

公司代码：600744

公司简称：华银电力

大唐华银电力股份有限公司 2020 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、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、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人任维、主管会计工作负责人罗建军及会计机构负责人(会计主管人员)王乾声明：保证半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

无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

无

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	6
第四节	经营情况的讨论与分析.....	8
第五节	重要事项.....	12
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	28
第七节	优先股相关情况.....	30
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	30
第九节	公司债券相关情况.....	32
第十节	财务报告.....	32
第十一节	备查文件目录.....	146

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、我公司、华银电力	指	大唐华银电力股份有限公司

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	大唐华银电力股份有限公司
公司的中文简称	华银电力
公司的外文名称	DaTang HuaYin Electric Power CO., LTD
公司的外文名称缩写	DHEP
公司的法定代表人	任维

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	周浩	孙超
联系地址	湖南省长沙市天心区黑石铺路35号	湖南省长沙市天心区黑石铺路35号
电话	0731-89687288	0731-89687188
传真	0731-89687004	0731-89687004
电子信箱	hy600744@188.com	hy600744@188.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	长沙市天心区黑石铺路35号华银石昊苑写字楼
公司注册地址的邮政编码	410007
公司办公地址	湖南省长沙市天心区黑石铺路35号华银石昊苑写字楼
公司办公地址的邮政编码	410007
公司网址	www.hypower.com.cn
电子信箱	hy600744@188.com
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券合规部
报告期内变更情况查询索引	www.sse.com.cn

五、 公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	华银电力	600744	

六、其他有关资料

□适用 √不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
营业收入	3,331,793,905.50	3,379,292,525.67	-1.41
归属于上市公司股东的净利润	-164,738,911.46	-178,443,541.85	不适用
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-177,344,358.27	-201,691,362.90	不适用
经营活动产生的现金流量净额	1,434,488,319.27	387,924,506.00	269.79
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	2,909,483,118.62	3,074,222,030.08	-5.36
总资产	18,413,993,354.18	19,361,668,955.28	-4.89

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	-0.092	-0.100	不适用
稀释每股收益(元/股)	-0.092	-0.100	不适用
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.100	-0.113	不适用
加权平均净资产收益率(%)	-5.51%	-6.03%	不适用
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-5.93%	-6.81%	不适用

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

2020年上半年,公司累计完成发电量86.67亿千瓦时,同比减少0.32%;完成上网电量80.24亿千瓦时,同比减少0.62%;实现营业收入33.32亿元,同比减少1.41%;完成营业成本31.39亿元,同比减少1.48%;实现利润总额-1.39亿元,同比减亏0.21亿元;归属于上市公司股东的净利润为-1.65亿元,同比减亏0.14亿元;截至2020年6月末,公司拥有资产总额184.14亿元,负债总额155.89亿元,所有者权益总额28.25亿元,其中:归属于上市公司所有者权益29.09亿元,公司资产负债率84.66%。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	1,504,485.46	
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免		
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	14,440,346.65	

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		
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		
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		
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	1,301,085.73	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额	-604,336.61	
所得税影响额	-4,036,134.42	
合计	12,605,446.81	

十、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) 主要业务及经营模式

1、业务范围：电力生产。公司主要从事火力发电业务，同时经营水电、风电以及售电业务。报告期内，公司的主营业务未发生重大变化。

2、经营模式：公司将所属发电企业生产的电力产品，部分销售给省内售电公司，部分作为基数电量由电网进行保障性收购，再由电网组织销售给终端用户。

(二) 行业发展阶段、周期性特点以及公司所处的行业地位

1、行业发展状况：电力工业作为我国国民经济中具有先行性的重要基础产业，与国民经济发展息息相关，并呈现出与经济发展正相关的周期性特点。上半年面对新冠肺炎疫情带来的严峻挑战，在党中央的坚强领导下，全国各地统筹推进疫情防控和经济发展，疫情防控形势不断向好，复工复产、复商复市有序推进，宏观政策效应持续显现，经济增长逐步由负转正，整体经济稳步复苏态势明显。从供需形势来看，全国电力供需总体宽松，全社会用电情况持续好转，第一产业和城乡居民生活用电量逐步实现正增长。据中电联统计数据，上半年全国全社会用电量 3.35 万亿千瓦时、同比下降 1.3%，但 6 月份全国全社会用电量 6350 亿千瓦时，同比增长 6.1%。6 月份，第一产业用电量 76 亿千瓦时，同比增长 12.9%；第二产业用电量 4412 亿千瓦时，同比增长 4.3%，第三产业用电量 1037 亿千瓦时，同比增长 7%；城乡居民生活用电量 825 亿千瓦时，同比增长 14.3%。上半年，煤炭供需形势经历“总体偏紧-平衡-偏紧”的变化过程。二季度煤炭消费快速上升，国内煤炭产量以及煤炭进口量下降，当季电煤供需形势从平衡转为偏紧。

当前我国经济呈现出恢复性增长势头，但国际疫情仍在蔓延，国际局势日益复杂，对我国经济社会发展和人民生活产生较大影响，对后续电力消费增长带来不确定性。总体判断，下半年电

力消费增速将比上半年明显回升，预计下半年全社会用电量同比增长 6%左右，全年全社会用电量同比增长 2%-3%。

2、公司所处的行业地位：公司是湖南省火电装机最大的发电企业，截止 2020 年 6 月底在役装机容量为 584.55 万千瓦，其中：火电装机容量 524 万千瓦，水电装机容量 14 万千瓦，新能源装机容量 46.55 万千瓦。公司依托大唐集团，火电装机容量占全省各大集团统调公用火电机组容量的 29.25%，处于龙头地位。其中，湘潭电厂和株洲电厂位于长株潭负荷中心区域，为全省经济中心提供稳定的电源保障；耒阳电厂作为湖南南部唯一的大型火电厂，为湘南电网安全稳定供电发挥了重要作用；金竹山电厂作为湘中重要火电厂之一，为消纳地方煤炭和稳定地方经济发展做出了重要贡献。

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

1. 公司应收账款期末比期初减少 8 亿元，主要是公司加大电费回收力度，按期完成了电费回收工作，应收电费期末比期初减少了 6.97 亿元。

2. 公司在建工程期末比期初减少 6.16 亿元，主要是公司投资的项目逐渐转固投产，其中绥宁新能源公司宝鼎山风电二期项目投产减少在建工程 3.33 亿元，沅江新能源公司益阳北港长河光伏发电项目投产减少在建工程 3.68 亿元。

其中：境外资产 0（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 0%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）规模优势

公司装机规模在湖南省处于领先地位，特别是火电机组装机规模处于龙头位置，规模优势突出，使公司在省内电力市场竞争中具有更大的话语权。

（二）地域优势

公司下属株洲、湘潭电厂处于长株潭负荷中心区域，耒阳电厂位于湘南负荷中心区域，这些电厂即使在丰水期间也必须保持一定数量机组在网运行，为湖南电网提供稳定的电力支撑；金竹山电厂为坑口电厂，具有消纳本地煤的优势，燃料成本较低，政策支撑较大。

（三）央企和上市公司背景

公司由中国大唐集团控股，央企背景为公司提供了良好的企业形象和信誉，有利于外延发展。同时，作为湖南发电板块唯一 A 股上市公司，其融资功能为企业发展提供了有力支撑。

（四）电力行业管理经验优势

公司所属火电厂均有数十年历史，积累了丰富的发电企业经营管理经验，拥有一批经验丰富、年富力强的管理者和技术人才，为公司经营管理和业务沟通提供了强有力的保障。

（五）规范、高效的公司治理

公司一直严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所的有关法律法规要求，不断完善公司法人治理，规范公司运作。完善了股东大会、董事会、监事会、经营层议事规则等一系列管理制度，构建了权力机构、决策机构、监督机构和经营层之间权责明确、运作规范、相互协调、相互制衡的管理机制并使其有效运行，形成了具有本公司特色的规范、高效的公司治理模式，并有力推动着公司商务合作、业务拓展、人才招聘等经营活动。

报告期内，公司核心竞争力未发生重要变化。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

2020 年上半年，面对新冠肺炎疫情的影响，管理层围绕公司发展战略和经营计划，在全面把握当前经营形势和落实防疫工作的基础上，坚持安全生产，确保生产和防疫两不误，推动公司经营业务稳步有序开展。

报告期内，公司生产经营状况基本正常，财务状况较为稳定，公司累计完成发电量 86.67 亿千瓦时，同比减少 0.32%；完成上网电量 80.24 亿千瓦时，同比减少 0.62%；实现营业收入 33.32 亿元，同比减少 1.41%；完成营业成本 31.39 亿元，同比减少 1.48%；实现利润总额-1.39 亿元，同比减亏 0.21 亿元；归属于上市公司股东的净利润为-1.65 亿元，同比减亏 0.14 亿元。

截至 2020 年 6 月末，公司拥有资产总额 184.14 亿元，负债总额 155.89 亿元，所有者权益总额 28.25 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 29.09 亿元，公司资产负债率 84.66%。

二、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	3,331,793,905.50	3,379,292,525.67	-1.41
营业成本	3,138,722,797.07	3,185,885,693.57	-1.48
销售费用	5,513,366.74	5,963,325.33	-7.55
管理费用	69,486,860.25	74,590,678.12	-6.84
财务费用	235,527,039.57	264,539,495.77	-10.97
研发费用		39,050.48	-100
经营活动产生的现金流量净额	1,434,488,319.27	387,924,506.00	269.79
投资活动产生的现金流量净额	-140,972,651.25	-213,712,313.24	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-992,866,094.09	33,735,915.21	-3,043.05

营业收入变动原因说明:公司本期实现营业收入 33.32 亿元，同比减少 0.47 亿元，减幅 1.41%，是由于公司本期发电量实现 86.67 亿千瓦时，同比减少 0.32%，与同期基本持平。

营业成本变动原因说明:公司本期实现营业成本 31.39 亿元，同比减少 0.47 亿元，减幅 1.48%，是由于公司本期发电量与同期基本持平，导致营业成本变动较小。

销售费用变动原因说明:公司本期发生销售费用 551.34 万元，较上年同期减少 45 万元，基本持平。

管理费用变动原因说明:公司本期发生管理费用 6,948.69 万元，较上年同期减少 510.38 万元，是公司加强了费用管控，减少了费用开支。

财务费用变动原因说明:公司本期发生财务费用 2.36 亿元，较上年同期减少 0.29 亿元，主要是公司通过发行超短融等方式融入了部分低成本资金。

研发费用变动原因说明:公司本期科研投入暂未结转。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:公司本期经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加 10.47 亿元，主要是由于公司本期购买商品、接受劳务支付的现金同比减少 8.77 亿元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:公司本期投资活动产生现金净流出 1.41 亿元，同比减少 0.73 亿元，主要是公司本期对外投资项目较少，而上期有对雷州项目的追加投资，因此投资支付的现金较上年同期减少了 0.66 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:公司本期筹资活动产生现金净流出 9.93 亿元，较上年同期增加 10.27 亿元，主要是由于公司为降低负债规模控制资产负债率加大了还贷力度。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(2) 其他

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上年同期期末数	上年同期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上年同期期末变动比例(%)
货币资金	1,123,899,483.11	6.10	650,861,154.64	3.6	72.68
应收票据	283,903,939.21	1.54	140,085,141.19	0.78	102.67
应收账款	1,521,650,837.46	8.26	1,470,503,729.72	8.14	3.48
预付款项	374,182,119.55	2.03	269,674,260.15	1.49	38.75
其他应收款	424,829,410.18	2.31	473,589,890.75	2.62	-10.30
存货	868,626,249.16	4.72	1,046,300,254.82	5.79	-16.98
其他流动资产	163,995,702.28	0.89	175,261,333.68	0.97	-6.43
长期股权投资	714,681,114.75	3.88	766,993,599.18	4.24	-6.82
其他非流动金融资产	415,956,088.34	2.26	415,545,204.99	2.3	0.10
固定资产	10,764,505,642.94	58.46	10,380,953,738.86	57.45	3.69
在建工程	665,878,039.22	3.62	1,033,215,851.93	5.72	-35.55
无形资产	782,615,253.12	4.25	796,054,051.43	4.41	-1.69
开发支出	37,029,525.47	0.20	30,167,961.26	0.17	22.74
商誉	1,921,210.39	0.01	1,921,210.39	0.01	
长期待摊费用	55,461,874.06	0.30	5,874,303.56	0.03	844.14
递延所得税资产	8,907,313.16	0.05	8,407,239.34	0.05	5.95
其他非流动资产	205,949,551.78	1.12	402,777,193.16	2.23	-48.87
短期借款	4,075,425,555.00	22.13	3,518,474,451.59	19.47	15.83
应付票据	261,568,373.31	1.42	457,470,399.80	2.53	-42.82
应付账款	1,403,193,064.36	7.62	1,026,651,666.58	5.68	36.68
预收款项			15,527,390.10	0.09	-100.00
合同负债	30,896,299.31	0.17			
应付职工薪酬	61,433,720.83	0.33	60,017,429.79	0.33	2.36
应交税费	59,774,208.43	0.32	56,294,897.52	0.31	6.18
其他应付款	538,552,671.79	2.92	482,419,168.90	2.67	11.64
一年内到期的非流动负债	397,556,592.54	2.16	1,089,697,045.19	6.03	-63.52
其他流动负债	2,000,000,000.00	10.86	1,012,640,869.28	5.6	97.50
长期借款	5,573,530,000.00	30.27	6,171,370,500.00	34.16	-9.69
长期应付款	849,165,630.36	4.61	1,072,693,368.51	5.94	-20.84
预计负债	39,511,500.00	0.21	40,296,500.00	0.22	-1.95
递延收益	298,268,285.50	1.62	342,450,886.52	1.9	-12.90

其他说明

(1) 资产情况分析

截至2020年6月末，公司资产总额184.14亿元，其中：流动资产47.61亿元，占资产总额的25.86%，非流动资产136.53亿元，占资产总额的74.14%。资产总额中变动幅度超过30%的主要项目有：

①、公司货币资金本期末比上年同期期末增加4.73亿元，主要是公司本期加强电费回收工作的同时，增发了超短期融资券，缓解了部分资金压力。

②、公司应收票据本期末比上年同期期末增加1.44亿元，主要是公司本期取得的电费回款中应收票据有所增加。

③、公司预付款项本期末比上年同期期末增加1.05亿元，是公司为迎峰度夏加大燃料仓储存量，向国有大矿采购燃煤支付了大量预付账款。

④、公司在建工程本期末比上年同期期末减少 3.67 亿元，主要是公司投资的基建项目在本期逐渐转固投产投入运营。

⑤、公司长期待摊费本期末比上年同期期末增加 0.50 亿元，是公司需以后年度摊销的租赁费；

⑥、公司其他非流动资产本期末比上年同期期末减少 1.97 亿元，是公司基建项目预付的工程款及设备款办理结算引起的减少。

(2) 负债情况分析

截至 2020 年 6 月末，公司负债总额 155.89 亿元，其中：流动负债 88.28 亿元，占负债总额的 56.63%，非流动负债 67.60 亿元，占负债总额的 43.37%。负债总额中变动幅度超过 30%的主要项目有：

①、公司应付票据本期末比上年同期期末减少 1.96 亿元，是公司到期兑付了部分开具的银行承兑汇票。

②、公司应付账款本期末比上年同期期末增加 3.77 亿元，主要是公司应付工程款及燃料采购款同比有所增加。

③、公司预收款项本期末根据新收入准则要求，重分类至合同负债报表项目填列。

④、公司一年内到期的非流动负债本期末比上年同期期末减少 6.92 亿元，是公司当期偿还了到期的长期借款及长期应付款。

⑤、公司其他流动负债本期末比上年同期期末增加 9.87 亿元，是由于公司在当期增发了 10 亿元超短期融资券。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

项目	年末账面价值	受限原因
货币资金	167,520,040.04	缴纳的银行承兑汇票等保证金
应收账款	218,568,668.22	电费收费权质押用于贷款

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

公司本期长期股权投资金额较期初没有变化。

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

被投资企业名称	股权比例	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	损益调整	减值准备		
大唐华银攸县能源有限公司	38.00%	185,103,375.40					185,103,375.40	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	33.00%	526,410,000.00					526,410,000.00	

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

单位：万元

项目名称	执行概算	本年投资完成数	累计投资完成数	资金来源
宝鼎山风电三期工程	41,837.00	3,298.28	22,028.40	自有资金、贷款
大唐华银会同县小水电站项目	35,966.00	283.95	31,959.88	自有资金、贷款

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

项目	年末余额	年初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	415,956,088.34	413,563,692.07
其中：大唐集团财务有限公司	104,587,350.40	104,587,350.40
湖南黑金时代股份有限公司	286,476,341.67	286,476,341.67
深圳排放权交易所有限公司	22,500,000.00	22,500,000.00
湖南电力交易中心有限公司	2,392,396.27	
环球概念公司		
合计	415,956,088.34	413,563,692.07

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

被投资单位	持股比例	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	业务性质
大唐华银（湖南）新能源有限公司	100%	218,823,500.00			218,823,500.00	风力发电
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	100%	196,097,600.00			196,097,600.00	水力发电
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	60%	52,800,000.00			52,800,000.00	风力发电
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	100%	50,000,000.00			50,000,000.00	水力发电
大唐华银芷江新能源开发有限公司	100%	77,602,100.00			77,602,100.00	风力发电
湖南大唐燃料开发有限责任公司	100%	36,750,000.00			36,750,000.00	燃料销售
湖南大唐先一科技有限公司	100%	75,320,300.00			75,320,300.00	软件研发
大唐湘潭发电有限责任公司	100%	1,130,896,317.67			1,130,896,317.67	火力发电
湖南华银能源技术有限公司	65%	57,507,046.61			57,507,046.61	技术服务
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	100%	459,674,080.00			459,674,080.00	能源开采
大唐华银张家界水电有限公司	100%	217,561,292.34			217,561,292.34	水力发电
大唐华银株洲发电有限公司	100%	800,000,000.00			800,000,000.00	火力发电
大唐华银绥宁新能源有限公司	100%	152,396,100.00	19,600,000.00		171,996,100.00	风力发电
大唐华银会同小水电站有限公司	100%	28,410,200.00	2,000,000.00		30,410,200.00	水力发电
大唐华银湖南能源营销有限公司	100%	100,000,000.00			100,000,000.00	技术服务

大唐华银麻阳新能源有限公司	100%	35,960,000.00	2,000,000.00		37,960,000.00	风力发电
大唐华银湖南电力工程有限公司	100%	49,814,978.89			49,814,978.89	其他建筑安装
大唐华银沅江新能源有限公司	51%	66,890,000.00			66,890,000.00	光伏发电

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

三、其他披露事项**(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明**

□适用 √不适用

(二) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、我国经济发展由高速向中高速换挡，湖南的经济增速高于全国平均水平，但由于湖南第三产业和居民生活用电比重较大，用电水平容易受天气及降雨情况影响，进而影响湖南电力市场的需求量，使得电力生产存在一定不确定性。

2、受煤炭行业去产能和国内国际煤价相互作用等因素影响，今年煤价在局部时段可能高位运行，将抬高火电发电成本，容易对公司经营造成影响。

3、市场电价下降风险。随着电力市场化改革的进一步推进，公司市场电量比例大幅增长，市场电量价格受供需形势和改革政策影响可能加大下降幅度，对公司发电收入产生影响。

4、火电承担辅助服务增多。湖南省清洁能源装机比重近半，火电为清洁能源调峰备用，但缺乏相应的调峰备用补偿机制，进一步加大了湖南火电经营压力。加之祁韶直流入湘后对省内火电的运行方式及旋转备用要求提高，火电承担了更多的辅助服务，火电机组负荷率偏低，深度调峰和启停调峰增多，辅助服务成本增加。

(三) 其他披露事项

□适用 √不适用

第五节 重要事项**一、股东大会情况简介**

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年年度股东大会	2020 年 5 月 8 日	www. sse. com. cn	2020 年 5 月 9 日

股东大会情况说明

√适用 □不适用

2020 年 5 月 8 日，公司召开 2019 年年度股东大会，会中共审议通过 22 项议案，会议决议于 2020 年 5 月 9 日在中国证券报、上海证券报及上海证券交易所网站披露。

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

三、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
与股 改相 关的 承诺	解 决 同 业 竞 争	中 国 大 唐 集 团 有 限 公 司	<p>1. 不迟于 3 年内将湖南地区的优质电力资产在盈利能力改善并且符合相关条件时注入华银电力。</p> <p>2. 大唐集团拟注入资产需同时满足以下条件：</p> <p>(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；</p> <p>(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；</p> <p>(3) 拟注入的资产必须符合上市条件，其中包括权属清晰、审批手续完善等。</p> <p>为兑现承诺，公司董事会召开 2014 年第 8 次会议，审议通过了《关于</p>	2014. 6. 30-2017 . 6. 30	是	否	<p>控股股东大唐集团目前在湖南地区电力资产尚有：1. 大唐石门发电有限责任公司，装机容量 600MW。大唐集团参股 49%。2. 大唐衡阳发电股份有限公司，装机容量 21.9 MW。大唐集团控股 66. 23%。</p> <p>由于大唐石门发电有限责任公司为大唐集团参股企业，虽然经营业绩有所好转，但其设备陈旧，资产负债率过高，持续盈利能力难以满足资产注入的要求，大唐衡阳发电股份有限公</p>	持续 推 进 大 唐 衡 阳 发 电 股 份 有 限 公 司 股 东 确 权 及 大 唐 石 门 发 电 有 限 责 任 公 司 增 强 持 续 盈 利 能 力。

			<p>公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易方案的议案》等九项事关重组资产的议案,启动资产整合工作。2015年6月26日公司获得证监会《关于核准大唐华银电力股份有限公司向中国大唐集团公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》》(证监许可[2015]1421号),目前重组事项已完成(详见2015年9月30日中证报、上证报《公司发行股份购买资产并募集配套资金暨关联交易之实施情况报告书》)。</p>				<p>模很小,且存在股东人数分散难以确权的问题,因上述两个资产暂不能满足资产注入的需要。</p>	
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺								
与重大资产重组相关的承诺								
与首次公开发行相关的承诺								
与再融资相关的承诺								
与股权激励相关的								

承诺								
其他 对公 司中 小股 东所 作承 诺								
其他 承诺								
其他 承诺								

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司董事会 2020 年第 3 次会议审议通过，公司拟聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2020 年度财务报告审计机构。公司独立董事对上述事项发表了同意的独立意见，此事项尚未经过公司股东大会审议，待履行程序后正式生效。公司原年报审计机构信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）在过往为公司提供年度审计服务期间均出具了标准无保留审计意见的审计报告，公司与其不存在重要意见不一致的情况。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

七、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

八、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

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
《关于公司控股子公司 2020 年向关联方出售计算机软件并提供相关劳务的议案》、《关于公司 2020 年度燃煤购销日常关联交易的议案》、《关于公司 2020 年度生产、基建物资集中采购关联交易的议案》、《关于公司控股子公司 2020 年向关联方提供日常维护与检修业务的议案》	见 2020.4.10 上交所网站 www.sse.com.cn 、中证报和上证报

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

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、 临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(五) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

十一、 重大合同及其履行情况**1 托管、承包、租赁事项**

□适用 √不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：亿元 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
大唐华银电力股份有限公司	公司本部	大唐华银攸县能源有限公司	6.51	2015.8.20	2015.8.20	2032.4.1	连带责任担保	否	否	0	是	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）												6.51	
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）												6.51	
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													
报告期末对子公司担保余额合计（B）													
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）												6.51	
担保总额占公司净资产的比例（%）												23.04	
其中：													

为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	6.51
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)	
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)	6.51
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、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

大唐华银电力股份有限公司扶贫攻坚实施方案 (2018-2020 年)

一、总体要求

(一) 指导思想

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻党的十九大会议精神，全面落实集团公司对扶贫工作的部署要求，结合公司及基层企业对口帮扶贫困村实际情况，按照精准识别、精准扶贫、精准脱贫的基本思路，因地制宜，以抓好基层组织建设为主线，以基础设施建设为关键，以突出产业发展为工作重点，确保建档立卡贫困户稳定脱贫，村退出贫困序列，确保全面完成地方政府下达的扶贫任务。

(二) 任务目标

公司对口帮扶贫困村扶贫攻坚任务目标——按照“一年脱贫、两年巩固”总体目标全力推进龙珠村脱贫攻坚，力争全省脱贫攻坚考核中达“湘西州先进、湖南省优秀”。即通过一年脱贫攻坚，实现龙珠村贫困发生率低于 2%，全村退出国家贫困序列的目标。后两年时间龙珠村以乡村振兴来巩固脱贫成果，建成以党组织为核心的坚强战斗堡垒，全村基础设施、村容村貌和人居环境方面明显改善，基本公共服务水平明显提升，贫困群众增收致富能力明显增强，全村文化生活明显得到提升。

公司基层企业结对帮扶贫困村扶贫攻坚目标任务——按照地方政府下达的脱贫攻坚任务，在牵头实施单位的组织领导和统筹安排下，围绕结对帮扶贫困村“户脱贫、村出列”若干扶贫项目，充分发挥参与单位的资金支持作用，并积极跟进项目实施工作，确保扶贫资金发挥实效。

(三) 工作原则

坚持严格执行现行扶贫标准。严格按照“两不愁，三保障”要求，确保贫困人口不愁吃、不愁穿；保障贫困家庭儿童接受九年义务教育，确保有学上，上得起；保障贫困人口基本医疗需求，确保大病和慢性病得到有效救治和保障；保障贫困人口基本居住条件，确保住上安全住房。

