	1,312,715	1,343,831	-2.32%	1,247,535	1,279,916	-2.53%	461.80
风电	7,632	6,551	16.50%	7,542	6,471	16.55%	611.68
光伏发电	5,478	4,099	33.64%	5,294	3,960	33.69%	929.97
宁夏	58,704	44,890	30.77%	57,768	43,898	31.60%	554.82
风电	45,456	37,051	22.68%	44,848	36,360	23.34%	523.58
光伏发电	13,248	7,839	69.00%	12,920	7,538	71.40%	663.28
云南	852,778	715,987	19.11%	825,215	692,495	19.17%	197.69

火电	226,589.00	195,264	16.04%	205,687	177,004	16.20%	267.24
风电	16,452.00			16,272			499.71
水电	594,444.00	504,401	17.85%	588,083	499,359	17.77%	151.14
光伏发电	15,293.00	16,322	-6.30%	15,173	16,132	-5.94%	735.07
江西	1,286,848	1,311,879	-1.91%	1,227,698	1,253,956	-2.09%	426.45
火电	1,187,424	1,232,624	-3.67%	1,130,656	1,176,647	-3.91%	410.70
风电	99,424	79,255	25.45%	97,042	77,309	25.52%	609.95
内蒙古	3,188,938	3,619,753	-11.90%	2,731,706	3,391,625	-19.46%	306.30
火电	3,067,183	3,492,514	-12.18%	2,612,481	3,267,107	-20.04%	301.90
水电	58,454	63,171	-7.47%	57,939	62,626	-7.48%	281.26
风电	57,511	57,978	-0.81%	55,689	56,014	-0.58%	472.73
光伏发电	5,790	6,090	-4.93%	5,597	5,878	-4.78%	961.63
重庆	1,357,394	1,103,777	22.98%	1,339,798	1,094,394	22.42%	310.22
火电	170,142	51,352	231.32%	158,703	47,667	232.94%	405.42
水电	1,179,116	1,044,420	12.90%	1,173,206	1,038,958	12.92%	295.35
风电	8,136	8,005	1.64%	7,889	7,769	1.54%	607.45
四川	1,611,078	1,334,377	20.74%	1,601,453	1,325,697	20.80%	209.10
水电	1,603,447	1,325,942	20.93%	1,594,002	1,317,426	20.99%	205.94
光伏发电	7,631	8,435	-9.53%	7,451	8,271	-9.91%	884.33
青海	138,281	124,913	10.70%	137,036	123,106	11.32%	372.97
水电	96,890	87,353	10.92%	95,881	86,402	10.97%	212.21
风电	14,217	10,978	29.50%	14,089	10,236	37.64%	526.09
光伏发电	27,174	26,582	2.23%	27,066	26,468	2.26%	862.74
辽宁	911,453	659,239	38.26%	852,547	617,143	38.14%	414.82
火电	723,358	500,493	44.53%	666,603	460,163	44.86%	380.44
风电	182,513	154,087	18.45%	180,413	152,379	18.40%	530.40
光伏发电	5,582	4,659	19.81%	5,531	4,601	20.21%	788.73
深圳	76,396	96,893	-21.15%	74,496	94,486	-21.16%	646.74
火电	76,396	96,893	-21.15%	74,496	94,486	-21.16%	646.74

安徽	2,477,764	2,667,506	-7.11%	2,323,588	2,542,452	-8.61%	372.09
火电	2,429,570	2,623,056	-7.38%	2,276,069	2,498,580	-8.91%	371.56
水电	48,194	44,450	8.42%	47,519	43,872	8.31%	397.26
黑龙江	1,807,748	1,833,383	-1.40%	1,655,958	1,684,006	-1.67%	389.57
火电	1,768,520	1,801,694	-1.84%	1,617,380	1,652,830	-2.14%	386.97
水电	9,527	7,295	30.60%	9,331	7,151	30.49%	499.18
风电	29,701	24,394	21.76%	29,247	24,025	21.74%	498.73
合计	27,263,033	26,528,954	2.77%	25,476,948	25,053,673	1.69%	368.15

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	22,839,911	0.26%	21,094,109	-1.16%	715.95	723.72	-1.07	主营业务成本	611.98	91.86	614.63	92.36	-0.43
风电	740,703	26.56%	726,032	27.14%	34.55	26.93	28.30	主营业务成本	16.69	2.50	14.33	2.16	16.47
水电	3,590,938	16.62%	3,566,761	16.65%	72.99	68.07	7.23	主营业务成本	34.62	5.20	33.57	5.04	3.13
光伏发电	91,481	7.78%	90,046	7.73%	6.55	6.48	1.08	主营业务成本	2.95	0.44	2.92	0.44	1.03
合计	27,263,033	2.77%	25,476,948	1.69%	830.04	825.20	0.59	-	666.24	100.00	665.45	100.00	0.12

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至2020年12月31日，公司装机容量约68,278.13兆瓦。其中，火电煤机48,204.00兆瓦，约占70.60%；火电燃机4,622.40兆瓦，约占6.77%；水电约9,204.73兆瓦，约占13.48%；风电4,633.10兆瓦，约占6.79%；光伏发电1,583.90兆瓦，约占2.32%；生物质发电30.00兆瓦，约占0.04%。2020年，公司新投产机组容量共4,705.50兆瓦，其中火电项目2,400.00兆瓦、风电项目1,361.50兆瓦、光伏项目944.00兆瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

报告期内，公司发电利用小时累计完成 4,132 小时，同比减少 77 小时。其中：火电 4,325 小时，同比减少 190 小时（煤机 4,444 小时，同比减少 204 小时；燃机 3,094 小时，同比减少 49 小时）；水电 3,902 小时，同比增加 559 小时；风电 2,260 小时，同比增加 95 小时；光伏 1,355 小时，同比减少 60 小时。公司供电煤耗完成 293.17 克/千瓦时，综合厂用电率完成 5.52%。

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：亿元

	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	376.60	已投产	7.80	342.29
火电	287.64	已投产、在建或施工准备	12.61	208.92
风电	271.22	已投产、在建或施工准备	76.81	166.59
核电	450.00	前期	0.00	0.00
光伏	56.20	已投产、在建或施工准备	32.36	36.99
其它	32.64	已投产或在建	3.00	22.79
合计	1474.30		132.58	777.58

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	1,505.88	1,286.91	218.97
总上网电量	2,547.70	2,505.37	42.33
占比	59.11%	51.37%	7.74%

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

2020 年公司通过积极探索综合能源服务等方式，加强客户用能特性分析，聚合用户负荷响应能力，积极参与需求侧响应及辅助服务，拓展盈利渠道。履行市场开拓、客户开发和市场交易的主体责任，以适应市场竞争为导向，促进售电公司规范管理，增强实力。接下来公司将组织区域所属售电公司认真研判市场形势，提出应对策略，第一时间拜访并锁定客户，加大增值服务力度，提高用户黏性，积极寻求更广泛的经营范围和服务对象，增强售电公司盈利能力。

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	17,844,237
对外长期股权投资额增减变动数	679,659
上年同期对外长期股权投资额	17,164,578
对外长期股权投资额增减幅度	3.96%

(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	4,018,500	4,682,532	664,032	16.52	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	1,319,494	1,407,097	87,603	6.64	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	1,053,994	849,596	-204,398	-19.39	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	682,407	730,738	48,331	7.08	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	461,036	391,369	-69,667	-15.11	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	522,710	450,220	-72,490	-13.87	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	6,144,519	6,332,293	187,774	3.06	44%

持有金融企业股权情况

所持对象名称	最初投资金额（千元）	期初持股比例（%）	期末持股比例（%）	期末账面价值（千元）	报告期损益（千元）	报告期所有者权益变动（千元）	会计核算科目	股份来源
大唐融资租赁有限公司	500,000	20.00	20.00	730,738	48,331	/	长期股权投资	认购出资
中国大唐集团财务有限公司	813,975	16.95	16.95	1,407,097	146,860	1,614	长期股权投资	/
合计	1,313,975	/	/	2,137,835	195,191	/	/	/

(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

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	股票	HK3948 伊泰煤炭	639,634	36,062,200	161,883	3.42	12,628
2		股票	HK1963 重庆银行	1,469	901,473	3,680	0.08	213
3	非交易性权益工具	其他非交易性权益工具	/	1,466,625	/	733,746	15.48	1,927
4	其他非流动金融资产	权益工具投资	/	3,385,265	/	3,839,505	81.02	-144,988
合计			/	5,492,993	/	4,738,814	100.00	-130,220

(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	6,054,287	2,727,990	648,974	5,014,712
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	水力发电	5,693,024	30,668,875	6,832,542	526,457	2,626,503
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	7,754,336	3,152,747	574,999	4,394,430
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	水力发电	1,518,296	9,651,593	2,940,365	678,132	1,765,579
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	火力发电	1,174,390	4,894,903	2,252,251	544,065	2,978,412
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	火力发电	1,700,000	4,593,942	2,584,981	400,035	3,878,010
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	火力发电	1,811,616	5,130,147	2,368,874	479,779	3,874,818
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	水力发电	1,500,930	5,930,023	1,897,089	215,820	815,371
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	火力发电	825,090	4,437,825	1,450,174	476,573	4,132,778
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	火力发电	1,050,186	6,140,746	1,528,460	92,478	3,914,689

(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. 2021 年全社会用电量延续增长态势

2021 年，是我国实施“十四五”规划开局之年、全面建设社会主义现代化国家新征程开启之年。在新的国内外环境形势下，综合考虑国内外经济形势、电能替代、上年低基数等因素，以及疫情和外部环境存在的不确定性，预计 2021 年全社会用电量延续增长态势。

2. 非化石能源发电装机比重继续提高

在国家“碳中和、碳达峰”目标要求下，预计 2021 年风电和太阳能发电装机占新增发电装机容量的比重将进一步增加，非化石能源发电装机比重继续提高。

3. 全国电力供需总体平衡，局部地区电力供应偏紧

预计 2021 年全国电力供需总体平衡、局部地区高峰时段电力供应偏紧甚至紧张。分区域看，东北、西北电力供应存在富余；华东电力供需平衡；华北电力供应偏紧；华中电力供需紧张；南方区域电力供需紧张。

(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，深入学习贯彻党的十九大和十九届二中、三中、四中全会精神，立足新发展阶段、贯彻新发展理念、融入新发展格局。全面贯彻新愿景新目标新路径，以推动高质量发展为主题，以实现绿色低碳转型为发展方向，以改革创新为根本动力，围绕“六新”目标，扎实推动“八个坚持”“八个着力”，全力打造对党忠诚、治理规范、业绩优异、形象良好，为股东负责、为职工担当、受投资者青睐的一流上市公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2021 年，是“十四五”开局之年，是立足新发展阶段、贯彻新发展理念、融入新发展格局、开启“二次创业”新征程的重要一年。公司将以推动高质量发展为主题，以实现绿色低碳转型为发展方向，以改革创新为根本动力，全力打造治理规范、业绩优异、形象良好的一流上市公司。

1. 全面提升安全管控效能

慎终如始抓好疫情防控，重点加强局部应急处置，确保供电供热稳定万无一失。全面构筑安全管理新体系，着力构建大安全格局，高标准、高质量完成各时段重大政治保电任务。健全风险分级和隐患治理“双防”机制，精准督查分类指导，确保风险可控在控。加快机组灵活性改造，科学制定综合升级改造计划，有效助推生产提质增效。

2. 全面提升转型发展效率

科学制定实施“十四五”规划，加快发展新能源产业布局。大力推进新能源基地项目的核准与开发，积极参与新能源项目竞争性配置，加大与一流企业的深度合作，共同探索推动能源耦合发展。加快煤电产业优化升级，有效整合区域热力资源、服务资源，进一步拓展热力服务市场。

3. 全面提升市场竞争优势

密切关注市场变化，积极争取基数电量，及时调整市场策略，进一步强化电量营销思维。加强煤炭市场形势研判，灵活调整采购和库存策略，加快构建供应渠道，筑牢低成本供应链，有效实现燃料保供控价。强化大经营工作格局，做好量价关系统筹，加强全流程成本管控，打造低成本竞争优势，全力争取优惠政策创效，努力实现整体效益最大化。

4. 全面提升公司治理能力

推进法治建设与经营管理深度融合，有效提升依法治企水平。加强内控体系建设，构建全面、全员、全过程、全体系的风险防控机制。进一步强化市值管理，提振投资者信心，激发上市公司活力。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 虽然我国疫情已经得到有效控制，但是国外疫情蔓延极易再次传入国内，仍有反复的风险，给电力供需带来了不确定性，同时受国家鼓励新能源发展政策及风电平价上网导致的“抢装潮”影响，大量新能源机组投运挤占存量火电市场空间，公司 2021 年发电量增长压力较大。

应对措施：全力抢发电量，一是狠抓优先计划及基数争取，确保基数电量计划不低于装机容量，力争同类机组对标领先。二是狠抓市场电量交易，对跨省跨区市场交易、替代交易、煤改电交易、抽水蓄能招标交易等度电必争，抢抓一切边际贡献的电量，确保实现量价齐优。

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：一是密切关注各级管理部门政策信息，及时掌握国家和地方输配电价政策、电力交易规则，积极参与市场建设、政策制定、规则执行，充分发挥影响力。二是督导各分子公司定期进行竞争力分析，研究制定科学合理的交易竞争策略。三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，以获得整体效益最大化。

3. 短期看，随着国内疫情的逐步缓解、国有煤矿的稳产增产、下游需求的逐步回落，煤炭价格开始高位回落，但因前期涨幅较高，回落幅度有限，依然维持高位运行。长期来看，首先，经济继续回升，受国外疫情紧张影响，大量工业订单会流转至国内，工业需求稳步增长，用煤需求也将持续增长。其次，受区域资源整顿、安全环保要求以及落后产能退出等因素影响，国内煤炭产量增长空间有限。三是澳洲进口煤的指标不符合国内环保要求，印尼煤总体产量有限，预计整体全年进口总量依然维持在 3 亿吨以内。上述原因导致 2021 年电煤价格运行重心将会有所上移，总体将呈现稳中有升的走势。

应对措施：一是建立专业化市场形势分析和快速反应机制，重点把握季节性特点与突发事件带来的供需格局变化，超前预判煤炭与电量“两个市场”，提高整体运行效率。二是根据市场变化及时调整库存控制策略，分区域、分季节、分时段下达库存管控指令，调整采购结构，按照煤种的经济性进行采购。三是加大供应链建设，采购端口前移，强化与自有煤矿供应商的合作，优化准长协定价机制，实现合作双赢。四是完善激励考核体系，发挥考核“指挥棒”作用，激发企业控降成本的内生动力。

(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 0.091 元/股（含税）派发 2020 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（%）
2020 年	0	0.91	0	1,684,111	3,040,243	55.39
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

(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

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

(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

	原聘任	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）	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	14,020	11,305
境内会计师事务所审计年限	2 年	1 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	天职香港会计师事务所有限公司
境外会计师事务所报酬	/	/
境外会计师事务所审计年限	2 年	1 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 2020 年第二次临时股东大会审议通过，同意公司聘任天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司境内 2020 年财务报告审计机构，天职香港会计师事务所有限公司为公司境外 2020 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

根据国务院国有资产监督管理委员会《中央企业财务决算报告管理办法》和《关于加强中央企业财务决算审计工作的通知》关于会计师事务所审计年限的相关规定，公司原聘任的会计师事务所信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）自 2020 年起不能再作为大唐集团及其下属企业的年度审计机构，须进行变更。本公司已就会计师事务所变更事宜与原聘任的会计师事务所进行了沟通，原聘任的会计师事务所对变更事宜无异议。

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) 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。2020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21.89亿元，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。

(2) 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）。2020年12月18日，经2020年第二次临时股东大会审议通过，公司调增部分关联交易事项年度金额上限。

截至2020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	65	46.31
2	煤炭供应	450	112.77
3	技术改造、运行管理及检修维护	14	1.98
4	技术监控与技术服务	3.8	3.10
5	建设工程总承包	18	13.15
6	电量销售（含水、汽等资源销售）及电量委托代理	16	0.53
7	替代发电	1	0.12
8	烟气环保设施特许经营	25.8	22.29
9	科技项目研发	0.8	0.04
10	信息化系统开发	1	0.97
11	产权经纪服务	0.3	
12	物业管理等后勤服务	0.5	0.35

2. 公司向大唐集团及其子公司提供的产品和服务

单位：亿元 币种：人民币

序号	交易事项	年度上限	实际发生金额
1	煤炭供应及煤炭运输	130	13.40
2	电量销售	6	1.61
3	替代发电	8	
4	运行管理及检修维护	1.8	0.74
5	烟气环保设施特许经营水、电、汽供应	6.5	6.46

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、2020年8月28日发布的相关公告。

(3) 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。2020年度，本公司与大唐租赁公司签订的融资金额为人民币10.75亿元，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2019年7月25日的日常关联交易公告。

(4) 2019年10月16日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。根据该协议，大唐财务公司向本公司及子公司提供存款业务、贷款业务及其他相关金融服务，且本公司及子公司在大唐财务公司的每日最高存款余额不超过人民币180亿元。协议有效期自2020年1月1日起至2022年12月31日止。截至2020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127.36亿元，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2019年10月16日的日常关联交易公告。

(5) 2019年5月27日，本公司与大唐保理公司签署的《保理业务合作协议》，自协议生效之日起12个月内，大唐保理公司为本公司及其子公司在火电、水电、风电、循环经济等领域投资建设的公司重点项目提供预计总金额不超过20亿元的保理业务支持。2020年5月21日，公司与大唐商业保理有限公司签署了《保理业务合作协议》，自协议生效之日起36个月内，大唐保理公司将根据公司的业务需求、市场资金供求状况和保理产品结构特点，为公司及其子公司在火电、水电、风电、循环经济等领域投资建设的重点项目提供自协议生效之日起每12个月总金额不超过20亿元的保理业务支持。2020年，公司与大唐保理公司累计已实际发生的交易金额约人民币5.81亿元，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2019年5月8日、2020年5月22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

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	7,101,347	291,420	7,392,767	7,780,210	2,641,390	10,421,600
中国大唐集团有限公司	母公司				3,455,880	-1,461,280	1,994,600
合计		7,101,347	291,420	7,392,767	11,236,090	1,180,110	12,416,200
关联债权债务形成原因	<p>于2019年10月16日，本公司与大唐财务公司签订《金融服务协议》。</p> <p>(1)截至2020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7,392,767千元。</p> <p>(2)2020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21,704,000千元。</p>						
关联债权债务对公司的影响	<p>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27,000,000千元，即本公司借款余额不超过人民币27,000,000千元，期限为2020年1月1日至2022年12月31日。</p>						

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	22,050	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	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	山西大唐国际运城发电有限责任公司	230,000	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	内蒙古锡多铁路有限责任公司	16,819	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	辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	76,800	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	大唐呼伦贝尔化肥有限公司	322,000	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责任公司	50,000	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	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）							-5,348,745						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							3,106,369						
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							-1,331,823						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							3,222,753						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）							6,329,122						
担保总额占公司净资产的比例（%）							6.93						
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							2,330,700						
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）							3,797,638						
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）							6,128,338						
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

(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	167,960	167,960	212,482

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	89,672	2019-05-17	2020-5-16	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		17,233	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2018-06-01	2019-11-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		16,242	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2018-12-21	2019-12-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		1,303	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,000	2019-03-21	2020-3-20	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.79%		416	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	6,800	2020-3-31	2021-3-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		312	否	是	否	

中国大唐集团财务有限公司	信用借款	17,760	2020-5-20	2021-5-19	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		595	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	108,720	2020-7-17	2021-7-16	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		2,948	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	24,680	2020-12-18	2021-12-17	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%		57	否	是	否	
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	10,000	2020-12-31	2021-12-30	自有资金	流动资金借款	合同约定	6.35%			否	是	否	
中信银行股份有限公司呼和浩特分行	信用借款	14,960	2015-5-13	2018-5-12	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	14,960
中信银行股份有限公司呼和浩特分行	信用借款	3,120	2015-6-18	2018-5-12	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	3,120
中国大唐集团财务有限公司	信用借款	1,730	2015-9-18	2018-9-17	自有资金	流动资金借款	合同约定	4.75%			否	是	否	1,730

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 380,442 千元。截至 2020 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 137,070 千元，其中本金人民币 119,810 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，公司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，公司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

公司始终遵循“高质量发展年”的工作基调，把产业扶贫项目和公司主业优势进行有机结合，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的经营发展，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。同时，公司积极响应国家号召，通过“扶贫 832”平台号召公司系统企业通过主动购买滞销农副产品、拓宽打通销售渠道等一系列行动，拉动陕西、广西、江西、四川、湖北、甘肃、河北等贫困地区的扶贫产品消费，大力开展消费扶贫行动。

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	2,806.47
2. 物资折款	720.99
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	371
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）	15
1.3 产业扶贫项目投入金额	538.49
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	21
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	/

2.2 职业技能培训人数（人/次）	102
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数(人)	120
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	5.2
4.2 资助贫困学生人数（人）	210
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	6
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	30
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
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）	/
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0.05
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	2
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	2,120.03
8.3 扶贫公益基金	/
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	3
9.2 投入金额	96.7
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	/
9.4 其他项目说明	大唐启明星活动；销售农产品；基础设施建设；党群服务中心建设
三、所获奖项（内容、级别）	
1. 王飞，河北省委组织部、扶贫办 2019 年度“优秀驻村工作队员”。	
2. 江西分公司拍摄的《看得见的幸福》获得国务院扶贫办举办的“我所经历的脱贫攻坚故事”活动视频类三等奖。	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

公司计划通过推进乡村振兴来巩固脱贫成果、防止返贫，在脱贫地区接续夯实发展基础，增强脱贫群众发展能力，对农村低收入人口搞好常态化帮扶。一要坚持政府的主体和主导作用，持续完善相关工作机制，严格落实“四个不摘”要求，保持现有帮扶政策、资金支持、帮扶力量总体稳定。二要加强资金资产管理，建立健全资产管理制度，持续发挥效益。三要健全防止返

贫监测帮扶机制，继续对脱贫县、脱贫村、脱贫人口开展监测，持续跟踪收入变化和“两不愁三保障”巩固情况，定期核查，及时发现，及时帮扶，动态清零。四要做好脱贫人口稳岗就业，加大对脱贫人口职业技能培训力度。五要持续发展壮大扶贫产业，继续加强脱贫地区产业发展基础设施建设，拓展销售渠道，创新流通方式，促进稳定销售。六要继续选派优秀干部驻村，继续向定点帮扶村派出驻村工作组，助力地方政府抓牢抓实关键环节和相关工作措施。七要加大对乡村振兴工作的宣传报道力度，凝聚全社会的力量，营造共同关注、参与、支持乡村振兴工作的良好环境氛围。