坚持“五精四注重”扶贫理念。把提高脱贫质量放在首位，充分发挥建档立卡贫困户自身能动性，发挥自身优势，坚持“造血”与“输血”协同，充分发挥政府和企业两方面的作用，确保扶真贫、真扶贫、真脱贫。

二、攻坚措施

公司对口扶贫和基层企业结对扶贫区别任务性质，结合帮扶对象扶贫攻坚目标和实际需求，分门别类实施以下攻坚措施。

(一) 组织扶贫

抓住村党组织这一贫困村各项工作的领导核心，通过抓书记、强机制、建队伍，推动贫困村党组织全面进步。

推进村级治理模式创新。加强贫困村党组织为核心，发挥村民委员会、村民议事会、村务监督委员会的作用，落实岗位承诺制、村干部值班制、周例会制、为民服务全程代理制、党员管理积分制、“四议两公开制”等制度。

加强村级党员队伍建设。积极破解贫困村老党员较多，流动党员多，年轻党员少的困境，着力培养年轻优秀青年到党组织中来，把青年党员培养放到重要位置，使之成为村支两委的后备力量，选择合适的时机充实村两委会队伍，打造一支优秀的有战斗力的基层工作队伍。

（二）产业扶贫

抓住产业发展这一带动贫困户增收的最有效措施，采取农民合作社的方式，以奖代补、以购代销、互利合作，在贫困村开发培育特色种养殖等主导产业，辅以稻田养鱼，山林养蜂等庭院经济，充分带动村民增收。

（三）就业扶贫

依托政府相关职能部门，定期开展劳务输出培训，推动劳动力外出就业，有效增加贫困户收入；对于不能外出打工就业的劳动力，积极安排从事村级护林员，保洁员，管水员公益事业等岗位，帮助其在家门口发展就业，增加劳务收入；帮助贫困户到周边小微企业就业，利用合作社吸纳部分贫困户就业。

（四）民生扶贫

加强贫困村民生服务设施建设，解决好安全饮水、电网改造、村组道路、网络通信和环境治理、公共服务、亮化工程、健身广场基础设施缺失问题。实现自来水到户，保好贫困村居民人畜饮水安全。抓实河道整治等小微水利工程。依靠国家电网完成农网改造，保证同网同价，实现安全用电。开展通村公路拓宽、道路硬化和户间道、机耕道等整修及硬化建设。做好贫困村亮化美化工作，实施垃圾分类收集及处理；兴建村级文化广场，实现全村通广播、电视，丰富村民娱乐生活，提升文化生活水平。

（五）旅游扶贫

挖掘贫困村自然风景旅游资源和少数民族文化资源，积极尝试贫困村旅游开发，加强旅游基础设施建设，积极引进旅游公司合作开发，促进贫困村通过发展“乡村游、农家乐”，增加村民收入。

（六）科技扶贫

聘请各级各类农业专家，对贫困村农民进行科技扶贫，坚持“土洋结合”，以乡村土专家和省内知名专家结合的方式，为村民量身定制科技培训，通过科技扶贫，保障村内产业发展，加大对产业发展带头人的技术技能培训，推动产业增产增收。

（七）教育扶贫

保障贫困村里所有适龄儿童完成9年义务教育，保障龙珠村所有学生不因贫困失学，全面清理村内在读学生人数，重点支持优秀学生 and 贫困学生，确保各项教育补贴落实到位，义务教育阶段不落一人。为贫困村在读贫困学生和优秀学生发放补贴和奖励，帮助他们完成学业，并增强学习动力。

（八）健康扶贫

将贫困村全部贫困人口纳入城乡居民基本医疗保险，大病保险和医疗救助。开展贫困户先诊疗后付费、“一站式”服务等政策宣传，确保所有医疗政策落实到位，保证贫困户都看得起病。围绕解决贫困村“看病难，看病远”困难，为对口帮扶贫困村兴修村级卫生室，保证贫困村村民小病村内治，大病有保障。

（九）生态扶贫

创新生态扶贫机制，加大对生态保护的力度，实施退耕还林建设，保证生态补偿机制落实到位，生态补偿落实到位。聘请贫困户担任护林员岗位，实现生态改善和脱贫双赢，同时能够解决本地务工问题。

（十）危房改造扶贫

针对贫困户一般居住条件差，房屋破旧、危房现象多情况，全面落实好相关政策，加大与政府和住建部门衔接，建立完善危房改造信息公示制度，落实各级补助资金，确保完成建档立卡贫困户等四类重点对象的危房任务。

（十一）综合保障扶贫

全面落实养老金政策，合理落实兜底保障政策，争取对残疾人护理补贴，低保等政策支持，完善相关信息台账建设。采取直接救济等社保方式，落实低保、五保政策，积极帮扶因病因残丧失劳动能力的人和年事已高的老年人和低收入无劳动能力贫困残疾人，着力解决其住房、医疗和子女就学等困难，保障基本生活。

（十二）集体经济扶贫

围绕提高贫困村公共服务能力，改善村级服务平台经济支撑，通过投资入股、建立专业合作社、创办村级实体产业，积极培育村集体经济，保证村里每年 5 万元以上的村集体经济收入。

（十三）文明创建扶贫

积极开展以“五树五建”为抓手，大力倡导树立“崇德向善、遵纪守法、移风易俗、诚实感恩、勤劳致富”五种价值导向；建乡村夜校，培养明白人；建培训平台和创业协会，拓宽致富路；建“一村一品”产业基地和乡村车间，促进群众增收；建扶贫互助合作社，培养一支永不走的工作队；建扶贫爱心超市，推动自助式扶贫等五项建设来引导村民致富增收。

三、保障措施

（一）加强组织领导

加强扶贫工作党的领导，提高政治站位，严格履行社会责任，贯彻集团部署，成立以党委书记为组长、总经理为副组长、公司相关分管领导、相关职能部门一把手为成员的公司脱贫攻坚领导小组和以人力资源部为牵头部门、财务管理部、计划营销部、党群工作部、监察审计部等职能部门共同参与的领导小组办公室，明确驻村扶贫直接管理企业，组建驻村扶贫工作队，全面明晰工作职责，建立脱贫攻坚指导协调和具体实施工作体系。同时，按照中央和集团公司“尽锐出战”指示精神，精心遴选，党委会专题审议，由副处级领导干部任队长，选派 3 名政治意识强、综合素质高、勇于担当、有较强吃苦奉献精神干部组成驻村帮扶工作队，专职开展驻村帮扶工作。

（二）完善机制

按照国家，省，州，县各级驻村管理办法，制定工作制度，加强日常管理。扶贫工作纳入公司和直接管理单位周、月调度会，湖南公司主要领导不定期听取驻村工作汇报，每季度公司党委会专题研究扶贫工作。单独下达驻村扶贫工作经费预算，配备扶贫工作专车，制定专门伙食、交通补助，通讯等保障措施，有效加强驻村工作队的工作、生活保障。

（三）落实资金

通过争取国家财政资金，规划 3 年累计投资约 1750 万元，其中财政及自筹 1385 万元，公司投资 365 万元。计划 2018 年投资 595 万元，2019 年投资 795 万元，2020 年投资 360 万元。

（四）夯实基础

明确专门责任人建档立卡户基础档案管理，完善核实贫困户一户一档资料，和扶贫手册填写工作，建立全村到户“五个一批”项目台账。全面细致完成“三核实”工作，按照政府要求完成贫困户“一月一走访”，对全村贫困户及非贫困户情况进行全面摸底留档。完成国扶系统比对工作，对每次比对发现的问题进行整改上报。

（五）组织结对

开展建档立卡贫困户结对帮扶“全覆盖”，公司系统内率先是实行每一名处级干部帮扶一户“贫困户”，实行“一对一”结对帮扶，帮助贫困户制定实施“一户一策”结对帮扶措施。

（六）发动全员

积极倡导全员参与扶贫、志愿扶贫，成立贫困村结对帮扶公益基金，发动全公司系统党员干部员工募集扶贫爱心捐款，用于龙珠村民尤其是贫困户应急救助及发展公益事业。

（七）防范风险

全面贯彻习近平总书记关于对扶贫领域腐败和作风问题开展专项治理重要指示精神，突出“四个意识”，扎实工作作风，通过深入基层，深入群众，着眼实际，注重实效，有效规范扶贫项目和资金管理，把作风建设贯穿扶贫攻坚始终。

（八）营造舆论

加强扶贫宣传力度，展现扶贫工作成效，创新宣传方式，拓宽宣传渠道，发掘扶贫过程中的感人事迹，催人奋进的脱贫典型，营造共同参与的氛围，获取行业内外的关注参与，盘点好扶贫工作亮点，制作扶贫画册，及时向省政府分管领导及有关部门专题汇报扶贫成效，讲好大唐扶贫故事，塑造良好央企形象。

2. 报告期内精准扶贫概要

√适用 □不适用

今年是脱贫攻坚收官之年，工作队与村两委、镇驻村干部一道，越到最后，越保持定力，精准精细，落小落实，紧盯个性问题，从细节入手，着力提高脱贫攻坚质量和成色。龙珠村没有脱贫的 3 户 8 人已经达到脱贫条件，通过采取应对措施帮扶，监测户、边缘户及受新冠肺炎疫情影响返乡农民工户，不会出现返贫及新致贫问题。村集体经济来势较好，村党组织的领导地位和战斗堡垒作用得到加强。现将半年来的工作情况总结如下：

一、坚决打赢疫情防控阻击战

生命重于泰山，疫情就是命令，防控就是责任。我们驻村工作队闻令而动，第一时间开展疫情防控工作。

疫情防控，我们立足于龙珠村实际情况，重点在防，“外防输入”，按照“四早”原则开展工作（早发现、早报告、早隔离、早治疗）。首先，疫情发生后迅速进行了组织动员。正月初二就召开了新冠肺炎疫情防控会议，启动防控工作。通过村里的大喇叭进行广播，在村民微信群中发布防控信息，张贴防控宣传知识。其次，进行网格化管理，地毯式排查。主要是外来返乡人员及流动人员逐一筛查，分组负责，先后完成三轮排查工作，注重日常筛查，并登记建档。到目前共发现 11 人有湖北旅居史，分别进行了居家隔离，由村医进行了医学观察，每天有观察记录，已全部达到隔离时间解除了隔离措施。配合相关部门，在小干溪国道及高速出口设置了两处疫情防控卡点，对外来车辆及人员进行了有效防控。三是大力开展宣传教育，让老百姓认识到疫情防控的重要性。不串门、不聚集，出门戴口罩，勤洗手，勤通风，养成良好卫生习惯。疫情期间没有一家办酒席的，据不完全统计，全村取消办酒席约 20 次。四是积极帮助农民工返城务工，统计务工需求，收集用工信息，做好信息发布，帮助了解务工地点的疫情防控形势，开具疫情防控证明。工作队经过这几年脱贫攻坚工作的历练，拉起来就是防“疫”队、战“疫”队，为打好打赢疫情防控战冲锋陷阵。

二、抓基层组织建设，练就一副“铁肩膀”

龙珠村的“硬骨头”，最难啃的就是基层组织有先待加强、村级治理难。帮助村党支部增强战斗力和凝聚力，从制度上规范、功能上强化，精心组织好每月一次的月度会议，开好村权监督会议，落实好“三会一课”，上好党课，传达党的精准扶贫政策，开展“听党话、感党恩、跟党走”教育，今年召开周工作部署会议 22 次，月度会议 6 次，第一书记上党课 2 次。认真执行村级重大事务“四议两公开”制度，大力推行“五树五建”基层治理模式，党支部的组织力和凝聚力得到有效提升，党员干部的信心、威信得到提高，各项工作有效开展。破除陈规陋习，弘扬文明新风，修订《村规民约》，倡导不振无事酒。积极培养年轻的村民骨干，今年培养了 2 名优秀青年向党组织靠拢。

三、因地制宜发展特色产业，谋划长远脱贫

产业是深度贫困村问题的总症结、总根源，必须下决心抓实抓好。一是管护好基地 800 亩油茶，在油茶地里套种 400 亩洋芋，吸纳没能外出务工的建档立卡贫困户 52 人务工，获得劳动收益合计约 6 万元，解决了油茶地除草问题，还带来了贫困户务工收益。完成了基地到户土地测量，与农户签订了入社协议，由合作社作为主体进行管护，完成了合作社法人变更，外聘有资质有经验的人员作为合作社的财务管理人员，规范合作社管理。把合作社培育成真正的新型农业经营主体，成为龙珠产业发展的新引擎。二是进一步壮大村集体经济。利用龙珠村优质生态资源，与当地有着丰富经验的养蜂专家合作，发展 550 箱野生土蜜蜂，得到技术支持，为产业项目的发展提供良好保障。三是抓好产业帮扶，由“输血”向“造血”转变，拓宽贫困户增收渠道。鼓励发展家庭小微产业，开展稻田养殖稻花鱼，进行示范试点，探索产业新路子，已经有 61 户养殖了稻花鱼。还有 66 户进行了土鸭养殖。一户一产业，每户都有产业增收。

四、恪尽职守，小康路上不落一人

结合脱贫质量“回头看”突出问题整改工作，对驻村帮扶工作进行全面梳理，重点围绕脱贫标准，“一超过两不愁三保障”逐户逐项进行排查清理，抓好问题整改。着眼脱贫质量和成色，因地制宜发展扶贫产业，重点关注不稳定脱贫户、边缘户和受疫情影响返乡户的生产生活情况，采取有效措施帮扶，防止返贫及新致贫问题发生。开展贫困户和非贫困户的入户走访，宣传党的政策，化解矛盾，提高群众满意度。1、开展结对帮扶“全覆盖”。聚焦弱势群体，关注困难人群，对于困难低保户、散养五保户等进行有针对性帮助。公司系统党员干部进村入户，完成对 137 户

建档立卡贫困户逐户上门，访贫问需，对照“一超过两不愁三保障”逐事逐项排查，确保不返贫。对全村非建档立卡贫困户，全覆盖上门走访，宣传党的政策，回应诉求，疏导群众情绪，已经完成 102 户入户。2、紧盯个性问题，对特殊困难群众，开展有针对性帮扶。6 月份以来，永顺连续大雨暴雨阴雨天气，到目前为止仅 3 天晴天，受灾严重。贫困户詹万华房屋地基出现开裂，在 7 月 7 日晚上，在再次出现暴雨时，于 23:00 时组织其全家转移到安全地方，协调对地基建挡土墙加固，确定不成为危房。对无合格厕所的 3 户贫困户组织完成厕所修建。3、对于在积极开展消费扶贫。公司干部员工心系龙珠村贫困群众，采用“以购代捐”方式积极开展消费扶贫，春节前帮助龙珠村销售蜂蜜、鸡鸭、蕨葛等农产品共 2894.2 斤，累计金额 17.9 万余元，解决了贫困户的销售难题。帮助销售洋芋，总销售量 12.388 万斤，销售金额 37.164 万元。

五、加强宣传，凝聚脱贫攻坚力量

习近平总书记 3 月 6 日在决战决胜脱贫攻坚座谈会上强调：“脱贫攻坚不仅要做得好，而且还要讲得好”。工作队高度重视宣传工作，讲好大唐华银参加脱贫攻坚故事，传递大唐华银脱贫攻坚声音。龙珠村脱贫攻坚经验先后国务院扶贫开展领导小组办公室网站、中国扶贫网、新湖南、团结报等主流媒体刊发，到目前为止，先后在国家、省、市、县及集团公司和分公司系统各级共发表宣传报道 25 篇。

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	233.34
2. 物资折款	0
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	578
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 checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	6
1.3 产业扶贫项目投入金额	65
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	578
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	1
2.2 职业技能培训人数（人/次）	30
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	203
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	0
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	14.42
4.2 资助贫困学生人数（人）	158
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	0
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	29.68
6. 生态保护扶贫	

其中：6.1 项目名称	<input checked="" type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input checked="" type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input checked="" type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	9
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	5
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	12
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0.39
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	29
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	80
8.3 扶贫公益基金	17.94
9. 其他项目	
其中：9.1. 项目个数（个）	5
9.2. 投入金额	60
9.3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	578
9.4. 其他项目说明	0
三、所获奖项（内容、级别）	

4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

适用 不适用

提高站位，厘清重点，全力打好疫情防控和脱贫攻坚两场“战役”。一是深入学习贯彻党中央和集团公司决战决胜年脱贫攻坚会议精神，强化脱贫攻坚督导调研力度，研究制定重点任务清单，倒排时间，坚持不懈推动各项工作落实落地。二是统筹推进疫情防控和复工复产。组织及时向永顺县捐助防疫资金 5 万元；实施网格化管理，保持全村“零感染、零疑似”；帮助建档立卡贫困户 203 人返岗务工，借机组织未返工劳动力全力推进产业发展，完成 700 亩油茶基地补苗、新增 100 亩油茶种植、400 亩土豆和 20 亩花生套种任务，统筹推进中蜂养殖、稻田养鱼等项目进展，打通了网上直播销售渠道，促进了产业发展和农民增收的“双赢”。三是重点围绕脱贫质量，全面完成“回头看”问题清零，实现龙珠村 137 户建档立卡贫困户与公司系统领导干部“一对一”结对帮扶全覆盖走访慰问。四是全面深化消费扶贫，有力响应集团号召，两次销售广西壮族自治区大化县滞销农产品金额达 100.31 万元；分批销售龙珠村农产品 35.09 万元，及时解决了贫困户销售难题。五是多平台多方式宣传脱贫成效。先后在中央、省、州、县等传统媒体和官方网络媒体发表宣传报道 40 篇。

5. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

一是积极应对疫情影响。当前疫情影响大的是就业和产业。就业方面，及时掌握贫困家庭劳动力务工就业情况，发挥创业致富带头人和扶贫车间、公益岗位作用，妥善安置返乡“回流”的贫困人口就近务工就业。产业方面，主要是解决扶贫产品卖难问题，千方百计、多措并举抓好消费扶贫行动，推动龙珠产品进入国家消费扶贫目录。

二是攻坚剩余脱贫任务。帮助还未脱贫的 3 户 8 人建立稳定增收渠道。对脱贫不稳定户、边缘易致贫户以及因疫情或其他原因收入骤减或支出骤增户加强监测，提前采取针对性的帮扶措施，防止出现返贫和新的致贫。

三是巩固提升脱贫成果。要加大产业、就业扶贫力度，帮助贫困人口建立稳定增收渠道。要深化扶志扶智，充分激发贫困群众内生动力。通过综合施策，巩固来之不易的脱贫成果。

四是强化监测防止返贫。对农民群众逐户走访排查，重点聚焦脱贫不稳定户、边缘易致贫户及未脱贫户，了解掌握其家庭收入、生产生活等各方面受疫情影响情况，逐一登记备案，因户因人制定帮扶措施，严防疫情影响产生新的贫困人口。

五是加强基层组织建设。紧扣抓党建促脱贫攻坚工作，以建强村两委班子为出发点，以健全村级管理制度为抓手，以抓实村级基础事物为落脚点，努力打造一支敢于担当，勇于作为，甘于奉献的基层脱贫攻坚先锋队，全力奋战脱贫攻坚。

六是认真搞好总结宣传。认真梳理驻村帮扶工作，深入挖掘驻村帮扶案例、树立驻村干部典型。

十三、可转换公司债券情况

适用 不适用

十四、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其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

根据湖南省生态环境厅公布的《湖南省 2020 年重点排污单位名录》，我公司所属大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司（以下简称“耒阳分公司”）、大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司（以下简称“金竹山分公司”）、大唐湘潭发电有限责任公司（以下简称“湘潭公司”）、大唐华银株洲发电有限公司（以下简称“株洲公司”）2020 年度被列为气环境重点排污单位。

本报告期内，公司落实国家和地方环保法律法规和管理要求，公司下属的耒阳、株洲、湘潭和金竹山火力发电公司的脱硫、脱硝、除尘、废水等环保处理设施保证了正常运行，环保设施投运率达 99.9% 以上，未发生一般及以上的环境污染事件，未发生环保处罚及通报事件，火电机组的二氧化硫、氮氧化物、烟尘、废水均实现了达标排放。

公司下属的耒阳、株洲、湘潭和金竹山火力发电公司进一步完善了环境污染事故应急预案、重污染天气应急预案及其管理制度，并按要求组织了定期演练。

公司分支机构、全资及控股火力发电企业概况：

类型	企业名称	装机容量	主要环保设施
分支机构	大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	2×210MW+2×300MW	静电/布袋除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
分支机构	大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司	3×600MW	静电除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
全资子公司	大唐湘潭发电有限责任公司	2×300MW+2×600MW	静电/布袋除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，SCR/SNCR 脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
全资子公司	大唐华银株洲发电有限公司	2×310MW	布袋除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、喷淋、覆盖抑尘设施

报告期，公司运营分支机构、全资及控股火力发电企业主要污染物排放均达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）要求。各火力发电企业排污信息如下：

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	实际排放浓度和总量	超标排放情况	执行的污染物排放标准	排污许可证核定排放总量	排污许可证编号
大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况：1 号机组和 2 号机组共用一个排放口，3 号机组和 4 号机组共用一个排放口。	浓度：7.2mg/Nm ³ ； 总量：71.95 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	612 吨	914304813 51667608P 001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 61.64mg/Nm ³ ；总 量：606.31 吨		200mg/Nm ³	1800 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 48.66mg/Nm ³ ；总 量：488.42 吨		200mg/Nm ³	900 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂 废水共用一个排 口。	COD 排放浓度： 7.87mg/L，COD 排 放总量：2.68 吨； 氨氮排放浓度： 1.99mg/L，氨氮排 放总量：0.65 吨。	达标排放	COD： 100mg/L； 氨氮： 15mg/L	75 吨/11.3 吨	
大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况：1 号机组和 2 号机组共用一个排放口，3 号机组一个排放口。	浓度：1.77mg/Nm ³ ； 总量：16.68 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	1078 吨	914313817 63251190H 001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度：37mg/Nm ³ ； 总量：348.31 吨		200mg/Nm ³	7187 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度：18.2mg/Nm ³ ； 总量：119.01 吨		200mg/Nm ³	7187 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：1 个，废水 总排口。	COD 排放浓度： 9.35mg/L，COD 排 放总量：1.475 吨； 氨氮排放浓度： 2.09mg/L，氨氮排 放总量：0.33 吨。	达标排放	COD： 100mg/L； 氨氮： 15mg/L	\	
大唐湘潭发电有限责任公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布情况：1、2 号机组共用一个排放口，3、4 号机组一个排放口。	浓度：1.29mg/Nm ³ ； 总量：14.10 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	1152 吨	914303001 847346497 001p
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 36.81mg/Nm ³ ；总 量：401.98 吨		200mg/Nm ³ /100mg/Nm ³	3840 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 21.91mg/Nm ³ ；总 量：206.74 吨		200mg/Nm ³	5000 吨	
	雨污水	处理后达标排放	数量：1 个，全厂 雨污水共用一个 排口。	COD 排放浓度： 17.5mg/L，COD 排 放总量：2.475 吨； 氨氮排放浓度： 0.98 mg/L，氨氮排 放总量：0.199 吨。	达标排放	COD： 100mg/L； 氨氮： 15mg/L	82 吨/12.3 吨	
大唐华银株洲发电有限公司	烟尘	有组织排放	数量：1 个；分布情况：3、4 号机组共用一个排放口。	浓度：1.34mg/Nm ³ ； 总量：6.39 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	346 吨	914302111 84357388T 001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 36.42mg/Nm ³ ；总 量：188.08 吨		200mg/Nm ³	2305 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 17.62mg/Nm ³ ；总 量：92.04 吨		200mg/Nm ³	2305 吨	
	废水	处理后达标排	数量：1 个，全厂 废水共用一个排	COD 排放浓度： 9.45mg/L，COD 排	达标排放	COD： 100mg/L；	43 吨/6.5 吨	

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量 and 分布情况	实际排放浓度和总量	超标排放情况	执行的污染物排放标准	排污许可证核定排放总量	排污许可证编号
		放	口。	放总量：7.79 吨； 氨氮排放浓度： 1.24mg/L，氨氮排 放总量：0.25 吨。		氨氮： 15mg/L		

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

耒阳分公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，2 台 30 万机组均已完成超低排放改造，大气污染物实现超低排放；金竹山分公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，3 台机组全部已完成超低排放改造，大气污染物实现超低排放；湘潭公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 3 台机组超低排放改造，大气污染物实现超低排放；株洲公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 2 台机组超低排放改造，大气污染物实现超低排放。

报告期，耒阳分公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.95%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 97%；脱硝投运率为 99.98%，脱硝效率为 92.75%；金竹山分公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.98%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 99.46%；脱硝投运率为 99.96%，脱硝效率为 91.02%；湘潭公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.99%（含超低排脱硫除尘一体化设施除尘效率）；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 99.34%；脱硝投运率为 100%，脱硝效率为 91.12%；株洲公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.92%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 99.57%；脱硝投运率为 100%，脱硝效率为 90.33%，均符合国家环保的要求。