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

相关内容详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的《2020 年社会责任报告》。

(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，公司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，2020 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

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

□适用 √不适用

(二)公司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)	184,650
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	180,315
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	-2,988,830	6,084,699,467	32.88	2,794,943,820	质 押	3,275,623,820	境外 法人
天津市津 能投资公 司	-700,000	1,295,092,600	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	-19,959,169	1,231,730,854	6.66	/	/	/	国有法人
中国证券金融股份有限公司	-51,776,948	345,332,636	1.87	/	/	/	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
香港中央结算有限公司	8,015,411	25,653,525	0.14	/	/	/	境外法人
中国东方电气集团有限公司	0	17,173,679	0.09	/	/	/	国有法人
上海电气(集团)总公司	-36,700	14,963,300	0.08	/	/	/	国有法人

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	3,289,755,647	境外上市外资股	3,289,755,647
天津市津能投资公司	1,295,092,600	人民币普通股	1,295,092,600
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	1,231,730,854	人民币普通股	1,231,730,854
中国证券金融股份有限公司	345,332,636	人民币普通股	345,332,636
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
香港中央结算有限公司	25,653,525	人民币普通股	25,653,525

中国东方电气集团有限公司	17,173,679	人民币普通股	17,173,679
上海电气(集团)总公司	14,963,300	人民币普通股	14,963,300
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2020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2020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	邹磊
成立日期	2003年4月9日
主要经营业务	经营大唐集团及有关企业中由国家投资形成并由大唐集团拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品及技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	控股的其他境内上市公司：桂冠电力（600236.SH）51.55%、华银电力（600744.SH）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

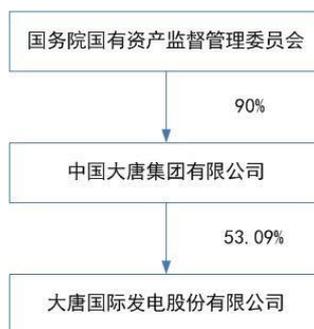
□适用 √不适用

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：千元 币种：人民币

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	张焱	2006年11月21日	1089315	590,770,000	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	59	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
曲波	董事	男	55	2020-4-29	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
梁永磐	执行董事	男	54	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	93.32	否
	总经理			2019-8-30							
应学军	董事	男	54	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	81.37	否
朱绍文	董事	男	55	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
曹欣	董事	男	49	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
赵献国	董事	男	51	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
孙永兴	董事	男	54	2020-12-18	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
金生祥	董事	男	46	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
刘吉臻	独立董事	男	69	2019-7-1	2022-6-30	9,100	9,100	0	/	13.68	否
罗仲伟	独立董事	男	65	2019-7-1	2021-8-13	0	0	0	/	13.68	否
刘焜松	独立董事	男	52	2019-7-1	2021-8-13	0	0	0	/	13.68	否
姜付秀	独立董事	男	51	2019-7-1	2021-8-13	0	0	0	/	13.68	否
牛东晓	独立董事	男	58	2020-4-29	2022-6-30	0	0	0	/	1.98	否
宋波	监事会主席	男	48	2019-8-30	2022-6-30	0	0	0	/	71.38	否
张晓旭	监事会副主席	男	57	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
刘全成	监事	男	57	2019-7-1	2022-6-30	0	0	0	/	/	是
刘根乐	监事	男	49	2019-8-16	2022-6-30	0	0	0	/	54.59	否

王琪瑛	副总经理	男	59	2019-10-30		0	0	0	/	50.08	否
姜进明	总会计师	男	57	2018-8-6		0	0	0	/	80.07	否
	董事会秘书			2019-10-30							
常征	副总经理	男	56	2019-12-20		0	0	0	/	42.21	否
郭红	监事	女	51	2019-7-1	2019-8-16	0	0	0	/	76.49	否
	副总经理			2019-8-30							
白福贵	副总经理	男	59	2019-8-30		0	0	0	/	71.24	否
王森	副董事长	男	58	2019-7-1	2020-7-31	0	0	0	/	/	是
王欣	执行董事	男	60	2019-7-1	2020-4-29	0	0	0	/	46.05	否
张平	董事	男	53	2019-7-1	2020-12-18	0	0	0	/	/	是
冯根福	独立董事	男	63	2019-7-1	2020-4-29	0	0	0	/	11.23	否
合计	/	/	/	/	/	9,100	9,100	0	/	734.73	/

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；中国大唐集团公司董事、总经理、党组副书记，董事长、党委书记。现任国资委中央企业专职外部董事，本公司董事长。
曲波	博士研究生学历，正高级工程师。1987年10月参加工作。历任天津电力建设公司安装工程处工程师，天津电力建设公司第一工程公司副总工程师、副经理、总工程师，华北电力集团公司电站建设部副经理，北京电力建设公司副经理、经理，中国大唐集团公司（“大唐集团”）工程管理部副主任（主持工作）、主任，大唐集团副总工程师兼工程管理部主任，大唐集团总工程师，大唐集团总工程师兼大唐集团上海分公司总经理、党组书记、中国大唐集团工程建设有限公司筹备组组长，大唐集团总工程师兼党组办公室、办公室主任。现任中国大唐集团有限公司党组成员、副总经理，本公司党委书记、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书记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书记、副总经理；兼任新天绿色能源股份有限公司（0956.HK，600956.SH）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。
孙永兴	大学本科学历，高级工程师。1989年7月参加工作。历任北京京能热电股份有限公司检修分公司总工程师，北京国际电力开发投资公司电力投资部项目经理，宁夏水洞沟电厂筹建处副主任（主持工作），宁夏京能宁东发电有限责任公司副总经理（主持工作），京能（赤峰）能源发展有限公司经理，北京能源投资（集团）有限公司安全与科技环保部副主任，北京能源集团有限责任公司安全与科技环保部副主任。现任北京能源集团有限责任公司投资企业专职董事，北京京能电力股份有限公司（600578.SH）董事，本公司董事。
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。
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，中国社会科学院大学教授、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，本公司独立董事。
刘焜松	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、北京众信国际旅行社股份有限公司(002707.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, 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。
牛东晓	教授、博士生导师, 技术经济及管理专业博士。曾任华北电力大学基础科学系教授, 华北电力大学经济与管理学院教授、院长, 获得长江学者特聘教授、新世纪百千万人才工程国家级人选、中国科学技术协会决策咨询专家、国务院政府特殊津贴等。现任华北电力大学经济与管理学院教授, 华北电力大学学术委员会副主任、中国能源经济管理研究中心主任、中国绿色电力发展研究(111)学科创新引智基地主任, 中国电机工程学会学术委员, 国际能源经济学会(IAEE)中国委员会常务理事, 中国技术经济学会副理事长, 中国优选法统筹法与经济数学研究会统筹分会理事长, 本公司独立董事。
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。现任本公司云南分公司党委书记、副总经理, 本公司监事会主席。
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, 中国大唐集团有限公司财务管理部主任。现任中国大唐集团有限公司金融事业部主任, 中国大唐集团财务有限公司董事长, 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、主任。现任本公司监事。
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。
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。历任秦山核电公司办公室副主任、主任兼三期秘书处处长；秦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、本公司董事、副董事长。现任中国华能集团有限公司董事、党组副书记。
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、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，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，北京京能国际能源股份有限公司董事长、总经理，本公司董事。现任北京能源国际控股有限公司（0686.hk）执行董事、董事会主席及首席执行官。
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，陕西广电网络传媒股份有限公司（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，常柴股份有限公司（000570.SZ）独立董事，本公司独立董事。现任西安交通大学经济与金融学院教授、博士生导师，兼任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）。

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	2020.12
曲波	中国大唐集团有限公司	党组成员、副总经理	2020.06	
王森	中国大唐集团有限公司	董事、党组副书记	2018.08	2020.03
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	2020.02
孙永兴	北京能源集团有限责任公司	专职董事	2018.06	
刘全成	中国大唐集团有限公司	财务管理部主任	2016.01	2020.03
刘全成	中国大唐集团有限公司	金融事业部主任	2020.03	
在股东单位任职情况的说明		无		

(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	2020.05
曲波	大唐环境产业集团股份有限公司	董事长	2020.10	
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	2020.07
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	董事长	2020.03	
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	
应学军	广东大唐国际潮州发电有限公司责任 公司	董事长	2020.08	
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	
孙永兴	北京太阳宫燃气热电有限公司	董事	2017.11	
孙永兴	北京京能电力股份有限公司	董事	2019.06	
孙永兴	京能锡林能源有限责任公司	董事	2020.07	
孙永兴	珠海市京湾综合能源有限公司	监事	2018.12	
孙永兴	京能（山东）能源有限公司	监事	2019.11	
孙永兴	青海京能建设投资有限公司	监事	2020.06	
孙永兴	山西国际能源裕光煤电有限责任公司	监事	2020.11	
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	2020.09
金生祥	内蒙古上都第二发电有限责任公司	董事	2017.12	2020.09
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	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	2020.02
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	中国电机工程学会	副理事长	2014.05	
刘吉臻	英国工程技术学会（FIET）	会士	2008.06	
刘吉臻	华能国际电力股份有限公司	独立董事	2017.06	
刘吉臻	公共安全科学技术学会	副理事长	2019.06	
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	中国社会科学院大学	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	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	2020.06
姜付秀	浙江尤夫高新纤维股份有限公司	独立董事	2018.12	
牛东晓	华北电力大学	教授	1995.08	
牛东晓	华北电力大学学术委员会	副主任	2017.05	
牛东晓	中国能源经济管理研究中心	主任	2017.10	2020.10
牛东晓	中国绿色电力发展研究（111）学科创新引智基地	主任	2018.01	

牛东晓	中国电机工程学会学术委员会	委员	2016.3	
牛东晓	国际能源经济学会（IAEE）中国委员会	常务理事	2012.3	
牛东晓	中国技术经济学会	副理事长	2016.8	
牛东晓	中国优选法统筹法与经济数学研究会	统筹分会理事长	2017.10	
姜进明	大唐电力燃料有限公司	董事	2016.04	2020.09
姜进明	大唐华北电力运营有限公司	总会计师	2020.12	
郭红	大唐华北电力运营有限公司	纪委书记、工会主席	2020.12	
白福贵	同煤大唐塔山煤矿有限公司	董事	2020.10	
王森	广西桂冠电力股份有限公司	董事长	2014.10	2020.06
王森	龙滩水电开发有限公司	董事长	2014.08	2020.04
王森	中国大唐集团核电有限公司	董事长	2013.09	2020.03
王森	福建宁德第二核电有限公司	董事长	2016.11	2020.03
王森	中国华能集团有限公司	董事、党组副书记	2020.03	
张平	北京京能国际能源股份有限公司	董事长、总经理	2019.01	2020.12
张平	北京能源国际控股有限公司	执行董事、董事会主席及首席执行官	2020.02	
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	2020.04
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	
在其他单位任职情况的说明	无			

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照公司《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 2019 年第

	二次临时股东大会的决议，公司独立非执行董事的年度薪金为人民币 10 万元（税后）；公司其他非执行董事的薪酬一般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约为人民币 734.73 元。（其中独立董事 67.93 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
曲波	董事	聘任	经公司 2020 年第一次临时股东大会批准，担任公司董事
孙永兴	董事	聘任	经公司 2020 年第二次临时股东大会批准，担任公司董事
牛东晓	独立董事	聘任	经公司 2020 年第一次临时股东大会批准，担任公司董事
王森	副董事长	离任	因工作变动，2020 年 7 月 31 日辞任公司副董事长
王欣	董事	解聘	经公司 2020 年第一次临时股东大会批准，不再担任公司董事
张平	董事	解聘	经公司 2020 年第二次临时股东大会批准，不再担任公司董事
冯根福	独立董事	解聘	经公司 2020 年第一次临时股东大会批准，不再担任公司董事

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	100
主要子公司在职员工的数量	33,240
在职员工的数量合计	33,340
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	19,935
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	18,711
技术人员	5,526
财务人员	740
行政人员	6,427
其他	1,936
合计	33,340
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
博士研究生	6
硕士研究生	887
大学本科生	18,355
大学专科生	8,210
中专、技校生	3,040
高中及以下人员	2,842
合计	33,340

(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，加强专家团队建设和创新团队建设。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，加大科技创新人才激励力度，体现特殊人才、特殊贡献、特殊激励，充分激发科技人员创新动力和创造潜力。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

公司全面落实年度培训计划，深入实施全员分层分类培训，持续深化培训工作创新，努力提升岗位培训效果。在此基础上，始终注重从人才培养、选用、激励各环节持续发力，加快打造“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，年内一人获得国务院政府特殊津贴奖励。2020年，积极应对疫情影响，制定抗击疫情特殊时期培训方案，充分发挥网络资源优势，加快建设完善远程培训+网络考试实施系统，年内公司系统共组织11765个培训项目，共计参训660,125人次。

公司大力开展各层级专业知识和技能竞赛活动，着力发挥以赛代练、以赛促训的积极作用，积极培养高技能人才。在全国电力行业继保大赛、网络安全攻防赛中，涌现出1名电力行业技术能手，5名电力行业优秀技能选手。在集团公司第十八届专业知识和技能竞赛中获得团体特等奖，12人获“中国大唐技术能手”称号，21人获“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；经理层具体负责组织公司日常生产经营活动，实施董事会决策方案。多年来，公司股东大会、董事会、监事会及经理层依法运作，保障了股东利益。

1. 公司股东大会：报告期内，公司按照《公司法》、《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 10 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 7 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 6 次，会议的召集、召开及表决符合法定程序和相关规定；监事列席董事会会议，监事会未发生对董事会决议否决的情况，未发现公司财务报告存在不实情形，未发现董事、总经理履行职务时有违法违规的行为。

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

5. 内部控制建设：2020 年，大唐国际高度重视内部控制的持续优化，持续加强内控体系建设，把风险评估与内控评价纳入公司日常监督管理，内控与风险管理意识逐渐加强，内控体系更加完善，内控与风险管理职责更加清晰。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《大唐发电 2020 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 99.92%，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
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 4 月 29 日	http://www.sse.com.cn	2020 年 4 月 30 日
2019 年年度股东大会	2020 年 6 月 29 日	http://www.sse.com.cn	2020 年 6 月 30 日
2020 年第二次临时股东大会	2020 年 12 月 18 日	http://www.sse.com.cn	2020 年 12 月 19 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	10	0	7	3	0	否	0
曲波	否	8	1	7	0	0	否	2
梁永磐	否	10	3	7	0	0	否	2
应学军	否	10	2	7	1	0	否	3
朱绍文	否	10	3	7	0	0	否	3
曹欣	否	10	3	7	0	0	否	2
赵献国	否	10	3	7	0	0	否	2
孙永兴	否	1	0	1	0	0	否	0
金生祥	否	10	3	7	0	0	否	0
刘吉臻	是	10	3	7	0	0	否	2
罗仲伟	是	10	3	7	0	0	否	3
刘焜松	是	10	3	7	0	0	否	3
姜付秀	是	10	3	7	0	0	否	3
牛东晓	是	8	1	7	0	0	否	2
王森	否	5	0	2	3	0	否	0
王欣	否	2	2	0	0	0	否	0
张平	否	9	3	6	0	0	否	0
冯根福	是	2	2	0	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	10
其中：现场会议次数	1
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	2

(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2020年度薪酬情况进行了审核，认为2020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

公司十届十七次董事会审议通过了《关于大唐国际2020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

九、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2020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

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十、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
大唐国际发电股份有限公司2020年公开发行可续期公司债券(第一期)	20DTFDY1	175485.SH	2020.11.26	2023.11.26	45	4.39	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

债券受托管理人	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 座 2 层
	联系人	白强、张宁宁、钱程
	联系电话	010-86451089
资信评级机构	名称	大公国际资信评估有限公司
	办公地址	北京市朝阳区霄云路 26 号鹏润大厦 A 座 2901
资信评级机构	名称	东方金诚国际信用评估有限公司
	办公地址	北京市朝阳区朝外西街 3 号兆泰国际中心 C 座 12 层

其他说明：

适用 不适用

11 大唐 01、12 大唐 01、12 大唐 02 的债券受托管理人为中国国际金融股份有限公司，20DTFDY1 的债券受托管理人为中信建投证券股份有限公司。

11 大唐 01、12 大唐 01、12 大唐 02 的资信评级机构为大公国际资信评估有限公司，20DTFDY1 的资信评级机构为东方金诚国际信用评估有限公司。

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 2020 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

2020 年 4 月 27 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 2020 年度跟踪评级报告》（大公报 SDP【2020】009 号），对大唐国际发电股份有限公司及公司债“11 大唐 01”、“12 大唐 01”和“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。“11 大唐 01”、“12 大唐 01”和“12 大唐 02”的信用等级维持 AAA。

2020 年 10 月 15 日，东方金诚国际信用评估有限公司出具了《大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券（第一期）信用评级报告》（东方金诚债评字【2020】1069 号），对公司拟发行的“大唐国际发电股份有限公司 2020 年公开发行永续期公司债券（第一期）”的信用状况进行综合分析和评估，确定公司的主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，本期债券的信用等级为 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

报告期内增信机制、偿债计划和偿债保障措施与募集说明书的约定和相关承诺一致，未发生变化。

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、中信建投证券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。

受托管理人中国国际金融股份有限公司将于 2021 年 4 月 30 日前、受托管理人中信建投证券股份有限公司将于 2021 年 6 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	2020 年	2019 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	29,295,309	25,885,095	13.17	/
流动比率	0.43	0.42	2.38	/
速动比率	0.39	0.37	5.41	/
资产负债率 (%)	67.40	71.02	-5.10	/
EBITDA 全部债务比	0.16	0.13	23.08	/
利息保障倍数	1.91	1.46	30.82	/
现金利息保障倍数	3.90	3.99	-2.26	/
EBITDA 利息保障倍数	3.99	3.21	24.30	/
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00	/
利息偿付率 (%)	100.00	86.94	15.02	/

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约人民币 4,489 亿元，尚未使用的各类授信额度总额约为人民币 3,015 亿元。

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，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，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

天职业字[2021]13411 号

大唐国际发电股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了后附的大唐国际发电股份有限公司（以下简称“大唐发电”）财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了大唐发电 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

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

审计报告（续）

天职业字[2021]13411 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>递延所得税计量事项</p> <p>截至 2020 年 12 月 31 日，大唐发电合并资产负债表中列报递延所得税资产 3,888,508 千元（参考后附财务报表附注三、（三十一）；附注六、（二十一））。这些递延所得税资产的确认主要与大唐发电（母公司）的可抵扣亏损有关。在确认递延所得税资产时，大唐发电管理层（以下简称“管理层”）根据大唐发电（母公司）未来期间的财务预测，判断可抵扣亏损到期之前大唐发电（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做出重大判断，并且管理层的估计与假设具有重大不确定性，因此我们将大唐发电递延所得税资产确认与计量作为关键审计事项。</p>	<p>针对大唐发电递延所得税资产确认与计量所执行的程序主要包括以下方面：</p> <p>（1）评估大唐发电与税务事项相关的内部控制设计与执行。</p> <p>（2）与大唐发电的税务专家进行沟通，以确定相关税率及可抵扣亏损的金额计算基准及计算结果，我们对结果进行了复核。</p> <p>（3）获取经管理层批准的大唐国际发电股份有限公司（母公司）未来期间财务预测，评估其编制是否符合行业及自身情况，并考虑相关特殊事项对未来财务预测可靠性的影响，对其可实现性进行评估。</p> <p>（4）复核递延所得税资产的确认是否以未来期间很可能取得用来抵扣可抵扣亏损所得额为限。</p> <p>（5）执行检查、重新计算等审计程序，复核大唐发电可抵扣亏损应确认递延所得税资产相关会计处理的准确性。</p> <p>（6）获取财务报表，对财务报表中对递延所得税资产的列报和披露进行了检查。</p>

审计报告（续）

天职业字[2021]13411 号

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
固定资产减值事项	
<p>截至 2020 年 12 月 31 日，大唐发电合并财务报表列报固定资产账面价值 186,682,076 千元，已计提减值准备 983,268 千元（参见后附财务报表附注三、（十七）；附注六、（十五）），占资产总额的 66.59%。管理层依据《企业会计准则第 8 号-资产减值》的规定对固定资产减值迹象进行判断，由于个别发电子公司近两年亏损，管理层评估部分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》相关要求进一步预测可回收金额。其中，在预测未来现金流量时，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使用的折现率等做出重大判断。</p> <p>由于固定资产减值预测较为复杂，且在估计减值测试中使用的参数涉及管理层判断，这些判断存在重大不确定性，并且有可能受到管理层偏向的影响，我们将固定资产的减值识别为关键审计事项。</p>	<p>针对大唐发电对固定资产减值的会计估计所执行的程序主要包括以下方面：</p> <p>（1）了解并测试大唐发电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）实地考察相关固定资产，并实施监盘程序，以了解是否存在无法使用、长期闲置等问题，以及负荷率等问题。</p> <p>（3）评估大唐发电管理层做出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模型的准确性。</p> <p>（4）复核了大唐发电管理层对现金流量预测所采用的关键假设和重要参数，评估其合理性。</p>

审计报告（续）

天职业字[2021]13411 号

四、其他信息

大唐发电管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括大唐发电 2020 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督大唐发电的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

审计报告（续）

天职业字[2021]13411 号

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

审计报告（续）

天职业字[2021]13411 号

[此页无正文]

中国·北京

二〇二一年三月二十六日

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

二、财务报表

合并资产负债表

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金	七、1	8,274,612	8,136,055
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4	343,228	1,111,000
应收账款	七、5	15,147,362	14,784,914
应收款项融资	七、6	1,241,807	
预付款项	七、7	1,475,072	1,187,394
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	1,421,061	2,253,240
其中: 应收利息	七、8	67,651	9,665
应收股利	七、8	235,005	293,895
买入返售金融资产			
存货	七、9	3,145,945	4,062,916
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
其他流动资产	七、13	2,663,250	2,026,705
流动资产合计		33,712,337	33,573,884
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	110,185	86,850
长期股权投资	七、17	17,844,237	17,164,578
其他权益工具投资	七、18	899,309	1,096,638
其他非流动金融资产	七、19	3,839,505	4,203,692
投资性房地产	七、20	473,183	620,612
固定资产	七、21	186,682,076	179,422,488
在建工程	七、22	23,361,158	32,107,607
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	1,169,585	1,197,713
无形资产	七、26	4,090,222	4,213,031
开发支出	七、27	90,359	19,150
商誉	七、28	762,979	795,525
长期待摊费用	七、29	556,123	569,361
递延所得税资产	七、30	3,888,508	4,033,076

其他非流动资产	七、31	2,853,742	3,016,123
非流动资产合计		246,621,171	248,546,444
资产总计		280,333,508	282,120,328
流动负债：			
短期借款	七、32	29,040,022	34,854,678
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	1,407,831	1,903,844
应付账款	七、36	17,422,783	17,671,666
预收款项	七、37	92	
合同负债	七、38	1,539,392	1,022,615
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	197,556	174,849
应交税费	七、40	1,416,964	1,518,340
其他应付款	七、41	4,154,657	5,445,299
其中：应付利息	七、41		463,572
应付股利	七、41	805,672	1,497,360
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	21,109,701	17,646,235
其他流动负债	七、44	2,731,231	116,317
流动负债合计		79,020,229	80,353,843
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	92,151,095	99,490,886
应付债券	七、46	5,982,740	8,973,801
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	1,714,402	734,944
长期应付款	七、48	7,269,754	7,790,170
长期应付职工薪酬	七、49	13,567	16,144
预计负债	七、50	23,409	30,315
递延收益	七、51	2,168,887	2,280,161
递延所得税负债	七、30	596,869	697,284
其他非流动负债			
非流动负债合计		109,920,723	120,013,705
负债合计		188,940,952	200,367,548
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	31,316,377	22,935,045
其中：优先股			
永续债		31,316,377	22,935,045

资本公积	七、55	6,270,088	6,946,335
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-535,048	-313,767
专项储备	七、58	354,496	328,627
盈余公积	七、59	16,706,337	15,986,076
一般风险准备			
未分配利润	七、60	405,069	426,103
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		73,024,030	64,815,130
少数股东权益		18,368,526	16,937,650
所有者权益(或股东权益) 合计		91,392,556	81,752,780
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		280,333,508	282,120,328

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

2020 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,100,694	1,701,855
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		32,000	
应收账款	十七、1	982,469	1,025,298
应收款项融资			
预付款项		63,074	37,557
其他应收款	十七、2	2,897,867	3,319,632
其中：应收利息	十七、2	67,651	51,707
应收股利	十七、2	2,496,886	2,601,227
存货		222,163	306,244
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		9,857	1,354,830
其他流动资产		1,910,964	1,930,426
流动资产合计		7,219,088	9,675,842
非流动资产：			
债权投资		1,913,945	640,000
其他债权投资			
长期应收款		255	
长期股权投资	十七、3	73,063,189	69,725,176
其他权益工具投资		269,423	429,855
其他非流动金融资产		3,728,306	4,079,552
投资性房地产		177,375	185,658

固定资产		9,465,339	9,099,113
在建工程		3,961,984	5,186,269
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		39,187	60,597
无形资产		689,153	690,009
开发支出		2,802	
商誉		33,561	33,561
长期待摊费用		58,379	44,017
递延所得税资产		2,662,635	2,735,495
其他非流动资产		201,472	229,015
非流动资产合计		96,267,005	93,138,317
资产总计		103,486,093	102,814,159
流动负债：			
短期借款		6,548,620	14,890,000
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		881,098	1,074,232
预收款项			
合同负债		15,365	16,911
应付职工薪酬		8,500	8,444
应交税费		52,279	52,558
其他应付款		708,339	1,281,564
其中：应付利息			272,345
应付股利			320,067
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		4,913,992	287,568
其他流动负债		2,058,164	41,229
流动负债合计		15,186,357	17,652,506
非流动负债：			
长期借款		3,531,000	6,474,041
应付债券		5,982,740	8,973,801
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		22,835	48,288
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		248,043	300,455
递延所得税负债		121,260	209,072
其他非流动负债			
非流动负债合计		9,905,878	16,005,657
负债合计		25,092,235	33,658,163
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		31,316,377	22,935,045
其中：优先股			

永续债		31,316,377	22,935,045
资本公积		10,191,300	10,191,041
减：库存股			
其他综合收益		-446,832	-260,765
专项储备		369,309	347,947
盈余公积		16,572,808	15,852,547
未分配利润		1,884,185	1,583,470
所有者权益（或股东权益）合计		78,393,858	69,155,996
负债和所有者权益（或股东权益）总计		103,486,093	102,814,159

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

2020 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		95,614,422	95,453,055
其中：营业收入	七、61	95,614,422	95,453,055
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		89,716,873	91,158,975
其中：营业成本	七、61	77,955,514	79,162,457
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	1,329,803	1,304,634
销售费用	七、63	83,469	50,645
管理费用	七、64	3,542,357	3,493,347
研发费用	七、65	10,263	29,646
财务费用	七、66	6,795,467	7,118,246
其中：利息费用		6,812,534	7,128,506
利息收入		84,192	96,637
加：其他收益	七、67	310,620	338,594
投资收益（损失以“－”号填列）	七、68	2,550,378	2,878,049
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,774,260	1,574,563
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）			

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	-364,187	-54,066
信用减值损失(损失以“-”号填列)	七、71	-33,094	-802,518
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-1,805,659	-1,657,933
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	528,611	154,586
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		7,084,218	5,150,792
加:营业外收入	七、74	262,805	351,667
减:营业外支出	七、75	142,380	814,465
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		7,204,643	4,687,994
减:所得税费用	七、76	1,888,606	1,710,728
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		5,316,037	2,977,266
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		5,316,037	2,977,266
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)			
(二)按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润(净亏损以“-”号填列)		3,040,243	1,065,806
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		2,275,794	1,911,460
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-226,334	-74,950
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	-208,205	-44,083
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-191,215	-95,660
(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		-191,215	-95,660
(4)企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		-16,990	51,577
(1)权益法下可转损益的其他综合收益		-456	44,669
(2)其他债权投资公允价值变动			
(3)金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4)其他债权投资信用减值准备			

(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额		-16,534	6,908
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	七、77	-18,129	-30,867
七、综合收益总额		5,089,703	2,902,316
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		2,832,038	1,021,723
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		2,257,665	1,880,593
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	十八、2	0.1017	0.0254
(二) 稀释每股收益(元/股)	十八、2	0.1017	0.0254

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

2020 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七、4	9,134,407	10,444,835
减：营业成本	十七、4	8,325,533	9,281,818
税金及附加		200,175	230,015
销售费用			
管理费用		628,281	650,527
研发费用		84	
财务费用		1,127,539	1,543,592
其中：利息费用		1,146,859	1,540,914
利息收入		15,943	18,816
加：其他收益		65,548	113,925
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	5,481,002	5,493,215
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,694,601	1,552,740
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）		-351,246	-38,098
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-2,179	-420,951
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-747,998	-926,772
资产处置收益（损失以“-”号填列）		23,472	1,433
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		3,321,394	2,961,635
加：营业外收入		74,812	17,627
减：营业外支出		13,893	579,786

三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		3,382,313	2,399,476
减：所得税费用		-14,952	-9,525
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,397,265	2,409,001
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,397,265	2,409,001
（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		-186,067	-1,690
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-185,611	-46,359
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		-185,611	-46,359
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		-456	44,669
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-456	44,669
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		3,211,198	2,407,311
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
2020年1—12月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		104,873,734	104,235,325
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		255,633	335,189
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	699,236	675,419
经营活动现金流入小计		105,828,603	105,245,933
购买商品、接受劳务支付的现金		59,637,239	65,751,081
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		7,840,419	7,249,807
支付的各项税费		7,954,448	7,178,491
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	3,642,779	3,396,792
经营活动现金流出小计		79,074,885	83,576,171
经营活动产生的现金流量净额	七、79	26,753,718	21,669,762
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		474,252	
取得投资收益收到的现金		1,286,701	1,291,148
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		897,725	292,899
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		258,630	
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	149,107	502,178
投资活动现金流入小计		3,066,415	2,086,225
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		16,633,463	12,418,706
投资支付的现金		233,064	5,556,668
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	214,104	193,336
投资活动现金流出小计		17,080,631	18,168,710
投资活动产生的现金流量净额		-14,014,216	-16,082,485
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		8,508,955	18,231,804
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		508,955	231,804
取得借款收到的现金		83,995,572	90,032,253
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	4,089,375	3,908,988
筹资活动现金流入小计		96,593,902	112,173,045
偿还债务支付的现金		94,777,454	104,843,441
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		10,983,343	12,735,804
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,408,669	2,862,915
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	3,681,908	3,595,539
筹资活动现金流出小计		109,442,705	121,174,784
筹资活动产生的现金流量净额		-12,848,803	-9,001,739
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,016	-2,267
五、现金及现金等价物净增加额		-107,285	-3,416,729
加：期初现金及现金等价物余额		7,964,249	11,380,978
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	7,856,964	7,964,249

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

2020年1—12月

单位：千元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		10,055,155	11,848,078
收到的税费返还		37,061	8,931
收到其他与经营活动有关的现金		572,745	310,365
经营活动现金流入小计		10,664,961	12,167,374
购买商品、接受劳务支付的现金		6,594,729	8,353,660
支付给职工及为职工支付的		1,487,863	1,451,215

现金			
支付的各项税费		614,798	771,322
支付其他与经营活动有关的现金		951,865	375,728
经营活动现金流出小计		9,649,255	10,951,925
经营活动产生的现金流量净额		1,015,706	1,215,449
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,788,163	2,409,200
取得投资收益收到的现金		4,609,899	4,546,147
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		165,073	2,135
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		6,551	270,114
投资活动现金流入小计		6,569,686	7,227,596
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		353,296	479,868
投资支付的现金		4,226,541	9,416,432
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		20,103	344
投资活动现金流出小计		4,599,940	9,896,644
投资活动产生的现金流量净额		1,969,746	-2,669,048
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		8,000,000	18,000,000
取得借款收到的现金		30,340,000	47,044,459
收到其他与筹资活动有关的现金		18,775	339,019
筹资活动现金流入小计		38,358,775	65,383,478
偿还债务支付的现金		38,449,377	58,244,820
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,462,202	4,140,828
支付其他与筹资活动有关的现金		33,567	895,501
筹资活动现金流出小计		41,945,146	63,281,149
筹资活动产生的现金流量净额		-3,586,371	2,102,329
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-242	89
五、现金及现金等价物净增加额		-601,161	648,819
加：期初现金及现金等价物余额		1,701,785	1,052,966
六、期末现金及现金等价物余额		1,100,624	1,701,785

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
2020 年 1—12 月

单位:千元 币种:人民币

项目	2020 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
	优先 股	永续债	其他												
一、上年年末余额	18,506,711		22,935,045		6,946,335		-313,767	328,627	15,986,076		426,103		64,815,130	16,937,650	81,752,780
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		22,935,045		6,946,335		-313,767	328,627	15,986,076		426,103		64,815,130	16,937,650	81,752,780
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）			8,381,332		-676,247		-221,281	25,869	720,261		-21,034		8,208,900	1,430,876	9,639,776
（一）综合收益总额			1,478,810				-208,205				1,881,501		3,152,106	2,257,665	5,409,771
（二）所有者投入			7,987,247		-676,506								7,310,741	1,196,157	8,506,898

2020 年年度报告

和减少资本														
1. 所有者投入的普通股													508,955	508,955
2. 其他权益工具持有者投入资本			7,987,247										7,987,247	7,987,247
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					-676,506								-676,506	687,202
(三) 利润分配			-1,084,725					720,261		-1,923,197			-2,287,661	-2,037,048
1. 提取盈余公积								720,261		-720,261				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-1,202,936			-1,202,936	-2,037,048
4. 对其他权益工具持有者的分配			-1,084,725										-1,084,725	-1,084,725
5. 其他														
(四) 所有者权益内部结转							-13,076			13,076				
1. 资本公积转增资本（或股本）														

2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益						-13,076				13,076					
6. 其他															
（五）专项储备							25,869					25,869	2,753	28,622	
1. 本期提取							45,560					45,560	5,727	51,287	
2. 本期使用							19,691					19,691	2,974	22,665	
（六）其他					259					7,586		7,845	11,349	19,194	
四、本期期末余额	18,506,711		31,316,377		6,270,088		-535,048	354,496	16,706,337		405,069		73,024,030	18,368,526	91,392,556

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、上年年末余额	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

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) 专项储备							87,581					87,581	3,144	90,725
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

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

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位：千元 币种：人民币

项目	2020 年度											
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	18,506,711		22,935,045		10,191,041			-260,765	347,947	15,852,547	1,583,470	69,155,996
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	18,506,711		22,935,045		10,191,041			-260,765	347,947	15,852,547	1,583,470	69,155,996
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）			8,381,332		259			-186,067	21,362	720,261	300,715	9,237,862

2020 年年度报告

(一) 综合收益总额			1,478,810				-186,067			2,238,523	3,531,266
(二) 所有者投入和减少资本			7,987,247								7,987,247
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			7,987,247								7,987,247
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配			-1,084,725						720,261	-1,923,197	-2,287,661
1. 提取盈余公积									720,261	-720,261	
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,202,936	-1,202,936
3. 对其他权益工具持有者的分配			-1,084,725								-1,084,725
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) 专项储备									21,362		21,362
1. 本期提取									21,362		21,362
2. 本期使用											
(六) 其他						259					
四、本期期末余额	18,506,711		31,316,377		10,191,300		-446,832	369,309	16,572,808	1,884,185	78,393,858

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	18,506,711		5,000,000		10,186,586		-259,075	259,672	13,728,237	3,734,080	51,156,211
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	18,506,711		5,000,000		10,186,586		-259,075	259,672	13,728,237	3,734,080	51,156,211

2020 年年度报告

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

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2020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2020年度纳入合并范围的子公司共168户，与上年相比，本期增加9户，减少3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

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

2. 持续经营

√适用 □不适用

本集团自报告期末起12个月内未发现导致对持续经营能力产生重大怀疑的因素。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

1. 遵循企业会计准则的声明

本集团基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定（统称“企业会计准则”）的要求，真实完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外，本财务报告编制参照了证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2014年修订）以及《关于上市公司执行新企业会计准则有关事项的通知》（会计部函〔2018〕453号）的列报和披露要求。

2. 会计期间

本集团会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

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

4. 记账本位币

本集团采用人民币作为记账本位币。

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

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注“五、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。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

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

2. 合并财务报表编制的方法

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

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

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注“五、21 长期股权投资”或本附注“五、10 金融工具”。

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

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“五、21（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“五、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。除非集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

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

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

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

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

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

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

(2) 本集团金融资产的后续计量

a、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

b、以摊余成本计量的金融资产

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

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

d、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

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

3. 金融负债的分类和后续计量

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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

财务担保合同负债

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

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

4. 抵销

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

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

5. 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

收取该金融资产现金流量的合同权利终止；

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

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

转移金融资产在终止确认日的账面价值；

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

6. 减值

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

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

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

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

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

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

- ①单项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按信用风险组合计算预期信用损失的应收款项的确定依据和计算方法

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

组合 1 应收银行承兑汇票；

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

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

组合 4 应收账款及其他应收款-其他组合--除上述组合之外的其他应收款项。

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

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

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

③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

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

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

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

存货主要包括原燃料、在产品、库存商品、事故备品、低值易耗品等。

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

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

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

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

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

低值易耗品、包装物于领用时按一次摊销法进行摊销。

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“五、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%	2.11%-11.88%
发电设施	年限平均法	4-35	3%/5%	2.71%-24.25%
运输工具	年限平均法	6-12	5%	7.92%-15.83%
其他	年限平均法	5-22	5%	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；购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。

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。

3. 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、30“长期资产减值”。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

对于固定资产、在建工程、使用权资产、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、清偿负债同时进行时，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。

(1) 初始计量

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

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

(2) 后续计量

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

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

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

(3) 租赁变更

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

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

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

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

(4) 短期租赁和低价值资产租赁

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

2. 作为出租人

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

(1) 作为融资租赁出租人

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

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

(2) 作为经营租赁出租人

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

3. 售后租回交易

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的,本集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分,计量售后租回所形成的使用权资产,并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失;售后租回交易中的资产转让不属于销售的,本集团作为承租人继续确认被转让资产,同时确认一项与转让收入等额的金融负债,按照附注“五、10. 金融工具”对该金融负债进行会计处理。

(2) 作为出租人

不适用。

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。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

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

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 9% 外，公司及其子公司的销售业务适用的增值税销项税率为 13%。此外，大唐国际(香港)有限公司作为在香港注册成立的公司，根据当地法律法规不需缴纳增值税。
城市维护建设税	实际缴纳的流转税	按实际缴纳流转税的 7%、5%、1% 计缴。
企业所得税	应纳税所得额	除下述享受税收优惠的企业外，按应纳税所得额的 25% 计缴。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
江西大唐国际星子风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	12.5
江西大唐国际石城风电有限责任公司	0
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	0
浙江大唐国际新能源有限责任公司	12.5
象山大唐新能源有限公司乌沙山厂区光伏项目	0
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	0
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	0
安远大唐新能源有限公司	12.5
河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	0
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	15
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	15

内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	15
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司双台子项目	12.5
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三江口项目	12.5
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	0
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司梁北光伏项目	12.5
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	0
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	0
大唐(大连)新能源有限责任公司太阳光伏项目	0
桐梓县渝能水电开发有限公司	15
重庆市庆隆水电开发有限公司	15
武隆水电开发有限公司	15
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	20
重庆市龙泰电力有限公司	15
重庆鱼剑口水电有限公司	15
重庆渝浩水电开发有限公司	15
重庆市科源能源技术发展有限公司	15
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	15
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	15
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	15
大唐重庆能源营销有限公司	20
大唐国际茫崖新能源有限公司	0
山西大唐国际应县风电有限责任公司	12.5
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山(张北)四期风力发电项目	12.5
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	0
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川一期	15
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	7.5
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	7.5
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	9
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电一期	7.5

宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	0
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	0
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	15
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	15
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	15
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	15
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	15
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	15
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	12.5
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	7.5
四川金康电力发展有限公司	15
大唐国际大柴旦新能源有限公司	0
大唐国际都兰新能源有限公司	0
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	15
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	7.5
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司四期五期	7.5
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	15
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	7.5
大唐海林威虎山风力发电有限公司	0

2. 税收优惠

√适用 □不适用

纳税主体名称	优惠截止日期	附注
江西大唐国际星子风电有限责任公司	2021-12-31	(b)
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	2021-12-31	(b)
江西大唐国际石城风电有限责任公司	2024-12-31	(b)
文成大唐新能源有限公司林光互补光伏项目	2025-12-31	(b)
浙江大唐国际新能源有限责任公司	2022-12-31	(b)
象山大唐新能源有限公司乌沙山厂区光伏项目	2023-12-31	(b)
象山大唐新能源有限公司煤棚顶光伏项目	2025-12-31	(b)
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司光伏发电项目一期	2023-12-31	(b)
安远大唐新能源有限公司	2020-12-31	(b) (i)

河北大唐国际丰宁风电有限责任公司大滩风电项目	2024-12-31	(b)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电三四期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资风电一二期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司卓资光伏一期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司风电一二期	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司光伏一期	2030-12-31	(a)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司双台子项目	2021-12-31	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三江口项目	2022-12-31	(b)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司三胜屯项目	2025-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司梁北光伏项目	2022-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司四方庙项目	2024-12-31	(b)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司巨力克项目	2025-12-31	(b)
大唐(大连)新能源有限责任公司太阳光伏项目	2024-12-31	(b)
桐梓县渝能水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆市庆隆水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
武隆水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆市武隆木棕河水电有限责任公司	2021-12-31	(a) (f)
重庆市龙泰电力有限公司	2030-12-31	(a)
重庆鱼剑口水电有限公司	2030-12-31	(a)
重庆渝浩水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆市科源能源技术发展有限公司	2021-11-12	(a) (d)
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
大唐重庆能源营销有限公司	2021-12-31	(f)
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
大唐国际茫崖新能源有限公司	2024-12-31	(a) (b)
山西大唐国际应县风电有限责任公司	2022-12-31	(b) (i)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山(张北)四期风力发电项目	2021-12-31	(b)
大唐河北新能源(张北)有限责任公司乌登山五期风电场项目	2026-12-31	(b)
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川一期	2030-12-31	(a)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川二期	2021-12-31	(a) (b)
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司宾川三期	2022-12-31	(a) (b)
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	2021-12-31	(a) (e)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电一期	2022-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司风电二期	2025-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司麻黄沟光伏项目	2025-12-31	(a) (b)
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2030-12-31	(a)

内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	2030-12-31	(a)
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	2022-12-4	(d)
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	2030-12-31	(a)
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	2030-12-31	(a)
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	2020-12-31	(b)
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2020-12-31	(a) (b)
四川金康电力发展有限公司	2030-12-31	(a)
大唐国际大柴旦新能源有限公司	2025-12-31	(a) (b)
大唐国际都兰新能源有限公司	2025-12-31	(a) (b)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司一期二期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司三期	2021-12-31	(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	2022-12-31	(a) (b)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司一期二期	2030-12-31	(a)
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司三期四期	2021-12-31	(a) (b)
大唐海林威虎山风力发电有限公司	2025-12-31	(b)
河北大唐国际崇礼风电有限责任公司	长期有效	(i)
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	长期有效	(i)
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	长期有效	(i)
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	长期有效	(i)
大唐(大连)新能源有限责任公司	长期有效	(i)
黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
双鸭山龙唐供热有限公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
双鸭山龙唐供热有限公司集贤分公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
大庆龙唐供热有限公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
鸡西龙唐供热有限公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
大唐绥化热电有限公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
唐鸡西第二热电有限公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
山西大唐国际神头发电有限责任公司	2020-12-31	(h)
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	2020-12-31	(h)
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	2020-12-31	(h)
福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	长期有效	(i)
大唐漳州风力发电有限责任公司	长期有效	(i)
福建大唐国际诏安风电有限责任公司	长期有效	(i)
山西大唐国际左云风电有限责任公司	长期有效	(i)
大唐河北发电有限公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	2020 年供暖期结束	(g) (h)
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	2020 年供暖期结束	(g) (h)
大唐七台河发电有限责任公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
大唐双鸭山热电有限公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
大唐鸡西热电有限责任公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	2020-12-31	(h)
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	2020 年供暖期结束	(g) (h)