耒阳分公司生产废水经处理站处理后用于干灰调湿、除渣系统、输煤栈桥冲洗和绿化浇灌等功能的用水需要；生活污水经污水处理站处理后收集至储水池，用于厂区及周边绿化、部分区域抑尘用水；生产过程中产生的炉灰渣、脱硫石膏等副产品均综合利用；噪声全部达标。金竹山分公司废水处理设施包括工业废水经处理、含煤废水处理、含油废水处理、脱硫废水处理、含灰废水处及生活污水处理等多套废水处理系统，工业废水经多级处理后重复利用，排水主要是雨井外排水，包括路面卫生水和凉水塔排污水等；废水监测指标有 SS、PH、COD、氨氮、氟等，水质均符合 GB8978-1996《污水综合排放标准》一级标准限值要求；生活污水经污水处理站处理后收集至凉水塔进入循环水系统；生产过程中产生的锅炉灰渣、脱硫石膏等副产品均 100%被综合利用；厂界噪声全部达标。湘潭公司生产废水经处理站处理后回用于工业水池补水、捞渣机蒸发补水、输煤栈桥冲洗及生产厂区卫生清洗等功能的用水需要；生活污水经污水处理站处理后收集至储水池，用于厂区及周边绿化、部分区域抑尘用水；生产过程中产生的炉灰渣、脱硫石膏等副产品均 100%综合利用；噪声全部达标。。株洲公司建有综合废水处理系统、工业废水处理系统等，将处理达标的废水用于炉底水封、除渣系统等；含煤废水经处理设施处理后回用，作为含煤系统喷淋、冲洗用水；建有脱硫废水处理系统，对脱硫废水进行处理回用；生产过程中产生的炉渣、粉煤灰、脱硫石膏等副产品均综合利用；噪声全部达标。

耒阳分公司煤场装设了挡风抑尘墙、喷淋设施，并进行覆盖，有效地抑制了煤场的粉尘污染；在易产生粉尘污染的输煤系统各转运站落煤点和原煤仓等地点，均安装了除尘器。金竹山分公司各煤场和汽卸煤坪均建有干煤棚或挡风抑尘墙、并设有喷淋抑尘设施，汽卸煤坪设有洗车台及喷淋设施，采取喷淋、覆盖等有效措施，最大限度减少无组织排放。湘潭公司煤场均有干煤棚或挡风抑尘网，同时大风天气采取覆盖、喷淋等有效抑尘措施，煤粉的输送环节均为密闭廊道或管道机。株洲公司煤场设有干煤棚、装设了喷淋设施，并进行覆盖有效地抑制了煤场的粉尘污染；在易产生粉尘污染的输煤系统各转运站落煤点和原煤仓等地点，均安装了抑尘装置。

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**4. 突发环境事件应急预案**适用 不适用

报告期，公司分支机构、全资及控股火力发电企业均制定了突发环境事件应急预案，并在地方环保部门备案；预案涉及总则、应急处置基本原则、事件类型和危害程度分析、应急指挥组织机构及职责、预防及预警、应急信息报告、应急处置、应急响应分级、处置措施、现场恢复、结束应急、信息上报、应急保障、培训及演练、奖励与处罚等内容。

针对各自污染源的特殊性，还制定了危险化学品泄漏应急预案、液氨泄漏应急预案、氢气泄漏应急预案、灰坝坍塌应急预案、重污染天气应急预案、突发环境事件应急预案、有毒有害气体泄漏扩散处置方案、燃油区火灾应急预案。

报告期，公司根据准确了解和掌握地方政府和环保部门发布的最新环保应急预案内容和环保管理要求，公司下属火力发电企业《重污染天气应急预案》及时进行了修订，与地方政府重污染天气应急指挥部发布响应等级一致。

5. 环境自行监测方案适用 不适用

公司所属分支机构、全资子公司及控股子公司火力发电厂均已按要求完成自行监测方案的编制，所有重点污染源全部安装在线监控设施，且通过环保部门验收，每季度由有资质的第三方对在线装置进行有效性审核，数据真实有效，并实时上传至地方环保部门监控平台；报告期，所有火力发电企业均按照国家环保要求，取得排污许可证。

6. 其他应当公开的环境信息适用 不适用

报告期，公司所属运营分支机构、全资子公司及控股子公司火力发电机组共计 13 台，其中 11 台容量 300MW 以上机组按照要求进行超低排放技术改造并实现大气污染物超低排放，耒阳分公司 2 台 210MW 机组因接近服务期限，仍然执行《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）。

(二) 重点排污单位之外的公司的环保情况说明适用 不适用**(三) 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**(四) 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**十五、 其他重大事项的说明****(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响**适用 不适用**1、会计政策变更的原因及情况**

根据财政部于 2017 年修订发布的《企业会计准则第 14 号—收入》（财会〔2017〕22 号），要求境内上市公司自 2020 年 1 月 1 日起施行，公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。

根据《企业会计准则第 14 号—收入》（财会〔2017〕22 号）第三十九条，企业向客户预收销售商品款项的，应当首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。

2、会计政策变更对公司的影响

执行新收入准则预计不会对公司经营成果产生重大影响，不会导致本公司收入确认方式发生重大变化，亦不会对财务报表产生重大影响。

(二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
中国大唐集团有限公司	608,793,971	0	0	608,793,971	股改未完成限售	股改完成
大唐耒阳电力有限责任公司	344,695,901	0	0	344,695,901	大股东一致行动人	
合计	953,489,872	0	0	953,489,872	/	/

二、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	78,632
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位:股

前十名股东持股情况								
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股 数量	比例 (%)	股份类 别	持有非流通股 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	608,793,971	34.18	未流通	608,793,971	无	0	国有 法人
大唐耒阳 电力有限 责任公司	0	344695901	19.35	未流通	344,695,901	无	0	国有 法人
湖南湘投 控股集团 有限公司	0	208983008	11.73	已流通	0	无	0	国有 法人
王绍林	19895034	20955034	1.18	已流通	0	无	0	境内 自然 人
王敏	-218100	19744302	1.11	已流通	0	无	0	境内 自然 人
创金合信 基金-招 商银行- 湖南轻盐 创投定增 资产管理 计划	0	14,570,552	0.82	已流通	0	无	0	其他
赵凯	16100	12801200	0.72	已流通	0	无	0	境内 自然 人
湖南省煤 业集团有 限公司	0	5965284	0.33	已流通	0	无	0	国有 法人
中国大唐 集团财务 有限公司	0	3907876	0.22	已流通	0	无	0	国有 法人
占学杰	688989	3508889	0.20	已流通	0	无	0	境内 自然 人
前十名流通股股东持股情况								
股东名称	期末持有流通股的数 量	股份种类及数量						
		种类	数量					
湖南湘投控股集团有限公司	208,983,008	人民币普通股	208,983,008					
王绍林	20,955,034	人民币普通股	20,955,034					
王敏	19,744,302	人民币普通股	19,744,302					

创金合信基金—招商银行—湖南轻盐创投定增资产管理计划	14,570,552	人民币普通股	14,570,552
赵凯	12,801,200	人民币普通股	12,801,200
湖南省煤业集团有限公司	5,965,284	人民币普通股	5,965,284
中国大唐集团财务有限公司	3,907,876	人民币普通股	3,907,876
占学杰	3,508,889	人民币普通股	3,508,889
时修芝	3,207,372	人民币普通股	3,207,372
湖南国际经济技术合作煤炭公司	2,982,643	人民币普通股	2,982,643
上述股东关联关系或一致行动的说明	控股股东与大唐耒阳电力有限责任公司、中国大唐集团财务有限公司属于一致行动人，与其他股东之间不存在关联关系且不属于一致行动人，公司未知除控股股东与大唐耒阳电力有限责任公司、中国大唐集团财务有限公司外，其他股东之间是否存在关联关系或是否属于一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□适用 √不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

□适用 √不适用

第七节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况**一、持股变动情况****(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况**

□适用 √不适用

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

□适用 √不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形
----	-------	------

刘智辉	董事	选举
刘建龙	董事、	选举
刘建龙	副总经理	聘任
徐永胜	董事	离任
周浩	董事	离任
霍雨霞	监事会主席	选举
王元春	监事会主席	离任
曹坤龙	职工监事	选举
肖军	职工监事	选举
甘伏泉	职工监事	离任
陈立新	职工监事	离任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

因工作调整。

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2020年6月30日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：			
货币资金	附注七、1	1,123,899,483.11	892,657,732.62
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	附注七、4	283,903,939.21	276,837,104.40
应收账款	附注七、5	1,521,650,837.46	2,321,980,059.88
应收款项融资			
预付款项	附注七、7	374,182,119.55	108,656,321.70
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	附注七、8	424,829,410.18	451,317,262.34
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	附注七、9	868,626,249.16	889,062,435.26
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	附注七、13	163,995,702.28	177,127,816.97
流动资产合计		4,761,087,740.95	5,117,638,733.17
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			
长期股权投资	附注七、17	714,681,114.75	714,681,114.75
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	附注七、19	415,956,088.34	413,563,692.07
投资性房地产			
固定资产	附注七、21	10,764,505,642.94	10,554,441,402.55
在建工程	附注七、22	665,878,039.22	1,282,216,101.73
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产			
无形资产	附注七、26	782,615,253.12	801,646,245.99
开发支出	附注七、27	37,029,525.47	15,836,400.38
商誉	附注七、28	1,921,210.39	1,921,210.39
长期待摊费用	附注七、29	55,461,874.06	58,134,834.96
递延所得税资产	附注七、30	8,907,313.16	8,907,313.16
其他非流动资产	附注七、31	205,949,551.78	392,681,906.13
非流动资产合计		13,652,905,613.23	14,244,030,222.11
资产总计		18,413,993,354.18	19,361,668,955.28
流动负债：			
短期借款	附注七、32	4,075,425,555.00	5,090,319,948.44
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	附注七、35	261,568,373.31	464,986,773.42
应付账款	附注七、36	1,403,193,064.36	1,628,742,401.71
预收款项	附注七、37		10,245,514.79
合同负债		30,896,299.31	
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	附注七、39	61,433,720.83	31,179,530.40
应交税费	附注七、40	59,774,208.43	115,013,237.75
其他应付款	附注七、41	538,552,671.79	631,806,656.00
其中：应付利息		42,731,229.90	19,307,421.24
应付股利		12,739,132.77	12,739,132.77
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	附注七、43	397,556,592.54	2,011,090,038.02
其他流动负债	附注七、44	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00
流动负债合计		8,828,400,485.57	10,983,384,100.53
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	附注七、45	5,573,530,000.00	4,187,530,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	附注七、48	849,165,630.36	900,671,618.86
长期应付职工薪酬			
预计负债	附注七、50	39,511,500.00	39,511,500.00
递延收益	附注七、51	298,268,285.50	327,234,965.09
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,760,475,415.86	5,454,948,083.95
负债合计		15,588,875,901.43	16,438,332,184.48
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,781,124,274.00	1,781,124,274.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	附注七、55	4,888,572,159.37	4,888,572,159.37

减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	附注七、59	128,827,108.02	128,827,108.02
一般风险准备			
未分配利润	附注七、60	-3,889,040,422.77	-3,724,301,511.31
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,909,483,118.62	3,074,222,030.08
少数股东权益		-84,365,665.87	-150,885,259.28
所有者权益（或股东权益）合计		2,825,117,452.75	2,923,336,770.80
负债和所有者权益（或股东权益）总计		18,413,993,354.18	19,361,668,955.28

法定代表人：任维 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：王乾

母公司资产负债表

2020年6月30日

编制单位：大唐华银电力股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：			
货币资金		854,824,426.02	601,659,090.49
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		212,234,837.42	183,920,435.31
应收账款	附注十七、1	793,172,271.26	1,321,774,561.07
应收款项融资			
预付款项		130,373,187.54	19,337,958.82
其他应收款	附注十七、2	3,387,412,551.20	3,712,688,259.56
其中：应收利息			
应收股利		102,462,361.16	102,462,361.16
存货		354,571,172.69	414,539,255.16
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		20,250,194.15	30,118,018.87
流动资产合计		5,752,838,640.28	6,284,037,579.28
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注十七、3	4,569,972,518.73	4,546,372,518.73
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		415,956,088.34	413,563,692.07
投资性房地产			
固定资产		3,825,857,115.60	4,115,437,401.90
在建工程		246,426,314.71	237,095,280.52
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		376,390,897.25	383,012,427.92
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		28,418,908.43	31,352,719.55

递延所得税资产			
其他非流动资产		74,717,840.80	84,596,493.74
非流动资产合计		9,537,739,683.86	9,811,430,534.43
资产总计		15,290,578,324.14	16,095,468,113.71
流动负债：			
短期借款		3,856,555,555.00	4,960,434,362.10
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		225,000,000.00	425,000,000.00
应付账款		411,063,296.85	486,789,835.03
预收款项			316,567.08
合同负债		6,061,788.28	
应付职工薪酬		18,905,405.93	16,680,224.55
应交税费		27,356,214.80	42,306,265.90
其他应付款		380,624,099.74	451,081,295.17
其中：应付利息		41,138,136.77	17,467,201.30
应付股利		12,739,132.77	12,739,132.77
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		195,018,583.30	1,388,558,187.55
其他流动负债		2,000,000,000.00	1,000,000,000.00
流动负债合计		7,120,584,943.90	8,771,166,737.38
非流动负债：			
长期借款		4,359,830,000.00	3,263,830,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		308,478,652.50	308,478,652.50
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		218,859,537.70	241,214,368.42
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,887,168,190.20	3,813,523,020.92
负债合计		12,007,753,134.10	12,584,689,758.30
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,781,124,274.00	1,781,124,274.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,477,890,120.67	3,477,890,120.67
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		101,963,630.28	101,963,630.28
未分配利润		-2,078,152,834.91	-1,850,199,669.54
所有者权益（或股东权益）合计		3,282,825,190.04	3,510,778,355.41
负债和所有者权益（或股东权益）总计		15,290,578,324.14	16,095,468,113.71

法定代表人：任维 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：王乾

合并利润表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入		3,331,793,905.50	3,379,292,525.67
其中:营业收入	附注七、61	3,331,793,905.50	3,379,292,525.67
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,495,543,461.01	3,579,541,420.17
其中:营业成本	附注七、61	3,138,722,797.07	3,185,885,693.57
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	附注七、62	46,293,397.38	48,523,176.90
销售费用	附注七、63	5,513,366.74	5,963,325.33
管理费用	附注七、64	69,486,860.25	74,590,678.12
研发费用	附注七、65		39,050.48
财务费用	附注七、66	235,527,039.57	264,539,495.77
其中:利息费用		253,623,103.72	259,401,757.61
利息收入		21,207,980.72	2,861,174.87
加:其他收益	附注七、67	15,285,833.70	18,403,167.07
投资收益(损失以“-”号填列)	附注七、68	7,146,129.80	3,121,207.54
其中:对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益(损失以“-”号填列)			
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
净敞口套期收益(损失以“-”号填列)			
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	附注七、70		18,133,150.23
信用减值损失(损失以“-”号填列)			
资产减值损失(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)	附注七、73	231,071.38	
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		-141,086,520.63	-160,591,369.66
加:营业外收入	附注七、74	3,963,700.15	2,478,948.74
减:营业外支出	附注七、75	2,234,687.39	2,722,313.03
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		-139,357,507.87	-160,834,733.95
减:所得税费用	附注七、76	23,131,810.18	18,728,968.69
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		-162,489,318.05	-179,563,702.64
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		-162,489,318.05	-179,563,702.64
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)		-164,738,911.46	-178,443,541.85
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		2,249,593.41	-1,120,160.79
六、其他综合收益的税后净额			
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
(1)重新计量设定受益计划变动额			
(2)权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3)其他权益工具投资公允价值变动			
(4)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			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(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			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-162,489,318.05	-179,563,702.64
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-164,738,911.46	-178,443,541.85
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		2,249,593.41	-1,120,160.79
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		-0.092	-0.1
(二) 稀释每股收益(元/股)		-0.092	-0.1

法定代表人：任维 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：王乾

母公司利润表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	附注十七、4	1,480,956,257.27	1,304,180,580.87
减：营业成本		1,506,118,398.08	1,440,536,433.23
税金及附加		22,384,064.97	17,404,677.47
销售费用			
管理费用		29,810,622.02	35,635,125.32
研发费用			
财务费用		166,788,833.74	183,883,756.30
其中：利息费用		182,946,860.45	177,521,208.44
利息收入		19,129,509.68	1,514,382.53
加：其他收益		7,548,148.46	6,108,875.63
投资收益（损失以“-”号填列）	附注十七、5	7,146,129.80	12,836,303.54
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			18,133,150.23
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-229,451,383.28	-336,201,082.05
加：营业外收入		1,638,217.91	1,161,561.02
减：营业外支出		140,000.00	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-227,953,165.37	-335,039,521.03
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-227,953,165.37	-335,039,521.03
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-227,953,165.37	-335,039,521.03
(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			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			

3. 其他权益工具投资公允价值变动			
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			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
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		-227,953,165.37	-335,039,521.03
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：任维 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：王乾

合并现金流量表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		4,074,866,878.30	3,938,405,659.88
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		1,936,996.28	5,758,823.69
收到其他与经营活动有关的现金	附注七、78(1)	45,449,061.15	44,013,845.87
经营活动现金流入小计		4,122,252,935.73	3,988,178,329.44
购买商品、接受劳务支付的现金		1,844,688,545.55	2,721,280,564.54
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		502,633,252.66	481,192,687.36
支付的各项税费		295,741,448.35	355,383,744.69
支付其他与经营活动有关的现金	附注七、78(2)	44,701,369.90	42,396,826.85
经营活动现金流出小计		2,687,764,616.46	3,600,253,823.44
经营活动产生的现金流量净额		1,434,488,319.27	387,924,506.00
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		38,306,000.00	40,600,000.00
取得投资收益收到的现金		7,146,129.80	3,121,207.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,028,990.00	246,762.00

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			
投资活动现金流入小计		46,481,119.80	43,967,969.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		185,061,374.78	188,990,282.78
投资支付的现金		2,392,396.27	68,690,000.00
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			
投资活动现金流出小计		187,453,771.05	257,680,282.78
投资活动产生的现金流量净额		-140,972,651.25	-213,712,313.24
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		64,270,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		4,113,956,732.78	2,265,830,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	附注七、78(5)		998,200,000.00
筹资活动现金流入小计		4,178,226,732.78	3,264,030,000.00
偿还债务支付的现金		4,824,386,367.38	2,836,088,868.22
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		196,396,418.45	226,481,598.19
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	附注七、78(6)	150,310,041.04	167,723,618.38
筹资活动现金流出小计		5,171,092,826.87	3,230,294,084.79
筹资活动产生的现金流量净额		-992,866,094.09	33,735,915.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		300,649,573.93	207,948,107.97
加：期初现金及现金等价物余额		655,729,869.14	253,856,791.74
六、期末现金及现金等价物余额		956,379,443.07	461,804,899.71

法定代表人：任维 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：王乾

母公司现金流量表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,175,954,332.16	1,743,832,448.77
收到的税费返还		864,610.6	
收到其他与经营活动有关的现金		1,121,589,588.36	1,096,488,612.06
经营活动现金流入小计		3,298,408,531.12	2,840,321,060.83
购买商品、接受劳务支付的现金		853,637,353.19	614,655,240.67
支付给职工及为职工支付的现金		223,715,431.38	227,901,043.45
支付的各项税费		121,197,689.71	135,309,826.76
支付其他与经营活动有关的现金		850,984,765.54	2,032,316,645.65
经营活动现金流出小计		2,049,535,239.82	3,010,182,756.53
经营活动产生的现金流量净额		1,248,873,291.30	-169,861,695.70
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		38,306,000.00	40,600,000.00
取得投资收益收到的现金		7,146,129.80	3,121,207.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		121,306.00	46,762.00
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			
投资活动现金流入小计		45,573,435.80	43,767,969.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的		43,152,877.17	54,803,238.32

现金			
投资支付的现金		19,992,396.27	68,690,000.00
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			
投资活动现金流出小计		63,145,273.44	123,493,238.32
投资活动产生的现金流量净额		-17,571,837.64	-79,725,268.78
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		3,668,256,732.78	1,839,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			998,200,000.00
筹资活动现金流入小计		3,668,256,732.78	2,837,200,000.00
偿还债务支付的现金		4,350,028,843.06	2,299,241,983.92
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		171,785,092.34	188,808,981.34
支付其他与筹资活动有关的现金		60,791,034.80	60,791,034.80
筹资活动现金流出小计		4,582,604,970.20	2,548,842,000.06
筹资活动产生的现金流量净额		-914,348,237.42	288,357,999.94
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		316,953,216.24	38,771,035.46
加：期初现金及现金等价物余额		395,815,654.28	135,698,934.79
六、期末现金及现金等价物余额		712,768,870.52	174,469,970.25

法定代表人：任维 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：王乾

合并所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	1,781,124,274.00				4,888,572,159.37			128,827,108.02		-3,724,301,511.31		3,074,222,030.08	-150,885,259.28	2,923,336,770.80	
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	1,781,124,274.00				4,888,572,159.37			128,827,108.02		-3,724,301,511.31		3,074,222,030.08	-150,885,259.28	2,923,336,770.80	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)										-164,738,911.46		-164,738,911.46	66,519,593.41	-98,219,318.05	
(一) 综合收益总额										-164,738,911.46		-164,738,911.46	2,249,593.41	-162,489,318.05	
(二) 所有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
(三) 利润分配													64,270,000.00	64,270,000.00	
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者 (或股东) 的分配													64,270,000.00	64,270,000.00	
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															

2020 年半年度报告

5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	1,781,124,274.00				4,888,572,159.37			128,827,108.02		-3,889,040,422.77		2,909,483,118.62	-84,365,665.87	2,825,117,452.75

项目	2019 年半年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	1,781,124,274.00				4,888,572,159.37			128,827,108.02		-3,763,209,855.12		3,035,313,686.27	-140,522,420.78	2,894,791,265.49
加：会计政策变更										13,430,713.09		13,430,713.09		13,430,713.09
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	1,781,124,274.00				4,888,572,159.37			128,827,108.02		-3,749,779,142.03		3,048,744,399.36	-140,522,420.78	2,908,221,978.58
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-178,443,541.85		-178,443,541.85	-7,596,891.46	-186,040,433.31
(一) 综合收益总额										-178,443,541.85		-178,443,541.85	-1,120,160.79	-179,563,702.64
(二) 所有者投入和减少资本														
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配													-6,476,730.67	-6,476,730.67
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配													-6,476,730.67	-6,476,730.67
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															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他															
四、本期期末余额	1,781,124,274.00			4,888,572,159.37							128,827,108.02	-3,928,222,683.88	2,870,300,857.51	-148,119,312.24	2,722,181,545.27

法定代表人：任维 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：王乾

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,850,199,669.54	3,510,778,355.41
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,850,199,669.54	3,510,778,355.41
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)										-227,953,165.37	-227,953,165.37
（一）综合收益总额										-227,953,165.37	-227,953,165.37
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											

(三) 利润分配										
1. 提取盈余公积										
2. 对所有者(或股东)的分配										
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										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 其他										
四、本期期末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67			101,963,630.28	-2,078,152,834.91	3,282,825,190.04

项目	2019 年半年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,622,511,315.33	3,738,466,709.62
加：会计政策变更										13,430,713.09	13,430,713.09
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,609,080,602.24	3,751,897,422.71
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)										-335,039,521.03	-335,039,521.03
(一) 综合收益总额										-335,039,521.03	-335,039,521.03
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配											
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											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67			101,963,630.28	-1,944,120,123.27	3,416,857,901.68	

法定代表人：任维 主管会计工作负责人：罗建军 会计机构负责人：王乾

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

大唐华银电力股份有限公司（以下简称“本公司或公司”）原名湖南华银电力股份有限公司，1993年1月16日经湖南省体改委湘体改字（1993）10号文件批准，由湖南省电力公司、工行湖南省信托投资公司、湖南华天实业集团公司、中国湖南国际经济技术合作煤炭公司、建行湖南省信托投资公司、湖南省华夏房地产开发公司6家法人共同发起，于1993年3月22日正式成立。

1996年8月，经中国证监会证监发审字（1996）151号文批准，向社会公开发行社会公众股4,800万股；经上海证券交易所上证上（1996）70号文审核同意，于1996年9月5日在上交所上市交易。公司总股本为19,200万元。

1997年4月30日，经湖南省证监委湘证监字（1997）第115号文件同意，以总股本19,200万股为基数向全体股东以10:6的比例送红股和10:4的比例由资本公积金转增股本，送转共计19,200万股，公司总股本增至38,400万股。

1999年8月，经湖南省证监委湘证监字（1999）17号文批准，并经中国证监会证监公司字（1999）67号文复审同意，以1998年末总股本38,400万股为基数向全体股东按10:4的比例配售新股，每股配股价8.80元。配股后，公司总股本增至53,760万股。

1999年10月，以总股本53,760万股为基数，对全体股东每10股用资本公积转增2股，实施转增后公司总股本增至64,512万股。

2001年，经中国证券监督管理委员会证监公司字（2001）92号文核准，公司实施配股，配股股权登记日为2001年12月10日，以2000年末总股本64,512万股为基数，配股比例为每10股配3股，配股价为每股7.00元。共计增加流通股份6,652.80万股，配股后公司总股本增至71,164.8万股。

2005年5月，根据国务院国有资产监督管理委员会《关于广西桂冠电力股份有限公司和湖南省华银电力股份有限公司国有股持股主体变更有关问题的批复》（国资产权[2005]172号），公司30,985.5万股国家股（占公司总股本的43.54%）由湖南省电力公司行政划转中国大唐集团公司持有，至此中国大唐集团公司成为公司的实际控制人。

2006年公司进行股权分置改革，公司非流通股股东为获得所持公司非流通股上市流通权向公司流通股股东执行对价安排的基本情况为：由公司全体非流通股股东向方案实施股权登记日（2006年7月14日）在册的流通股股东支付股票100,416,496股，中国大唐集团公司向全体流通股股东支付现金9,764,831元人民币，流通股股东每持有10股将获得3.48320股股票和0.34元现金。至此，本公司无限售条件流通股合计388,704,496股，有限售条件流通股合计322,943,504股，其中：中国大唐集团公司持有限售条件流通股237,263,477股，可上市流通时间为2009年7月18日；其他非流通股股东持有限售条件流通股合计85,680,027股，可上市流通时间为2007年7月18日。