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

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

(c) 根据格尔木国税登字[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《西藏自治区招商引资优惠政策若干规定(试行)》（藏政发〔2018〕25号）第四章第二条，自2018年1月1日至2021年12月31日，免征企业所得税地方分享的6%部分。

(f) 根据《中华人民共和国企业所得税法》及其实施条例、《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13号）的规定，自2019年1月1日至2021年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

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

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

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

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	101	162
银行存款	7,856,863	7,964,087
其他货币资金	417,648	171,806
合计	8,274,612	8,136,055
其中：存放在境外的款项总额	88,791	90,263

其他说明

截至2020年12月31日止,其他货币资金417,648千元,均为受限资金,主要为履约保证金、定期存单质押等,期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项。

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	338,726	1,090,581
商业承兑票据	4,502	20,419
合计	343,228	1,111,000

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	3,073,183	
商业承兑票据	58,678	
合计	3,131,861	

(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	12,193,005
1 至 2 年	2,094,491
2 至 3 年	614,377
3 年以上	1,123,236
合计	16,025,109

(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	1,005,908	6.28	877,747	87.26	128,161	976,760	6.25	855,731	87.61	121,029
按组合计提坏账准备	15,019,201	93.72			15,019,201	14,663,885	93.75			14,663,885
其中：										
关联方组合	497,711	3.10			497,711	766,874	4.90			766,874
低风险组合	14,521,490	90.62			14,521,490	13,897,011	88.85			13,897,011
合计	16,025,109	100.00	877,747	5.48	15,147,362	15,640,645	100.00	855,731	5.47	14,784,914

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	13,537	9,775	72.21	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	137,498	98,145	71.38	预计不能全额收回
合计	1,005,908	877,747	87.26	/

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

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	
按单项计提坏账准备的款项	855,731	27,333	4,057	1,260		877,747
合计	855,731	27,333	4,057	1,260		877,747

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
集贤县建辉房地产开发有限公司	896	现金收回
哈尔滨教育局小学校校舍监察处	839	现金收回
其他	2,322	现金收回
合计	4,057	/

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,260

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
哈尔滨市亚辰机电设备安装公司	货款	1,097	公司注销	内部审批	否
牡丹江市安装工程有 限公司哈尔滨分公司	货款	163	公司注销	内部审批	否
合计	/	1,260	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**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 5,525,255 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 34.48%。

(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

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	1,241,807	
合计	1,241,807	

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

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

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	1,340,851	90.90	1,074,805	90.52
1 至 2 年	69,151	4.69	61,377	5.17
2 至 3 年	21,148	1.43	28,337	2.39
3 年以上	43,922	2.98	22,875	1.92
合计	1,475,072	100.00	1,187,394	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 681,109 千元，占预付款项年末余额合计数的比例 46.08%。

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	67,651	9,665
应收股利	235,005	293,895
其他应收款	1,118,405	1,949,680
合计	1,421,061	2,253,240

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
委托贷款	67,651	8,702
合计	67,651	9,665

(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
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
重庆涪陵水资源开发有限公司		33,857
山西漳电大唐塔山发电有限公司	32,000	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	235,005	293,895

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	3年以上	尚未支付	否
山西漳电大唐塔山发电有限公司	32,000	1-2年	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林	35,005	3年以上	尚未支付	否

浩特矿业有限公司				
合计	235,005	/	/	/

(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

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	320,794
1 至 2 年	193,726
2 至 3 年	42,345
3 年以上	1,945,013
合计	2,501,878

(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	1,550,944	1,988,703
代垫工程款	245,114	355,436
代偿担保款		332,876
应收非流动资产处置收入	261,234	270,852
保证金	250,366	220,456
统借统还本金及利息		156,838
应收政府补贴款	12,955	25,755
待收电费	5,416	8,431
应收销售材料款	5,521	5,042
员工备用金	1,274	1,782
其他	169,054	553,600
合计	2,501,878	3,919,771

(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)	
2020年1月1日余额			1,970,091	1,970,091
2020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			64,912	64,912
本期转回			57,074	57,074
本期转销、核销			594,456	594,456
其他变动				
2020年12月31日余额			1,383,473	1,383,473

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账准备	1,970,091	64,912	57,074	594,456		1,383,473
合计	1,970,091	64,912	57,074	594,456		1,383,473

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
内蒙古宏大实业有限责任公司	53,920	以不动产抵债
广东电网有限公司潮州供电局	3,154	现金收回
合计	57,074	/

(5). 本期实际转销、核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	转销、核销金额
实际核销的其他应收款	594,456

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
大唐保定华源热电有限责任公司	燃料款及资金占用利息	382,429	破产清算终结	已履行	是
大唐保定华源热电有限责任公司	统借统还本金	117,184	破产清算终结	已履行	是
广东电网有限责任公司潮州供电局	500KV 线路工程款	91,936	预计无法收回	已履行	否
国网福建省电力有限公司	代垫工程款	1,920	预计无法收回	已履行	否
吉林市四平巨元换热设备有限责任公司	货款	800	经仲裁后败诉	已履行	否
其他小项	其他	187	企业注销等	已履行	否
合计	/	594,456	/	/	/

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

单位名称	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	燃料款	1,245,544	3 年以上	49.78	947,062
淮北市公用事业资产运营有限公司	处置资产款	180,307	1 年以内	7.21	
山东百富物流有限公司	货款	153,492	3 年以上	6.14	153,468
阿拉善盟矿产能源投资(集团)有限公司	履约保证金	130,000	1-2 年	5.20	
包头市华诺能源有限公司	燃料款	103,715	3 年以上	4.15	77,786
合计	/	1,813,058	/	72.48	1,178,316

(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
乌拉特后旗税务局	即征即退税款	1,212	1 年以内	2021, 政府文件
福州市长乐区税务局	即征即退税款	965	1 年以内	2021, 政府文件
诏安县国税局	即征即退税款	960	1 年以内	2021, 政府文件
漳浦县税务局	即征即退税款	1,325	2 年以内	2021, 政府文件
绍兴市滨海新城管委会	供热补贴	5,802	1 年以内	2021, 政府文件
唐山市路北区国家税务局	退税款	656	1-2 年	2021, 政府文件
国家税务总局鸡西市滴道区税务局	增值税即征即退	2,035	1 年以内	2021, 政府文件
合计		12,955		

(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
原燃料	2,952,459	33,697	2,918,762	3,836,284	36,102	3,800,182
在产品	148,053	34,816	113,237	185,542	8,264	177,278
库存商品	41,229	1,645	39,584	8,697	1,757	6,940
其他	74,362		74,362	78,516		78,516
合计	3,216,103	70,158	3,145,945	4,109,039	46,123	4,062,916

(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	
原燃料	36,102	326		72	2,659	33,697
在产品	8,264	26,552				34,816
库存商品	1,757	90			202	1,645
合计	46,123	26,968		72	2,861	70,158

(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
合计		11,660

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	2,230,176	1,587,565
预交税费-企业所得税	154,544	119,425
委托贷款	264,462	313,749
其他	14,068	5,966
合计	2,663,250	2,026,705

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	109,930		109,930	86,850		86,850	
550KV 线路转让款项				11,660		11,660	
其他	255		255				
减：一年内到期部分				-11,660		-11,660	
合计	110,185		110,185	86,850		86,850	/

(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											
河北蔚州能源综合开发有限公司	428,886	12,160		7,638						448,684	
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
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	19,033		17,882	-26					-1,125		
大唐安徽电力设备有限公司	4,336			927						5,263	
小计	552,238	12,160	117,865	8,539					-1,125	453,947	
二、联营企业											

巴新铁路有 限责任公司	461,036			-69,667						391,369	
北京上善恒 盛置业有限 公司	145,992			-19,286						126,706	
大唐财富投 资管理有限 公司	19,770			31,399						51,169	
大唐融资租 赁有限公司	682,407			48,331						730,738	
大唐西藏波 堆水电开发 有限公司	93,327			-1,621						91,706	
大唐西藏汪 排水电开发 有限公司	13,394			-149						13,245	
福建宁德核 电有限公司	6,144,519			973,930			786,156			6,332,293	
华北电力科 学研究院有 限责任公司	141,661			3,750						145,411	
江西江煤大 唐煤业有限 责任公司	7,060		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	31,318			-5,092						26,226	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司											
内蒙古锡多铁路股份有限公司	1,053,994			-204,398						849,596	
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司											
山西大唐运城发电有限责任公司											
山西漳电大唐塔山发电有限公司	296,600			78,358						374,958	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,585			776			597			7,764	
同方投资有限公司	512,878			-15,700	-2,206					494,972	
同煤大唐塔山第二发电	522,710			71,682		2,614	146,786			450,220	

有限责任公司											
同煤大唐塔山煤矿有限公司	4,018,500			645,284		18,748				4,682,532	
中国大唐集团财务有限公司	1,319,494			146,860	1,750	-136	60,871			1,407,097	
中国大唐集团核电有限公司	400,587			1,602		395				402,584	
中远大唐航运股份有限公司	28,447			906						29,353	
越南宏达科技责任有限公司	5,484			-150			3,397		-291	1,646	
中水物资集团河北商贸有限公司	2,860			1,223						4,083	
内蒙古呼铁泰和物流有限公司	25,464			-2,644						22,820	
福建白马港铁路支线有限责任公司	99,000									99,000	
安徽大唐物	5,820			-40						5,780	

资有限公司											
安徽省合肥联合发电有限公司	359,945			47,726						407,671	
大唐江苏售电有限公司	38,083			9,425						47,508	
大唐云南能源营销有限公司	3,151			114						3,265	
常州市金坛热力有限公司	5,800			-1,172						4,628	
重庆能投售电有限公司	53,170			-187						52,983	
重庆涪陵水资源开发有限责任公司	71,663			24,114			3,778			91,999	
锦州城市供热有限公司	31,735			113						31,848	
大唐黑龙江物资有限公司	3,302			234						3,536	
重庆泰高开关有限公司	5,584									5,584	
小计	16,612,340		7,060	1,765,721	-456	21,621	1,001,585		-291	17,390,290	
合计	17,164,578	12,160	124,925	1,774,260	-456	21,621	1,001,585		-1,416	17,844,237	

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	899,309	1,096,638
合计	899,309	1,096,638

(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
河北电力交易中心有限公司					战略投资	
河北集通正蓝张铁路有限责任公司			12,620		战略投资	
冀北电力交易中心有限公司					战略投资	
锦赤铁路有限责任公司			213,540		战略投资	
辽宁电力交易中心有限公司					战略投资	
内蒙古锡乌铁路有限责任公司			192,733		战略投资	
首都电力交易中心有限公司					战略投资	
唐山曹妃甸动力煤		32			战略投资	

储配有限公司						
天津电力交易中心有限公司					战略投资	
浙江电力交易中心有限公司					战略投资	
中电投锦州港口有限责任公司			26,055		战略投资	
中能联合电力燃料有限公司		45			战略投资	
张家口市市政公用热力有限责任公司		1,172			战略投资	
鞍山农村商业银行股份有限公司	2,400		16,500		战略投资	
内蒙古坤德物流有限公司			42,945		战略投资	
商都县晔兆冶金有限公司			23,233		战略投资	
内蒙古伊泰煤炭股份有限公司	12,627		477,750		战略投资	
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司		6,024			战略投资	
山西漳电大唐热电有限责任公司			27,559		战略投资	
大唐山西能源营销		11,360			战略投资	

有限公司						
中国大唐集团海外电力运营有限公司		481			战略投资	
安徽电力交易中心有限公司		11			战略投资	
向莆铁路股份有限公司			154,447		战略投资	
江西联合能源有限公司		252			战略投资	
江西电力交易中心有限公司					战略投资	
重庆银行股份有限公司	213	2,210			战略投资	
国电重庆恒泰发电有限公司			39,185		战略投资	
重庆电力交易中心有限公司					战略投资	
大唐四川能源营销有限公司		320			战略投资	
黑龙江电力交易中心有限公司					战略投资	
大唐依兰风力发电有限公司	-472		3,761		战略投资	
新余洋坊铁路股份有限公司		13,076		13,076	战略投资	出售
合计	14,768	34,983	1,230,328	13,076		

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	3,839,505	4,203,692
合计	3,839,505	4,203,692

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	846,604			846,604
2. 本期增加金额	11,413			11,413
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	11,413			11,413
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	178,034			178,034
(1) 处置	20,128			20,128
(2) 其他转出	157,906			157,906
4. 期末余额	679,983			679,983
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	225,992			225,992
2. 本期增加金额	30,509			30,509
(1) 计提或摊销	30,509			30,509
3. 本期减少金额	49,701			49,701
(1) 处置	19,144			19,144
(2) 其他转出	30,557			30,557
4. 期末余额	206,800			206,800
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	473,183		473,183
2. 期初账面价值	620,612		620,612

(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	186,680,746	179,422,090
固定资产清理	1,330	398
合计	186,682,076	179,422,488

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	机器设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	123,032,247	203,864,691	1,928,294	6,873,251	335,698,483
2. 本期增加金额	9,996,331	13,378,892	122,067	222,048	23,719,338
(1) 购置	29,783	69,983	14,806	38,160	152,732
(2) 在建工程转入	9,646,504	13,144,364	107,261	149,648	23,047,777
(3) 投资性房地产转入	157,906				157,906
(4) 无形资产转入	162,138				162,138
(5) 其他转入		164,545		34,240	198,785
3. 本期减少金额	2,036,944	3,773,163	231,616	1,752,374	7,794,097
(1) 处置或报	1,456,986	2,640,649	111,696	1,735,388	5,944,719

废					
(2) 合并范围变更	498,242	1,132,514	9,013	16,986	1,656,755
(3) 其他转出	81,716		110,907		192,623
4. 期末余额	130,991,634	213,470,420	1,818,745	5,342,925	351,623,724
二、累计折旧					
1. 期初余额	36,442,999	112,518,152	1,496,361	3,458,638	153,916,150
2. 本期增加金额	4,190,133	9,707,763	104,681	349,274	14,351,851
(1) 计提	4,136,265	9,688,389	104,681	313,418	14,242,753
(2) 投资性房地产转入	30,557				30,557
(3) 无形资产转入	23,267				23,267
(4) 其他转入	44	19,374		35,856	55,274
3. 本期减少金额	726,541	2,644,504	224,797	712,449	4,308,291
(1) 处置或报废	379,385	2,007,513	105,699	699,992	3,192,589
(2) 合并范围变更	292,334	636,991	8,151	12,457	949,933
(3) 其他转出	54,822		110,947		165,769
4. 期末余额	39,906,591	119,581,411	1,376,245	3,095,463	163,959,710
三、减值准备					
1. 期初余额	823,231	551,280	2	985,730	2,360,243
2. 本期增加金额	523,031	224,823	24	335,775	1,083,653
(1) 计提	523,031	224,823	24	335,775	1,083,653
3. 本期减少金额	936,772	551,505	2	972,349	2,460,628
(1) 处置或报废	936,772	551,505	2	972,349	2,460,628
4. 期末余额	409,490	224,598	24	349,156	983,268
四、账面价值					
1. 期末账面价值	90,675,553	93,664,411	442,476	1,898,306	186,680,746
2. 期初账面价值	85,766,017	90,795,259	431,931	2,428,883	179,422,090

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋、建筑物	1,026,001	454,984	345,813	225,204	
机器设备	2,682,674	1,830,542	385,927	466,205	
运输工具	278	270		8	
其他	217	204		13	

合计	3,709,170	2,286,000	731,740	691,430	
----	-----------	-----------	---------	---------	--

(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	11,071,462	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
处置办公家具	1,032	
南昌金阳光房产处置	298	294
合计	1,330	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	22,627,489	31,762,166
工程物资	733,669	345,441
合计	23,361,158	32,107,607

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
甘孜 3450Mw 水电站项目	1,808,113		1,808,113	5,215,146		5,215,146
宁夏大唐国际南川二期风电项目	855,982		855,982	9,821		9,821
内蒙古镶黄旗巴音塔拉风电工程	831,496		831,496	276,117		276,117
内蒙古苏尼特左旗风电项目	801,384		801,384	263,206		263,206
江西抚州临川光伏项目	759,219		759,219			
辽宁瓦房店镇海风电项目	656,834		656,834	9,888		9,888
江西全南乌梅山风电项目	643,741		643,741	172,985		172,985
唐山北郊热电项目	149,085		149,085	803,774		803,774
辽宁葫芦岛热电项目	89,270		89,270	2,466,636		2,466,636
雷州 2×100 万千瓦“上大压小”工程	7,167		7,167	7,525,514		7,525,514
技改工程及其他	16,537,437	512,239	16,025,198	15,360,872	341,793	15,019,079
合计	23,139,728	512,239	22,627,489	32,103,959	341,793	31,762,166

(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
甘孜3450Mw水电站项目	37,660,340	5,215,146	787,646	3,967,922	226,757	1,808,113	91.81	91.81	5,922,559	203,820	4.39	自有资金/贷款
宁夏大唐国际南川二期风电项目	963,530	9,821	846,161			855,982	88.84	88.84	12,811	12,811	5.00	自有资金/贷款
内蒙古镶黄旗巴音塔拉风电工程	992,220	276,117	555,379			831,496	83.80	83.80	19,345	16,855	4.26	自有资金/贷款
内蒙古苏尼特左旗风电项目	988,830	263,206	538,178			801,384	81.04	81.04	19,129	16,895	4.27	自有资金/贷款
江西抚州临川光伏项目	951,210		759,219			759,219	80.00	80.00	2,835	2,835	4.10	自有资金/贷款

辽宁瓦房店镇海风电项目	839,790	9,888	646,946			656,834	78.00	78.00	16,147	16,147	4.10	自有资金/贷款
江西全南乌梅山风电项目	873,760	172,985	470,756			643,741	74.00	74.00	19,872	14,659	4.41	自有资金/贷款
唐山北郊热电项目	2,943,000	803,774	135,077	789,766		149,085	83.41	83.41	180,709	14,202	4.49	自有资金/贷款
辽宁葫芦岛热电项目	2,977,690	2,466,636	201,163	2,578,529		89,270	100.00	99.99	175,407	14,425	4.59	自有资金/贷款
雷州2×100万千瓦“上大压小”工程	8,661,220	7,525,514	134,334	7,609,412	43,269	7,167	97.34	97.34	734,511	5,316	4.21	自有资金/贷款
合计	57,851,590	16,743,087	5,074,859	14,945,629	270,026	6,602,291	/	/	7,103,325	317,965	/	/

(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
永安煤矸石综合利用项目	59,712	项目停滞，无开发价值
郁江水电站项目	48,806	项目停滞，无开发价值
天津大唐国际南港公用工程岛热电项目	27,304	项目停滞，无开发价值
下花园生物质热电项目	11,808	项目停滞，无开发价值
其他	25,372	项目停滞，无开发价值
合计	173,002	/

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	719,262		719,262	305,119		305,119
专用材料	14,608	590	14,018	40,523	590	39,933
其他	389		389	389		389
合计	734,259	590	733,669	346,031	590	345,441

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

其他说明

□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	房屋及建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	96,281	256,367	1,311,664	82,335	1,746,647
2. 本期增加金额	20,888	99,642	1,160	7,967	129,657
(1) 租入	20,888	99,642	1,160	7,967	129,657
3. 本期减少金额	19,981	22,149	440		42,570
(1) 其他	19,981	22,149	440		42,570
4. 期末余额	97,188	333,860	1,312,384	90,302	1,833,734
二、累计折旧					
1. 期初余额	16,479	30,482	495,327	6,646	548,934
2. 本期增加金额	20,837	22,062	66,856	7,393	117,148
(1) 计提	20,837	22,062	66,856	7,393	117,148
3. 本期减少金额	1,933				1,933
(1) 其他	1,933				1,933
4. 期末余额	35,383	52,544	562,183	14,039	664,149
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	61,805	281,316	750,201	76,263	1,169,585
2. 期初账面价值	79,802	225,885	816,337	75,689	1,197,713

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	3,850,962	1,017,060	37,847	425,089	20,597	5,351,555
2. 本期增加金额	31,168			127,076	29,497	187,741
(1) 购置	20,158			88,905	5,368	114,431
(2) 内部研发				22,920	20,544	43,464
(3) 企业合并增加						

(4)其他	11,010			15,251	3,585	29,846
3. 本期减少金额	198,484			7,249	51	205,784
(1)处置	2,656			252		2,908
(2)合并范围变更	33,690			879		34,569
(3)转入固定资产	162,138					162,138
(4)其他				6,118	51	6,169
4. 期末余额	3,683,646	1,017,060	37,847	544,916	50,043	5,333,512
二、累计摊销						
1. 期初余额	793,065	40,333	37,029	252,653	15,444	1,138,524
2. 本期增加金额	79,605	7,485	30	50,172	1,514	138,806
(1)计提	79,605	7,485	30	45,877	1,514	134,511
(2)其他				4,295		4,295
3. 本期减少金额	31,404			2,634	2	34,040
(1)处置				249		249
(2)合并范围变更	8,137			121		8,258
(3)转入固定资产	23,267					23,267
(4)其他				2,264	2	2,266
4. 期末余额	841,266	47,818	37,059	300,191	16,956	1,243,290
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	2,842,380	969,242	788	244,725	33,087	4,090,222
2. 期初账面价值	3,057,897	976,727	818	172,436	5,153	4,213,031

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.81%。

(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责任公司海域使用权	154,384	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	48,407	正在办理中

大唐黑龙江发电有限公司北方培训中心	38,937	正在办理中
大唐清苑热电有限公司铁路专用土地	23,372	正在办理中
山西大唐国际云冈热电有限责任公司土地	19,788	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	2,270	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	1,628	正在办理中
大唐五原新能源有限公司土地	1,568	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	1,363	正在办理中
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司土地	713	正在办理中
合计	292,430	

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	
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	273,795			273,795
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	165,995			165,995
四川金康电力发展有限公司	130,830			130,830
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	120,177			120,177
江西大唐国际新余发电有限责任公司	104,361			104,361
河北马头发电有限责任公司	54,232			54,232
鄂尔多斯市瑞德丰矿业	32,546			32,546

有限责任公司				
渝能（集团）有限责任公司	18,040			18,040
收购引起的其他小额商誉	54,142			54,142
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
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司		32,546				32,546
合计	158,593	32,546				191,139

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企业收购鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司产生的商誉发生减值 32,546 千元，电力分部和煤炭分部相关的其他商誉未发生减值。

具体情况如下：

本集团将商誉分配至资产组中，资产组的可回收金额主要以收益法预测现金流量现值。资产组的可收回金额一般是基于管理层的 5 年财务预算的现金流量预测确定，并采用 9.77%-18.17% 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主要包括预计的电价、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	300,999	8,053	22,286	1,487	285,279
脱硫脱硝催化剂、添加剂	56,153	100,856	42,922		114,087
售后回租手续费、装修费	49,608	38,839	38,577		49,870
工程、设备摊销	62,136	14,229	11,662		64,703
其他	100,465	94,900	143,305	9,876	42,184
合计	569,361	256,877	258,752	11,363	556,123

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
内部交易未实现利润	1,217,991	304,498	1,293,141	323,285
可抵扣亏损	13,105,236	3,241,730	13,006,372	3,216,741
递延收益	796,432	196,614	1,095,684	271,370
资产减值准备	171,892	41,506	396,672	98,300
固定资产折旧	126,613	31,653	151,523	37,379
其他权益工具投资公允价值变动	237,690	59,423	178,267	44,567
其他	56,814	13,084	285,554	41,434
合计	15,712,668	3,888,508	16,407,213	4,033,076

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	2,283,848	464,385	1,896,301	474,075

其他非流动金融资产公允价值变动	485,041	121,260	843,700	210,925
其他权益工具投资公允价值变动	21,632	5,376	16,167	4,042
固定资产折旧	23,392	5,848	42,187	8,242
合计	2,813,913	596,869	2,798,355	697,284

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	4,647,631	2,678,073
可抵扣亏损	21,616,264	22,053,880
合计	26,263,895	24,731,953

(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
2020 年度		1,552,266	
2021 年度	854,541	995,289	
2022 年度	10,923,646	12,518,652	
2023 年度	2,936,621	3,556,016	
2024 年度	3,151,096	3,431,657	
2025 年度	3,750,360		
合计	21,616,264	22,053,880	/

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	2,039,698		2,039,698	1,427,007		1,427,007
待抵扣进项税	611,272		611,272	1,350,667		1,350,667
收购小指标	181,456		181,456	181,456		181,456

土地竞买保证金	17,226		17,226	34,426		34,426
其他	4,090		4,090	22,567		22,567
合计	2,853,742		2,853,742	3,016,123		3,016,123

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	445,694	291,567
抵押借款	124,143	
信用借款	28,470,185	34,563,111
合计	29,040,022	34,854,678

短期借款分类的说明：

(1) 江西大唐国际新余发电有限责任公司以定期存单质押 12,000 千元取得短期质押借款 12,000 千元；西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司以定期存单质押 200,000 千元取得短期质押借款 170,226 千元；大唐五原新能源有限公司以应收电费补贴 33,244 千元质押保理取得短期借款 21,026 千元；江苏大唐航运股份有限公司、重庆大唐国际武隆水电开发有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司察哈尔右翼后旗分公司以应收电费、热费收费权质押取得短期借款 242,442 千元。

(2) 江西大唐国际新余发电有限责任公司以土地 152,275 千元抵押取得短期借款 76,096 千元；重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以固定资产抵押 510,021 千元取得短期借款 48,047 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	263,089	198,216
银行承兑汇票	1,144,742	1,705,628
合计	1,407,831	1,903,844

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	6,288,089	7,494,137
应付燃料及材料款	7,060,952	6,247,929
其他	4,073,742	3,929,600
合计	17,422,783	17,671,666

(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	359,095	未达到付款条件
中国大唐集团科技工程有限公司	286,069	未达到付款条件
大唐环境产业集团股份有限公司	250,881	未达到付款条件
特变电工新疆新能源股份有限公司	166,315	未达到付款条件
中国水利电力物资集团有限公司	148,899	未达到付款条件
中国水利水电第五工程局有限公司	115,098	未达到付款条件
哈尔滨锅炉厂有限责任公司	113,068	未达到付款条件
合计	1,439,425	/

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	440,242	162,548
预收热费	1,025,670	798,934
脱硫脱硝转让款	16,259	16,259
其他	57,221	44,874
合计	1,539,392	1,022,615

(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	130,242	7,687,410	7,665,145	152,507
二、离职后福利-设定提存计划	44,588	598,923	598,462	45,049
三、辞退福利	19	1,055	1,074	
合计	174,849	8,287,388	8,264,681	197,556

(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		5,893,756	5,893,756	
二、职工福利费	4	559,990	559,994	
三、社会保险费	80,114	445,910	435,539	90,485
其中：医疗保险费	78,864	423,776	413,371	89,269
工伤保险费	884	15,566	15,473	977
生育保险费	366	6,568	6,695	239
四、住房公积金	1,100	527,213	527,332	981
五、工会经费和职工教育经费	49,013	189,431	177,403	61,041
六、其他短期薪酬	11	71,110	71,121	
合计	130,242	7,687,410	7,665,145	152,507

(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	28,405	188,695	189,662	27,438
2、失业保险费	1,728	11,180	11,723	1,185
3、企业年金缴费	14,455	399,048	397,077	16,426
合计	44,588	598,923	598,462	45,049

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
增值税	455,967	481,410
企业所得税	374,024	493,410
个人所得税	50,298	38,984
城市维护建设税	33,492	20,111
环境保护税	96,878	92,154
教育费附加	23,350	21,045
库区维护基金	229,172	197,499
印花税	3,423	3,051
耕地占用税	3,471	3,471
其他	146,889	167,205
合计	1,416,964	1,518,340

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
应付股利	805,672	1,497,360
其他应付款	3,348,985	3,484,367
合计	4,154,657	5,445,299

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
企业债券利息		239,868
短期借款应付利息		65,191
合计		463,572

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	805,672	1,177,293
应付其他权益工具持有者的股利		320,067
合计	805,672	1,497,360

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	1,481,807	1,554,035
应付工程款	551,614	636,951
应付购买关停容量指标款	317,611	317,611
应付股权收购款	169,216	169,216
应付涉诉赔偿款	115,976	115,976
代扣税金	3,599	119,852
应付职工售房维修基金	48,201	47,471
应付排污费		32,839
应付劳务费	10	6,015
应付水费	4,813	4,879
应付煤灰处理费及租赁费	1,446	1,787
其他	654,692	477,735
合计	3,348,985	3,484,367

(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	139,054	尚未达到付款条件
上海电气集团股份有限公司	89,381	尚未达到付款条件
中国水利水电第十四工程局有限公司	66,175	尚未达到付款条件
合计	784,812	/

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	14,289,873	14,330,523
1 年内到期的应付债券	3,237,369	
1 年内到期的长期应付款	3,310,513	3,143,879
1 年内到期的租赁负债	271,946	171,833
合计	21,109,701	17,646,235

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	2,622,655	
其他	108,576	116,317
合计	2,731,231	116,317

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
1、大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第一期超短期融资券	100 元	2020-02-28	90 天	2,000,000		2,000,000	10,328		2,010,328	
2、大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第二期超短期融资券	100 元	2020-05-21	63 天	3,000,000		3,000,000	7,249		3,007,249	

3、大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第三期超短期融资券	100 元	2020-07-21	57 天	2,500,000		2,500,000	4,880		2,504,880	
4、大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第四期超短期融资券	100 元	2020-08-18	65 天	2,000,000		2,000,000	4,630		2,004,630	
5、大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第五期超短期融资券	100 元	2020-09-15	177 天	2,000,000		2,000,000	14,084			2,014,084

6、内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司 2020 年度第一期超短期融资券	100 元	2020-5-22	270 天	300,000		300,000	4,107			304,107
7、广东大唐国际潮州发电有限责任公司 2020 年度第一期超短期融资券	100 元	2020-6-15	270 天	300,000		300,000	4,464			304,464
合计	/	/	/	12,100,000		12,100,000	49,742		9,527,087	2,622,655

注：本公司于 2020 年 2 月 28 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2020 年度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 20 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.10%。

本公司于 2020 年 5 月 21 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2020 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 63 日，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.40%。

本公司于 2020 年 7 月 21 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2020 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 25 亿元，发行期限为 57 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.25%。

本公司于 2020 年 8 月 18 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2020 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 20 亿元，发行期限为 65 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 1.30%。

本公司于 2020 年 9 月 15 日完成了大唐国际发电股份有限公司 2020 年度第五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 20 亿元，发行期限为 177 天，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.38%。

内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司于 2020 年 5 月 22 日完成了内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司 2020 年度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 3 亿元，发行期限为 270 日，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.23%。

广东大唐国际潮州发电有限责任公司于 2020 年 6 月 15 日完成了广东大唐国际潮州发电有限责任公司 2020 年度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 3 亿元，发行期限为 270 日，票面金额为人民币 100 元，票面利率为 2.78%。

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	22,909,480	23,238,773
抵押借款	1,131,210	1,416,512
保证借款	3,964,158	5,295,130
信用借款	78,436,120	83,870,994
减：一年内到期的长期借款	-14,289,873	-14,330,523
合计	92,151,095	99,490,886

长期借款分类的说明：

(1) 截至 2020 年 12 月 31 日止，青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末价值为 516,904 千元的净资产抵押以及 7,289 千元的电费收费权质押取得长期质押借款 150,251 千元；象山大唐新能源有限公司以价值 142,328 千元固定资产作为抵押以及 51,721 千元电、热费收费权质押取得长期质押借款 140,685 千元；大唐国际大柴旦新能源有限公司以期末价值为 220,677 千元的固定资产作为抵押以及 39,912 千元的电费收费权质押取得长期质押借款 242,350 千元；福建大唐国际宁德发电有限责任公司等 32 家单位以电、热费收费权质押取得长期质押借款 22,376,194 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 2020 年 12 月 31 日，大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值 628,373 千元的固定资产抵押取得长期借款 141,181 千元；渝能(集团)有限责任公司以价值 50,7747 千元的固定资产抵押取得长期借款 140,000 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以期末价值 251,761 千元的固定资产抵押和 147,618 千元的电费收费权质押取得长期抵押借款 314,470 千元；四川金康电力发展有限公司以期末价值 168,997 千元的固定资产抵押取得长期抵押借款 43,059 千元；大唐双鸭山热电有限公司以期末价值 407,018 千元的固定资产抵押取得长期借款 492,500 千元。

(3) 截至 2020 年 12 月 31 日止，本集团取得保证借款 3,964,158 千元，由本公司、中国大唐、各股东共同提供连带责任担保。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

截至 2020 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%。

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	5,982,740	8,973,801
合计	5,982,740	8,973,801

(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	其他调整	本期偿还	期末余额
2009年大唐国际公司债券（第二期）	100元	2011-04-20	10年	3,000,000	2,996,146		157,500	3,175	100,624	157,500	3,099,945
2012年大唐国际公司债券（第一期）	100元	2013-03-27	10年	3,000,000	2,990,739		153,000	743	115,063	153,000	3,106,545
2012年大唐国际公司债券（第二期）	100元	2014-11-03	10年	3,000,000	2,986,916		150,000	2,523	24,180	150,000	3,013,619
其中：一年内到期部分期末余额											-3,237,369
合计	/	/	/	9,000,000	8,973,801		460,500	6,441	239,867	460,500	5,982,740

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%，每年付息一次。

(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	1,986,348	906,777
减：一年内到期部分	-271,946	-171,833
合计	1,714,402	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	7,269,446	7,777,524
专项应付款	308	12,646
合计	7,269,754	7,790,170

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	10,579,959	10,921,403
减：一年内到期部分	-3,310,513	-3,143,879
合计	7,269,446	7,777,524

其他说明：

本集团向关联方大唐融资租赁有限公司、上海大唐融资租赁有限公司及第三方金融租赁公司出售若干发电设备，并在之后租赁期内每年支付租金将设备租回。本集团可选择于租赁期结束时以人民币一元购回该等设备，即优惠购买选择权。该项交易的实质是用相关的资产抵押进行现金借贷，并在租赁期中分期还款。截至2020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11,951,862千元。

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
1、收取“三供一业”改造资金	12,546	23,360	35,598	308	大唐河北发电有限公司三供一业财政补助
2、郭光强技能大师工作室补助资金	100		100		郭光强技能大师工作室专项补助资金
合计	12,646	23,360	35,698	308	/

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
未决诉讼		8,716	二审过程中
移交三供一业预计支出	30,315	14,693	三供一业资产移交及支出
合计	30,315	23,409	

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	885,382	44,936	110,718	819,600	与资产、收益相关的政府补助
其他	1,394,779	175,088	220,580	1,349,287	呼准二线压矿补偿、供热配套补贴等
合计	2,280,161	220,024	331,298	2,168,887	/

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	370,819	32,769	305	55,891	-4,302	343,090	与资产相关
其他补助	514,563	12,167	3,715	46,265	-240	476,510	与资产/与收益相关
合计	885,382	44,936	4,020	102,156	-4,542	819,600	

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，且不受到任何递延支付利息次数的限制。针对该期债权投资计划资金，偿债主体每行使1次递延付息权的，该期债权投资计划资金的年利率在该期债权投资计划资金此前最近适用的年利率基础上调升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息以及已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受到任何递延支付利息次数的限制。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，或选择在该周期末到期全额赎回。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。

本期本公司发行三期总额共计人民币 80 亿元永续期公司债券。该永续期公司债券按面值发行，三期公司债周期均为 3 年，初始投资周期的年利率分别为 3.50%、3.79%、4.39%。永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，且不受到任何递延支付利息次数的限制。永续期公司债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续期公司债券延长 1 个周期，或选择在该周期末到期全额赎回。永续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点。

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
泰康永续保债 2018-01	1	2,000,000		116,228		112,850	1	2,003,378
太平洋永续保债 2018-01	1	3,000,000		160,488		169,275	1	2,991,213
19 年第一期永续 PPN	1	4,000,000		298,343		188,400	1	4,109,943
19 年第二期永续 PPN	1	3,984,695		261,861		183,600	1	4,062,956
19 年第三期永续 PPN	1	3,974,098		235,616		172,000	1	4,037,714
19 年第四期永续 PPN	1	3,976,252		222,391		170,000	1	4,028,643
19 年第五期永续 PPN	1	2,000,000		97,581		88,600	1	2,008,981
20 大唐 MTN001			1	2,051,892		3,000	1	2,048,892
20 大唐 MTN002			1	1,515,446		2,250	1	1,513,196
永续期公司债 20DTFDY1			1	4,519,484		8,023	1	4,511,461
合计	7	22,935,045	3	9,479,330		1,097,998	10	31,316,377

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

√适用 □不适用

其他权益工具本年增加额为 9,479,330 千元，主要是本年发行的三期共计 80 亿元的永续债及计提的利息所致；减少额为 1,097,998 千元，主要系其他权益工具本年支付的利息及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）	6,389,657		676,506	5,713,151
其他资本公积	556,678	259		556,937
合计	6,946,335	259	676,506	6,270,088

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本年变动额为 676,247 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 676,506 千元；（2）本年按持股比例在联营企业和合营企业中享有的权益增加其他资本公积 259 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	-373,763	-222,866		13,076	-13,522	-191,215	-18,129	-578,054
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损								

益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-373,763	-222,866		13,076	-13,522	-191,215	-18,129	-578,054
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	59,996	-16,990				-16,990		43,006
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-1,504	-456				-456		-1,960
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	61,500	-16,534				-16,534		44,966
其他综合收益合计	-313,767	-239,856		13,076	-13,522	-208,205	-18,129	-535,048

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	307,018	36,507	13,782	329,743
维简费	21,609	9,053	5,909	24,753
合计	328,627	45,560	19,691	354,496

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

截至2020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、内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司根据财政部、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	6,135,177	339,727		6,474,904
任意盈余公积	9,850,899	380,534		10,231,433
合计	15,986,076	720,261		16,706,337

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本集团于2020年6月29日召开年度股东大会，同意公司提取任意盈余公积金约为380,534千元。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	426,103	3,906,621
调整期初未分配利润合计数(调增+, 调减-)		
调整后期初未分配利润	426,103	3,906,621
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,040,243	1,065,806
其他综合收益转入	13,076	
减：提取法定盈余公积	339,727	240,900
提取任意盈余公积	380,534	1,883,410
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,202,936	1,850,671
转作股本的普通股股利		

“三供一业”中的改造支出及资产处置	-7,586	-23,681
提取永续债利息	1,158,742	595,024
期末未分配利润	405,069	426,103

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	94,021,086	77,705,187	94,251,745	78,809,472
其他业务	1,593,336	250,327	1,201,310	352,985
合计	95,614,422	77,955,514	95,453,055	79,162,457

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

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
房产税	252,274	232,276
城市维护建设税	227,502	212,910
教育费附加	203,761	205,052
资源税	190,444	64,889

土地使用税	172,398	191,146
印花税	60,252	60,146
车船使用税	2,889	2,792
其他	220,283	335,423
合计	1,329,803	1,304,634

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	23,763	16,758
职工薪酬	21,524	15,064
修理费	11,753	2,902
运输费	8,965	1,159
中介费	1,950	842
差旅费	1,302	1,147
招待费	1,060	978
办公费	963	870
折旧费	481	197
租赁费	335	539
业务经费	137	136
其他	11,236	10,053
合计	83,469	50,645

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	1,777,732	1,662,398
折旧费	284,651	387,038
外部劳务费	223,419	221,674
保险费	171,554	158,291
物业管理费	147,635	154,112
消防费	106,754	100,725
信息化费用	94,085	83,823
办公费	86,750	101,025
运输费	65,034	70,441
差旅费	61,954	88,184

中介费	60,550	77,539
租赁费	53,161	57,878
绿化费	43,863	37,823
业务招待费	15,600	16,937
其他	349,615	275,459
合计	3,542,357	3,493,347

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	4,625	4,069
咨询费	2,561	299
专利费	1,341	642
开发费	422	21,978
办公费	102	
差旅费	28	159
手续费		344
会议费		10
其他	1,184	2,145
合计	10,263	29,646

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	7,351,326	8,066,691
减：利息收入	-84,192	-96,637
利息资本化金额	-538,792	-938,185
加：汇兑损失	-6,052	15,558
其他支出	73,177	70,819
合计	6,795,467	7,118,246

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	307,782	337,818
其他	2,838	776
合计	310,620	338,594

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	1,774,260	1,574,563
处置长期股权投资产生的投资收益	433,018	1,082,103
委托贷款投资收益	109,133	2,311
权益工具投资持有期间取得的股利收入	14,768	25,603
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	219,199	193,469
合计	2,550,378	2,878,049

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）	-364,187	-54,066
合计	-364,187	-54,066

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	-23,276	54,876
其他应收款坏账损失	-7,838	-436,442
其他	-1,980	-420,952
合计	-33,094	-802,518

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	-26,896	-5,521
二、固定资产减值损失	-1,083,653	-1,349,896
三、在建工程减值损失	-173,002	-198,155
四、商誉减值损失	-32,546	-104,361
五、其他	-489,562	
合计	-1,805,659	-1,657,933

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：固定资产处置收益	528,307	150,031
无形资产处置收益	304	4,555
合计	528,611	154,586

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	96,565	71,326	96,565
接受捐赠	194	2,693	194
政府补助	88,537	145,378	88,537
赔偿收入	28,847	18,218	28,847
其他	48,662	114,052	48,662
合计	262,805	351,667	262,805

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
环保补助	166	12,952	与资产相关
其他补助	88,371	132,426	与资产/与收益相关
合计	88,537	145,378	

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	54,595	217,765	54,595
对外捐赠支出	23,489	22,349	23,489
赔偿金、违约金及罚款支出	28,104	21,772	28,104
甘肃连城破产代偿损失		536,479	
其他	36,192	16,100	36,192
合计	142,380	814,465	142,380

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	1,830,931	1,700,779
递延所得税费用	57,675	9,949
合计	1,888,606	1,710,728

(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	7,204,643
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,801,161
子公司适用不同税率的影响	-384,708
调整以前期间所得税的影响	48,543
非应税收入的影响	-601,527
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	227,121
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-123,900
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	966,468
其他	-44,552
所得税费用	1,888,606

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	191,200	203,519
受限资金解冻	2,100	179
财务费用利息收入	84,176	96,637
保险公司赔款及社保款	129,533	92,113
经营租赁固定资产收到的现金	57,436	51,716
其他	234,791	231,255
合计	699,236	675,419

(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
----	-------	-------

环境保护费用	3,357,370	3,079,830
差旅费	63,256	89,331
运输费	73,999	72,657
租赁费	53,496	58,418
水电费	23,601	30,273
其他期间费用	71,057	66,283
合计	3,642,779	3,396,792

(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	13,240	299,436
试运行收入	71,489	164,066
其他	64,378	38,676
合计	149,107	502,178

(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	191,897	162,550
其他	22,207	30,786
合计	214,104	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	3,941,579	3,557,297
基建补助资金	9,838	8,351
其他	137,958	343,340
合计	4,089,375	3,908,988

(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
售后回租款	3,433,968	2,484,505
支付连城债务担保		895,501
其他	247,940	215,533
合计	3,681,908	3,595,539

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	5,316,037	2,977,266
加：资产减值准备	1,805,659	1,657,933
信用减值损失	33,094	802,518
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	14,230,219	13,669,697
使用权资产摊销	117,147	50,986
无形资产摊销	133,223	135,387
长期待摊费用摊销	258,752	185,366
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）	-528,611	-154,586
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-41,970	91,148
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	364,187	54,066
财务费用（收益以“-”号填列）	6,806,482	7,322,494
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,550,378	-2,878,049
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	159,423	14,209
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-101,749	-4,260
存货的减少（增加以“-”号填列）	892,936	577,432
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,675,874	-1,405,954
经营性应付项目的增加（减少以	1,535,141	-1,425,891

“—”号填列)		
其他		
经营活动产生的现金流量净额	26,753,718	21,669,762
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	96,690	18,499
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	7,856,964	7,964,249
减: 现金的期初余额	7,964,249	11,380,978
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	-107,285	-3,416,729

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位: 千元 币种: 人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	320,282
其中: 云南大唐国际红河发电有限责任公司	320,282
减: 丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	61,652
其中: 云南大唐国际红河发电有限责任公司	61,652
加: 以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
其中: 云南大唐国际红河发电有限责任公司	
处置子公司收到的现金净额	258,630

(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	7,856,964	7,964,249
其中: 库存现金	101	162
可随时用于支付的银行存款	7,856,863	7,964,087

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	7,856,964	7,964,249
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	417,648	详见注释（1）
固定资产	14,788,784	详见注释（2）
无形资产	152,275	详见注释（4）
使用权资产	1,023,911	详见注释（3）
电、热费质押权	4,801,783	详见注释（5）
其他	894,859	详见注释（6）
合计	22,079,260	/