2007年7月18日，公司有限售条件流通股85,680,027股获准流通。中国大唐集团公司持有限售条件流通股237,263,477股待股改承诺兑现后可以解禁。目前，公司总股份711,648,000股，其中流通股474,384,523股，有限售条件流通股237,263,477股。

2015年6月26日，公司取得中国证监会《关于核准大唐华银电力股份有限公司向中国大唐集团公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2015]1421号），核准公司向大唐集团发行371,530,494股股份、向耒阳电厂发行344,695,901股股份、向地电公司发行208,983,008股股份购买相关资产，核准上市公司非公开发行不超过30,840万股新股募集本次发行股份购买资产的配套资金。截至2015年8月28日止，公司通过向社会非公开发行人民币普通股（A股）144,266,871股，募集资金合计940,619,998.92元，扣除发行费用（包括承销费用、

验资费用等)人民币 18,711,707.79 元,净募集资金人民币 921,908,291.13 元。其中增加股本 144,266,871.00 元,增加资本公积 777,641,420.13 元。2015 年 9 月 28 日,公司在登记结算公司办理完成了本次向大唐集团、地电公司、耒阳电厂发行 925,209,403 股的股权登记手续。

截至 2020 年 6 月 30 日,公司总股份 1,781,124,274 股,其中流通股 827,634,402 股,有限售条件流通股 953,489,872 股。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司合并财务报表范围包括 18 家二级子公司,1 家三级子公司。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本公司有近期获利经营的历史且有财务资源支持,认为以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司正常营业周期是指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。本公司以 12 个月作为一个营业周期,并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 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

本公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方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，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，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，将其差额计入合并当期营业外收入。

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

本公司将所有控制的子公司及结构化主体纳入合并财务报表范围。控制，是指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回报金额。

（2）合并财务报表编制的方法

本公司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或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本公司和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本公司合并财务报表的比较报表中，并将合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本公司在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本公司和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，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；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本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，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对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，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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或合并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损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

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，如果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投资损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

(1) 合营安排的认定和分类

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。合营安排具有下列特征：各参与方均受到该安排的约束；两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制，是指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。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方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，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

(2) 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

（2）外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，确认为其他综合收益。

10. 金融工具

√适用 □不适用

本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产

①金融资产分类、确认依据和计量方法

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产分类为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、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件的金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产：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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；以摊余成本进行后续计量。除被指定为被套期项目的，按照实际利率法摊销初始金额与到期金额之间的差额，其摊销、减值、汇兑损益以及终止确认时产生的利得或损失，计入当期损益。

本公司将同时符合下列条件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：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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。除被指定为被套期项目的，此类金融资产，除信用减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的该金融资产利息之外，所产生的其他利得或损失，均计入其他综合收益；金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应当从其他综合收益中转出，计入当期损益。

本公司按照实际利率法确认利息收入。利息收入根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定，但下列情况除外：对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。对于购入或源生的未发生信用

减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。

本公司将非交易性权益工具投资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。该指定一经作出，不得撤销。本公司指定的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，按照公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；除了获得股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益，且后续不得转入当期损益。当其终止确认时，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。

除上述分类为以摊余成本计量的金融资产和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之外的金融资产，本公司将其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。此类金融资产按照公允价值进行初始计量，相关交易费用直接计入当期损益。此类金融资产的利得或损失，计入当期损益。

本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该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。

在初始确认时，为能够消除或显著减少会计错配，本公司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。

本公司在改变管理金融资产的业务模式时，对所有受影响的相关金融资产进行重分类。本公司以客观事实为依据、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。

②金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司将满足下列条件之一的金融资产予以终止确认：收取该金融资产现金流量的合同权利终止；金融资产发生转移，本公司转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬；金融资产发生转移，本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且未保留对该金融资产控制的。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及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）之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原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）之和，与分摊的前述金融资产整体账面价值的差额计入当期损益。

(2) 金融负债

①金融负债分类、确认依据和计量方法

本公司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，要求本公司及其子公司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。

本公司将在非同一控制下的企业合并中作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

②金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。本公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

③金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术（包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等）确定其公允价值；初始取得或源生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

本公司对权益工具的投资以公允价值计量。但在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

④金融资产和金融负债的抵销

本公司的金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件时，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：本公司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；本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

⑤金融负债与权益工具的区分及相关处理方法

本公司按照以下原则区分金融负债与权益工具：如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本公司须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本公司自身权益工具的市场价格以外的变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

本公司在合并报表中对金融工具（或其组成部分）进行分类时，考虑了集团成员和金融工具持有方之间达成的所有条款和条件。如果集团作为一个整体由于该工具而承担了交付现金、其他金融资产或者以其他导致该工具成为金融负债的方式进行结算的义务，则该工具应当分类为金融负债。

金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，本公司计入当期损益。

金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，不确认权益工具的公允价值变动。

⑥减值

本公司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。

本公司考虑有关过去事项、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，本公司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，本公司按照未来 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，本公司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，本公司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，本公司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。

本公司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。

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，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。

应收款项

本公司应收款项包括应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资和长期应收款。对于应收票据及应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本公司对信用风险显著不同的金融资产单项评价信用风险，对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资及长期应收款等，本公司单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。

对于不存在减值客观证据的应收票据、应收账款、其他应收款及应收款项融资或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收票据、应收账款、其他应收款、应收款项融资及长期应收款等划分为若干组合，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 应收票据组合 1-商业承兑汇票

组合 2 应收票据组合 2-银行承兑汇票

组合 3 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的应收款项

组合 4 应收账款及其他应收款-账龄组合--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，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。银行承兑汇票具有较低的信用风险，不计提坏账准备。

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，编制应收账款账龄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，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。

对于划分为组合的应收款项融资，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，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。

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的应收款项，参考历史信用损失经验，结合当前状况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，该组合预期信用损失率为 0%。

应收账款-信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表：

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。

账龄	应收账款 预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含 1 年)	0
1-2 年 (含 2 年)	5
2-3 年 (含 3 年)	10
3-4 年 (含 4 年)	30
4-5 年 (含 5 年)	80
5 年以上	100

⑦核销

如果本公司及其子公司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公司及其子公司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，按照本公司及其子公司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。

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

对于划分为组合的应收票据，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，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。银行承兑汇票具有较低的信用风险，不计提坏账准备。

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

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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

应收账款-信用风险特征组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表：

账龄	应收账款预期信用损失率 (%)
----	-----------------

账龄	应收账款预期信用损失率 (%)
1 年以内 (含 1 年)	0
1-2 年 (含 2 年)	5
2-3 年 (含 3 年)	10
3-4 年 (含 4 年)	30
4-5 年 (含 5 年)	80
5 年以上	100

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标的应收票据及应收账款，本公司将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。应收款项融资采用实际利率法确认的利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益，其余公允价值变动计入其他综合收益。终止确认时，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转出，计入当期损益。

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

对于划分为组合的其他应收款，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，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。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

本公司存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或库存商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的燃料、原材料和周转材料以及房地产开发成本等。

(2) 存货的取得和发出的计价方法

燃料购入时按实际成本计价，发出时按加权平均法计价；工程施工按实际发生数计算、结转；其他存货在收到和发出时均按实际成本计价。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

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。通常按照单个存货项目计提存货跌价准备；对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

存货可变现净值的确定：以存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算；若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值应当以一般销售价格为基础计算。

(4) 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

①低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

②包装物

按照一次转销法进行摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（除应收款项）列示为合同资产。

(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

对于不包含重大融资成分的合同资产，本集团采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

对于包含重大融资成分的合同资产，本集团选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

17. 持有待售资产

适用 不适用

本公司将同时符合下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：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；出售极可能发生，即已经就一项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。有关规定要求相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的需要获得相关批准。本公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，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。

本公司专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为3个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，在取得日将其划分为持有待售类别。在初始计量时，比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

本公司因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后本公司是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产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确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产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确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

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相关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。已抵减的商誉账面价值，以及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。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外，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。

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。

持有待售的非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件，而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：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；可收回金额。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

18. 债权投资

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

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

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

长期股权投资是指本公司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。共同控制，是指本公司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，是指本公司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

同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价）；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本（合同或协议约定价值不公允的除外）。

(2) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算；对具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

采用权益法时，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，归入长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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。

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。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，按照本公司的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及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，本公司负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益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所有者权益。

(3) 长期股权投资的处置

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；同时，对于剩余股权，应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相

关金融资产。处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

22. 投资性房地产

不适用

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，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

与该项固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

该固定资产的成本能够可靠地计量。

(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	年限平均法计提折旧	25-45	3%	3.88-2.16%
机器设备	年限平均法计提折旧	8-18	0-3%	12.5%-5.39%
运输工具	年限平均法计提折旧	6-8	3%	16.17%-12.13%

(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

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：

- ①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；
- ②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；
- ③即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分[通常占租赁资产使用寿命的75%以上（含75%）]；
- ④承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含90%）]；
- ⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

在租赁开始日，本公司将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提融资租赁资产的折旧。

24. 在建工程

√适用 □不适用

本公司的在建工程，包括施工前期准备、正在施工中的基本建设工程、技术改造工程等。

本公司的在建工程按各项工程实际发生金额核算，在建设期或安装期间为该工程所发生的借款利息支出、汇兑损益和外币折算差额等借款费用符合资本化条件的计入工程成本。在建工程达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，应当自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产并计提折旧，待办理了竣工决算手续后按工程实际成本对估价固定资产原值进行调整，不需要调整原已计提的折旧额。

本公司于资产负债表日对存在减值迹象的在建工程进行全面检查，对单项资产可收回金额低于账面价值的差额，提取在建工程减值准备，在建工程减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

25. 借款费用

√适用 □不适用

（1）借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

（2）借款费用资本化期间

①当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：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者生产活动已经开始。

②若符合资本化条件的资产在购建或者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，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

③当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

（3）借款费用资本化金额

在资本化期间内，每一会计期间的利息（包括折价或者溢价的摊销）资本化金额按照下列步骤和方法计算：

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将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余额确定。

为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，集团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，计算确定一般借款应予以资本化的利息金额。

借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

专门借款发生的辅助费用，在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，在发生时根据其发生额予以资本化，计入符合资本化条件的资产成本；在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用应当确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态必要的程序，借款费用的资本化继续进行。

购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

购建或者生产的符合资本化条件的各部分分别完工，且每部分在其他部分继续建造过程中可供使用或者可对外销售、且为使该部分资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动实质上已经完成的，停止与该部分资产相关的借款费用的资本化。购建或者生产的资产的部分分别完成，但必须等到整体完工后才可使用或者可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用的资本化。

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

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产应当按照成本进行初始计量。

购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值。并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

无形资产使用寿命及摊销

本公司于取得无形资产时分析判断其使用寿命。无形资产的使用寿命为有限的，估计该使用寿命的年限或者构成使用寿命的产量等类似计量单位数量；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不摊销。

资产负债表日，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，使用寿命和摊销方法与前期估计不同时，改变摊销期限和摊销方法。对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，按估计的使用寿命内系统合理摊销。复核后如仍为不确定的，则进行减值测试。

研究开发支出

企业内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段支出是指本公司为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的、探索性的有计划调查所发生的支出，是为进一步开发活动进行资料及相关方面的准备，已进行的研究活动将来是否会转入开发、开发后是否会形成无形资产等均具有较大的不确定性。

开发阶段支出是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等发生支出。相对于研究阶段而言，开发阶段是已完成研究阶段的工作，在很大程度上具备了形成一项新产品或新技术的基本条件。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

企业内部研究开发项目研究阶段的支出，应当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，才确认为无形资产：

- 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；
- 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。

30. 长期资产减值

适用 不适用

31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用指已经发生但应由本期和以后各期负担的、分摊期限在一年以上的各项费用，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

职工薪酬,是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利,也属于职工薪酬。

短期薪酬的会计处理方法

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。本公司在职工为本公司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,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。

本公司职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险和失业保险。本公司以当地规定的社会基本养老保险和失业保险缴纳基数和比例,按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后,当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金;职工失业后,可以向当地劳动及社会保障部门申请失业救济金。本公司在职工提供服务的会计期间,将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

(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,在本公司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,和本公司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上述辞退福利相同的原则处理。本公司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

本公司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,除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 预计负债

适用 不适用

(1) 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出集团，且该义务的金额能够可靠的计量时，本公司将该项义务确认为预计负债。

(2) 本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

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

38. 收入**(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**

适用 不适用

本公司收入指在日常活动中形成的、会导致所有者权益增加的、与所有者投入资本无关的经济利益的总流入。包括销售商品收入、提供劳务收入及让渡资产使用权收入等。

(1) 发电企业收入的确认

发电企业于月末，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。

热电联产企业于月末，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，应当在同时满足下列条件时，才能予以确认：

企业已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；

企业既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施控制；

收入的金额能够可靠地计量；

交易相关的经济利益很可能流入企业；

相关的已发生的成本或将要发生的成本能够可靠地计量。

(3) 提供劳务收入

企业在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工程度按已经发生的劳务成本占估计劳务总成本比例确定。

企业在资产负债表日，提供劳务交易结果不能够可靠估计的，应当分别下列情况处理：

A、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。

B、已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(4) 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：

相关的经济利益很可能流入企业；

收入金额能够可靠地计量。

利息收入金额应按他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算；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。

(5) 建造合同

建造工程合同收入包括合同中规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

建造承包商建造工程合同收入及费用应按以下原则确认和计量：

在资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的，应当根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。

建造合同的结果不能可靠地估计，应当分别下列情况处理：

A、合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；

B、合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

合同预计总成本将超过合同预计总收入，应当将预计损失确认为当期费用。

(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

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。政府补助在本公司能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对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且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；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（1元）计量。

本公司的政府补助区分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。其中，与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。如果政府文件中未明确规定补助对象，本公司按照上述区分原则进行判断，难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，自相关资产可供使用时起，按照相关资产的预计使用期限，将递延收益平均分摊转入当期损益；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

本公司取得政策性优惠贷款贴息的，区分财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况，分别按照以下原则进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

(1) 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(2) 确认递延所得税资产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。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

(3) 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间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，转回减记的金额。

(4) 本公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：①企业合并；②直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

本公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司为承租人时，在租赁期开始日，本公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

在形成融资租赁的售后租回交易方式下，按租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，租入资产的入账价值与最低租赁付款额之间的差额为未确认融资费用，在租赁期内按实际利率法摊销。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额以长期应付款列示。售价与资产账面价值之间的差额予以递延，并按照该项租赁资产的折旧进度进行分摊，作为折旧费用的调整。

本公司为出租人时，在租赁期开始日，本公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

(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

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
根据财政部于 2017 年修订发布的《企业会计准则第 14 号—收入》(财会〔2017〕22 号)，要求境内上市公司自 2020 年 1 月 1 日起施行。根据《企业会计准则第 14 号—收入》(财会〔2017〕22 号)第三十九条，企业向客户预收销售商品款项的，应当首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。	该项政策变更已经本公司董事会 2020 年第 2 次会议、监事会 2020 年第 2 次会议审议通过，公司独立董事发表同意的独立意见。	公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。执行新收入准则预计不会对公司经营成果产生重大影响，不会导致本公司收入确认方式发生重大变化，亦不会对财务报表产生重大影响。

其他说明：

无

(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	销售货物或提供应税劳务增值额	3%、6%、9%、10%、13%、16%
城市维护建设税	应缴流转税税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	12.50%、15%、25%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%

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（%）
湖南大唐先一科技有限责任公司	15
大唐湘潭发电有限责任公司	15
大唐华银麻阳新能源有限公司	0
大唐华银（湖南）新能源有限公司五团风电项目	0
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	12.5
大唐华银沅江新能源有限公司	0
其他纳税主体	25

2. 税收优惠

√适用 □不适用

（1）企业所得税

本公司子公司湖南大唐先一科技有限责任公司（2018年至2020年）、大唐湘潭发电有限责任公司（2018年至2020年），被认定为高新技术企业，享受15%的企业所得税优惠税率。

根据《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）规定，于2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本公司的风力发电项目、环保发电项目属于公共基础设施项目，享受该税收优惠政策，其中：大唐华银（湖南）新能源有限公司五团风电项目从2018年至2020年免征企业所得税，从2021年至2023年减半征收企业所得税。大唐华银芷江新能源开发有限责任公司从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。大唐华银绥宁新能源有限公司宝鼎山一期风电场2017年至2019年免征企业所得税，2020年至2022年减半征收企业所得税，宝鼎山二期风电场2020年至2022年免征企业所得税，2023年至2025

年减半征收企业所得税。大唐华银麻阳新能源有限公司从 2019 年至 2021 年免征企业所得税，从 2022 年至 2024 年减半征收企业所得税。大唐华银沅江新能源有限公司 2020 年至 2022 年免征企业所得税，从 2023 年至 2025 年减半征收企业所得税。

根据国家税务总局公告 2012 年第 12 号规定：自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额 70% 以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按 15% 税率缴纳企业所得税。本公司子公司大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司符合上述企业所得税减免条件。

(2) 增值税

根据《财政部、国家税务总局关于部分货物适用增值税低税率和简易办法征收增值税政策的通知》（财税[2009]9 号），本公司大唐华银张家界水电有限公司贺龙电厂、红壁岩水力发电厂、大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司销售电力和湖南华银电力工程有限责任公司销售水泥混凝土采用简易办法依照 6% 征收率计算缴纳增值税。根据《财政部、国家税务总局关于简并增值税征收率政策的通知》（财税[2014]57 号），上述采用简易办法依照 6% 征收率计算缴纳增值税的业务自 2014 年 7 月 1 日起依照 3% 的征收率计算缴纳增值税。

根据《关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100 号），湖南大唐先一科技有限责任公司销售自行开发生产的软件产品，按软件销售收入税率征收增值税后，对增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退。

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），本公司子公司大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	956,379,443.07	655,729,869.14
其他货币资金	167,520,040.04	236,927,863.48
合计	1,123,899,483.11	892,657,732.62
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

期末存在对使用受限款项 167,520,040.04 元，其中银行承兑汇票保证金 19,970,862.92 元，信用证保证金 125,555,555.50 元，履约保证金 4,514,787.66 元，其他保证金 17,478,833.96 元。

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	283,903,939.21	276,837,104.40
合计	283,903,939.21	276,837,104.40

(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：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	346,127,672.42	90,818,000.00
合计	346,127,672.42	90,818,000.00

(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

单位：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										
按组合计提坏账准备	283,903,939.21	100			283,903,939.21	276,837,104.40	100			276,837,104.40
其中：										
银行承兑汇票	283,903,939.21	100				276,837,104.40	100			276,837,104.40
合计	283,903,939.21	/		/	283,903,939.21	276,837,104.40	/			276,837,104.40

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

组合计提项目: 银行承兑汇票

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票	283,903,939.21		
合计	283,903,939.21		

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(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: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	1,112,946,422.03
1 至 2 年	79,938,060.55
2 至 3 年	7,761,251.34
3 至 4 年	6,706,329.30
4 至 5 年	13,557,157.30
5 年以上	334,605,616.16

合计	1,555,514,836.68
----	------------------

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：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	13,704,847.09	0.88	13,704,847.09	100.00		13,704,847.09	0.58	13,704,847.09	100.00	
按组合计提坏账准备	1,541,809,989.59	99.12	20,159,152.13	1.31	1,521,650,837.46	2,342,139,212.01	99.42	20,159,152.13	0.86	2,321,980,059.88
其中：										
账龄组合	1,037,738,588.51	66.71	20,159,152.13	1.94	1,017,579,436.38	1,823,859,435.31	77.42	20,159,152.13	1.11	1,803,700,283.18
关联方组合	504,071,401.08	32.41			504,071,401.08	518,279,776.70	22.00			518,279,776.70
合计	1,555,514,836.68	/	33,863,999.22	/	1,521,650,837.46	2,355,844,059.10	/	33,863,999.22	/	2,321,980,059.88

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：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
甘肃大唐八零三热电有限责任公司	64,292.30	64,292.30	100.00	预计难以收回
武汉江汉化工设计有限公司	11,000,000.00	11,000,000.00	100.00	预计难以收回
湖南水总水电建设集团有限公司	2,640,554.79	2,640,554.79	100.00	对方公司已破产
合计	13,704,847.09	13,704,847.09	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

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额
----	------

	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	985,024,543.13		
1-2 年	15,888,835.65	794,441.78	5.00
2-3 年	5,120,696.55	512,069.66	10.00
3-4 年	6,706,329.30	2,011,898.69	30.00
4-5 年	13,557,157.30	10,845,725.84	80.00
5 年以上	5,995,016.16	5,995,016.16	100.00
合计	1,032,292,578.09	20,159,152.13	/

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: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	13,704,847.09					13,704,847.09
按组合计提坏账准备	20,159,152.13					20,159,152.13
合计	33,863,999.22					33,863,999.22

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

(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

债务人名称	期末余额	账龄	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网湖南省电力有限公司	837,653,008.36	1 年以内	55.05	
大唐国际发电股份有限公司	317,610,600.00	5 年以上	20.87	
内蒙古电力(集团)有限责任公司	52,611,680.64	1 年以内	3.46	
湖南省冷水江金电电力修造开发总公司	32,226,563.94	1 年以内	2.12	
耒阳未能实业有限责任公司	17,537,823.56	1 年以内	1.15	
合计	1,257,639,676.50	/	82.65	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

□适用 √不适用

7、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：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	367,355,024.87	98.18	98,409,248.82	90.57
1至2年	4,421,028.62	1.18	7,203,510.82	6.63
2至3年	111,890.40	0.03	111,890.40	0.10
3年以上	2,294,175.66	0.61	2,931,671.66	2.70
合计	374,182,119.55	100.00	108,656,321.70	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：

债权单位	债务单位	年末余额	账龄	未结算原因
大唐华银张家界水电有限公司	慈利县国库集中支付核算中心	2,346,900.00	1-2年	未结算
湖南大唐先一科技有限公司	普瑞森能源科技(北京)有限公司	620,000.00	1-2年	未结算
小计		2,966,900.00	/	/

(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

债务人名称	期末余额	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
陕煤运销集团榆中销售有限公司	91,369,777.84	1年以内	23.37
湘电风能有限公司	50,774,465.81	1年以内	12.99
山煤国际能源集团股份有限公司	46,024,865.80	1年以内	11.77
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司	42,028,909.91	1年以内	10.75

中国水利电力物资集团有限公司	37,367,105.91	1 年以内	9.56
合计	267,565,125.27		68.45

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	424,829,410.18	451,317,262.34
合计	424,829,410.18	451,317,262.34

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 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

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

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**其他应收款****(1). 按账龄披露**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	231,657,417.04
1 至 2 年	159,707,179.72
2 至 3 年	15,111,477.18
3 至 4 年	678,611.20
4 至 5 年	1,089,415.28
5 年以上	174,162,829.26
合计	582,406,929.68

(2). 按款项性质分类情况适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	515,433,434.49	573,541,557.09
社保	19,148,109.70	1,406,223.49
备用金、保证金等	16,523,673.21	10,447,287.36
代付中央企业厂办大集体改革支出	24,147,444.50	17,938,842.90
其他	7,154,267.78	5,560,871.00
合计	582,406,929.68	608,894,781.84

(3). 坏账准备计提情况适用 不适用

单位：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	991,577.42	637,656.18	155,948,285.90	157,577,519.50
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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年6月30日余额	991,577.42	637,656.18	155,948,285.90	157,577,519.50

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：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	157,577,519.50					157,577,519.50
合计	157,577,519.50					157,577,519.50

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：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
湖南大唐华银地产有限公司	往来款	31,081,488.19	1 年以内	5.34	
湖南大唐华银地产有限公司	往来款	136,511,521.37	1-2 年	23.44	
永州侨海投资开发有限公司	往来款	36,757,891.00	5 年以上	6.31	36,757,891.00
湘潭飞宏实业公司	往来款	19,556,207.76	1 年以内	3.36	
欣正投资股份公司	往来款	14,732,339.66	5 年以上	2.53	
丰镇市安盛矿产品销售有限公司	往来款	5,500,000.00	5 年以上	0.94	5,500,000.00
合计	/	244,139,447.98	/	41.92	42,257,891.00

(7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	增值税即征即退	1,143,447.60	1 年内	2020 年 1,143,477.60 元；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）

其他说明：

无

(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：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	54,722,154.85	8,948,562.32	45,773,592.53	54,179,831.79	8,948,562.32	45,231,269.47
在产品	21,633,339.08	11,323,492.55	10,309,846.53	13,491,271.41	11,323,492.55	2,167,778.86
库存商品	1,505,715.86		1,505,715.86	1,650,931.71		1,650,931.71
燃料	631,285,726.13		631,285,726.13	699,645,281.31		699,645,281.31
其他	179,751,368.11		179,751,368.11	140,367,173.91		140,367,173.91
合计	888,898,304.03	20,272,054.87	868,626,249.16	909,334,490.13	20,272,054.87	889,062,435.26

(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：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	8,948,562.32					8,948,562.32
在产品	11,323,492.55					11,323,492.55

合计	20,272,054.87					20,272,054.87
----	---------------	--	--	--	--	---------------

(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

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

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税及预缴增值税	139,533,394.27	135,816,818.12
预缴所得税	4,367,088.39	11,347,954.51
预缴的其他税费	3,961,394.56	3,819,033.64
待摊信用证融资利息	16,133,825.06	26,144,010.70
合计	163,995,702.28	177,127,816.97

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

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

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

(2) 坏账准备计提情况

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：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											
小计											
二、联营企业											
大唐华银攸县能源有限公司	185,103,375.40									185,103,375.40	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	526,410,000.00									526,410,000.00	
大唐华银湖南电力物资有限公司	3,167,739.35									3,167,739.35	
小计	714,681,114.75									714,681,114.75	
合计	714,681,114.75									714,681,114.75	

其他说明

无

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

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
大唐集团财务有限公司	104,587,350.40	104,587,350.40
湖南黑金时代股份有限公司	286,476,341.67	286,476,341.67
深圳排放权交易所有限公司	22,500,000.00	22,500,000.00
湖南电力交易中心有限公司	2,392,396.27	
环球概念公司		
合计	415,956,088.34	413,563,692.07

其他说明：

无

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,764,505,642.94	10,554,441,402.55
固定资产清理		
合计	10,764,505,642.94	10,554,441,402.55

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	合计
一、账面原值：				
1.期初余额	6,623,541,456.76	20,501,302,950.64	119,459,599.47	27,244,304,006.87
2.本期增加金额	1,549,071.45	824,200,973.26	12,884.96	825,762,929.67
(1) 购置		305,697.07	12,884.96	318,582.03
(2) 在建工程转入	1,549,071.45	823,895,276.19		825,444,347.64
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	322,867.58		529,723.90	852,591.48
(1) 处置或报废	322,867.58		529,723.90	852,591.48
4.期末余额	6,624,767,660.63	21,325,503,923.90	118,942,760.53	28,069,214,345.06
二、累计折旧				
1.期初余额	3,859,671,973.15	12,264,554,062.99	103,979,266.82	16,228,205,302.96
2.本期增加金额	111,264,126.12	502,994,614.63	1,210,059.19	615,468,799.94
(1) 计提	111,264,126.12	502,994,614.63	1,210,059.19	615,468,799.94
3.本期减少金额	130,492.34		492,209.80	622,702.14
(1) 处置或报废	130,492.34		492,209.80	622,702.14
4.期末余额	3,970,805,606.93	12,767,548,677.62	104,697,116.21	16,843,051,400.76
三、减值准备				
1.期初余额	199,339,888.20	262,317,413.16		461,657,301.36
2.本期增加金额				
(1) 计提				

3.本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4.期末余额	199,339,888.20	262,317,413.16		461,657,301.36
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,454,622,165.50	8,295,637,833.12	14,245,644.32	10,764,505,642.94
2.期初账面价值	2,564,529,595.41	7,974,431,474.49	15,480,332.65	10,554,441,402.55

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋建筑物	825,024,751.29	451,378,314.83	174,142,486.58	199,503,949.88
机器设备	499,294,796.08	189,190,575.17	256,504,868.34	53,599,352.57

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
房屋建筑物	303,018,506.00	36,837,368.73		266,181,137.27
机器设备	2,745,257,493.11	1,407,905,452.15		1,337,352,040.97

(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：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
株电房屋建筑物	34,686,217.31	手续不齐全
锡东能源办公楼等	68,365.01	手续不齐全
东乌旗分公司房屋建筑物	16,703,669.88	手续不齐全
怀水生产厂房	36,548,172.81	办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	665,878,039.22	1,282,216,101.73
工程物资		
合计	665,878,039.22	1,282,216,101.73

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
大唐华银会同县小水电站工程	2,839,489.90		2,839,489.90			
绥宁宝鼎山二期工程	1,400,000.00		1,400,000.00	366,410,770.36		366,410,770.36
金塘冲水库发电站项目前期	75,630,049.32		75,630,049.32	75,630,049.32		75,630,049.32
东莞三联热电联产项目前期	58,697,949.93		58,697,949.93	58,697,949.93		58,697,949.93
大唐华银阳江发电项目前期	44,526,254.47		44,526,254.47	44,526,254.47		44,526,254.47
绥宁宝鼎山三期工程	114,283,156.23		114,283,156.23	81,300,368.32		81,300,368.32
大唐华银核电项目前期	34,034,893.64		34,034,893.64	34,034,893.64		34,034,893.64
耒阳三期扩建项目前期	27,491,170.26	27,491,170.26		27,491,170.26	27,491,170.26	
绥宁宝鼎山一期工程	1,466,465.93		1,466,465.93	2,363,005.38		2,363,005.38
大唐华银郴州嘉禾煤矸石综合利用工程项目前期	40,415,320.08	40,415,320.08		40,415,320.08	40,415,320.08	
"三供一业"工程	185,159,875.74		185,159,875.74	185,159,875.74		185,159,875.74
益阳北港长河 100MW 光伏发电项目	4,234,655.97		4,234,655.97	372,396,786.05		372,396,786.05
益阳八形汉渔光互补光伏发电项目	2,477,143.49		2,477,143.49	2,172,341.88		2,172,341.88
大唐华银五团风电项目	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00		2,000,000.00
大唐华银株洲 2*1000MW 煤电项目	5,760,799.03		5,760,799.03	5,461,360.52		5,461,360.52
大唐华银株洲智慧能源项目	3,100,094.23		3,100,094.23	3,100,094.23		3,100,094.23
4 号汽轮机通流改造湘潭	61,284,291.04		61,284,291.04	26,473,955.12		26,473,955.12
其他技改、基建项目	83,118,567.62	14,135,647.32	68,982,920.30	36,624,044.09	14,135,647.32	22,488,396.77
合计	747,920,176.88	82,042,137.66	665,878,039.22	1,364,258,239.39	82,042,137.66	1,282,216,101.73

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
大唐华银会同县小水电站工程	359,663,744.90		2,839,489.90			2,839,489.90	88.72	100.00	17,013,211.25		4.41	自筹、贷款
绥宁宝鼎山二期工程	417,470,000.00	366,410,770.36		365,010,770.36		1,400,000.00	87.43	87.43	15,723,692.59	1,951,561.11	4.74	自筹、贷款
金塘冲水库发电站项目前期	3,636,834,800.00	75,630,049.32				75,630,049.32						自筹
东莞三联热电联产项目前期		58,697,949.93				58,697,949.93						自筹
大唐华银阳江发电项目前期	50,000,000.00	44,526,254.47				44,526,254.47			6,697,795.98			自筹、贷款
绥宁宝鼎山三期工程	418,370,000.00	81,300,368.32	32,982,787.91			114,283,156.23	27.32	27.32	8,617,546.51	2,499,271.11	4.74	自筹、贷款
大唐华银核电项目前期		34,034,893.64				34,034,893.64						自筹
耒阳三期扩建项目前期	32,287,000.00	27,491,170.26				27,491,170.26						自筹
绥宁宝鼎山一期工程		2,363,005.38			896,539.45	1,466,465.93						自筹
大唐华银郴州嘉禾煤矸石综合利用工程项目前期		40,415,320.08				40,415,320.08						自筹
"三供一业"工程		185,159,875.74				185,159,875.74						自筹、国家补助

益阳北港长河 100MW 光伏发电 项目	507,710,000.00	372,396,786.05	72,940,935.04	441,103,065.12		4,234,655.97	86.88	100.00	7,163,092.23	5,853,240.56	4.90	自筹
益阳八形汉渔光 互补光伏发电项 目	2,770,000.00	2,172,341.88	304,801.61			2,477,143.49	89.43	89.43				自筹
大唐华银五团风 电项目	252,960,000.00	2,000,000.00				2,000,000.00	83.13	100.00				自 筹、 贷款
大唐华银株洲 2*1000MW 煤电项 目		5,461,360.52	299,438.51			5,760,799.03						自筹
大唐华银株洲智 慧能源项目		3,100,094.23				3,100,094.23						自筹
4 号汽轮机通流 改造湘潭	75,000,000.00	26,473,955.12	34,810,335.92			61,284,291.04	81.71	92.52				自筹
合计	5,753,065,544.90	1,327,634,195.30	144,177,788.89	806,113,835.48	896,539.45	664,801,609.26	/	/	55,215,338.56	10,304,072.78	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

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

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	软件	著作权	特许权	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	983,066,290.10	54,099,388.94	142,090,428.93	47,317,874.89	25,173,900.00	75,816,237.41	1,327,564,120.27
2.本期增加金额	1,051,900.00		985,651.47			179,977.10	2,217,528.57
(1)购置	1,051,900.00		985,651.47			179,977.10	2,217,528.57
(2)内部研发							
(3)企业合并增加							
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额	984,118,190.10	54,099,388.94	143,076,080.40	47,317,874.89	25,173,900.00	75,996,214.51	1,329,781,648.84
二、累计摊销							
1.期初余额	221,368,412.20	38,435,595.11	84,552,073.99	37,035,943.39	5,988,439.80	300,000.04	387,680,464.53
2.本期增加金额	8,267,287.55	2,018,753.97	6,988,889.52	3,948,590.38		25,000.02	21,248,521.44
(1)计提	8,267,287.55	2,018,753.97	6,988,889.52	3,948,590.38		25,000.02	21,248,521.44
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额	229,635,699.75	40,454,349.08	91,540,963.51	40,984,533.77	5,988,439.80	325,000.06	408,928,985.97
三、减值准备							
1.期初余额	89,293,176.14	5,424,873.41			19,185,460.20	24,333,900.00	138,237,409.75
2.本期增加金额							
(1)计提							
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额							
四、账面价值	89,293,176.14	5,424,873.41			19,185,460.20	24,333,900.00	138,237,409.75
1.期末账面价值	665,189,314.21	8,220,166.45	51,535,116.89	6,333,341.12		51,337,314.45	782,615,253.12
2.期初账面价值	672,404,701.76	10,238,920.42	57,538,354.94	10,281,931.50		51,182,337.37	801,646,245.99

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%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

麻阳新能源土地使用权	1,023,119.47	办理中
绥宁新能源土地使用权	4,305,768.37	办理中

其他说明：

适用 不适用

27、开发支出

适用 不适用

单位：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
		内部开发支 出	其 他	确认为无 形资产	转入当 期损益	其 他	
智慧电厂平台开发	3,134,377.68	3,650,935.94					6,785,313.62
变电站网络安全态势感知装置	2,614,080.57	1,689,018.11					4,303,098.68
燃料三大项目 JAVA 版	2,306,286.95	233,018.33					2,539,305.28
X-DBV5.X 研发	2,254,739.92	157,546.52					2,412,286.44
变电站智能告警系统	2,200,094.83	1,212,313.38					3,412,408.21
集团财务共享集中审核平台	1,317,181.56	193,681.38					1,510,862.94
高效固体悬浮物去除装置研发	448,544.23	1,022,746.07					1,471,290.30
新型螺旋异型管换热装置研发	325,586.90	46,911.90					372,498.80
物资系统	272,781.56	1,244,629.91					1,517,411.47
三维数字化平台技术开发	206,312.88	899,737.86					1,106,050.74
5G 移动应用平台		92,540.10					92,540.10
华银售电平台手机 APP		1,866,939.18					1,866,939.18
发电侧现货交易技术支持系统（集成）		105,446.66					105,446.66
企业综合管理平台		296,366.53					296,366.53
智慧能源综合解决方案		5,088.72					5,088.72
JAVA 企业快速开发平台		736,990.56					736,990.56
财务共享移动 APP		871,182.90					871,182.90
采样机智能控制关键技术开发		71,541.51					71,541.51
分子公司实时系统 Java 版		256,788.52					256,788.52
工程系统-新能源版		63,211.52					63,211.52
供热机组调峰能力评估平台		110,957.64					110,957.64
规则引擎机器人		18,729.10					18,729.10
海上风电健康管理平台		81,529.62					81,529.62
基于物联网的边缘计算类网关		73,685.15					73,685.15
2020 年智能发电一体化平台技术中台关键技术开发		1,205,015.85					1,205,015.85
三维数字化平台		70,211.29					70,211.29
网络安全态势感知平台		101,344.03					101,344.03
先一移动平台		80,228.23					80,228.23
智慧办公平台		30,953.41					30,953.41

智能化售电预测技术研究		471,537.49				471,537.49
智能燃料管控平台		535,597.49				535,597.49
智能综合能源服务平台		74,660.19				74,660.19
SCR 流场及喷氨控制优化技术		55,037.34				55,037.34
脱硫废水集中处理综合管控系统		43,337.49				43,337.49
锅炉节能环保智能控制技术研发		30,889.08				30,889.08
其他项目	756,413.30	3,492,776.09				4,249,189.39
合计	15,836,400.38	21,193,125.09				37,029,525.47

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
大唐华银张家界水电有限责任公司	1,921,210.39			1,921,210.39
合计	1,921,210.39			1,921,210.39

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

本公司商誉是由 1999 年溢价 9,606,051.91 元收购大唐华银张家界水电有限责任公司（以下简称“张水公司”）小股东 1% 股权产生，根据原《企业会计制度》按 10 年摊销，截止 2006 年底累计摊销 7,684,841.52 元，净值 1,921,210.39 元。2007 年，按照《企业会计准则》规定将未摊销的净值 1,921,210.39 元重分类至商誉科目下核算。

收购后张水公司均作为独立的经济实体运行，现金流相对独立。截止 2019 年 12 月 31 日，张水公司共计三个水电站，其中红壁岩水电站为本公司于 2017 年注入，不属于形成商誉的资产组。贺龙水电站与鱼潭水电站经营性资产组整体认定为形成商誉的资产组合。2019 年年 9 月 30 日，由于受国家环保策影响，贺龙水电站退出发电功能，其与鱼潭水电站在生产经营活动的管理模式以及资产的持续使用方式等发生了明显变化，因此本公司将商誉账面价值在两个资产组之间重新进行了分摊。

(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：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
装修费	3,993,053.46	3,942,052.17	3,678,701.93		4,256,403.70
碍航费	25,000.00		2,500.02		22,499.98
高价值周转件	13,023,448.10	651,035.40	2,544,846.54		11,129,636.96
融资费用	2,773,333.40		1,039,999.98		1,733,333.42
办公楼租赁费	38,320,000.00				38,320,000.00
合计	58,134,834.96	4,593,087.57	7,266,048.47		55,461,874.06

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：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
资产减值准备	22,862,453.78	4,785,571.73	22,862,453.78	4,785,571.73
无形资产会计摊销年限短于税法摊销年限	22,914,462.85	4,121,741.43	22,914,462.85	4,121,741.43
合计	45,776,916.63	8,907,313.16	45,776,916.63	8,907,313.16

(2). 未经抵销的递延所得税负债

适用 不适用

(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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	870,787,968.55	870,787,968.55
可抵扣亏损	1,734,493,218.05	1,529,801,078.55
合计	2,605,281,186.60	2,400,589,047.10

(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：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额
2020 年		87,440,468.25
2021 年	47,921,050.51	47,921,050.51
2022 年	919,402,070.31	919,402,070.31
2023 年	234,107,115.42	234,107,115.42
2024 年	240,924,779.39	240,930,374.06
2025 年	292,138,202.42	
合计	1,734,493,218.05	1,529,801,078.55

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：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
未确认售后租回损益	200,884,385.78		200,884,385.78	212,743,585.20		212,743,585.20
预付设备款	5,065,166.00		5,065,166.00	179,938,320.93		179,938,320.93
合计	205,949,551.78		205,949,551.78	392,681,906.13		392,681,906.13

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	4,075,425,555.00	5,090,319,948.44
合计	4,075,425,555.00	5,090,319,948.44

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	261,568,373.31	464,986,773.42
合计	261,568,373.31	464,986,773.42

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付工程及设备款	434,329,997.58	600,254,806.36
应付购煤款	593,466,854.68	707,043,149.38
应付材料款及其他	375,396,212.10	321,444,445.97
合计	1,403,193,064.36	1,628,742,401.71

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湘电风能有限公司	104,796,298.49	未结算
北京电能成套设备工程咨询公司	4,332,378.00	未结算
中船重工（重庆）海装风电设备有限公司	3,450,346.00	未结算
五环科技股份有限公司	3,140,000.00	未结算
哈电集团现代制造服务产业有限责任公司	3,016,000.00	未结算
宇星科技发展（深圳）有限公司	2,841,426.27	未结算
湘潭飞宏实业公司	2,487,431.21	未结算
北京国电华北电力工程有限公司	2,334,000.00	未结算
湖南省联能电力建设有限公司	2,224,699.00	未结算

中国能源建设集团湖南省电力设计院有限公司	1,915,000.00	未结算
合计	130,537,578.97	/

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收软件实施服务费		3,427,605.51
其他		6,817,909.28
合计		10,245,514.79

(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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收软件实施服务费	5,177,919.58	
其他	25,718,379.73	
合计	30,896,299.31	

(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：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	29,459,197.01	437,409,624.83	409,143,689.97	57,725,131.87
二、离职后福利-设定提存计划	1,720,333.39	55,848,645.94	53,860,390.37	3,708,588.96
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	31,179,530.40	493,258,270.77	463,004,080.34	61,433,720.83

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：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		324,061,890.28	321,304,337.09	2,757,553.19
二、职工福利费		25,517,406.50	25,517,406.50	
三、社会保险费	14,416,811.16	44,007,938.40	19,014,655.83	39,410,093.73
其中：医疗保险费	14,010,824.60	41,631,794.83	16,642,038.15	39,000,581.28
工伤保险费	230,943.18	2,356,373.29	2,355,111.62	232,204.85
生育保险费	175,043.38	19,770.28	17,506.06	177,307.60
四、住房公积金	1,501,023.50	34,078,536.00	34,972,420.87	607,138.63
五、工会经费和职工教育经费	13,541,362.35	9,743,853.65	8,334,869.68	14,950,346.32
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	29,459,197.01	437,409,624.83	409,143,689.97	57,725,131.87

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：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	1,009,466.95	39,203,912.68	38,364,492.97	1,848,886.66
2、失业保险费	491,907.74	728,214.04	611,380.18	608,741.60
3、企业年金缴费	218,958.70	15,916,519.22	14,884,517.22	1,250,960.70
合计	1,720,333.39	55,848,645.94	53,860,390.37	3,708,588.96

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	30,540,949.64	49,929,312.93
企业所得税	11,812,735.54	40,759,995.72
个人所得税	1,199,442.54	1,527,953.38
城市维护建设税	4,334,859.90	5,470,586.44
房产税	35,021.56	97,401.21
教育费附加	1,306,087.38	1,798,714.63
地方教育费附加	1,116,701.86	1,447,539.17
印花税	60,567.15	1,142,433.91
地方水利建设基金	781,770.15	1,780,586.55
土地使用税	772,584.13	719,036.48
土地增值税	72,306.00	72,306.00
水资源税	6,709,278.44	8,145,391.14
环境保护税	974,600.02	1,711,307.23
其他税费	57,304.12	410,672.96
合计	59,774,208.43	115,013,237.75

41、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	42,731,229.90	19,307,421.24
应付股利	12,739,132.77	12,739,132.77
其他应付款	483,082,309.12	599,760,101.99
合计	538,552,671.79	631,806,656.00

应付利息

√适用 □不适用

单位：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	8,302,456.70	9,287,423.48
企业债券利息	30,985,479.45	6,083,287.67
短期借款应付利息	3,443,293.75	3,936,710.09
合计	42,731,229.90	19,307,421.24

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	12,739,132.77	12,739,132.77
合计	12,739,132.77	12,739,132.77

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保金、押金	127,780,658.54	140,033,030.52
往来款	213,287,538.43	297,878,142.84
容量收购款	88,720,742.71	94,570,287.71
社保及其他	53,293,369.44	67,278,640.92
合计	483,082,309.12	599,760,101.99

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
东莞电化实业股份有限公司	32,731,823.36	按进度付款
哈电集团现代制造服务产业有限责任公司	16,734,000.00	未结算
湖南省建筑行业劳保统筹办	15,035,157.81	代收劳保统筹基金,暂未要求上缴
东莞福安纺织印染有限公司	8,020,650.00	未结算
东莞黄江裕成制鞋厂	7,446,600.00	未结算
东莞裕元制造厂	4,222,800.00	未结算
航天凯天环保科技股份有限公司	4,217,545.75	未结算
东方电气股份有限公司	3,862,063.00	未到期质保金
东莞泛昌窗帘制品有限公司	3,115,800.00	未结算
河南众英环保工程有限责任公司	2,756,750.95	未结算
合计	98,143,190.87	/

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：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	226,000,000.00	1,753,500,000.00
1年内到期的长期应付款	171,556,592.54	257,590,038.02
合计	397,556,592.54	2,011,090,038.02

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00
合计	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：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
19华银电力SCP001	100.00	2019-10-31	270天	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		24,233,424.66			1,000,000,000.00
20华银电力SCP002	100.00	2020-3-27	212天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	6,752,054.79			1,000,000,000.00
合计	/	/	/	2,000,000,000.00	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	30,985,479.45			2,000,000,000.00

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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	260,000,000.00	260,000,000.00
信用借款	5,313,530,000.00	3,927,530,000.00

合计	5,573,530,000.00	4,187,530,000.00
----	------------------	------------------

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

2005年1月11日，本公司之子公司大唐湘潭发电有限责任公司与国家开发银行签订《国家开发银行人民币资金借款合同》及《应收账款质押登记协议》，约定向其借款185,000万元，借款期限为18年，以湖南湘潭电厂一期、一期调增工程项目全部电费收入的60%的收费权质押，质押期限为18年。截至2019年12月31日，该项质押借款余额为44,000万元，包括一年以内到期余额18,000万元。质押借款利率区间4.36%，信用借款利率区间4.1325%-5.1650%。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(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

(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

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	782,805,630.36	834,311,618.86
专项应付款	66,360,000.00	66,360,000.00

合计	849,165,630.36	900,671,618.86
----	----------------	----------------

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	782,805,630.36	834,311,618.86
合计	782,805,630.36	834,311,618.86

专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
三供一业专项资金	66,360,000.00			66,360,000.00	注
合计	66,360,000.00			66,360,000.00	/

其他说明：

注：根据《中央企业职工家属区“三供一业”分离移交中央财政补助资金管理办法》财资[2016]38号的规定，中央财政对中央企业在2016年1月1日以后实施分离移交的“三供一业”所产生的分离移交费用补助50%，中央企业已签署“三供一业”分离移交（维修改造）协议或者框架协议的，可以申请预拨补助资金。维修改造和分离移交完成后，中央企业再申请清算补助资金。

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
弃置费用	39,511,500.00	39,511,500.00	注
合计	39,511,500.00	39,511,500.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：根据国家法律，本公司之子公司内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司在煤矿政策性关闭之前，需对矿区进行恢复治理。环境恢复治理费受可能发生的支出金额、预计恢复时点等因素变动的的影响。内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司对弃置义务对应的预计费用聘请独立第三方机构内蒙古中石矿业有限公司评估确定，于2018年12月31日经管理层批准。2019年7月复垦治理方案经最终评定验收后对预计费用进行了细微调整。

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
政府补助	101,626,919.07		11,546,028.43	90,080,890.64
未实现售后租回损益	225,608,046.02		17,420,651.16	208,187,394.86
合计	327,234,965.09		28,966,679.59	298,268,285.50

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：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
环保专项补助	95,936,388.52			4,720,149.09		91,216,239.43	与资产相关
红壁岩水电站工程建设补偿资金	2,430,555.58			2,430,555.58			与资产相关
节能技术改造补贴	1,542,474.97			117,430.18		1,425,044.79	与资产相关
财政奖励资金	1,717,500.00			76,250.00		1,641,250.00	与资产相关

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：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	1,781,124,274.00						1,781,124,274.00

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

(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

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

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：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）	4,831,866,942.83			4,831,866,942.83
其他资本公积	56,705,216.54			56,705,216.54
合计	4,888,572,159.37			4,888,572,159.37

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

58、专项储备

适用 不适用

59、盈余公积

适用 不适用

单位：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	128,827,108.02			128,827,108.02
合计	128,827,108.02			128,827,108.02

60、分配利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	-3,724,301,511.31	-3,763,209,855.12
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		13,430,713.09

调整后期初未分配利润	-3,724,301,511.31	-3,749,779,142.03
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-164,738,911.46	25,477,630.72
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	-3,889,040,422.77	-3,724,301,511.31

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,216,970,321.60	3,073,328,397.09	3,307,030,077.55	3,119,606,473.48
其他业务	114,823,583.90	65,394,399.98	72,262,448.12	66,279,220.09
合计	3,331,793,905.50	3,138,722,797.07	3,379,292,525.67	3,185,885,693.57

(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

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	11,752,692.80	10,606,633.05
教育费附加	5,541,384.76	5,077,030.13
地方教育费附加	2,955,595.25	2,578,741.38
房产税	7,569,148.67	6,706,670.83
土地使用税	12,945,455.63	17,834,024.83
印花税	2,213,960.04	3,151,882.69
环境保护税	3,257,516.67	2,499,888.06
其他	57,643.56	68,305.93
合计	46,293,397.38	48,523,176.90

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,483,901.40	3,555,573.02
租赁费	164,534.92	257,271.56
办公费	69,726.09	142,364.26
差旅费	112,063.81	417,721.54
业务经费		8,956.00
折旧费	24,070.15	38,831.84
劳务费	1,231,167.71	728,966.30
业务招待费	264,303.46	348,400.15
物业管理费	20,920.93	29,354.00
其他	142,678.27	435,886.66
合计	5,513,366.74	5,963,325.33

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	48,495,052.67	49,170,878.46
咨询费和中介费	3,888,679.66	3,506,268.92
无形资产摊销	6,499,259.96	4,342,230.66
租赁费	2,273,283.61	6,998,909.77
折旧费	1,897,954.38	2,046,669.96
税金	324,797.93	183,422.00
办公费	794,872.08	1,028,762.03
差旅费	820,155.29	1,025,053.20