其他说明：

注：截至 2020 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：重庆大唐国际石柱发电有限责任公司以价值 510,021 千元的固定资产取得短期借款 48,047 千元；象山大唐新能源有限公司以价值 142,328 千元的固定资产、51,721 千元的电、热费质押权取得长期借款 140,685 千元；大唐国际大柴旦新能源有限公司以价值 220,677 千元的固定资产、39,912 千元的电、热费质押权取得长期借款 242,350 千元；大唐双鸭山热电有限公司以价值 407,018 千元的固定资产取得长期借款 492,500 千元；大唐国际发电股份有限公司广东分公司以价值 628,373 的固定资产取得长期借款 141,181 千元；渝能(集团)有限责任公司以价

值 507,747 千元的固定资产取得长期借款 140,000 千元；四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司以价值 251,761 千元的固定资产、147,618 千元的电、热费质押权取得长期借款 314,470 千元；四川金康电力发展有限公司以价值 168,997 千元的固定资产取得长期借款 43,059 千元；另有 11,951,862 千元的售后回租形成的固定资产，以及 763,813 千元的电、热费质押权，对应的长期应付款金额为 10,579,959 千元。

(3) 使用权资产：江苏大唐航运股份有限公司、云南大唐国际电力有限公司、宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司及大唐河北发电有限公司以融资租赁形式确认的使用权资产账面价值 1,023,911 千元，对应的租赁负债金额为 739,161 千元。

(4) 无形资产：江西大唐国际新余发电有限责任公司以价值 152,275 千元的土地取得短期借款 76,096 千元。

(5) 电、热费质押权：江苏大唐航运股份有限公司、辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司、重庆大唐国际彭水水电开发有限公司等 34 家公司以 3,791,430 千元的电、热费质押权取得短期借款 263,468 千元、长期借款 22,376,194 千元，此金额中不包含已在注释(2)和注释(6)中说明的电、热费收费权的金额。

(6) 其他：青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司以期末价值 894,859 千元的全部资产作为抵押以及 7,289 千元的电、热费质押权取得长期借款 150,251 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	-	-	
其中：美元	11,745	6.5249	76,634
港币	14,333	0.8416	12,064
印尼盾	214,276	0.0005	99
应收账款	-	-	
其中：美元	13,244	6.5249	86,416
欧元	12	8.0250	96
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			
短期借款	-	-	
其中：美元	30,000	6.5249	195,747

(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

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	68,644	其他收益/营业外收入	68,644
其他补助	327,675	其他收益/营业外收入	327,675
合计	396,319		396,319

(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**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

单位:千元币种:人民币

子公司名称	股权处 置价款	股权 处置 比例 (%)	股权处 置方式	丧失控 制权的 时点	丧失控制 权时点的 确定依据	处置价款与 处置投资对 应的合并财 务报表层面 享有该子公 司净资产份 额的差额	丧失控制 权之日剩 余股权的 比例 (%)	丧失控制 权之日剩 余股权的 账面价值	丧失控制 权之日剩 余股权的 公允价值	按照公允价 值重新计量 剩余股权产 生的利得或 损失	丧失控制权 之日剩余股 权公允价值 的确定方法 及主要假设	与原子公司 股权投资相 关的其他综 合收益转入 投资损益的 金额
云南大唐国际 红河发电有限 责任公司	320,282	70	转让	2020 年 7 月 10 日	产权交易 合同及凭 证	353,392						

其他说明:

□适用 √不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

本年新增 2 级公司 4 家，均为新投资设立子公司，辽宁庄河核电有限公司，股权比例 46%；大唐重庆能源营销有限公司，股权比例 100%；大唐(瑞安)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司，股权比例 100%。新增 3 级公司 5 家，大唐突泉新能源有限公司，股权比例 100%；大唐抚州临川新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(高安)新能源有限公司，股权比例 100%；大唐沧州新能源有限公司，股权比例 100%；大唐(万年县)新能源有限公司，股权比例 100%。

本年减少 3 级子公司 1 家，福建大唐国际长乐风电有限责任公司被福建大唐国际新能源有限公司吸收合并。减少 4 级子公司 1 家，为黑龙江龙唐管道工程有限公司清算注销。

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		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		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		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		投资设立
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	铝产品生产销售	100		投资设立
内蒙古宝利煤炭有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭销售	70		非同一控制下的企业合并
鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯市	内蒙古鄂尔多斯市	煤炭批发经营	100		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		投资设立
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	火力发电	90.88		非同一控制下的企业合并
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	浙江省江山市	浙江省江山市	火力发电	100		投资设立
浙江大唐	浙江省绍兴	浙江省绍兴	火力发电	90		投资设立

国际绍兴江滨热电有限责任公司	市	市				
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		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		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		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		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		投资设立
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	江苏省启东市	江苏省启东市	火力发电	55		投资设立
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	广东省潮州市	广东省潮州市	火力发电	52.5		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	24	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		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	24.5	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		投资设立
河北大唐国际王滩	河北省唐山市	河北省唐山市	火力发电	70		投资设立

发电有限公司						
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		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		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		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		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		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		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		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		投资设立
内蒙古大唐国际新	内蒙古呼和浩特市	内蒙古呼和浩特市	风力发电	100		投资设立

能源有限公司						
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		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		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		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		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		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		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		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		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		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		非同一控制下的企业合并
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	广东省高要市	广东省高要市	电力生产	100		投资设立
四川大唐	四川省成都市	四川省成都市	风力发电	100		投资设立

国际新能源有限公司	市	市				
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		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		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		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		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		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	电力热力生产销售	100		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		投资设立
广东大唐国际电力营销有限公司	广东省广州市	广东省广州市	电力热力营销	100		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		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		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		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		投资设立
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	热力销售	100		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	河北省唐山市	热力销售	90		投资设立
山西大唐国际左云风电有限责任公司	山西省大同市	山西省大同市	风力发电	100		投资设立
山西大唐国际应县风电有限责任公司	山西省朔州市	山西省朔州市	风力发电	100		投资设立
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	宁夏青铜峡市	宁夏青铜峡市	风力发电	100		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		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		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		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		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		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		投资设立
大唐国际	青海省海西	青海省海西	风力、太阳	100		投资设立

茫崖新能源有限公司	州市	州市	能发电			
大唐国际大柴旦新能源有限公司	青海省海西州市	青海省海西州市	风力、太阳能发电	100		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		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	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	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	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	江西省赣州市	风力发电		100	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	江西省九江市	风力发电		100	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	江西省赣州市	风力发电		100	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	江西省九江市	风力发电		100	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	江西省九江市	风力发电		100	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	江西省九江市	风力发电		100	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	江西省九江市	风力发电		100	投资设立
江西大唐	江西省赣州	江西省赣州	风力发电		100	投资设立

国际石城风电有限责任公司	市	市				
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	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	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	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	投资设立
内蒙古大唐国际苏尼特左旗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	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	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	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	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	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	同一控制下的企业合并
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	辽宁省阜蒙县	辽宁省阜蒙县	风力发电		100	同一控制下的企业合并

大唐(大连)新能源有限责任公司	辽宁省瓦房店市	辽宁省瓦房店市	风力发电		100	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	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	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	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	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		95.28	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	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	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	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	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	重庆九龙坡区	重庆九龙坡区	电气、电子产品开发、		100	非同一控制下的企业合

术发展有限公司			销售			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	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	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	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	非同一控制下的企业合并
重庆市龙泰电力有限公司	重庆市石柱土家族自治县	重庆市石柱土家族自治县	水力发电		93.33	非同一控制下的企业合并
重庆鱼剑口水电有限公司	重庆市丰都县	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		51	非同一控制下的企业合并
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	贵州省遵义市	贵州省遵义市	水力发电		100	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	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	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	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	同一控制下的企业合并
大唐武安发电有限公司	河北省邯郸市	河北省邯郸市	火力发电		74	同一控制下的企业合并
大唐清苑热电有限公司	河北省保定市	河北省保定市	火力发电		99.04	同一控制下的企业合并

大唐河北新能源(张北)有限责任公司	河北省张家口市	河北省张家口市	风力发电		100	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	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	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	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	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	黑龙江省双鸭山市	火力发电		96.37	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江新能源开发有限公司	黑龙江省哈尔滨市	黑龙江省哈尔滨市	风力、光伏、生物质等新能源开发		100	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	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	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江能源营销有限公司	黑龙江省哈尔滨市	哈尔滨市松北区	电力热力营销		100	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	同一控制下的企业合并
大唐鸡西热电有限责任公司	黑龙江省鸡西市	黑龙江省鸡西市	火力发电		97.38	同一控制下的企业合并
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	哈尔滨市松北区	哈尔滨市松北区	信息技术服务、培训		100	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	同一控制下的企业合并
大唐安徽	安徽省合肥	安徽省合肥	煤炭经营		100	同一控制下

发电燃料投资有限公司	市	市				的企业合并
大唐安庆生物质能发电有限公司	安徽省安庆市	安徽省安庆市	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	同一控制下的企业合并
马鞍山当涂发电有限公司	安徽省马鞍山市	安徽省马鞍山市	火力发电		100	同一控制下的企业合并
安徽淮南洛能发电有限责任公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	电力生产、销售		52.8	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	同一控制下的企业合并
淮南大唐风力发电有限责任公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	风力发电		100	同一控制下的企业合并
淮南大唐电力检修运营有限公司	安徽省淮南市	安徽省淮南市	检修服务		100	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	黑龙江省牡丹江市	风力发电		100	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	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		100	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	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	同一控制下的企业合并
大唐佛山热电有限责任公司	广东省佛山市	广东省佛山市	电力、热力建设生产销售	100		投资设立
大唐汕头新能源有	广东省汕头市	广东省汕头市	风力发电	100		投资设立

限公司						
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		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		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		投资设立
河北大唐电力工程有限责任公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电力技术开发咨询		100	同一控制下企业合并
河北大唐电力技术服务有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	火力发电项目技术开发		100	同一控制下企业合并
保定市盛和中水开发有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	中水处理技术开发及应用		51	同一控制下企业合并
枞阳大唐风力发电有限责任公司	安徽省铜陵市	安徽省铜陵市	电力、热力生产和供应业		80	投资设立
大唐突泉新能源有限公司	内蒙古兴安盟	内蒙古兴安盟	风力和光伏发电		100	投资设立
辽宁庄河核电有限公司	辽宁省大连市	辽宁省大连市	核电	46		投资设立
大唐抚州临川新能源有限公司	江西省抚州市	江西省抚州市	风力和光伏发电		100	投资设立
大唐(高安)新能源有限公司	江西省宜春市	江西省宜春市	风力和光伏发电		100	投资设立
大唐(万年县)新能源有限公司	江西省上饶市	江西省上饶市	风力和光伏发电		100	投资设立
大唐重庆能源营销有限公司	重庆市	重庆市	电力热力营销	100		投资设立
大唐(瑞安)新能源有限公司	浙江省温州市	浙江省温州市	风力和光伏发电	100		投资设立
大唐西乌珠穆沁旗	内蒙古锡林郭勒盟	内蒙古锡林郭勒盟	煤炭开采	100		投资设立

能源有限公司						
大唐沧州新能源有限公司	河北省沧州市	河北省沧州市	风力和光伏发电		100	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) 根据本年本公司与内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司的股东之一大唐京津冀能源开发有限公司（持有内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司 20%的股权）签订的协议，大唐京津冀能源开发有限公司的股东代表及委派的董事在内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司股东会及董事会上行使表决权时，与本公司的股东代表及委派的董事保持一致，因而本公司取得对内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司的实质控制，并且将内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司作为子公司核算。

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

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

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	25.00	27,200	27,764	342,608
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	40.00	230,000	300,575	1,261,097
山西大唐国际神头发电有限责任公司	40.00	31,334		411,560
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	45.00	41,615		707,675
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	47.50	308,263	283,779	1,245,432
福建大唐国际	49.00	233,521	145,821	753,612

宁德发电有限责任公司				
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	36.00	244,127	98,339	1,058,532
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	24.50	52,876	47,463	464,789
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	30.00	7,397		207,262
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	47.27	248,855	398,487	3,214,645
北京大唐燃料有限公司	49.00	34,925		352,417
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	49.00	196,017	173,813	1,266,640
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	60.00	326,439	383,786	1,351,346
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限责任公司	48.00	2,751		341,848
四川金康电力发展有限公司	45.56	-15,552		707,142
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	49.00	235,092	159,219	1,160,748
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	66.00	115,807		1,226,877

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	570,322	1,344,364	1,914,686	540,918	3,333	544,251	620,014	1,273,841	1,893,855	517,597	3,569	521,166
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,673,851	5,080,485	7,754,336	4,175,501	426,088	4,601,589	1,648,293	6,568,818	8,217,111	4,217,973	670,042	4,888,015
山西大唐国际神头发电有限责任	278,055	1,056,485	1,334,540	296,020	9,620	305,640	281,172	1,182,690	1,463,862	502,680	10,617	513,297

公司													
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	967,987	5,172,759	6,140,746	3,510,403	1,101,883	4,612,286	1,081,726	5,295,937	6,377,663	3,473,364	1,521,137	4,994,501	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	826,799	5,227,488	6,054,287	3,241,751	84,546	3,326,297	1,137,333	5,721,664	6,858,997	3,205,852	976,699	4,182,551	
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	619,620	3,818,205	4,437,825	2,323,105	664,546	2,987,651	751,858	4,290,006	5,041,864	3,024,029	746,642	3,770,671	
重庆大唐国际彭水水电	493,105	9,158,488	9,651,593	848,168	5,863,060	6,711,228	892,869	9,228,582	10,121,451	1,406,855	6,179,200	7,586,055	

开发 有限 公司													
重庆 大唐 国际 武隆 水电 开发 有限 公司	106,954	5,823,069	5,930,023	913,934	3,119,000	4,032,934	102,640	6,066,591	6,169,231	775,236	3,519,000	4,294,236	
河北 大唐 国际 王滩 发电 有限 责任 公司	275,836	1,635,372	1,911,208	1,016,096	204,238	1,220,334	281,843	1,823,848	2,105,691	881,020	558,455	1,439,475	
四川 大唐 国际 甘孜 水电 开发 有限 公司	514,086	30,154,789	30,668,875	2,840,242	20,996,091	23,836,333	470,451	30,479,580	30,950,031	2,601,187	21,666,423	24,267,610	
北京 大唐 燃料 有限	1,881,294	234,638	2,115,932	1,340,139		1,340,139	2,258,984	180,665	2,439,649	1,723,843	691	1,724,534	

公司													
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	722,497	3,871,445	4,593,942	1,997,240	11,721	2,008,961	820,085	4,032,127	4,852,212	2,299,316	13,229	2,312,545	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	405,744	4,489,159	4,894,903	1,748,352	894,300	2,642,652	536,603	4,801,925	5,338,528	1,296,848	1,693,850	2,990,698	
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	230,252	190,381	420,633	573	300,000	300,573	226,157	188,713	414,870	541	300,000	300,541	
四川金康电力发展	55,068	4,221,132	4,276,200	469,634	2,254,453	2,724,087	65,840	4,373,858	4,439,698	504,931	2,348,519	2,853,450	

有限公司												
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	887,884	4,242,263	5,130,147	1,237,299	1,523,974	2,761,273	819,885	4,523,801	5,343,686	1,221,239	1,881,601	3,102,840
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	697,202	7,504,667	8,201,869	1,367,621	4,981,725	6,349,346	355,893	7,998,912	8,354,805	1,187,109	5,573,478	6,760,587

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	1,635,161	108,801	108,801	374,729	1,678,156	123,395	123,395	40,490
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	4,394,430	574,999	574,999	920,096	4,958,288	747,107	747,107	1,082,198
山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,233,671	78,335	78,335	235,169	1,105,564	17,017	17,017	262,482

江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	3,914,689	92,478	92,478	1,073,130	3,954,558	95,722	95,722	1,435,376
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	5,014,712	648,974	648,974	1,452,803	5,341,101	663,812	663,812	1,699,653
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	4,132,778	476,573	476,573	1,190,611	3,776,936	330,659	330,659	1,353,102
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,765,579	678,132	678,132	1,397,631	1,637,170	607,028	607,028	1,363,591
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	815,371	215,820	215,820	644,684	800,257	215,251	215,251	665,297
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	1,706,189	24,658	24,658	302,602	1,823,837	72,126	72,126	333,627
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	2,626,503	526,457	526,729	2,446,803	2,445,543	418,501	418,501	2,382,560
北京大唐燃料有限公司	5,223,923	71,276	60,677	-24,079	7,050,573	149,302	105,425	197,245
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	3,878,010	400,035	400,035	1,151,050	4,065,215	394,134	394,134	1,101,384
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2,978,412	544,065	544,065	1,134,099	3,564,353	710,716	710,716	1,346,143
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司		5,731	5,731	-2,867		5,682	5,682	-1,475
四川金康电力发展有限公司	286,609	-34,135	-34,135	205,699	292,474	-9,297	-9,297	287,408
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	3,874,818	479,779	452,965	787,159	4,050,590	361,042	340,338	702,210
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	2,515,482	175,466	175,466	950,786				

(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

(1) 2020年12月，本公司之子公司黑龙江龙唐电力投资有限公司与大庆市城市建设投资开发有限公司签订协议，受让其持有的大庆龙唐供热有限公司3%股权，本公司对子公司大庆龙唐供热有限公司持股比例由97%变为100%。

(2) 2020年11月，本公司之子公司云南大唐国际电力有限公司与北京国电安融能源投资有限公司、普洱市国有资产经营有限责任公司、红河州开发投资控股集团有限公司签订协议，按股东实际出资额享有被投资单位权益，本公司子公司云南大唐国际电力有限公司对云南大唐李仙流域水电开发有限公司持股比例由70%变更为95.28%。

(3) 2020年8月，大唐国际发电股份有限公司董事会决议，以非公开协议方式增资深圳大唐宝昌燃气发电有限公司，少数股东金宝(集团)投资有限公司放弃增资。增资完成后，本公司对深圳大唐宝昌燃气发电有限公司持股比例由61.16%变为90.88%，金宝(集团)投资有限公司持股比例由38.84%变为9.12%。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	大庆龙唐供热有限公司	云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司
购买成本/处置对价			
— 现金	3,261		
— 非现金资产的公允价值			
购买成本/处置对价合计	3,261		
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	1,354	-539,562	-135,037
差额	1,907	539,562	135,037
其中：调整资本公积	1,907	539,562	135,037
调整盈余公积			
调整未分配利润			

其他说明

□适用 √不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:千元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
一、合营企业						
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
大唐安徽电力设备有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电气设备销售		49.00	权益法
二、联营企业						
福建宁德核电有限公司	福建宁德市	福建宁德市	核电建设经营	44		权益法
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		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		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		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		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		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		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		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		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		权益法
华北电力科学研究院有限责任公司	北京市海淀	北京市海淀	电力技术服务	30		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		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		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		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		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		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		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		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		14.90	权益法
MacroTechnologiesInc. (Vietnam)Limited(宏达)	越南	越南	技术咨询		35	权益法

			服务			
锦州城市供热有限公司	辽宁省锦州市	辽宁省锦州市	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	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	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	权益法
大唐云南能源营销有限公司	昆明市	昆明市	新能源技术的研发应用		15	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	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		27.5	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	权益法
中水物资集团河北商贸有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	贸易代理		49	权益法
大唐黑龙江物资有限公司	哈尔滨市	哈尔滨市	办公服务		49	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). 重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	284,432	475,971	552,817	592,405
其中: 现金和现金等价物	8,487	19,141	87,041	238,917
非流动资产	6,174,764	5,794,759	6,247,340	6,087,022
资产合计	6,459,196	6,270,730	6,800,157	6,679,427
流动负债	6,356,556	530,672	5,784,400	581,980
非流动负债	1,023,138	4,842,691	1,336,770	5,239,674
负债合计	7,379,694	5,373,363	7,121,170	5,821,654
少数股东权益	8,032		9,193	
归属于母公司股东权益	-928,530	897,367	-330,206	857,773
按持股比例计算的净资产份额		448,684		428,886
调整事项				
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对合营企业权益投资的账面价值		448,684		428,886
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	609,987	1,376,891	524,930	440,614
财务费用	354,537	221,353	146,457	111,177
所得税费用				
净利润	-599,328	15,274	-386,780	-86,400
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-599,328	15,274	-386,780	-86,400
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

	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	8,742,953	11,378,388	13,165,157	962,814	557,058	277,780	10,850,892	57,905
非流动资产	43,016,144	39,778,970	7,404,148	2,247,280	730,782	10,961,491	17,002,521	8,030,059
资产合计	51,759,097	51,157,358	20,569,305	3,210,094	1,287,840	11,239,271	27,853,413	8,087,964
流动负债	9,862,736	42,709,488	2,736,878	1,358,933	58,719	3,859,228	12,744,947	1,313,554
非流动负债	27,539,470		1,093,488	879,043	9,480	5,551,024	7,896,832	5,430,283
负债合计	37,402,206	42,709,488	3,830,366	2,237,976	68,199	9,410,252	20,641,779	6,743,837
少数股东权益			1,389			20,235	3,600,100	
归属于母公司股东权益	14,356,891	8,447,870	16,737,550	972,118	1,219,641	1,808,784	3,611,534	1,344,127
按持股比例计算的净资产份额	6,317,032	1,431,914	4,686,514	388,847	443,461	614,987	722,307	268,825
调整事项	15,261	-24,817	-3,982	-13,889	51,512	234,609	8,431	122,544
--商誉								
--内部交易未实现利润								
--其他	15,261	-24,817	-3,982	-13,889	51,512	234,609	8,431	122,544
对联营企业权益投资的账面价值	6,332,293	1,407,097	4,682,532	374,958	494,973	849,596	730,738	391,369
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	9,904,700	1,610,961	8,966,333	1,464,203	4,332	1,260,855	1,385,418	125,428

净利润	2,213,478	866,420	2,304,587	195,895	-43,178	-601,170	241,652	-348,335
终止经营的净利润								
其他综合收益		10,324			-6,067			
综合收益总额	2,213,478	876,744	2,304,587	195,895	-49,245	-601,170	241,652	-348,335
本年度收到的来自联营企业的股利	786,157	60,868					20,000	

	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	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			96,654			
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	

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	5,263	123,352
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	902	534
--其他综合收益		
--综合收益总额	902	534
联营企业：		
投资账面价值合计	2,126,734	2,122,912
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	162,724	19,510
--其他综合收益		
--综合收益总额	162,724	19,510