业务招待费	193,174.88	370,055.71
修理费	194,524.27	150,827.11
运输费	409,895.44	420,614.00
董事会会费	10,000.00	115,216.00
水电费	417,515.64	565,682.12
长期待摊费用摊销	103,052.10	292,844.73
保险费	174,679.98	182,649.27
其他	2,989,962.36	4,190,594.18
合计	69,486,860.25	74,590,678.12

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
咨询费		39,050.48
合计		39,050.48

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	253,623,103.72	259,401,757.61
减：利息收入	-21,207,980.72	-2,861,174.87
加：汇兑损失		
其他支出	3,111,916.57	7,998,913.03
合计	235,527,039.57	264,539,495.77

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
环保专项补助	8,578,288.62	5,087,649.09
红壁岩水电站工程建设补偿资金	2,430,555.58	2,083,333.33
节能技术改造补贴	502,330.21	467,430.16
增值税先征后返	1,653,867.46	5,539,440.82
财政奖励资金	76,250.00	
其他政府补助	2,044,541.83	5,225,313.67
合计	15,285,833.70	18,403,167.07

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：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		12,836,303.54
权益法核算的长期股权投资收益		-9,715,096.00
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	7,146,129.80	
合计	7,146,129.80	3,121,207.54

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：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
交易性金融资产		18,133,150.23
合计		18,133,150.23

71、信用减值损失

□适用 √不适用

72、资产减值损失

□适用 √不适用

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：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	231,071.38	
合计	231,071.38	

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：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	1,346,451.91	122,112.07	1,346,451.91
政府补助	810,179.45	1,166,410.36	810,179.45
违约赔偿收入	321,318.00	127,803.18	321,318.00
无需支付的款项	15,155.37		15,155.37
其他	1,470,595.42	1,062,623.13	1,470,595.42
合计	3,963,700.15	2,478,948.74	3,963,700.15

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：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
稳岗补助	563,879.45		与收益相关
节能技术改造补贴		636,644.02	与收益相关
财政奖励资金		4,000	与收益相关
其他	246,300.00	525,766.34	与收益相关
合计	810,179.45	1,166,410.36	

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：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
对外捐赠支出	2,212,000.00	180,000.00	2,212,000.00
非流动资产毁损报废损失	22,687.39	114.01	22,687.39
赔偿金、违约金及罚款支出		2,542,199.02	
合计	2,234,687.39	2,722,313.03	2,234,687.39

76、所得税费用**(1) 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：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	23,131,810.18	18,728,968.69
递延所得税费用		
合计	23,131,810.18	18,728,968.69

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	-139,357,507.87
按法定/适用税率计算的所得税费用	-34,839,376.97
子公司适用不同税率的影响	-9,961,362.29
调整以前期间所得税的影响	1,748,099.68
非应税收入的影响	-7,180,550.58
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,927,956.88
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	9,998,516.80
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	61,438,526.66
所得税费用	23,131,810.18

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

□适用 √不适用

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：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款	7,365,819.32	5,745,861.14
利息收入	21,236,257.30	2,599,686.15
收回保证金、备用金等	7,551,950.92	6,826,907.01
收到的政府补助	1,872,326.75	1,626,410.36
其他	7,422,706.86	27,214,981.21
合计	45,449,061.15	44,013,845.87

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	10,757,982.82	6,168,916.78
支付的往来款	19,736,953.46	9,957,704.07
付现的销售费用	449,875.98	1,109,544.87
付现的管理费用	11,419,505.65	17,925,943.21
银行手续费	2,068,680.08	5,102,432.14
其他	268,371.91	2,132,285.78
合计	44,701,369.90	42,396,826.85

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
发行超短期融资券到款		998,200,000.00
合计		998,200,000.00

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	150,310,041.04	167,723,618.38
合计	150,310,041.04	167,723,618.38

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：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	-162,489,318.05	-179,563,702.64

加：资产减值准备	5,506,383.26	
信用减值损失		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	615,468,799.94	589,535,687.01
使用权资产摊销	21,248,521.44	16,346,021.56
无形资产摊销	7,266,048.47	4,843,471.69
长期待摊费用摊销	-124,939.00	-246,762.00
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）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		-18,133,150.23
财务费用（收益以“-”号填列）	253,623,103.72	264,539,495.77
投资损失（收益以“-”号填列）	-7,146,129.80	24,968,792.46
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）		
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	20,436,186.10	-284,972,976.65
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	989,753,545.40	104,063,893.96
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-309,053,882.21	-133,456,264.93
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,434,488,319.27	387,924,506.00
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	956,379,443.07	461,804,899.71
减：现金的期初余额	655,729,869.14	253,856,791.74
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	300,649,573.93	207,948,107.97

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	956,379,443.07	655,729,869.14
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	956,379,443.07	655,729,869.14
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	956,379,443.07	655,729,869.14
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：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	167,520,040.04	缴纳的银行承兑汇票等保证金
应收账款	218,568,668.22	电费收费权质押
合计	386,088,708.26	/

82、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**适用 不适用**(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：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
财政奖励资金	1,717,500.00	递延收益\其他收益	76,250.00
节能技术改造补贴	1,542,474.97	递延收益\其他收益	502,330.21
环保专项补助	95,936,388.52	递延收益\其他收益	8,578,288.62
红壁岩水电站工程建设补偿资金	2,430,555.58	递延收益\其他收益	2,430,555.58
增值税先征后返	1,653,867.46	其他收益	1,653,867.46
房产、土地使用税返还		其他收益	
其他政府补助	2,004,116.90	其他收益	2,004,116.90
稳岗补贴	563,879.45	营业外收入的政府补助	563,879.45
技术改造税收增量奖补资金		营业外收入的政府补助	
其他政府补助	246,300.00	营业外收入的政府补助	246,300.00
合计	106,095,082.88		16,096,013.15

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

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

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	
大唐华银株洲发电有限公司	株洲市	株洲市	火力发电	100		1
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	能源开采	100		3
大唐华银张家界水电有限公司	张家界市	张家界市	水电	100		1
大唐湘潭发电有限责任公司	湘潭市	湘潭市	火力发电	100		2
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	益阳市	益阳市	水电	100		1
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	怀化市	怀化市	水电	100		1
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	怀化市	怀化市	风电	100		1
湖南大唐先一科技有限公司	长沙市	长沙市	软件研发	100		1
湖南华银能源技术有限公司	长沙市	长沙市	节能科技	65		2
湖南大唐燃料开发有限责任公司	长沙市	长沙市	燃料销售	83.33	16.67	3
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	锡林郭勒盟	锡林郭勒盟	风电	60		1
大唐华银(湖南)新能源有限公司	城步县	邵阳市	风电	100		1
大唐华银绥宁新能源有限公司	绥宁县	邵阳市	风电	100		1
大唐华银会同小洪水电有限公司	会同县	怀化市	水电	100		1
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	长沙	长沙市	工程	100		1
大唐华银麻阳新能源有限公司	怀化市	怀化市	风电	100		1
大唐华银湖南能源营销有限公司	长沙市	长沙市	电量营销	100		1
湖南大唐节能科技有限公司	长沙市	长沙市	其他专用设备制造		100	1
大唐华银沅江新能源有限公司	益阳市	益阳市	光伏发电	100		1

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

取得方式：1. 投资设立，2. 同一控制下的企业合并，3. 非同一控制下的企业合并，4. 其他

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：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
湖南华银能源技术有限公司	35.00%	-3,009,922.02		-196,136,777.95
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	40.00%	3,148,500.92		45,390,097.57
大唐华银沅江新能源有限公司	49.00%	2,111,014.50		2,111,014.50
合计		2,249,593.41		-148,635,665.87

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: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
湖南华银能源技术有限公司	1,459,218.03	114,189,052.10	115,648,270.13	676,038,954.87		676,038,954.87	1,443,115.38	118,480,653.56	119,923,768.94	671,714,785.89		671,714,785.89
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	65,094,236.14	277,832,729.87	342,926,966.01	229,451,722.07		229,451,722.07	52,307,931.34	288,097,771.05	340,405,702.39	234,801,710.76		234,801,710.76
大唐华银沅江新能源有限公司	57,215,150.43	440,405,425.81	497,620,576.24	362,152,490.63		362,152,490.63	31,013,109.68	437,170,990.32	468,184,100.00	401,294,100.00		401,294,100.00

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
湖南华银能源技术有限公司		-8,599,667.79	-8,599,667.79	-6,621.87		-12,143,370.27	-12,143,370.27	-12,660.16
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	25,638,583.28	7,871,252.31	7,871,252.31	-2,152,795.03	28,227,811.42	7,825,117.76	7,825,117.76	-2,164,485.47
大唐华银沅江新能源有限公司	9,789,978.84	4,308,085.61	4,308,085.61	24,873,129.66				

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位: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	
大唐华银攸县能源有限公司	攸县	攸县	煤电联产	38.00		权益法

广东大唐国际雷州发电有限责任公司	雷州	雷州	火力发电	32.80		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：

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	大唐华银攸县能源有限公司	湖南五华酒店有限公司	大连理工大学科技园有限公司	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	大唐华银攸县能源有限公司	湖南五华酒店有限公司	大连理工大学科技园有限公司
流动资产	553,075,049.94	902,289,163.07			355,892,547.04	1,069,311,141.93		
非流动资产	7,753,854,968.72	5,291,149,461.86			7,998,911,990.93	5,447,634,592.24		
资产合计	8,306,930,018.66	6,193,438,624.93			8,354,804,537.97	6,516,945,734.17		
流动负债	1,313,163,780.18	1,557,274,255.97			1,187,108,964.36	1,847,918,450.60		
非流动负债	5,367,733,159.34	4,156,973,967.41			5,573,478,073.61	4,096,065,311.45		
负债合计	6,680,896,939.52	5,714,248,223.38			6,760,587,037.97	5,943,983,762.05		
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	1,626,033,079.14	479,190,401.55			1,594,217,500.00	572,961,972.12		
按持股比例计算的净资产份额	536,915,491.89	182,092,352.59			526,410,000.00	217,725,549.41		
调整事项						-32,622,174.01		
-商誉								
-内部交易未实现利润						-35,129,874.01		
-其他						2,507,700.00		
对联营企业权益投资的账面价值	536,915,491.89	182,092,352.59			526,410,000.00	185,103,375.40		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	955,582,429.51	827,112,563.50				617,528,390.32	12,399,250.17	
净利润	30,865,579.14	-93,440,061.77				-169,172,344.54	-3,803,131.18	-28,341.34
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	30,865,579.14	-93,440,061.77						
本年度收到的来自联营企业的股利						-169,172,344.54	-3,803,131.18	-28,341.34

(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：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		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业：		
投资账面价值合计	3,336,605.76	3,167,739.35
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	168,866.40	108,952.40

—其他综合收益		
—综合收益总额	168,866.40	108,952.40

(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

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司的主要金融工具，包括银行借款、其他计息借款、融资租赁、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司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。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

1. 金融工具分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值如下：

金融资产项目	年末余额		
	贷款和应收款项	其他非流动金融资产	合计
货币资金	1,123,899,483.11		1,123,899,483.11
应收票据	283,903,939.21		283,903,939.21
应收账款	1,521,650,837.46		1,521,650,837.46
其他应收款	424,829,410.18		424,829,410.18
其他非流动金融资产		415,956,088.34	415,956,088.34

(续上表)

金融资产项目	年初余额		
	贷款和应收款项	其他非流动金融资产	合计

货币资金	892,657,732.62		892,657,732.62
应收票据	276,837,104.40		276,837,104.40
应收账款	2,321,980,059.88		2,321,980,059.88
其他应收款	451,317,262.34		451,317,262.34
其他非流动金融资产		413,563,692.07	413,563,692.07

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值如下：

金融负债项目	年末余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		4,075,425,555.00	4,075,425,555.00
应付票据		261,568,373.31	261,568,373.31
应付账款		1,403,193,064.36	1,403,193,064.36
其他应付款		538,552,671.79	538,552,671.79
一年内到期的非流动负债		397,556,592.54	397,556,592.54
其他流动负债		2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
长期借款		5,573,530,000.00	5,573,530,000.00
长期应付款		782,805,630.36	782,805,630.36

(续上表)

金融负债项目	年初余额		
	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	其他金融负债	合计
短期借款		5,090,319,948.44	5,090,319,948.44
应付票据		464,986,773.42	464,986,773.42
应付账款		1,628,742,401.71	1,628,742,401.71
其他应付款		599,760,101.99	599,760,101.99
一年内到期的非流动负债		2,011,090,038.02	2,011,090,038.02
其他流动负债		1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
长期借款		4,187,530,000.00	4,187,530,000.00
长期应付款		834,311,618.86	834,311,618.86

注：上表长期应付款不包含专项应付款。

2. 信用风险

包含于资产负债表之银行存款、应收账款、其他应收款之账面价值为本公司有关金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股份。

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）。对于其他产品销售产生的应收账款，本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。对于未采用相关经营单位的记账本位币结算的交易，除非本公司信用控制部门特别批准，否则本公司不提供信用交易条件。

由于本公司仅与经认可的且信誉良好的第三方进行交易，所以无需担保物。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

其他应收款主要包括应收关联方款项。本公司通过定期检查关联方的经营成果和资产负债率来评估其信用风险。

3. 流动风险

本公司采用循环流动性计划工具管理资金短缺风险。该工具既考虑其金融工具的到期日，也考虑本公司运营产生的预计现金流量。

本公司的目标是运用银行借款、融资租赁和其他计息借款等多种融资手段以保持融资的持续性与灵活性的平衡。

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:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
其他非流动金融资产			415,956,088.34	415,956,088.34
持续以公允价值计量的资产总额			415,956,088.34	415,956,088.34

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

第三层次公允价值计量的量化信息如下：

项目	2020-6-31 公允价值	估值技术	不可观察输入值	对公允价值的影响
非上市公司股权	415,956,088.34	市场比较法	流动性折扣	折扣越高，公允价值越低

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位:亿元 币种:人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
中国大唐集团有限公司	北京市	主要从事电源及与电力相关产业的开发、投资、建设、经营和管理	370	53.533	53.533

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

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

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
大唐国际发电股份有限公司	受同一控股股东控制
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	受同一控股股东控制
大唐电力燃料有限公司	受同一控股股东控制
大唐融资租赁有限公司	受同一控股股东控制
大唐(北京)信息技术有限公司	受同一控股股东控制
大唐耒阳电力有限责任公司	受同一控股股东控制
中国水利电力物资集团有限公司	受同一控股股东控制
北京大唐燃料有限公司	受同一控股股东控制
大唐华银湖南电力物资有限公司	受同一控股股东控制
北京中油国电石油制品销售有限公司	受同一控股股东控制
中国大唐集团财务有限公司	受同一控股股东控制
欣正投资发展有限公司	子公司的少数股东
殷芳	子公司的少数股东
湖南黑金时代股份有限公司煤炭销售分公司	其他
湖南黑金时代煤炭销售有限公司	其他

其他说明

本公司持有湖南黑金时代股份有限公司 4.67%股权，本公司母公司中国大唐集团有限公司的湖南分公司持有湖南黑金时代股份有限公司 4.66%股权，因此，将湖南黑金时代股份有限公司及其子公司视为关联方。

由于本公司为中国大唐集团有限公司实质控制，因此与中国大唐集团有限公司及其下属分子公司之间均存在关联关系。中国大唐集团有限公司成员企业查询网站：<http://www.china-cdt.com>。

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：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大唐电力燃料有限公司	购买商品	22,402,840.92	497,817,955.42
大唐国际燃料贸易有限公司	购买商品	16,808,159.01	
中国水利电力物资集团有限公司	购买商品	10,661,749.51	18,972,463.33
大唐华银湖南电力物资有限公司	购买商品	9,648,876.22	3,052,633.45
中国水利电力物资北京有限公司	购买商品	5,703,687.72	5,040,218.43
永诚财产保险股份有限公司	购买商品	3,178,040.13	190,367.85
中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中分公司	购买商品	2,920,754.71	6,238,867.92
中国大唐集团国际贸易有限公司	购买商品	2,844,061.95	
大唐耒阳电力有限责任公司	购买商品	1,192,342.80	
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	购买商品	716,981.11	190,000.00
中国大唐集团财务有限公司	购买商品	379,279.88	128,402.42
大唐碳资产有限公司	购买商品	283,018.87	
北京中油国电石油制品销售有限公司	购买商品	19,176.25	197,500.14
中国大唐集团科学技术研究院有限公司	购买商品	3,811.32	80,000.00
湖南大唐华银地产有限公司	购买商品		13,400,952.38
北京大唐泰信保险经纪有限公司	购买商品		2,530,409.02
北京中唐电工程咨询有限公司	购买商品		696,226.41
中国电力科学研究院有限公司	购买商品		280,000.00
湖南力能置业有限公司	购买商品		21,300.00
合计		76,762,780.40	548,837,296.77

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：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
大唐华银攸县能源有限公司	提供劳务	20,176,355.90	431,950,173.37
大唐云南发电有限公司	销售软件、技术服务	6,094,256.14	141,509.43
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	销售软件、技术服务	5,984,230.92	4,650,180.21
大唐桂冠合山发电有限公司	提供劳务	5,816,742.47	
大唐（北京）信息技术有限公司	销售软件、技术服务	4,613,675.19	-6,153,657.50
大唐贵州发耳发电有限公司	销售软件、技术服务	3,964,509.00	1,601,471.70
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	提供劳务	3,596,920.24	
大唐吉木萨尔五彩湾北一发电有限公司	销售软件、技术服务	3,110,942.82	1,100,000.06
中国大唐集团新能源股份有限公司	销售软件、技术服务	2,518,786.95	
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	提供劳务	2,506,650.00	
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	销售软件、技术服务	2,307,931.21	
中国大唐集团海外投资有限公司	销售软件、技术服务	2,019,919.86	
大唐同舟科技有限公司	销售软件、技术服务	1,978,510.60	
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	销售软件、技术服务	1,638,113.27	
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	销售软件、技术服务	1,575,471.69	
大唐万宁天然气发电有限责任公司	销售软件、技术服务	1,185,840.70	
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	销售软件、技术服务	987,483.06	

大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	销售软件、技术服务	912,389.38	
中国大唐集团公司宁夏分公司	销售软件、技术服务	884,955.75	431,034.48
大唐保定热电厂	销售软件、技术服务	809,998.38	136,792.45
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	销售软件、技术服务	708,465.51	
大唐甘肃发电有限公司西固热电厂	销售软件、技术服务	622,641.50	
大唐电力燃料有限公司	销售软件、技术服务	593,679.25	
大唐武安发电有限公司	销售软件、技术服务	592,792.45	476,415.09
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	销售软件、技术服务	575,221.24	
大唐辽源发电厂	销售软件、技术服务	550,793.12	117,924.52
大唐韩城第二发电有限责任公司	销售软件、技术服务	528,301.89	528,301.89
安徽淮南洛能发电有限责任公司	销售软件、技术服务	521,698.11	106,603.77
大唐华银攸县能源有限公司	销售燃料	490,592.55	
大唐清苑热电有限公司	销售软件、技术服务	487,644.01	540,988.94
大唐佛山热电有限责任公司	销售软件、技术服务	476,415.09	
大唐淮北发电厂	销售软件、技术服务	465,858.49	146,065.04
安远大唐新能源有限公司	销售软件、技术服务	456,461.85	
大唐长春热力有限责任公司	销售软件、技术服务	454,281.19	56,603.78
大唐林州热电有限责任公司	销售软件、技术服务	453,112.40	197,543.91
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	销售软件、技术服务	441,810.00	
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	销售软件、技术服务	421,015.80	
大唐长山热电厂	销售软件、技术服务	417,381.86	
大唐甘肃发电有限公司景泰发电厂	销售软件、技术服务	410,867.93	
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	销售软件、技术服务	401,886.79	
许昌龙岗发电有限责任公司	销售软件、技术服务	377,358.49	396,226.42
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	销售软件、技术服务	371,698.11	
大唐鸡西第二热电有限公司	销售软件、技术服务	367,924.53	283,018.87
宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	销售软件、技术服务	358,490.57	
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	销售软件、技术服务	349,056.60	
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	销售软件、技术服务	339,622.64	136,792.45
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	销售软件、技术服务	325,044.25	
大唐雅安电力开发有限公司	销售软件、技术服务	320,754.71	509,433.96
大唐国际发电股份有限公司江西分公司	销售软件、技术服务	308,490.56	
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	销售软件、技术服务	301,886.79	85,470.10
大唐长春第二热电有限责任公司	销售软件、技术服务	285,306.39	280,021.60
大唐长春第三热电厂	销售软件、技术服务	285,306.39	160,377.36
大唐珲春发电厂	销售软件、技术服务	285,306.39	117,924.52
大唐国际发电股份有限公司福建分公司	销售软件、技术服务	281,415.93	
大唐长热吉林热力有限公司	销售软件、技术服务	272,157.30	
大唐彬长发电有限责任公司	销售软件、技术服务	254,716.98	254,716.98
马鞍山当涂发电有限公司	销售软件、技术服务	233,962.26	402,216.98
大唐定边风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	221,238.95	
大唐临清热电有限公司	销售软件、技术服务	216,981.13	33,018.87
大唐鲁北发电有限责任公司	销售软件、技术服务	207,547.17	132,774.89
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	销售软件、技术服务	207,547.17	
江西大唐国际新能源有限公司	销售软件、技术服务	204,424.78	
大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	销售软件、技术服务	201,792.46	
大唐贵州能源营销有限公司	销售软件、技术服务	190,300.88	
大唐陕西发电有限公司西安热电厂	销售软件、技术服务	188,679.25	
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	销售软件、技术服务	188,679.25	
大唐定边胡尖山新能源有限公司	销售软件、技术服务	185,840.71	
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	销售软件、技术服务	179,328.78	
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	销售软件、技术服务	179,245.28	
大唐贵州昌平坳风电开发有限公司	销售软件、技术服务	176,991.15	
遵义桂冠风力发电有限公司	销售软件、技术服务	176,991.15	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	销售软件、技术服务	169,911.50	
大唐陕西发电有限公司渭河热电厂	销售软件、技术服务	169,811.32	169,811.32
河南大唐电力检修有限责任公司	销售软件、技术服务	169,811.32	
江西大唐国际新余发电有限责任公司	销售软件、技术服务	169,811.32	
大唐吉林发电有限公司热力分公司	销售软件、技术服务	155,343.14	28,301.88
安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	销售软件、技术服务	135,000.00	144,482.30
大唐阳信新能源有限公司	销售软件、技术服务	132,743.36	
江西大唐国际全南风电有限责任公司	销售软件、技术服务	131,886.79	
江西大唐国际石城风电有限责任公司	销售软件、技术服务	131,886.79	
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	销售软件、技术服务	131,886.79	
江西大唐国际修水风电有限责任公司	销售软件、技术服务	131,886.79	
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	销售软件、技术服务	127,153.12	
大唐淮南洛河发电厂	销售软件、技术服务	123,971.69	106,603.77

2020 年半年度报告

大唐南京发电厂	销售软件、技术服务	122,641.51	410,377.36
大唐桂冠合山发电有限公司	销售软件、技术服务	120,754.72	
大唐甘肃发电有限公司八〇三热电厂	销售软件、技术服务	117,924.53	
大唐恭城新能源有限公司	销售软件、技术服务	117,924.53	
大唐得荣唐水电开发有限公司	销售软件、技术服务	113,207.55	28,301.89
江西大唐能源营销有限公司	销售软件、技术服务	113,207.54	
大唐吉林风力发电股份有限公司	销售软件、技术服务	101,569.55	
大唐向阳风电有限公司	销售软件、技术服务	101,569.55	
吉林大安新唐发电有限公司	销售软件、技术服务	101,569.55	
大唐七台河发电有限责任公司	销售软件、技术服务	99,115.04	
大唐黑龙江发电有限公司燃料分公司	销售软件、技术服务	96,460.18	
大唐乡城唐水电开发有限公司	销售软件、技术服务	94,339.62	
大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	销售软件、技术服务	94,339.62	
大唐凉山新能源有限公司	销售软件、技术服务	94,339.62	
大唐吉林中新能源有限公司	销售软件、技术服务	94,022.38	4,716.98
赤峰唐能新能源有限公司	销售软件、技术服务	90,566.04	-21,230.77
大唐(赤峰)新能源有限公司	销售软件、技术服务	90,566.04	
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	销售软件、技术服务	90,566.04	
大唐三合(林西)新能源有限公司	销售软件、技术服务	90,566.04	
大唐翁牛特旗新能源有限公司	销售软件、技术服务	90,566.04	
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	销售软件、技术服务	90,566.04	
中国大唐集团新能源股份有限公司赛罕坝分公司	销售软件、技术服务	90,566.04	
大唐宝鸡热电厂	销售软件、技术服务	89,622.64	218,588.14
大唐黔南新能源有限公司	销售软件、技术服务	88,495.58	
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	销售软件、技术服务	86,725.66	
大唐甘肃发电有限公司(机关)	销售软件、技术服务	84,905.66	
大唐吉林发电有限公司	销售软件、技术服务	80,681.25	
中国大唐集团能源投资有限责任公司	销售软件、技术服务	80,490.57	
重庆渝浩水电开发有限公司	销售软件、技术服务	80,230.43	84,905.66
大唐吉林电力检修运维有限公司	销售软件、技术服务	76,774.08	4,716.98
大唐平罗发电有限公司	销售软件、技术服务	67,924.53	3,861,724.13
江西大唐国际永修风电有限责任公司	销售软件、技术服务	63,716.81	
大唐吉林能源营销有限公司	销售软件、技术服务	57,906.16	
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	销售软件、技术服务	55,727.17	33,962.26
江苏徐塘发电有限责任公司	销售软件、技术服务	52,017.70	
大唐(洮南)三合新能源有限公司	销售软件、技术服务	48,472.20	
吉林通榆新唐发电有限公司	销售软件、技术服务	48,472.20	
大唐河南发电有限公司新安分公司	销售软件、技术服务	44,247.79	
安徽电力股份有限公司	销售软件、技术服务	43,066.04	43,066.04
广西桂冠电力股份有限公司广源分公司	销售软件、技术服务	27,358.49	
大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂	销售软件、技术服务	26,548.67	
扶绥广能电力开发有限公司	销售软件、技术服务	22,641.51	
广西桂冠电力股份有限公司隆安金鸡滩发电厂	销售软件、技术服务	22,641.51	
广西桂冠电力股份有限公司昭平分公司	销售软件、技术服务	22,641.51	
横县江南发电有限公司	销售软件、技术服务	22,641.51	
黔南朝阳发电有限公司	销售软件、技术服务	22,641.51	
江西大唐国际星子风电有限责任公司	销售软件、技术服务	22,566.37	
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	销售软件、技术服务	22,566.37	
广西三聚电力投资有限公司	销售软件、技术服务	19,811.32	
柳州强源电力开发有限公司	销售软件、技术服务	19,811.32	
阳城国际发电有限责任公司	销售软件、技术服务	11,773.46	118,050.31
大唐甘肃发电有限公司武威太阳能科技示范电站	销售软件、技术服务	9,433.96	
大唐甘肃湟水河水电开发有限公司	销售软件、技术服务	9,433.96	
大唐景泰乾丰风电有限公司	销售软件、技术服务	9,433.96	
大唐景泰新能源有限公司	销售软件、技术服务	9,433.96	
大唐玉门新能源有限公司	销售软件、技术服务	9,433.96	
甘肃大唐白龙江发电有限责任公司	销售软件、技术服务	9,433.96	
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	销售软件、技术服务	9,433.96	
陇南市文江水电有限公司	销售软件、技术服务	9,433.96	
大唐阳城发电有限责任公司	销售软件、技术服务	7,188.80	53,647.80
大唐安徽发电燃料投资有限公司	销售软件、技术服务	7,075.47	7,075.47
大唐安徽能源营销有限公司	销售软件、技术服务	7,075.47	
淮南大唐风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务	7,075.47	
甘肃大唐电力检修运营有限公司	销售软件、技术服务	4,716.98	
甘肃大唐燃料有限责任公司	销售软件、技术服务	4,716.98	
黑龙江龙唐管道工程有限公司	销售软件、技术服务	4,716.98	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	销售改造工程		2,690,964.89