(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	-293,671	-404,094
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	-62,076	-17,705	-79,781
山西大唐国际运城发电有限责任公司	-476,386	-144,295	-620,681
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	-13,607	-83	-13,690
合计	-662,492	-455,754	-1,118,246

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

√适用 □不适用

本公司对联营企业的资本性承诺	期末余额	期初余额
占福建宁德核电有限公司资本	3,647,618	2,510,083

性承诺的份额		
合计	3,647,618	2,510,083

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债√适用 不适用

本公司对合营企业或联营企业的担保项目	年末余额	年初余额
山西大唐国际运城发电有限责任公司	660,000	666,000
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	76,800	102,400
内蒙古锡多铁路股份有限公司	16,819	31,900
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	22,050	41,650
合计	775,669	841,950

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

本集团的主要金融工具，包括股权投资、债权投资、银行借款、永续债券、融资租赁、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本集团的运营融资。本集团具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。各项金融工具的详细情况说明见本附注、七相关项目。

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。

(一) 信用风险

包含于财务状况表之银行存款、应收账款、其他应收款、短期委托贷款及长期委托贷款之账面价值为本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 2020 年 12 月 31 日止，应收账款、应收票据及应收款项融资前五名债务人欠款金额合计人民币 5,525,255 千元（2019 年 12 月 31 日：人民币 6,216,449 千元），占应收账款、应收票据及应收款项融资合计的 33.02%（2019 年 12 月 31 日：37.30%）。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。

（二）流动性风险

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

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2020 年 12 月 31 日		
	1 年以内	1 年以上	合计
短期借款	29,726,160		29,726,160
应付账款	17,422,783		17,422,783
应付股利	805,672		805,672
其他应付款	3,348,985		3,348,985
短期融资债券	2,634,579		2,634,579
长期借款	18,072,831	132,532,094	150,604,925
应付债券	3,347,043	6,594,110	9,941,153
租赁负债	353,824	2,826,020	3,179,844
长期应付款	3,811,928	8,362,561	12,174,489

（三）市场风险

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

1. 利率风险

本集团面临的市场利率变动的风险主要与本集团以浮动利率计息的长期负债有关。

除银行存款外，本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 2020 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。部分借款利息是根据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 2020 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（2019 年：50 个基点），本年合并税后利润将会分别增加人民币 507,298 千元（2019 年：人民币 590,561 千元）和人民币 734 千元（2019 年：人民币 2,545 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（2019 年：50 个基点），本年合并税后利润将会分别减少人民币 507,298 千元（2019 年：人民币 590,561 千元）和人民币 734 千元（2019 年：人民币 2,545 千元），主要是由于借款利息费用增加所致。

2. 汇率风险

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。

3. 权益工具投资价格风险

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

于财务报表附注七、18 披露的截至 2020 年 12 月 31 日止本公司公开市场权益工具投资人民币 165,563 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。

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			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 应收款项融资		1,241,807		1,241,807
(二) 其他非流动金融资产			3,839,505	3,839,505
(三) 其他权益工具投资	165,563		733,746	899,309
持续以公允价值计量的资产总额	165,563	1,241,807	4,573,251	5,980,621

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

持有上市公司股票作为其他权益工具投资，其公允价值按照 2020 年 12 月最后交易日的股票收盘价计量。

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

√适用 □不适用

应收款项融资：系银行承兑汇票，其剩余期限较短，账面余额与公允价值接近。

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

√适用 □不适用

持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用评估机构估值的结果，作为公允价值。

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、 其他

□适用 √不适用

十二、 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	北京市西城区广宁伯街1号	电力能源的开发、投资、建设、经营和管理，组织电力（热力）生产和销售、电力设备制造、检修调试等	37,000,000	53.09	53.09

本企业的母公司情况的说明

注：中国大唐之全资子公司中国大唐海外（香港）有限公司持有本公司H股3,275,623,820股，包含在香港中央结算（代理人）有限公司持有股份中，约占公司总股份的17.70%；截至2020年12月31日止，大唐集团及子公司合计持有本公司已发行股份9,825,068,940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。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本集团子公司的情况详见附注“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

本集团重要的合营或联营企业详见附注“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
大唐安徽电力设备有限公司	合营企业

开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司	合营企业
河北蔚州能源综合开发有限公司	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
安徽大唐物资有限公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐恒通科技有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐京津冀电力物资有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐泰信保险经纪有限公司	同属中国大唐控制
北京大唐兴源物业管理有限公司	同属中国大唐控制
北京国电工程招标有限公司	同属中国大唐控制
北京上善恒盛置业有限公司	同属中国大唐控制
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	同属中国大唐控制
北京中唐电工程咨询有限公司	同属中国大唐控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	同属中国大唐控制
大连大唐海派新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)煤业销售有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)能源管理有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)能源科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)水务工程技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐(北京)水务工程技术有限公司雷州分公司	同属中国大唐控制
大唐(福州)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐安徽电力设备有限公司	同属中国大唐控制
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐包头亚能电力有限公司	同属中国大唐控制
大唐宝鸡热电厂	同属中国大唐控制
大唐滨州发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐大丰风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐大庆东辉新能源有限公司	同属中国大唐控制

大唐电白新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐电商技术有限公司	同属中国大唐控制
大唐东北电力试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐丰都新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际能源服务有限公司	同属中国大唐控制
大唐国际燃料贸易有限公司	同属中国大唐控制
大唐哈密风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐海林风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐黑龙江物资有限公司	同属中国大唐控制
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	同属中国大唐控制
大唐葫芦岛新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银电力股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐桦川风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司	同属中国大唐控制
大唐环境产业集团股份有限公司	同属中国大唐控制
大唐黄岛发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐珲春发电厂	同属中国大唐控制
大唐吉林电力检修运维有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐吉林发电有限公司热力分公司	同属中国大唐控制
大唐江苏发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐江苏售电有限公司	同属中国大唐控制
大唐科技产业集团有限公司	同属中国大唐控制
大唐可再生能源试验研究院有限公司	同属中国大唐控制
大唐凉山新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐辽源发电厂	同属中国大唐控制
大唐鲁北发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐南京发电厂	同属中国大唐控制
大唐南京环保科技有限公司	同属中国大唐控制
大唐南京热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐黔南新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐青海能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐融资租赁有限公司	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
大唐山东清洁能源开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力工程有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力燃料有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西电力物资有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	同属中国大唐控制
大唐山西恒山风电有限公司	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
大唐陕西发电有限公司	同属中国大唐控制

大唐鄯善风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐商业保理有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川电力检修运营有限公司	同属中国大唐控制
大唐四川发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐苏州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐绥滨新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐泰州热电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐碳资产有限公司	同属中国大唐控制
大唐万宁天然气发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐翁牛特旗新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	同属中国大唐控制
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐向阳风电有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(察右后旗)有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源(香港)有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源朔州风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐依兰风力发电有限公司	同属中国大唐控制
大唐云南能源营销有限公司	同属中国大唐控制
大唐张北风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
大唐长春第三热电厂	同属中国大唐控制
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	同属中国大唐控制
大唐重庆市南川区新能源有限公司	同属中国大唐控制
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	同属中国大唐控制
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	同属中国大唐控制
甘肃华能天峻能源有限公司	同属中国大唐控制
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	同属中国大唐控制
湖南大唐节能科技有限公司	同属中国大唐控制
湖南大唐先一科技有限公司	同属中国大唐控制
华北电力科学研究院有限责任公司	同属中国大唐控制
建平石营子风力发电有限公司	同属中国大唐控制
江苏唐电燃料有限公司	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
龙滩水电开发有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古大唐万源新能源有限公司	同属中国大唐控制
内蒙古隆欣风力发电有限公司	同属中国大唐控制
山西大唐代县清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
山西大唐国际运城发电有限责任公司	同属中国大唐控制
山西大唐岢岚风电有限公司	同属中国大唐控制
山西大唐岚县清洁能源有限公司	同属中国大唐控制
山西漳电大唐塔山发电有限公司	同属中国大唐控制
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	同属中国大唐控制
上海大唐融资租赁有限公司	同属中国大唐控制
唐山冀北电力检修有限公司	同属中国大唐控制
阳城国际发电有限责任公司	同属中国大唐控制
云南大唐电力物资有限公司	同属中国大唐控制
浙江大唐天地环保科技有限公司	同属中国大唐控制

中国大唐集团财务有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团国际贸易有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外电力运营有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海外技术服务有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团海洋能源产业有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团核电有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科技工程有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团煤业有限责任公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团太阳能产业有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团新能源股份有限公司	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
中国大唐集团有限公司辽宁分公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团智慧能源产业有限公司	同属中国大唐控制
中国大唐集团资本控股有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资北京有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资华南有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资集团有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资上海有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资沈阳有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资天津有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资西安有限公司	同属中国大唐控制
中国水利电力物资有限公司	同属中国大唐控制
中水物资集团成都有限公司	同属中国大唐控制
中水物资集团河北商贸有限公司	同属中国大唐控制
中远大唐航运股份有限公司	同属中国大唐控制
重庆涪陵水资源开发有限公司	同属中国大唐控制
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	其他关联方
大唐能源化工营销有限公司	其他关联方
河北蔚州能源综合开发有限公司	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
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	其他关联方
大唐保定华源热电有限责任公司	其他关联方
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	其他关联方
内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	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	6,916,107	9,496,862
大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品、接受劳务	4,056,320	
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品、接受劳务	2,726,100	1,115,798
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	2,404,305	2,549,824
大唐国际能源服务有限公司	购买商品、接受劳务	1,218,516	
中国大唐集团科技工程有限公司	工程服务、设备采购	1,175,918	580,348
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品	563,229	953,768
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	材料采购	293,039	284,404
湖南大唐先一科技有限公司	材料采购	137,139	91,131
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	燃煤采购	113,474	
浙江大唐天地环保科技有限公司	运维费	84,267	92,175
大唐(北京)煤业销售有限公司	购买商品	76,922	62,032
甘肃华能天峻能源有限公司	燃煤采购	67,258	
大唐山西电力工程有限公司	购买商品	59,629	31,400
北京中油国电石油制品销售有限公司	材料采购、燃油采购	58,449	61,971
大唐四川电力检修运营有限公司	购买商品	44,695	36,100
大唐山西电力燃料有限公司	燃煤、燃料采购	44,608	226,083
大唐东北电力试验研究院有限公司	购买商品、接受劳务	43,867	41,345
大唐江苏售电有限公司	购电费	41,574	
北京中唐电工程咨询有限公司	设备监理、培训服务费	41,167	35,844
北京大唐兴源物业管理公司	购买商品	34,523	43,149
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	接受劳务	32,255	16,750
大唐(北京)水务工程技术有限公司雷州分公司	购买商品、接受劳务	27,049	
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	15,553	15,574
大唐安徽电力设备有限公司	购买资产	15,239	74,255
大唐碳资产有限公司	物资采购	15,232	14,265

大唐云南能源营销有限公司	接受劳务	12,012	12,578
大唐(北京)能源管理有限公司	接受劳务	10,472	20,797
中国大唐集团核电有限公司	委托管理费	10,189	10,189
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	购买商品	9,275	5,944
大唐黑龙江物资有限公司	购买商品、接受劳务	7,768	12,893
大唐南京环保科技有限公司	接受劳务	7,016	10,973
大唐可再生能源试验研究院有限公司	接受劳务	5,751	6,507
湖南大唐节能科技有限公司	接受劳务	3,867	
大唐吉林电力检修运维有限公司	发电量指标转让服务费	3,220	12,557
唐山冀北电力检修有限公司	购买商品、接受劳务	2,749	2,072
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	技术、修理服务费	2,230	634
江苏唐电燃料有限公司	燃煤采购	2,096	
中国大唐集团智慧能源产业有限公司	购买商品、接受劳务	1,493	
北京国电工程招标有限公司	购买商品	1,250	822
大唐山西电力物资有限公司	购买商品	1,018	5,031
大唐电商技术有限公司	中标服务费	855	252
大唐(北京)能源科技有限公司	购买商品、接受劳务	565	405
北京大唐泰信保险经纪有限公司	保险服务	441	7
大唐四川发电有限公司	购买商品	387	747
大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司	购电费	378	
大唐苏州热电有限责任公司	培训服务费	172	5
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	购买商品、接受劳务	145	
江苏徐塘发电有限责任公司	购买商品、接受劳务	132	
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	替代发电	110	
大唐珲春发电厂	购电费	37	
大唐泰州热电有限责任公司	购买商品	9	
大唐南京发电厂	购买商品、接受劳务	2	

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
大唐电白新能源有限公司	接受劳务		282
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	购买商品		3,982
大唐吉林发电有限公司	材料采购		4,225
大唐山西能源营销有限公司	发电量指标转让服务费		45
合计		20,390,073	15,938,325

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	1,182,429	2,975,015
大唐环境产业集团股份有限公司	脱硝用电等资源销售及运维服务	607,986	582,234
江苏徐塘发电有限责任公司	销售商品	160,465	82,121
大唐国际燃料贸易有限公司	煤炭贸易	150,524	
中国大唐集团科技工程有限公司	销售商品	58,859	62,967
大唐(北京)水务工程技术有限公司	销售商品	11,241	184
浙江大唐天地环保科技有限公司	提供劳务	11,176	11,325
甘肃华能天峻能源有限公司	提供劳务	7,942	
大唐重庆市南川区新能源有限公司	提供劳务	6,091	
大唐丰都新能源有限公司	提供劳务	5,810	6,980
大唐碳资产有限公司	碳资产交易	2,868	2,006
大唐珙春发电厂	提供劳务	2,655	
中国大唐集团新能源股份有限公司	提供劳务	2,001	
中国大唐集团海外电力运营有限公司	提供劳务	1,259	
中国大唐集团煤业有限责任公司	提供劳务	830	
中国水利电力物资沈阳有限公司	提供劳务	775	
大唐黑龙江物资有限公司	提供劳务	669	1,336
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	提供劳务	632	

大唐凉山新能源有限公司	提供劳务	610	
大唐桦川风力发电有限公司	提供劳务	544	727
大唐黄岛发电有限责任公司	提供劳务	487	1,528
大唐葫芦岛新能源有限公司	提供劳务	443	
大唐万宁天然气发电有限责任公司	提供劳务	414	
大唐云南能源营销有限公司	提供劳务	408	
中国大唐集团公司(机关)	提供劳务	366	
中国水利电力物资上海有限公司	销售商品	366	479
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	销售商品	331	898
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	租赁、餐饮服务	325	377
大唐依兰风力发电有限公司	提供劳务	275	374
大唐包头亚能电力有限公司	租赁、餐饮服务	251	318
内蒙古大唐万源新能源有限公司	租赁、餐饮服务	251	364
内蒙古隆欣风力发电有限公司	租赁、餐饮服务	251	316
大唐大庆东辉新能源有限公司	提供劳务	246	487
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	房屋租赁、餐饮	209	333
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	192	260
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	192	286
大唐新能源(察右后旗)有限公司	房屋租赁、餐饮	192	330
中国大唐集团有限公司辽宁分公司	提供劳务	189	
大连大唐海派新能源有限公司	销售商品	187	187
大唐绥滨新能源有限公司	提供劳务	176	249
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	提供劳务	142	375
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	提供劳务	141	216

大唐大丰风电开发有限公司	提供劳务	133	
建平石营子风力发电有限公司	销售商品	93	93
中国大唐集团太阳能产业有限公司	提供劳务	80	
大唐昌裕(北京)新能源有限公司	提供劳务	69	
中国水利电力物资天津有限公司	提供劳务	37	
中国大唐集团资本控股有限公司	提供劳务	34	
大唐海林风力发电有限公司	提供劳务	25	11
中国水利电力物资西安有限公司	提供劳务	20	
大唐南京热电有限责任公司	提供劳务	12	
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	提供劳务	11	
大唐宝鸡热电厂	提供劳务	4	
大唐南京发电厂	提供劳务	4	
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	提供劳务	4	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	提供劳务	2	
大唐滨州发电有限公司	提供劳务	2	
大唐吉林发电有限公司热力分公司	提供劳务	2	
大唐可再生能源试验研究院有限公司	提供劳务	2	
大唐辽源发电厂	提供劳务	2	
大唐鲁北发电有限责任公司	提供劳务	2	
大唐山东清洁能源开发有限公司	提供劳务	2	
大唐翁牛特旗新能源有限公司	提供劳务	2	
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	提供劳务	2	
阳城国际发电有限责任公司	提供劳务	2	
大唐泰州热电有限责任公司	提供劳务	1	
大唐吉林发电有限公司	提供劳务		3,949
大唐新能源朔州风力发电有限公司	提供劳务		592
大唐(福州)新能源有限公司	提供劳务		483

中国大唐集团海外技术服务有限公司	提供劳务		198
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
大唐向阳风电有限公司	提供劳务		8
合计		2,221,947	3,738,153

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位:千元 币种:人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
大唐环境产业集团股份有限公司	房屋及建筑物租赁	7,281	
中国大唐集团新能源股份有限公司	房屋及建筑物租赁	1,000	
中国水利电力物资沈阳有限公司	房屋及建筑物租赁	775	355
大唐电力燃料有限公司	房屋及建筑物租赁	758	413
大唐凉山新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	610	152
安徽大唐电力检修运营有限公司	房屋及建筑物租赁	532	
中国大唐集团能源投资有限责任公司	房屋及建筑物租赁	450	
大唐云南能源营	房屋及建筑物租赁	408	816

销有限公司			
中国水利电力物资上海有限公司	房屋及建筑物租赁	366	
中国大唐集团科技工程有限公司	房屋及建筑物租赁	294	4,033
大唐包头亚能电力有限公司	房屋及建筑物租赁	251	
大唐（呼和浩特）新能源有限公司	房屋及建筑物租赁	192	
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	房屋及建筑物租赁	192	
大唐新能源（察右后旗）有限公司	房屋及建筑物租赁	192	
中国大唐集团有限公司	房屋及建筑物租赁	189	
安徽大唐电力工程监理有限公司	房屋及建筑物租赁	137	
中国大唐集团太阳能产业有限公司	房屋及建筑物租赁	80	
中国水利电力物资天津有限公司	房屋及建筑物租赁	27	
大唐安徽电力设备有限公司	房屋及建筑物租赁		171
大唐黑龙江物资有限公司	房屋及建筑物租赁		315
大唐融资租赁有限公司	房屋及建筑物租赁		1,165
大唐泰州热电有限责任公司	动产租赁		1,540
中水物资集团河北商贸有限公司	房屋及建筑物租赁		292
合计		13,734	9,252

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	房屋及建筑物租赁		2,936
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	房屋及建筑物租赁		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	担保是否已经履行完毕
开滦（集团）蔚州矿业有限责任公司	22,050	2010-12-14	2021-12-13	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
山西大唐国际运城发电有限责任公司	230,000	2012-6-18	2024-12-21	否
内蒙古锡多铁路有限责任公司	16,819	2009-11-16	2022-11-15	否
辽宁调兵山煤矸石发电有限责任公司	76,800	2011-11-28	2023-11-27	否
大唐呼伦贝尔化肥有限公司	322,000	2009-11-18	2021-12-18	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	50,000	2009-1-13	2021-1-13	否

注：上述合同均约定担保到期日晚于贷款到期日两年。

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	说明
拆入		
中国大唐集团财务有限公司	10,871,701	截至 2020 年 12 月 31 日止

中国大唐集团有限公司	1,994,600	截至 2020 年 12 月 31 日止
大唐商业保理有限公司	550,503	截至 2020 年 12 月 31 日止
上海大唐融资租赁有限公司	3,951,246	截至 2020 年 12 月 31 日止
大唐融资租赁有限公司	3,763,179	截至 2020 年 12 月 31 日止

关联方	拆借金额	说明
拆出		
中国大唐集团财务有限公司	7,392,767	截至 2020 年 12 月 31 日止

(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：万元 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	7,347	6,928

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 存放于关联方的存款及利息收入

关联方	存款		利息收入	
	期末金额	期初金额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	7,392,767	7,101,347	84,302	101,454

(2) 自关联方取得的借款及利息支出

关联方	借款		利息支出	
	期末金额	期初金额	本期发生数	上期发生数
中国大唐集团财务有限公司	10,421,600	7,780,210	398,896	348,951
中国大唐集团有限公司	1,994,600	3,455,880	147,774	117,991
大唐商业保理有限公司	550,503	294,517	11,981	24,949
上海大唐融资租赁有限公司	79,915	96,000	3,596	7,155
大唐融资租赁有限公司	218,255	40,000	4,515	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

(3) 其他融资借款情况

项目	本期发生额	上期发生额
上海大唐融资租赁有限公司	2,188,727	1,018,457
大唐融资租赁有限公司	1,075,403	733,594

(4) 关联方委托贷款

项目	期末余额	本期利息收入
山西大唐国际运城发电有限责任公司	171,790	8,203
甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	92,672	97,329
合计	264,462	105,532

关联方注资、减资

本期，大唐华银电力股份有限公司、中国大唐集团有限公司分别向广东大唐国际雷州发电有限责任公司注资 33,520 千元、20,850 千元，大唐江苏发电有限公司向江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司注资 33,270 千元，大唐四川发电有限公司向四川大唐国际甘孜水电开发有限公司注资 220,475 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	大唐环境产业集团股份有限公司	308,893		183,807	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司	67,533		37,507	
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司	55,210		21,655	
应收账款	大唐（北京）水务工程技术有限公司	9,546		35	
应收账款	大唐重庆市南川区新能源有限公司	6,842			
应收账款	内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司	6,240	6,240	6,240	6,240
应收账款	大唐电力燃料有限公司	6,046		446,405	
应收账款	宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	5,951		12,059	
应收账款	浙江大唐天地环	5,782		6,163	

	保科技有限公司				
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	5,238		27,951	
应收账款	大唐能源化工营销有限公司	4,999		4,999	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	4,982		5,029	
应收账款	河北蔚州能源综合开发有限公司	2,740		1,647	
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司	2,638		2,942	
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司	2,600		3,404	
应收账款	中国水利电力物资有限公司	1,702			
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	甘肃大唐苗家坝水电有限公司	670			
应收账款	中水物资集团河北商贸有限公司	636		636	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	467		732	
应收账款	大唐瑋春发电厂	466			
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	428			
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	274			
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	274			
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	229		390	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	217			
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	209			
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	209			
应收账款	大唐新能源(察右后旗)有限公司	209			
应收账款	内蒙古大唐国际	206		206	

	锡林浩特矿业有限公司				
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	196			
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	190		449	
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	163		259	
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	155			
应收账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	151			
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司	147			
应收账款	大唐四川电力检修运营有限公司	131			
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司	95			
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	93		221	
应收账款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	64			
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	61			
应收账款	中国水利电力物资上海有限公司	54			
应收账款	大唐陕西发电有限公司	35			
应收账款	大唐海林风力发电有限公司	25		12	
应收账款	大唐长春第三热电厂	22			
应收账款	大唐黑龙江物资有限公司	10		272	
应收账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	2			
应收账款	大唐滨州发电有限公司	2			
应收账款	大唐鲁北发电有限责任公司	2			
应收账款	大唐山东清洁能源开发有限公司	2			
应收账款	大唐翁牛特旗新能源有限公司	2			
应收账款	大唐中日(赤峰)新能源有限公司	2			

应收账款	阳城国际发电有限责任公司	2			
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司			6,900	
应收账款	中国水利电力物资天津有限公司			897	
应收账款	大唐新能源朔州风力发电有限公司			686	
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	
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	
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		52,800	
其他应收款	大唐山西发电有限公司	5,000		5,000	
其他应收款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	4,151		4,000	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	772		1,016	
其他应收款	大唐珲春发电厂	380			
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	91		8,575	
其他应收款	大唐电商技术有限公司	62		25	
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司	55		100	
其他应收款	大唐哈密风电开发有限公司	55			
其他应收款	中国水利电力物资西安有限公司	48			
其他应收款	中国大唐集团科技工程有限公司	15			
其他应收款	中国大唐集团太	7			

	太阳能产业有限公司				
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	大唐泰州热电有限责任公司			1,740	
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	
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	
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
预付账款	大唐电力燃料有限公司	166,733		144,399	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	155,199		159,942	
预付账款	上海大唐融资租赁有限公司	110,113			
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	60,315		52,045	
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	55,693			
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	22,874		32,648	
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	6,660			
预付账款	大唐海林风力发电有限公司	5,000		5,090	
预付账款	中远大唐航运股份有限公司	3,983			
预付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	2,426			
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司	1,516		1,674	

预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	830			
预付账款	北京国电工程招标有限公司	286		103	
预付账款	大唐黑龙江物资有限公司	282		1,646	
预付账款	大唐电商技术有限公司	75			
预付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	47			
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	45			
预付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	17			
预付账款	大唐江苏发电有限公司	6			
预付账款	大唐山西电力物资有限公司	2		1,420	
预付账款	中国大唐集团科技工程有限公司			207,622	
预付账款	大唐环境产业集团股份有限公司			2,186	
预付账款	大唐安徽电力设备有限公司			1,660	
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	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	317,379		447,068	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	286,074		338,872	
其他非流动资产	大唐电力燃料有限公司	112,774			
其他非流动资产	大唐国际燃料贸易有限公司	64,319			
其他非流动资产	中国水利电力物资天津有限公司	45,281			
其他非流动资产	中国水利电力物资北京有限公司	28,028		126	
其他非流动资产	中国水利电力物资上海有限公司	27,211		9,333	
其他非流动资产	北京中油国电石油制品销售有限公司	5,953		74	
其他非流动资产	中国大唐集团科技工程有限公司	807		10,704	
其他非流动	大唐安徽电力设	125			

资产	备有限公司				
其他非流动资产	中国水利电力物资华南有限公司	58			
其他非流动资产	北京国电工程招标有限公司	25			
其他非流动资产	中国水利电力物资沈阳有限公司	1			
其他非流动资产	大唐环境产业集团股份有限公司			2,108	
其他非流动资产	湖南大唐先一科技有限公司			122	
应收股利	北京上善恒盛置业有限公司	168,000		168,000	
应收股利	大唐依兰风力发电有限公司			5,033	
应收股利	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005		35,005	
应收股利	山西漳电大唐塔山发电有限公司	32,000		32,000	
应收股利	重庆涪陵水资源开发有限公司			33,857	
应收股利	大唐融资租赁有限公司			20,000	
	合计	2,396,894	118,700	3,648,505	556,151

(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
应付票据	大唐环境产业集团股份有限公司	21,097	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
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	1,723,512	1,570,081
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	615,800	443,859
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	428,145	432,951
应付账款	大唐电力燃料有限公司	317,272	336,889
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	157,867	132,798

应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	145,734	208,723
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	84,636	39,042
应付账款	大唐国际能源服务有限公司	73,667	
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	40,565	11,292
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	31,510	
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	23,902	20,401
应付账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	23,382	23,382
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司	21,294	14,533
应付账款	浙江大唐天地环保科技有限公司	18,327	20,456
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	18,020	19,439
应付账款	大唐江苏售电有限公司	16,436	
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	15,171	9,810
应付账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	14,080	
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	13,453	12,570
应付账款	中水物资集团河北商贸有限公司	12,845	15,763
应付账款	大唐(北京)能源管理有限公司	11,805	9,647
应付账款	大唐山西电力工程有限公司	11,539	12,673
应付账款	大唐安徽电力设备有限公司	9,092	36,235
应付账款	中国大唐集团有限公司	8,431	8,431
应付账款	大唐科技产业集团有限公司与中国大唐集团科技工程有限公司联合体	7,738	
应付账款	大唐四川电力检修运营有限公司	7,335	2,661
应付账款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	7,164	5,762
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	6,350	3,486

应付账款	湖南大唐节能科技有限公司	5,178	12,814
应付账款	北京国电工程招标有限公司	3,852	760
应付账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	3,138	
应付账款	中远大唐航运股份有限公司	3,054	
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	2,923	5,596
应付账款	大唐吉林电力检修运维有限公司	2,384	2,706
应付账款	大唐碳资产有限公司	2,085	760
应付账款	华北电力科学研究院有限责任公司	1,639	
应付账款	中国大唐集团智慧能源产业有限公司	1,494	
应付账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	1,295	1,295
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	1,181	158
应付账款	大唐黑龙江物资有限公司	1,173	444
应付账款	中国大唐集团财务有限公司	910	
应付账款	中水物资集团成都有限公司	694	
应付账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	317	317
应付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司	314	
应付账款	大唐电白新能源有限公司	299	
应付账款	大唐(北京)能源科技有限公司	299	
应付账款	大唐桦川风力发电有限公司	256	
应付账款	中国水利电力物资华南有限公司	177	6
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	145	79
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	40	
应付账款	大唐海林风力发电有限公司	33	
应付账款	北京大唐兴源物业管理有限公司	25	841

应付账款	安徽大唐物资有限公司	9	
应付账款	江苏徐塘发电有限责任公司	6	
应付账款	大唐泰州热电有限责任公司	6	
应付账款	北京大唐恒通科技有限公司	2	
应付账款	大唐苏州热电有限责任公司	2	
应付账款	大唐山西电力物资有限公司	2	
应付账款	大唐商业保理有限公司		44,540
应付账款	大唐山西电力燃料有限公司		34,272
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(北京)煤业销售有限公司		2,711
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
合同负债	大唐环境产业集团股份有限公司	10,560	10,560
合同负债	大唐(福州)新能源有限公司		1
合同负债	大唐海口清洁能源发电有限责任公司	100	
应付利息	中国大唐集团财务有限公司		11,514
应付利息	中国大唐集团有限公司		4,752
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
应付利息	大唐融资租赁有限公司		13
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	中国大唐集团有限	173,370	172,591

	公司		
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	144,652	242,717
其他应付款	大唐国际能源服务有限公司	103,757	
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	69,922	37,701
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	27,778	31,261
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	6,685	3,922
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	6,664	2,794
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	6,304	879
其他应付款	重庆泰高开关有限公司	3,900	
其他应付款	中国水利电力物资上海有限公司	3,575	166
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司	1,730	55
其他应付款	大唐四川电力检修运营有限公司	1,641	
其他应付款	大唐华银湖南电力工程有限责任公司	853	2
其他应付款	中水物资集团河北商贸有限公司	647	647
其他应付款	大唐安徽电力设备有限公司	581	1,666
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司	424	899
其他应付款	中国水利电力物资西安有限公司	396	396
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	393	243
其他应付款	大唐(北京)煤业销售有限公司	330	1,000
其他应付款	大唐青海能源开发有限公司	325	
其他应付款	大唐山西电力工程有限公司	318	
其他应付款	北京大唐泰信保险经纪有限公司	309	
其他应付款	大唐东北电力试验研究院有限公司	237	678
其他应付款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	203	
其他应付款	大唐锡林郭勒风力	188	

	发电有限责任公司		
其他应付款	中国大唐集团智慧能源产业有限公司	166	
其他应付款	大唐(北京)能源管理有限公司	123	136
其他应付款	大唐吉林电力检修运维有限公司	82	1,156
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	77	
其他应付款	中国大唐集团海洋能源产业有限公司	63	
其他应付款	大唐包头亚能电力有限公司	50	50
其他应付款	华北电力科学研究院有限责任公司	50	
其他应付款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	49	
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	中国水利电力物资天津有限公司	1	1
其他应付款	云南大唐电力物资有限公司		293
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
其他应付款	大唐电力燃料有限公司		200
其他应付款	北京国电工程招标有限公司		171
一年内到期的非流动负债	大唐融资租赁有限公司	1,473,843	1,144,743
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团财务有限公司	335,682	1,129,905
一年内到期的非流动负债	上海大唐融资租赁有限公司	648,650	648,182
一年内到期的非流动负债	中国大唐集团有限公司		5,880
租赁负债	上海大唐融资租赁有限公司	860,564	188,705
租赁负债	中国大唐集团财务有限公司	100,462	123,234
长期应付款	大唐融资租赁有限公司	2,071,081	2,570,200
长期应付款	上海大唐融资租赁有限公司	2,362,117	1,802,666

	合计	12,655,654	12,024,916
--	----	------------	------------

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	8,525,638	5,886,998
合计	8,525,638	5,886,998

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	1,684,111
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,684,111

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

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

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

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

本集团业务分为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	91,643,979	6,972,198	4,078,636	102,694,813
其中：对外交易收入	90,398,770	1,268,774	3,946,878	95,614,422
分部间交易收入	1,245,209	5,703,424	131,758	7,080,391
对联营和合营企业的投资收益	1,204,863	653,672	-84,275	1,774,260
资产减值损失	-928,494	-6,837	-870,328	-1,805,659
信用减值损失	-86,476	53,276	106	-33,094
折旧费和摊销费	14,045,720	28,490	665,445	14,739,655
利润总额	7,358,462	834,256	-988,075	7,204,643
所得税费用	1,784,895	43,258	60,453	1,888,606
净利润	5,573,567	790,997	-1,048,527	5,316,037
资产总额	270,225,400	4,829,265	5,278,843	280,333,508
负债总额	180,134,312	2,811,237	5,995,403	188,940,952

项目	发电板块	煤炭产品板块	其他板块	合计
上年营业收入	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
------	-------------	-----------	-----------	-------------

(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	973,702
1 至 2 年	461
2 至 3 年	77
3 年以上	8,428
合计	982,668

(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	199	0.02	199	100.00						
按组合计提坏账准备	982,469	99.98			982,469	1,025,298	100			1,025,298
其中：										

关联方组合	17,265	1.76			17,265	17,464	1.70			17,464
低风险组合	965,204	98.22			965,204	1,007,834	98.30			1,007,834
合计	982,668	/		/	982,469	1,025,298	/		/	1,025,298

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

位: 千元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
上海中芬新能源投资有限公司	80	80	100.00	预计无法收回
托克托县嘉明再生资源有限公司	119	119	100.00	预计无法收回
合计	199	199	100.00	/

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

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	
按单项计提坏账准备的款项		199				199
合计		199				199

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 941,407 千元，占应收账款年末余额合计数的比例 95.80%。

(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	67,651	51,707
应收股利	2,496,886	2,601,227
其他应收款	333,330	666,698
合计	2,897,867	3,319,632

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	67,651	51,707
合计	67,651	51,707

(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
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	202,007	352,007
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	184,995	159,428
内蒙古宝利煤炭有限公司	25,845	32,488
辽宁大唐国际新能源有限公司	58,178	
大唐安徽发电有限公司	546,980	500,000
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	34,589	27,390
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	98,800	82,148
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	126,831	112,945
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	25,265	85,915
渝能(集团)有限责任公司	112,000	85,000
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	198,599	
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	123,547	84,262
浙江大唐国际新能源有限责任公司	40,816	
山西大唐国际左云风电有限责任公司	35,096	
大唐茫崖新能源公司	22,642	
山西大唐国际应县风电有限责任公司	38,074	
山西云冈热电公司	130,000	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司		279,193
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司		187,828
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	101,627	161,627
江西大唐国际新能源有限公司	155,990	195,990
天津大唐国际盘山发电有限责任公司		1
大唐融资租赁有限公司		20,000
山西漳电大唐塔山发电有限公司	32,000	32,000
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	168,000
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	35,005	35,005
合计	2,496,886	2,601,227

(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
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	101,627	2-3年	尚未支付	否
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	159,428	3年以上	尚未支付	否
内蒙古宝利煤炭有限公司	15,647	1-2年	尚未支付	否
江西大唐国际新能源有限公司	155,990	1-2年	尚未支付	否
大唐安徽发电有限公司	500,000	1-2年	尚未支付	否
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	27,390	1-2年	尚未支付	否
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	112,945	1-2年	尚未支付	否
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	84,262	1-2年	尚未支付	否
山西漳电大唐塔山发电有限公司	32,000	1-2年	尚未支付	否
北京上善恒盛置业有限公司	168,000	3年以上	尚未支付	否
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限责任公司	35,005	3年以上	尚未支付	否
合计	1,392,294	/	/	/

(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

单位：千元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	41,495
1 至 2 年	111,344

2 至 3 年	11,062
3 年以上	169,429
合计	333,330

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：千元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫前期费及工程款	282,538	248,081
代偿担保款		332,876
应收非流动资产处置收入	25,163	25,211
职工住房维修基金	15,566	16,968
保证金	2,379	307
应收政府补贴款		20,000
待收电费	330	415
员工备用金	133	186
其他	7,221	22,654
合计	333,330	666,698

(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：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
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	代垫前期费	100,000	3 年以上	30.00	
大唐汕头新能源有限公司	代垫前期费	67,078	1-2 年	20.12	

大唐佛山热电有限责任公司	代垫前期费	28,690	2 年以内	8.61	
国家电网公司华北分部	房产处置款	25,163	3 年以上	7.55	
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	代垫前期费	22,631	1 年以内	6.79	
合计	/	243,562	/	73.07	

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(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	56,722,956	750,100	55,972,856	54,011,419	750,100	53,261,319
对联营、合营企业投资	17,090,333		17,090,333	16,463,857		16,463,857
合计	73,813,289	750,100	73,063,189	70,475,276	750,100	69,725,176

(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
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	458,000			458,000		
北京大唐燃料有限公司	514,650			514,650		
大唐国际(香港)	653,511			653,511		

有限公司						
大唐京津冀能源营销有限公司	100,000	101,000		201,000		
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	623,440			623,440		
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		
河北大唐国际新能源有限公司	1,711,319			1,711,319		
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	489,550	43,570		533,120		
河北大唐国际丰润供热供汽有限责任公司	26,780			26,780		
大唐河北发电有限公司	2,905,256			2,905,256		
大唐华北电力运营有限公司	20,000	20,000		40,000		
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	469,760			469,760		
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	464,495			464,495		
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	133,910			133,910		
大唐内蒙古鄂尔多斯硅铝科技有限公司	188,000			188,000		
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	3,088,391			3,088,391		750,100
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	1,307,281			1,307,281		

鄂尔多斯市瑞德丰矿业有限责任公司	372,720			372,720		
内蒙古宝利煤炭有限公司	188,889			188,889		
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司		20,000		20,000		
山西大唐国际神头发电有限责任公司	449,400			449,400		
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	750,939			750,939		
大唐同舟科技有限公司	100,000			100,000		
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	71,352	52,273		123,625		
山西大唐国际左云风电有限责任公司	265,008	61,990		326,998		
山西大唐国际应县风电有限责任公司	64,420			64,420		
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	286,010			286,010		
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	293,990			293,990		
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	420,800			420,800		
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	932,981			932,981		
福建大唐国际新能源有限公司	1,011,664			1,011,664		
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	326,000	540,000		866,000		
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	542,358	23,630		565,988		
广东大唐国际电力营销有限公司	200,000			200,000		
福建大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		

大唐佛山热电有限责任公司	162,930	28,830		191,760		
大唐汕头新能源有限公司		280,810		280,810		
大唐安徽发电有限公司	3,758,631			3,758,631		
江西大唐国际新余发电有限责任公司	475,810			475,810		
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	923,924			923,924		
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	263,060			263,060		
江西大唐国际新能源有限公司	1,001,332	372,185		1,373,517		
江西大唐能源营销有限公司	20,000	30,000		50,000		
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	577,600	19,550		597,150		
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	867,000			867,000		
江苏大唐航运股份有限公司	260,073			260,073		
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	540,000			540,000		
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	50,718			50,718		
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	1,015,408			1,015,408		
浙江大唐国际新能源有限责任公司	82,949	67,750		150,699		
浙江大唐能源营销有限公司	201,000			201,000		
文成大唐新能源有限公司	28,484	10,970		39,454		
大唐(瑞安)新能源有限公司		23,200		23,200		
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	439,268	109,265		548,533		
重庆大唐国际武隆水电开发有限	765,470			765,470		

公司						
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	410,130			410,130		
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	93,880			93,880		
渝能(集团)有限责任公司	2,453,857			2,453,857		
大唐重庆能源营销有限公司		20,000		20,000		
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	310,000			310,000		
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	161,970			161,970		
四川大唐国际新能源有限公司	72,213			72,213		
云南大唐国际电力有限公司	3,874,962			3,874,962		
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	3,013,796	245,920		3,259,716		
四川金康电力发展有限公司	1,133,680			1,133,680		
大唐国际茫崖新能源有限公司	71,147			71,147		
大唐国际大柴旦新能源有限公司	68,120	27,720		95,840		
大唐国际都兰新能源有限公司	65,942	26,860		92,802		
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	444,783	395,194		839,977		
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	176,330			176,330		
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	132,100			132,100		
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	368,000			368,000		
大唐国际核电有限公司	310,826	4,500		315,326		
辽宁大唐国际新能源有限公司	2,052,131			2,052,131		
辽宁大唐国际沈东热电有限责任	613,824	2,320		616,144		

公司						
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	99,710			99,710		
辽宁大唐能源营销有限公司	100,000			100,000		
辽宁庄河核电有限公司		184,000		184,000		
大唐黑龙江发电有限公司	3,598,862			3,598,862		
合计	54,011,419	2,711,537		56,722,956		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											
河北蔚州能源综合开发有限公司	428,886	12,160		7,638						448,684	
开滦(集团)蔚州矿业有限责任公司											
内蒙古汇能大唐长滩煤炭有限责任公司	99,983		99,983								
小计	528,869	12,160	99,983	7,638						448,684	
二、联营企业											
巴新铁路有限责任公司	461,036			-69,667						391,369	
北京上善恒盛置业有限公司	145,992			-19,286						126,706	
大唐财富投资管理有限公司	19,770			31,399						51,169	
大唐融资租	682,407			48,331						730,738	

赁有限公司											
大唐西藏波堆水电开发有限公司	93,327			-1,621						91,706	
大唐西藏汪排水电开发有限公司	13,394			-149						13,245	
福建宁德核电有限公司	6,144,519			973,930			786,156			6,332,293	
华北电力科学研究所有限公司	141,661			3,750						145,411	
江西江煤大唐煤业有限责任公司	7,060		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	31,318			-5,092						26,226	
内蒙古大唐同方硅铝科技有限公司											
内蒙古锡多铁路股份有限公司	1,053,994			-204,398						849,596	
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司											

司											
山西大唐运城发电有限责任公司											
山西漳电大唐塔山发电有限公司	296,600			78,358						374,958	
唐山华夏大唐电力燃料有限公司	7,585			776			597			7,764	
同方投资有限公司	512,878			-15,700	-2,206					494,972	
同煤大唐塔山第二发电有限责任公司	522,710			71,682		2,614	146,786			450,220	
同煤大唐塔山煤矿有限公司	4,018,500			645,284		18,748				4,682,532	
中国大唐集团财务有限公司	1,359,475			146,858	1,750	-136	60,868			1,447,079	
中国大唐集团核电有限公司	400,587			1,602		395				402,584	
中远大唐航运股份有限公司	22,175			906						23,081	
小计	15,934,988		7,060	1,686,963	-456	21,621	994,407			16,641,649	
合计	16,463,857	12,160	107,043	1,694,601	-456	21,621	994,407			17,090,333	

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	9,038,492	8,289,948	10,330,412	9,249,453
其他业务	95,915	35,585	114,423	32,365
合计	9,134,407	8,325,533	10,444,835	9,281,818

(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	3,266,807	3,767,494
权益法核算的长期股权投资收益	1,694,601	1,552,740
处置长期股权投资产生的投资收益	78,745	-151,530
债权投资在持有期间取得的利息收入	48,385	8,825
委托贷款投资收益	173,265	122,216
非流动金融资产持有期间取得的股利收入	219,199	193,470
合计	5,481,002	5,493,215

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	961,629	非流动资产处置收益减去非流动资产处置损失以及长期股权处置收益
计入当期损益的政府补助（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）	247,834	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
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-364,187	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益	109,133	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	31,888	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	-1,491,549	主要为本公司连城债转股并转让股权事项，呼铝电氧化铝资产减值处置
所得税影响额	-23,459	

少数股东权益影响额	-64,659	
合计	-593,370	

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	4.50	0.1017	0.1017
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.92	0.1337	0.1337

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

单位：千元 币种：人民币

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	3,040,243	1,065,806	73,024,030	64,815,130
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	-60,800	-69,385	217,803	374,695
记录有关上述会计准则调整所引起的递延税项	-2,506	-10,758	5,438	7,944
上述调整归属于少数股东损益/权益的部份	11,747		46,870	35,122
按国际会计准则	2,988,684	985,663	73,187,675	65,126,425

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(1) 由于以前年度不同准则下开始计提折旧时间不同所产生。

(2) 根据中国企业会计准则，提取维简费及安全费用时计入相关产品的成本或当期损益，同时记入专项储备科目。在使用提取的上述维简费及安全费用时，属于费用性支出的，于费用发生

时直接冲减专项储备；属于资本性支出的，通过在建工程科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时转入固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。根据国际财务报告准则，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，以相关资本公积余额冲减至零为限。

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表
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：2021 年 3 月 26 日

修订信息

适用 不适用