大唐巩义发电有限责任公司	销售软件、技术服务		2,009,370.67
大唐山西电力物资有限公司	销售软件、技术服务		1,208,737.98
大唐太原第二热电厂	销售软件、技术服务		1,087,118.66
大唐碳资产有限公司	销售软件、技术服务		493,194.53
兰州西固热电有限公司	销售燃烧器商品		478,448.28
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	销售软件、技术服务		377,358.49
中国大唐集团公司	销售软件、技术服务		377,169.81
广东大唐国际新能源有限公司	销售软件、技术服务		-21,230.77
海南大唐能源开发有限公司	销售软件、技术服务		-42,452.83
大唐葫芦岛新能源有限公司	销售软件、技术服务		-61,811.32
大唐湖北能源开发有限公司	销售软件、技术服务		-514,313.60
大唐鸡西热电有限责任公司	销售软件、技术服务		207,547.17
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	销售软件、技术服务		179,245.28
大唐广元风电开发有限公司	销售软件、技术服务		141,509.43
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	销售软件、技术服务		138,679.25
大唐山东发电有限公司	销售软件、技术服务		120,518.87
大唐长山热电厂	销售软件、技术服务		117,924.52
大唐陈村水力发电厂	销售软件、技术服务		97,358.49
大唐陕西能源营销有限公司	销售软件、技术服务		94,339.62
淮南大唐电力检修运营有限公司	销售软件、技术服务		94,339.62
大唐河南清洁能源有限公司宜阳分公司	销售软件、技术服务		81,981.13
大唐(大连)新能源有限责任公司	销售软件、技术服务		75,471.70
大唐保定供热有限责任公司	销售软件、技术服务		75,471.70
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	销售软件、技术服务		70,754.72
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	销售软件、技术服务		61,811.32
四川金康电力发展有限公司	销售软件、技术服务		61,320.75
福建大唐国际新能源有限公司	销售软件、技术服务		59,433.96
大唐黄岛发电有限责任公司	销售软件、技术服务		55,188.68
大唐海阳风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		48,332.79
大唐山东烟台电力开发有限公司招远分公司	销售软件、技术服务		48,332.79
大唐海林威虎山风力发电有限公司	销售软件、技术服务		47,169.81
大唐黑龙江新能源开发有限公司	销售软件、技术服务		47,169.81
大唐黑龙江新能源开发有限公司华安(齐齐哈尔)风力发电分公司	销售软件、技术服务		47,169.81
大唐黑龙江新能源开发有限公司集贤太平风力发电分公司	销售软件、技术服务		47,169.81
大唐乡城唐水电开发有限公司	销售软件、技术服务		47,169.81
大唐(福州)新能源有限公司	销售软件、技术服务		33,962.26
中国大唐集团煤业有限责任公司	销售软件、技术服务		38,620.28
大唐东营发电有限公司	销售软件、技术服务		33,018.87
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	销售软件、技术服务		33,018.87
大唐河北能源营销有限公司	销售软件、技术服务		28,301.89
大唐四川电力检修运营有限公司	销售软件、技术服务		28,301.89
河北大唐电力工程有限责任公司	销售软件、技术服务		28,301.89
河北大唐电力燃料有限公司	销售软件、技术服务		28,301.89
大唐滨州发电有限公司	销售软件、技术服务		27,594.34
大唐青岛热力有限公司	销售软件、技术服务		25,000.00
大唐山东电力检修运营有限公司	销售软件、技术服务		25,000.00
大唐山东电力燃料有限公司	销售软件、技术服务		25,000.00
大唐山东清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务		25,000.00
大唐洛阳热电有限责任公司	销售软件、技术服务		24,137.93
大唐五原新能源有限公司	销售软件、技术服务		23,584.91
大唐山西恒山风电有限公司	销售软件、技术服务		20,754.72
大唐山东烟台电力开发有限公司	销售软件、技术服务		20,283.02
大唐吉林电力燃料有限公司	销售软件、技术服务		18,867.92
大唐河北发电有限公司王快发电分公司	销售软件、技术服务		14,150.94
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	销售软件、技术服务		14,150.94
大唐东平清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务		11,320.76
山西大唐代县清洁能源有限公司	销售软件、技术服务		11,320.75
山西大唐岢岚风电有限公司	销售软件、技术服务		11,320.75
山西大唐岚县清洁能源有限公司	销售软件、技术服务		11,320.75
山西大唐天镇清洁能源有限公司	销售软件、技术服务		8,542.19
大唐济南长清清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务		5,660.38
大唐莱州新能源有限公司	销售软件、技术服务		5,660.38
大唐平度清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务		5,660.38
大唐平阴清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务		5,660.38
大唐栖霞风力发电有限责任公司	销售软件、技术服务		5,660.38
大唐文登清洁能源开发有限公司	销售软件、技术服务		5,660.38
大唐邹城风力发电有限公司	销售软件、技术服务		5,660.38

大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	销售软件、技术服务		4,716.98
大唐青岛西海岸热力有限公司	销售软件、技术服务		4,716.98
合计		96,427,901.11	454,883,245.67

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

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：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
上海大唐融资租赁有限公司	融资租赁	8,498,788.68	9,419,944.56
大唐融资租赁公司	融资租赁	223,038,341.73	178,133,501.92
大唐融资租赁公司	融资租赁	38,401,241.70	38,401,241.70
大唐融资租赁公司	融资租赁	6,505,282.75	7,684,644.17

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：亿元 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
大唐华银攸县能源有限公司	6.51	2015.8.20	2032.4.1	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(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	381.55	418.13

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：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	大唐国际发电股份有限公司	317,610,600.00		317,610,600.00	
应收账款	大唐华银攸县能源有限公司	13,492,743.18		70,886,289.92	
应收账款	大唐（北京）信息技术有限公司	13,108,043.36		11,114,623.47	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	10,103,950.24		10,103,950.24	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	5,773,220.80		5,950,292.77	
应收账款	大唐云南发电有限公司	5,277,000.00		150,000.00	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司	5,260,000.00		6,768,860.00	
应收账款	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	4,926,380.00		9,283,498.00	
应收账款	大唐贵州发耳发电有限公司	4,902,093.06		862,043.96	
应收账款	大唐太原第二热电厂	3,358,079.72			
应收账款	大唐吉林萨尔五彩湾北一发电有限公司	3,257,103.50		3,634,764.20	
应收账款	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	2,824,406.95		64,234.91	
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司	2,603,720.00		2,281,100.00	
应收账款	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	2,478,000.00		1,228,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	2,478,000.00			
应收账款	大唐长春第二热电有限责任公司	2,311,701.17		2,843,096.27	
应收账款	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	2,280,000.00		2,280,000.00	
应收账款	大唐平罗发电有限公司	2,270,635.18		2,203,035.18	
应收账款	中国大唐集团海外投资有限公司	2,256,000.00		242,484.00	
应收账款	大唐同舟科技有限公司	2,122,000.00			
应收账款	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	2,009,000.00		20,513.30	
应收账款	中国大唐集团公司宁夏分公司	1,980,900.00		1,980,900.00	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司	1,954,585.80		2,195,755.80	
应收账款	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	1,910,188.00		59,120.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	1,817,750.00		835,750.00	
应收账款	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	1,764,760.75		20,000.00	
应收账款	大唐山东发电有限公司	1,760,318.32		1,760,318.32	
应收账款	大唐电力燃料有限公司	1,660,040.00		1,687,410.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司大唐延安热电厂	1,644,777.00			
应收账款	大唐保定热电厂	1,631,181.28		1,674,471.80	
应收账款	大唐桂冠合山发电有限公司	1,572,919.00		137,500.00	
应收账款	河北大唐国际新能源有限公司	1,540,484.00		1,540,484.00	
应收账款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	1,416,000.00			
应收账款	大唐万宁天然气发电有限责任公司	1,340,000.00		750,000.00	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	1,267,960.00		1,267,960.00	
应收账款	大唐临清热电有限公司	1,257,363.80		1,506,986.44	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	1,243,500.00			
应收账款	嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	1,212,792.80		103,672.80	
应收账款	大唐宝鸡热电厂	1,196,970.00		2,359,360.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	1,186,000.00		966,600.00	

应收账款	大唐国际发电股份有限公司浙江分公司	1,127,736.00	1,872,936.00
应收账款	大唐国际发电股份有限公司江西分公司	1,118,080.00	1,681,240.00
应收账款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	1,117,950.00	1,580,370.00
应收账款	兰州西固热电有限责任公司	1,110,922.22	
应收账款	大唐长山热电厂	1,101,356.63	653,356.63
应收账款	大唐同心新能源有限公司	1,076,600.00	1,884,050.00
应收账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	1,034,147.00	854,070.00
应收账款	大唐滨州发电有限公司	1,014,336.64	1,014,336.64
应收账款	大唐武安发电有限公司	934,360.00	811,000.00
应收账款	大唐安庆生物质能发电有限公司	934,351.20	941,851.20
应收账款	大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂	921,000.00	921,000.00
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	906,688.70	2,098,568.57
应收账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	865,000.00	1,011,000.00
应收账款	大唐清苑热电有限公司	862,000.00	342,000.00
应收账款	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	852,000.00	1,076,658.12
应收账款	大唐巩义发电有限责任公司	842,869.97	1,388,869.97
应收账款	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	835,800.00	500,800.00
应收账款	大唐长春第三热电厂	813,113.05	590,113.05
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	804,120.80	944,120.80
应收账款	大唐信阳发电有限责任公司	785,969.00	1,275,969.00
应收账款	大唐向阳风电有限公司	764,535.50	652,535.50
应收账款	大唐南京发电厂	728,000.00	1,078,500.00
应收账款	大唐林州热电有限责任公司	725,641.00	615,695.70
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	684,070.00	684,070.00
应收账款	大唐安阳电力有限责任公司	671,820.00	1,096,820.00
应收账款	大唐衡阳发电股份有限公司	669,310.00	609,860.00
应收账款	大唐保定供热有限责任公司	661,784.00	661,784.00
应收账款	大唐陕西发电有限公司渭河热电厂	660,900.00	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司西固热电厂	660,000.00	1,122,247.80
应收账款	大唐新能源朔州风力发电有限公司	639,304.00	639,304.00
应收账款	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	638,484.96	2,290,752.96
应收账款	大唐山西恒山风电有限公司	618,000.00	618,000.00
应收账款	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	605,708.20	115,708.20
应收账款	安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	602,390.00	602,390.00
应收账款	山西大唐岚县清洁能源有限公司	599,170.00	599,170.00
应收账款	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	598,000.00	598,000.00
应收账款	大唐辽源发电厂	596,561.88	600,061.88
应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	582,014.25	382,014.25
应收账款	大唐珥春发电厂	575,940.00	599,670.35
应收账款	长春热电发展有限公司	555,395.10	
应收账款	大唐彬长发电有限责任公司	553,300.00	697,000.00
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	553,000.00	484,670.00
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	549,331.00	1,559,351.13
应收账款	山西大唐国际神头发电有限责任公司	523,000.00	1,881,360.34
应收账款	大唐定边风力发电有限责任公司	521,200.00	1,197,800.00
应收账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	520,823.00	520,823.00
应收账款	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	511,179.40	1,214,080.64
应收账款	大唐长春热力有限责任公司	504,835.42	35,535.42
应收账款	马鞍山当涂发电有限公司	500,000.00	500,000.00
应收账款	安远大唐新能源有限公司	495,000.00	
应收账款	大唐(青岛)风力发电有限公司	491,484.00	491,484.00
应收账款	大唐淮北发电厂	489,810.00	306,000.00
应收账款	大唐新能源右玉风力发电有限公司	462,000.00	462,000.00
应收账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	455,100.00	455,100.00
应收账款	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	446,952.00	676,613.00
应收账款	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	446,899.22	6,791,992.17
应收账款	中国大唐集团有限公司山西分公司	444,840.00	95,516.00
应收账款	大唐淮南洛河发电厂	435,410.00	304,000.00
应收账款	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	424,332.88	
应收账款	大唐三门峡电力有限责任公司	412,760.00	762,760.00
应收账款	山西大唐代县清洁能源有限公司	411,000.00	411,000.00
应收账款	青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	394,000.00	
应收账款	大唐安阳发电有限责任公司	384,606.67	734,606.67

应收账款	大唐略阳发电有限责任公司	383,979.09		
应收账款	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	380,000.00		20,000.00
应收账款	宁夏大唐国际大坝发电有限责任公司	380,000.00		
应收账款	大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	375,000.00		375,000.00
应收账款	山西大唐国际应县风电有限责任公司	373,000.00		373,000.00
应收账款	中国大唐集团煤业有限责任公司	372,032.50		372,032.50
应收账款	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	367,300.00		460,000.00
应收账款	大唐昔阳新能源有限公司	367,000.00		367,000.00
应收账款	山西大唐国际左云风电有限责任公司	367,000.00		367,000.00
应收账款	大唐闻喜清洁能源有限公司	354,000.00		354,000.00
应收账款	大唐双鸭山热电有限公司	344,000.00		344,000.00
应收账款	许昌龙岗发电有限责任公司	341,551.72		1,242,392.68
应收账款	大唐山西电力工程有限公司	340,000.00		340,000.00
应收账款	大唐雅安电力开发有限公司	340,000.00		240,000.00
应收账款	大唐陕县风力发电有限责任公司	329,660.00		113,760.00
应收账款	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	329,655.00		329,655.00
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	324,705.19		224,705.19
应收账款	山西大唐尚岚风电有限公司	324,600.00		438,000.00
应收账款	大唐青海能源开发有限公司本部	324,400.00		324,400.00
应收账款	大唐国际发电股份有限公司福建分公司	318,000.00		915,000.00
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司	315,000.00		315,000.00
应收账款	大唐鲁北发电有限责任公司	314,059.16		442,551.86
应收账款	大唐甘肃发电有限公司(机关)	312,222.22		
应收账款	中国大唐集团有限公司上海分公司	310,569.00		
应收账款	大唐(上海)电力能源有限公司	308,085.00		308,085.00
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司	306,000.00		1,155,699.00
应收账款	大唐石门发电有限责任公司	300,000.00		
应收账款	河南大唐电力检修有限责任公司	300,000.00		1,620,600.00
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司	299,742.00		299,742.00
应收账款	大唐平顺新能源有限公司	295,500.00		295,500.00
应收账款	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	293,000.00		4,778,000.00
应收账款	大唐鸡西第二热电有限公司	290,000.00		345,000.00
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司	284,628.00		
应收账款	大唐长热吉林热力有限公司	282,000.00		56,000.00
应收账款	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	279,840.00		279,840.00
应收账款	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	250,800.00		250,800.00
应收账款	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	248,690.00		150,690.00
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司水力发电厂	243,313.00		243,313.00
应收账款	大唐贵州昌平坳风电开发有限责任公司	240,000.00		40,000.00
应收账款	大唐融资租赁有限公司	236,400.00		
应收账款	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	221,984.00		523,930.90
应收账款	大唐陈村水力发电厂	217,000.00		217,000.00
应收账款	大唐贵州能源营销有限公司	215,040.00		183,402.81
应收账款	广东大唐国际电力营销有限公司	210,000.00		210,000.00
应收账款	大唐安徽发电有限公司	209,600.00		209,600.00
应收账款	大唐东北电力试验研究院有限公司	209,600.00		209,600.00
应收账款	大唐(上海)热电有限公司	200,000.00		200,000.00
应收账款	大唐镶黄旗新能源有限责任公司	200,000.00		200,000.00
应收账款	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	200,000.00		
应收账款	甘肃大唐白龙江发电有限责任公司	199,777.78		189,777.78
应收账款	大唐陕西发电有限公司西安热电厂	190,650.00		635,500.00
应收账款	大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	190,000.00		2,182,091.70
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司葫芦岛项目分公司	185,000.00		185,000.00
应收账款	福建平潭大唐海上风电有限责任公司	185,000.00		
应收账款	大唐岩滩水力发电有限责任公司	181,250.00		1,295,882.39
应收账款	大唐巴里坤风电开发有限公司	180,000.00		180,000.00
应收账款	青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	178,840.00		178,840.00
应收账款	大唐山西能源营销有限公司	175,000.00		175,000.00
应收账款	大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	173,888.90		
应收账款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	173,137.80		
应收账款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	166,039.04		166,039.04
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	166,000.00		166,000.00
应收账款	大唐瓜州新能源有限公司	165,740.00		165,740.00

应收账款	大唐吉林发电有限公司热力分公司	164,231.00	47,731.00
应收账款	大唐吉林发电有限公司	159,262.20	71,262.20
应收账款	大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	155,900.00	59,900.00
应收账款	大唐青海能源开发有限公司格尔木分公司	154,000.00	154,000.00
应收账款	大唐青海能源开发有限公司新能源分公司	154,000.00	154,000.00
应收账款	青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	154,000.00	154,000.00
应收账款	大唐甘肃发电有限公司景泰发电厂	150,520.00	
应收账款	大唐贵州兴仁发电有限公司	150,000.00	150,000.00
应收账款	大唐河北新能源(张北)有限责任公司	150,000.00	150,000.00
应收账款	大唐三门峡风力发电有限公司	143,638.00	143,638.00
应收账款	大唐七台河发电有限责任公司	142,000.00	312,800.00
应收账款	大唐国际发电股份有限公司广东分公司	140,800.00	
应收账款	建平石营子风力发电有限公司	140,400.00	140,400.00
应收账款	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	138,200.00	
应收账款	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	132,000.00	
应收账款	甘肃大唐苗家坝水电有限公司	130,888.89	120,888.89
应收账款	大唐海南能源开发有限公司	130,000.00	516,847.40
应收账款	四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司	128,000.00	132,860.00
应收账款	大唐甘肃发电有限公司八〇三热电厂	125,000.00	787,777.80
应收账款	大唐恭城新能源有限公司	125,000.00	
应收账款	大唐海外(北京)国际贸易有限公司	124,208.00	124,208.00
应收账款	遵义桂冠风力发电有限公司	123,500.00	256,500.00
应收账款	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	97,757.00	97,757.00
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司	71,829.05	71,829.05
应收账款	大唐德令哈新能源有限公司	66,510.00	66,510.00
应收账款	大唐(洮南)三合新能源有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐鄂尔多斯市新能源有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐时代(滨州)节能科技有限公司	62,510.00	62,510.00
应收账款	大唐天惠(上海)新能源有限公司	62,510.00	70,510.00
应收账款	吉林通榆新唐发电有限公司	62,510.00	9,900.00
应收账款	大唐陕西发电有限公司	53,268.41	1,535,459.16
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司宝丰分公司	49,660.00	8,760.00
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司澠池分公司	49,660.00	8,760.00
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司平顶山山东分公司	49,660.00	8,760.00
应收账款	大唐郑县风力发电有限责任公司	49,660.00	288,760.00
应收账款	大唐巩义发电有限责任公司	46,000.00	24,840.00
应收账款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	35,000.00	
应收账款	大唐新能源连云港有限公司	23,217.53	23,217.53
应收账款	大唐新能源泗洪有限公司	23,217.53	23,217.53
应收账款	大唐昂立(灵武)新能源有限公司	389.05	
应收账款	大唐格尔木新能源有限公司	366.71	366.71
应收账款	大唐昆明市东川新能源有限公司	366.71	366.71
应收账款	大唐新能源泗阳有限公司		389.05
应收账款	安徽电力股份有限公司		70,000.00
应收账款	北京大唐泰信保险经纪有限公司		5,518,000.00
应收账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司		24,840.00
应收账款	枞阳大唐风力发电有限责任公司		70,000.00
应收账款	大连大唐海派新能源有限公司		139,800.00
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司		68,000.00
应收账款	大唐(大连)新能源有限责任公司		8,000.00
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司		2,484.00
应收账款	大唐(呼和浩特)新能源有限公司		17,388.00
应收账款	大唐安徽发电燃料投资有限公司		70,000.00
应收账款	大唐安徽能源营销有限公司		64,000.00
应收账款	大唐昂立(灵武)新能源有限公司		88,169.05
应收账款	大唐碧口水力发电厂		598,888.90
应收账款	大唐博湖新能源有限公司		11,200.00
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司		67,388.00
应收账款	大唐电白新能源有限公司		51,184.00
应收账款	大唐电商技术有限公司		3,000.00
应收账款	大唐定边胡尖山新能源有限公司		35,000.00
应收账款	大唐丰都新能源有限公司		24,840.00
应收账款	大唐富川新能源有限公司		17,388.00

应收账款	大唐甘肃发电有限公司			240,222.22
应收账款	大唐甘肃发电有限公司武威太阳能科技示范电站			20,000.00
应收账款	大唐广元风电开发有限公司			15,000.00
应收账款	大唐贵州发电有限公司燃料分公司			23,897.60
应收账款	大唐桂林新能源有限公司			24,840.00
应收账款	大唐国际大柴旦新能源有限公司			392,942.00
应收账款	大唐国际都兰新能源有限公司			392,942.00
应收账款	大唐国际发电股份有限公司(机关)			55,000.00
应收账款	大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司			86,000.00
应收账款	大唐国际发电股份有限公司青海分公司			15,400.00
应收账款	大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂			2,463.00
应收账款	大唐国际茫崖新能源有限公司			392,942.00
应收账款	大唐国信滨海海上风力发电有限公司			24,840.00
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司			407,681.10
应收账款	大唐海林风力发电有限公司			23,217.53
应收账款	大唐海林威虎山风力发电有限公司			5,000.00
应收账款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司喀左分公司			207,640.00
应收账款	大唐河北发电有限公司			86,984.00
应收账款	大唐河北发电有限公司王快发电分公司			76,000.00
应收账款	大唐河南电力燃料有限公司			1,100.00
应收账款	大唐河南发电有限公司			174,627.69
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司三门峡湖滨分公司			86,900.00
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司			86,900.00
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司			36,000.00
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司燃料分公司			10,000.00
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司			109,000.00
应收账款	大唐滑县风力发电有限责任公司			8,690.00
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司特许经营分公司			76,221.60
应收账款	大唐黄岛发电有限责任公司			370,459.16
应收账款	大唐鸡西热电有限责任公司			109,000.00
应收账款	大唐吉林电力检修运维有限公司			103,559.02
应收账款	大唐吉林电力燃料有限公司			10,000.00
应收账款	大唐吉林能源营销有限公司			27,500.00
应收账款	大唐吉林物资有限公司			45,000.00
应收账款	大唐吉林中新能源有限公司			5,792.16
应收账款	大唐胶南风力发电有限公司			42,000.00
应收账款	大唐景泰发电厂			2,653,732.20
应收账款	大唐景泰乾丰风电有限公司			86,666.67
应收账款	大唐景泰新能源有限公司			86,666.67
应收账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司			12,500.00
应收账款	大唐来安新能源有限公司			72,484.00
应收账款	大唐莱州风力发电有限责任公司			63,000.00
应收账款	大唐兰州西固热电有限责任公司			1,110,922.22
应收账款	大唐凉山新能源有限公司			30,000.00
应收账款	大唐灵宝风力发电有限责任公司			50,560.00
应收账款	大唐灵武新能源有限公司			87,780.00
应收账款	大唐洛阳热电有限责任公司			363,137.80
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司			212,000.00
应收账款	大唐偏关清洁能源有限公司			112,000.00
应收账款	大唐平度风力发电有限公司			14,000.00
应收账款	大唐平阴清洁能源开发有限公司			24,109.90
应收账款	大唐青岛热力有限公司			2,484.00
应收账款	大唐荣成新能源有限公司			14,000.00
应收账款	大唐三门峡发电有限责任公司			652,337.20
应收账款	大唐三亚能源有限公司			125,000.00
应收账款	大唐山东能源营销有限公司			1,297,600.00
应收账款	大唐山东清洁能源开发有限公司			2,819.16
应收账款	大唐山东烟台电力开发有限公司			40,819.16
应收账款	大唐山西电力燃料有限公司			65,000.00
应收账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂			3,473,579.72
应收账款	大唐陕西发电有限公司延安热电厂			2,137,077.00
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司			493,340.00
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司			9,900.00

应收账款	大唐绥化热电有限公司		429,000.00
应收账款	大唐泰州热电有限责任公司		396,000.00
应收账款	大唐碳资产有限公司		234,400.00
应收账款	大唐通江电力开发有限公司		24,000.00
应收账款	大唐吐鲁番清洁能源有限公司		18.00
应收账款	大唐托克逊风电开发有限公司		469,662.00
应收账款	大唐威海新能源有限公司		14,000.00
应收账款	大唐渭河热电厂		966,900.00
应收账款	大唐文登风力发电有限公司		14,000.00
应收账款	大唐吴忠新能源有限公司		175,560.00
应收账款	大唐武威新能源有限公司		59,900.00
应收账款	大唐襄阳热电有限公司		100,000.00
应收账款	大唐烟台新能源有限公司		35,000.00
应收账款	大唐延安新能源有限公司		17,388.00
应收账款	大唐伊川新能源有限公司		105,000.00
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司		175,660.00
应收账款	大唐玉门新能源有限公司		86,666.67
应收账款	大唐中电(吉林)发电有限公司		12,893.00
应收账款	大唐钟祥风电有限公司龙王山风电场		8,690.00
应收账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司		2,484.00
应收账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司		77,555.56
应收账款	甘肃大唐燃料有限责任公司		85,555.56
应收账款	甘肃华能天峻能源有限公司		966,862.00
应收账款	广西桂冠开投电力有限责任公司		34,020.00
应收账款	广西平班水电开发有限公司		4,860.00
应收账款	贵州大唐物资有限公司		21,887.18
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司		9,900.00
应收账款	河北大唐电力工程有限责任公司		60,000.00
应收账款	河北大唐国际迁安热电有限责任公司		24,840.00
应收账款	黑龙江龙唐电力投资有限公司		155,000.00
应收账款	黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司		15,000.00
应收账款	红河石屏盛唐新能源有限公司		1,400.00
应收账款	湖南大唐华银地产有限公司		329,720.00
应收账款	淮南大唐电力检修运营有限公司		68,500.00
应收账款	淮南大唐风力发电有限责任公司		70,000.00
应收账款	吉林通榆新唐发电有限公司		62,510.00
应收账款	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司		1,799,584.00
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司		414,984.00
应收账款	辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司		71,180.00
应收账款	辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司		87,280.00
应收账款	辽宁大唐能源营销有限公司		80,000.00
应收账款	龙滩水电开发有限公司		355,919.20
应收账款	陇南市文江水电有限公司		20,000.00
应收账款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司		1,899,551.70
应收账款	内蒙古大唐国际新能源有限公司		57,000.00
应收账款	内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司		23,990.77
应收账款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司		93,000.00
应收账款	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		93,000.00
应收账款	三门峡华阳发电有限责任公司		612,150.00
应收账款	山东大唐国际东营风电有限责任公司		18,000.00
应收账款	山西大唐天镇清洁能源有限公司		112,000.00
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂		6,000.00
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂		988,000.00
应收账款	陕西石泉发电有限责任公司		175,000.00
应收账款	新疆大唐电力物资有限公司		25,000.00
应收账款	中国大唐集团公司山西分公司		420,000.00
应收账款	中国大唐集团公司上海分公司		310,569.00
应收账款	中国大唐集团海洋能源产业有限公司		28,000.00
	小计	504,071,401.08	589,166,066.62
其他应收款	欣正投资发展有限公司	14,732,339.66	14,427,319.12
其他应收款	殷芳	5,625,843.70	5,509,619.46
其他应收款	北京国电工程招标有限公司	4,945,325.00	512,510.00
其他应收款	大唐电商技术有限公司	1,293,285.52	
其他应收款	大唐青海能源开发有限公司	959,890.00	

其他应收款	大唐长山热电厂	100,000.00		100,000.00
其他应收款	中国水利电力物资西安有限公司	30,001.00		73,760.00
其他应收款	大唐贵州发耳发电有限公司	24,000.00		44,000.00
其他应收款	广西桂冠电力股份有限公司			75,000.00
其他应收款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司			50,000,000.00
其他应收款	大唐耒阳电力有限责任公司			38,306,000.00
其他应收款	大唐长春第三热电厂			89,900.00
其他应收款	河南大唐电力物资有限公司			26,907.00
其他应收款	湖南大唐华银地产有限公司	167,593,009.56		144,593,009.56
其他应收款	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司			189,340.00
其他应收款	阳城国际发电有限责任公司			78,000.00
其他应收款	中国水利电力物资北京有限公司			13,600.00
	小计	195,303,694.44		254,038,965.14
预付账款	湖南大唐华银地产有限公司	920,000.00		920,000.00
预付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司	610,963.30		
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	9,502,463.40		533,903.89
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	37,367,105.91		364,849.80
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	12,635,669.06		4,373,026.60
预付账款	北京国电工程招标有限公司			2,301,564.00
	小计	61,036,201.67		8,493,344.29
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司			42,315,661.79
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司			69,008,860.24
	小计			111,324,522.03
长期待摊费用	湖南大唐华银地产有限公司	38,249,310.24		38,249,310.24
	小计	38,249,310.24		38,249,310.24

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司	9,683,187.26	24,725,813.49
应付账款	大唐耒阳电力有限责任公司	1,951,960.00	3,331,920.00
应付账款	大唐华银湖南电力物资有限公司	1,599,024.92	3,290,546.26
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	1,300,000.00	3,876,000.00
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	1,286,253.93	894,740.86
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中电力试验研究院	908,000.00	
应付账款	大唐碳资产有限公司	300,000.00	
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司	300,000.00	440,000.00
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	82,000.00	82,000.00
应付账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	45,000.00	45,000.00
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	28,930.00	
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	25,200.00	349,595.00
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	20,000.00	58,000.00
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	19,600.00	31,379.48
应付账款	大唐电力燃料有限公司		23,999,045.81
应付账款	湖南黑金时代煤炭销售有限公司		4,148,848.80
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司		827,164.80
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司		1,011,231.84
应付账款	中国水利电力物资集团有限公司成都公司		204,900.00
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司		3,625,000.00
	小计	17,549,156.11	70,941,186.34
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	3,826,038.47	3,783,852.45
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,148,543.80	
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	1,053,089.24	41,857.40
其他应付款	大唐耒阳电力有限责任公司	478,882.70	478,882.70
其他应付款	大唐华银湖南电力物资有限公司	211,338.40	243,842.20
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	40,750.00	69,680.00
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司华中电力试验研究院	31,050.00	271,050.00
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	2,000.00	4,000.00
其他应付款	大唐鲁北发电有限责任公司		2,775.00
其他应付款	中国大唐集团公司湖南分公司		22,114,466.55
	小计	6,791,692.61	27,010,406.30

预收账款	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	2,506,650.00	
预收账款	山西大唐国际临汾热电有限责任公司		1,294,368.00
预收账款	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司		229,661.00
预收账款	贵州白水河发电有限公司		4,000.00
预收账款	贵州大田河水电开发有限公司		4,000.00
预收账款	贵州中山包水电发展有限公司		4,000.00
预收账款	大唐桂冠盘县四格风力发电有限公司		2,000.00
预收账款	大唐闻喜清洁能源有限公司		20,000.00
	小计	2,506,650.00	1,558,029.00
应付股利	中国大唐集团有限公司	12,683,610.27	12,683,610.27
应付股利	北京恒银投资管理有限公司	55,522.50	55,522.50
	小计	12,739,132.77	12,739,132.77

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

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

截止 2020 年 6 月 30 日，本公司为其他单位提供担保情况

单位：元

被担保单位	担保类型	担保金额
一、集团内		
二、集团外		
大唐华银攸县能源有限公司	贷款担保	651,000,000.00

被担保单位	担保类型	担保金额
集团外担保小计		651,000,000.00
合计		651,000,000.00

(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

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

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力	商品流通	煤炭	科技信息	其他	分部间抵销	合计
营业收入	3,243,032,423.03	9,562,061.67		82,090,581.99	43,501,518.35	46,392,679.54	3,331,793,905.50
其中：对外交易收入	3,214,324,227.75	8,629,378.65		76,929,315.58	31,910,983.52		3,331,793,905.50
分部间交易收入	28,708,195.28	932,683.02		5,161,266.41	11,590,534.83	46,392,679.54	
对联营和合营企业的投资收益							
信用减值损失							
资产减值损失							
利润总额	-134,058,333.32	309,807.87	-1,291,032.96	-4,785,391.27	467,441.81		-139,357,507.87
所得税费用	20,749,622.92	129,783.71		2,138,128.23	114,275.32		23,131,810.18
净利润	-154,807,956.24	180,024.16	-1,291,032.96	-6,923,519.50	353,166.49		-162,489,318.05
资产总额	25,057,647,329.49	71,224,395.92	96,340,841.67	729,731,950.76	166,197,536.40	7,727,243,919.68	18,393,898,134.56
负债总额	18,235,562,389.20	28,256,731.46	46,026,249.18	1,034,479,491.28	23,796,948.49	3,799,341,127.80	15,568,780,681.81

(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

借款费用

项目	资本化率	资本化金额
绥宁宝鼎山二期工程	4.74%	1,951,561.11
绥宁宝鼎山三期工程	4.74%	2,499,271.11
益阳北港长河 100MV 光伏发电项目	4.90%	5,853,240.56
合计		10,304,072.78

租赁

(1) 融资租入固定资产（融资租赁承租人）

项目	年末余额	年初余额
原值合计	3,048,275,999.11	3,748,275,999.11
其中：机器设备	303,018,506.00	303,018,506.00

房屋建筑物	2,745,257,493.11	3,445,257,493.11
累计折旧合计	1,444,742,820.88	1,779,510,227.76
其中：机器设备	36,837,368.73	34,856,822.25
房屋建筑物	1,407,905,452.15	1,744,653,405.51
账面价值合计	1,603,533,178.24	1,968,765,771.35
其中：机器设备	266,181,137.27	268,161,683.75
房屋建筑物	1,337,352,040.97	1,700,604,087.60

(2) 最低租赁付款额（融资租赁承租人）

剩余租赁期	最低租赁付款额
1年以内（含1年）	176,266,631.98
1年以上2年以内（含2年）	261,146,502.96
2年以上3年以内（含3年）	261,146,502.96
3年以上	338,528,182.02
合计	1,037,087,819.92

(3) 售后租回交易以及售后租回合同中的重要条款

①2010年5月19日，本公司与交银金融租赁有限责任公司（下称：交银租赁）签订融资租赁合同，公司将下属金竹山火力发电分公司扩建一期2台60万千瓦汽轮发电机组设备（2台锅炉设备，2台汽轮机和1台发电机外）以售后回租方式向交银租赁融资。该批设备在起租日账面净值783,830,206.82元，租金总额70,000万元人民币，起租日为2010年5月20日，租赁期限10年，租赁利率按人民银行同期贷款利率（随央行贷款利率变动而变动）下浮17%计算。按合同约定，公司在租赁开始日支付融资服务费840万元，同时预付租金为租赁金额的5.6%，即3,920万元，剩余租金每三个月支付一次，分40期付完。

②2015年8月，本公司与上海大唐融资租赁有限公司（下称大唐租赁）签订了编号为SHRZ20150011-L-01的《融资租赁合同》，双方约定，大唐租赁向本公司购买自有设备脱硫工艺系统装置、中低压管道系统等设备（详见回租设备清单）500,000,000.00元，该等回租设备在起租日账面净值为493,775,827.99元。大唐租赁购买后再以500,000,000.00元出租给本公司使用，租赁期限为10年，融资租赁年利率5.886%，租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，调整后的第一期租金仍为调整前租金金额，以后各期进行相应同方向、同比例调整后。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第一月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币1元，融资租赁手续费为人民币500万元。

③2014年8月，本公司与招银金融租赁有限公司（下称招银租赁）签订了编号为CD44HZ1409015714的《融资租赁合同》，双方约定，招银租赁同意出资354,944,816.22元向本公司购买自有发电机组及配套设备（详见回租设备清单），该等回租设备在起租日账面净值为354,944,816.22元。招银租赁购买后再以354,944,816.22元出租给本公司使用，租赁期限为6年，起租日为租赁设备转让价款支付日，于起租日一次性支付租赁首期租金54,944,816.22元，实际融资30,000万元。按照中国人民银行5年以上贷款利率下浮20%计算利息，2014年9月同期利率为6.55%，实际融资租赁年利率5.24%，租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，从下一付款期开始按调整后的利率下浮20%确定计息。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第三月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币1元，融资租赁手续费为融资总额的6.8%，计人民币2,040万元。

④2014年8月，本公司及本公司之子公司大唐华银（湖南）新能源有限公司（以下简称“新能源公司”）与大唐融资租赁有限公司（以下简称“大唐租赁”）签订编号为DTRZ20140014-L-01的《融资租赁合同》，三方约定，大唐租赁同意出资300,000,000元向新能源公司购买自有发电机组及配套设备（详见回租设备清单），该等回租设备在起租日账面净值为300,051,440.60元。大唐租赁购买后再出租给新能源公司使用，租赁期限为10年，起租日为租赁设备转让价款支付日，总融资额为30,000万元，已实际执行融资24,252.52万元。按照中国人民银行5年以上贷款利率

上浮 10% 计算利息，2014 年 8 月同期利率为 7.21%，实际融资租赁年利率 7.93%，租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，从下一付款期开始按调整后的利率下浮 10% 确定计息。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第三月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，融资租赁手续费为融资总额的 1%，计人民币 300 万元。

⑤2014 年 8 月，本公司及本公司之子公司大唐华银（湖南）新能源有限公司（以下简称“新能源公司”）与大唐融资租赁有限公司（以下简称“大唐租赁”）签订了编号为 DTRZ20140018-L-01 的《融资租赁合同》，三方约定，大唐租赁同意出资 270,000,000.00 元向新能源公司购买自有发电机组及配套设备（详见回租设备清单），该等回租设备原值 276,700,262.24 元，净值为 270,022,510.50 元。大唐租赁购买后再以 270,000,000.00 元出租给新能源公司使用，租赁期限为 10 年，起租日为租赁设备转让价款支付日，实际融资 27,000 万元。按照中国人民银行 5 年以上贷款利率上浮 10% 计算利息，2014 年 8 月同期利率为 7.21%，实际融资租赁年利率 7.93%，租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，从下一付款期开始按调整后的利率下浮 10% 确定计息。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第三月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，融资租赁手续费为融资总额的 1%，计人民币 270 万元。

⑥2015 年 7 月 30 日，本公司及本公司之子公司大唐华银株洲发电有限公司（以下简称“株电公司”）与大唐融资租赁有限公司（下称大唐租赁）签订了编号为 DTRZ20150016-L-01 的《融资租赁合同》，双方约定，大唐租赁向株电公司购买自有设备锅炉、发电机、脱硫工艺系统装置等设备 500,000,000.00 元，该等回租设备在起租日账面价值为 474,319,699.09 元。大唐租赁购买后再以 500,000,000.00 元出租给株电公司使用，租赁期限为 8 年，融资租赁年利率 5.724%，租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，调整后的第一期租金仍为调整前租金金额，以后各期进行相应同方向、同比例调整后。租金支付方式为承租人每三个月向出租人支付一次租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，融资租赁手续费为人民币 750 万元。

⑦2015 年 4 月，本公司及本公司之子公司大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司（以下简称“巫水公司”）与大唐融资租赁有限公司（以下简称“大唐融资租赁公司”）签订了编号为 DTRI20150014-L-01 的《融资租赁合同》，经约定大唐融资租赁公司向巫水公司购买其现有的高椅电站大坝和长寨电站大坝，该等回租设备在起租日账面价值为 445,864,030.99 元。大唐融资租赁公司购买后以 298,540,400.00 元回租给巫水公司使用，租赁期限为 8 年，融资租赁年利率 5.085%，即中国人民银行公布的五年以上期基准贷款利率下浮 10%。租赁期限内，如遇中国人民银行贷款基准利率调整时，调整后的第一期租金仍为调整前租金金额，以后各期进行相应同方向、同比例调整后，租金支付方式为第一期租金在 2015 年 9 月 5 日支付，以后每三个月支付一次租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，融资租赁手续费为租赁成本的 1.5%，即人民币 4,478,106.00 元。

(4)、锡东公司“去产能”资产处置事项

受国家 2016 年开启煤炭行业去产能以及大唐集团加强化解煤炭过剩产能工作的影响，本公司之子公司内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司（以下简称“锡东公司”）额吉煤矿（褐煤）完成闭矿并经国资委验收。2016 年 11 月国资委对大唐集团下发复函，规定额吉煤矿的 300 万吨/年指标全部用于内部核准在建煤矿的产能置换。经北京天健兴业资产评估有限公司以交易为目的采用市场法评估（评估报告号：天兴评报字（2017）第 1027 号），额吉煤矿 300 万吨/年关闭退出产能指标以 2017 年 6 月 30 日为基准日的市场价值为 30,000 万元。

锡东公司于 2017 年 9 月分别与大唐集团所属鄂尔多斯市国源矿业开发有限公司、大唐呼伦贝尔能源开发有限公司签订合同，以总含税价 3 亿元将煤炭产能指标出售给上述两家单位，该交易已经本公司董事会 2017 年第 8 次会议审议通过。其中向鄂尔多斯市国源矿业开发有限公司转让 200 万吨/年退出产能指标，合同价 2 亿元，合同约定签约后支付 10% 即 2000 万元，2018 年内支付 10000 万元，2019 年内支付剩余的 8000 万元；向大唐呼伦贝尔能源开发有限公司转让 100 万吨/年退出产能指标，合同价 1 亿元，合同约定签约后支付 20% 即 2000 万元，2018 年内支付 3000 万元，2019 年内支付剩余的 5000 万元。截至 2018 年底，交易各方已完成产能指标转移手续。

2018 年，锡东公司根据煤矿所在地政府对矿山关闭治理复垦要求，外聘专业机构内蒙古中石矿业有限公司出具闭坑治理及复垦方案《内蒙古自治区额合宝力格煤田特根召井田矿山地质环境闭坑治理方案（2018 年 10 月~2021 年 9 月）》对复垦费进行估算，预计复垦支出 4,029.65 万元。2019

年7月复垦方案经最终评定验收将预计费用小幅调整为3,951.15万元。目前公司正与当地自然资源局协商全权委托其实施闭坑恢复治理与复垦工作相关事宜。

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：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	
1年以内小计	473,753,852.68
1至2年	
2至3年	
3至4年	1,532,630.14
4至5年	3,674,887.38
5年以上	317,610,600.00
合计	796,571,970.20

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：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										
按组合计提坏账准备	796,571,970.20	100.00	3,399,698.94	0.43	793,172,271.26	1,325,174,260.01	100.00	3,399,698.94	0.26	1,321,774,561.07
其中：										
账龄组合	355,258,570.20	44.60	3,399,698.94	0.96	351,858,871.26	854,794,460.01	64.50	3,399,698.94	0.40	851,394,761.07
关联方组合	441,313,400.00	55.40			441,313,400.00	470,379,800.00	35.50			470,379,800.00
合计	796,571,970.20	/	3,399,698.94	/	793,172,271.26	1,325,174,260.01	/	3,399,698.94	/	1,321,774,561.07

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

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	355,258,570.20	3,399,698.94	0.96

合计	355,258,570.20	3,399,698.94	0.96
----	----------------	--------------	------

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：关联方组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	441,313,400.00		
合计	441,313,400.00		

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：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	
按组合计提坏账准备	3,399,698.94					3,399,698.94
合计	3,399,698.94					3,399,698.94

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

(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

单位名称	年末余额	账龄	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网湖南省电力有限公司	297,176,732.48	1年以内	37.31	
大唐国际发电股份有限公司	317,610,600.00	5年以上	39.87	
湖南省冷水江金电电力修造开发总公司	32,226,563.94	1年以内	4.05	
耒阳未能实业有限责任公司	17,537,823.56	1年以内	2.20	
耒阳市富弘能源实业开发有限公司	1,437,306.14	1年以内	0.18	
合计	665,989,026.12		83.61	

(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：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	102,462,361.16	102,462,361.16
其他应收款	3,284,950,190.04	3,610,225,898.40
合计	3,387,412,551.20	3,712,688,259.56

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 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：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
湖南大唐先一科技有限公司	71,728,080.00	71,728,080.00
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	30,734,281.16	30,734,281.16
合计	102,462,361.16	102,462,361.16

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□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

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	3,128,839,579.44
1 至 2 年	137,152,074.19
2 至 3 年	
3 至 4 年	
4 至 5 年	322,000.00
5 年以上	143,472,480.70
合计	3,409,786,134.33

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	3,381,433,154.38	3,712,352,190.51
社保	4,571,473.83	4,731,818.28
备用金、保证金等	1,302,868.70	38,991.00
代付中央企业厂办大集体改革支出	22,478,637.42	17,938,842.90
合计	3,409,786,134.33	3,735,061,842.69

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位: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		257,600.00	124,578,344.29	124,835,944.29
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				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年6月30日余额		257,600.00	124,578,344.29	124,835,944.29

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：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	124,835,944.29					124,835,944.29
合计	124,835,944.29					124,835,944.29

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

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：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
大唐华银株洲发电有限公司	往来款	731,204,447.52	1 年以内	21.59	
湖南华银能源技术有限公司	往来款	662,310,319.19	1 年以内	19.55	
大唐华银（湖南）新能源有限公司	往来款	275,386,029.90	1 年以内	8.13	
大唐华银会同小洪水电有限公司	往来款	241,958,755.40	1 年以内	7.14	
大唐华银绥宁新能源有限公司	往来款	233,360,033.26	1 年以内	6.89	
合计	/	2,144,219,585.27	/	63.30	

(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：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	3,824,103,515.51		3,824,103,515.51	3,800,503,515.51		3,800,503,515.51
对联营、合营企业投资	745,869,003.22		745,869,003.22	745,869,003.22		745,869,003.22
合计	4,569,972,518.73		4,569,972,518.73	4,546,372,518.73		4,546,372,518.73

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：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
大唐华银（湖南）新能源有限公司	218,823,500.00			218,823,500.00		
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	196,097,600.00			196,097,600.00		
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	52,800,000.00			52,800,000.00		
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
大唐华银芷江新能源开发有限公司	77,602,100.00			77,602,100.00		
湖南大唐燃料开发有限责任公司	36,750,000.00			36,750,000.00		
湖南大唐先一科技有限公司	75,320,300.00			75,320,300.00		
大唐湘潭发电有限责任公司	1,130,896,317.67			1,130,896,317.67		
湖南华银能源技术有限公司	57,507,046.61			57,507,046.61		
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	459,674,080.00			459,674,080.00		
大唐华银张家界水电有限公司	217,561,292.34			217,561,292.34		
大唐华银株洲发电有限公司	800,000,000.00			800,000,000.00		
大唐华银绥宁新能源有限公司	152,396,100.00	19,600,000.00		171,996,100.00		
大唐华银会同小洪水电有限公司	28,410,200.00	2,000,000.00		30,410,200.00		
大唐华银湖南能源营销有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
大唐华银麻阳新能源有限公司	35,960,000.00	2,000,000.00		37,960,000.00		
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	49,814,978.89			49,814,978.89		
大唐华银沅江新能源有限公司	66,890,000.00			66,890,000.00		
合计	3,806,503,515.51	23,600,000.00		3,830,103,515.51		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：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		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
大唐华银攸县能源有限公司	216,291,263.87								216,291,263.87	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	526,410,000.00								526,410,000.00	
大唐华银湖南电力物资有限公司	3,167,739.35								3,167,739.35	
小计	745,869,003.22								745,869,003.22	
合计	745,869,003.22								745,869,003.22	

其他说明：

适用 不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：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	1,433,420,913.97	1,485,276,600.33	1,254,067,133.02	1,411,740,287.16
其他业务	47,535,343.3	20,841,797.75	50,113,447.85	28,796,146.07
合计	1,480,956,257.27	1,506,118,398.08	1,304,180,580.87	1,440,536,433.23

(2). 合同产生的收入情况

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

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：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		12,836,303.54
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	7,146,129.80	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	7,146,129.80	12,836,303.54

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：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	1,504,485.46	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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）	14,440,346.65	主要为本期把以前年度收到的各项政府补助资金按会计政策规定的处理方法计入本期损益的金额
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		
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		
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	1,301,085.73	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-4,036,134.42	
少数股东权益影响额	-604,336.61	
合计	12,605,446.81	

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

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
计入当期损益的政府补助	1,653,867.46	风电增值税先征后返

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），本公司子公司大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司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。

执行以上政策所收到的税收返还是经常性返还，不属于偶发性的税收返还或减免，本公司将其认定为经常性损益。

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	-5.51%	-0.092	-0.092
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-5.93%	-0.100	-0.100

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	(一)载有法定代表人、总会计师、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	(二)报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：任维

董事会批准报送日期：2020 年 8 月 31 日

修订信息

适用 不适用