

公司代码：600744
电力

公司简称：华银

大唐华银电力股份有限公司 2022 年年度报告

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	苗世昌	因公出差	陈自强

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

四、公司负责人贺子波、主管会计工作负责人康永军及会计机构负责人（会计主管人员）王乾声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案
无

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的发展战略、经营计划等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

否

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标	5
第三节	管理层讨论与分析	8
第四节	公司治理	29
第五节	环境与社会责任	48
第六节	重要事项	57
第七节	股份变动及股东情况	68
第八节	优先股相关情况	77
第九节	债券相关情况	78
第十节	财务报告	78

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；
	(三) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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	贺子波

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	康永军	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	0731-89687188	0731-89687288
传真	0731-89687004	0731-89687004
电子信箱	hy600744@188.com	hy600744@188.com

三、 基本情况简介

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
公司注册地址的历史变更情况	公司注册地址于2018年12月18日由湖南省长沙市芙蓉中路三段255号迁至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	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

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券资本部

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所 (境内)	名称	天职国际会计师事务所(特殊普通合伙)
	办公地址	北京市海淀区车公庄西路19号68号楼A-1和A-5区域
	签字会计师姓名	刘宇科、徐兴宏、张薇
公司聘请的会计师事务所 (境外)	名称	无
	办公地址	/
	签字会计师姓名	/
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国银河证券股份有限公司
	办公地址	北京市西城区金融大街35号国际企业大厦c座
	签字的保荐代表人姓名	张悦
	持续督导的期间	2006年6月27日——
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	北京市东城区朝阳门内大街2号凯恒中心B座9层
	签字的保荐代表人姓名	周百川、赵毅
	持续督导的期间	2022年12月1日至2023年12月31日
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	无
	办公地址	/
	签字的财务顾问主办人姓名	/
	持续督导的期间	/

七、近三年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	2022年	2021年	本期比上年同期增减(%)	2020年

		调整后	调整前		
营业收入	9,702,437,542.70	9,607,357,037.98	9,603,312,018.03	0.99	8,255,680,918.70
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	9,466,691,129.41	9,321,374,141.37	9,317,329,121.42	1.56	7,982,189,621.10
归属于上市公司股东的净利润	27,061,529.84	-2,266,264,257.54	-2,270,149,162.12	-101.19	34,642,462.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-986,203,568.72	-2,299,841,191.99	-2,303,726,096.57	-57.19	-4,729,401.07
经营活动产生的现金流量净额	607,937,016.35	-889,281,432.85	-893,852,305.39	-168.36	2,376,423,603.90
	2022年末	2021年末		本期末比上年同期末增减(%)	2020年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	1,380,255,783.13	536,815,110.34	532,930,205.76	157.12	3,039,492,861.18
总资产	21,473,786,351.11	19,843,880,747.37	19,839,995,842.79	8.21	18,070,202,084.83

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年		本期比上年同期增减(%)	2020年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.02	-1.27	-1.27	不适用	0.02
稀释每股收益(元/股)	0.02	-1.27	-1.27	不适用	0.02
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	-0.55	-1.29	-1.29	不适用	-0.0027
加权平均净资产收益率(%)	4.37	-118.88	-119.2	不适用	1.12
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	-159.36	-120.64	-120.97	不适用	-0.15

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三)境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

九、2022 年分季度主要财务数据

单位: 元 币种: 人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	2,440,460,822.55	1,614,805,532.48	3,185,122,650.38	2,462,048,537.29
归属于上市公司股东的净利润	-111,281,959.36	-153,996,371.97	11,134,199.40	281,205,661.77
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-112,963,487.23	-173,824,963.91	-1,715,361.14	-697,699,756.44
经营活动产生的现金流量净额	652,410,730.03	-639,588,227.28	677,332,991.88	-82,218,478.28

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2022年金额	附注（如适用）	2021年金额	2020年金额
非流动资产处置损益	947,189,609.37		1,726,482.89	10,368,986.44
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	39,460,641.83	主要为本期把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	42,620,141.57	47,701,087.57
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	-796,400.00		-16,835,789.00	
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	225,252.01		79,694,309.22	-5,568,396.56
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回			312,537.08	
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	28,832,766.44		-73,029,067.53	-11,858,233.68
其他符合非经常性损益定义的损益项目	80,142.37			
减：所得税影响额	1,702,067.88		882,279.78	1,265,135.12
少数股东权益影响额（税后）	24,845.58		29,400.00	6,445.21
合计	1,013,265,098.56		33,576,934.45	39,371,863.44

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

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金额资产	497,637,161.89	497,862,413.90	-225,252.01
应收款项融资	117,976,700.81	133,342,633.68	-15,365,932.87
合计	615,613,862.70	631,205,047.58	-15,591,184.88

十二、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

一、2022 年经营指标完成情况

2022 年，公司累计完成发电量 197.62 亿千瓦时，同比减少 14.92%；完成上网电量 183.31 亿千瓦时，同比减少 14.61%；实现营业收入 97.02 亿元，同比增加 0.99%；利润总额 0.77 亿元，同比增利 23.31 亿元；归属于上市公司全体股东的净利润为 0.27 亿元，同比增利 22.93 亿元。收入方面，因国家发改委进一步深化燃煤发电上网电价市场化改革影响，公司平均上网电价（含税）同比增加 87.68 元/兆瓦时，影响公司在发电量同比减少 34.65 亿千瓦时的情况下，营业收入实现 97.02 亿元，同比增加 0.95 亿元；成本方面，公司实现营业成本 97.33 亿元，同比减少 10.54 亿元，其中：电力销售成本 93.02 亿元，同比降低 9.47 亿元，主要因火电燃料成本同比降低 8.45 亿元。

截至 2022 年底，公司资产总额 214.74 亿元，负债总额 199.66 亿元，所有者权益总额 15.08 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 13.8 亿元，公司资产负债率 92.98%。

二、公司 2022 年开展的主要工作

能源保供坚强有力。心系“国之大大者”，认真落实党中央“疫情要防住、经济要稳住、发展要安全”总要求。加强组织领导，坚持日管控、周调度、月分析，加强电量、电价、煤价、煤量等要素统筹，确保科学保供、经济保供。保障电煤供应，设立山西和西北两个办事处，组织各火电企业“一把手”和分管负责人轮班“跑煤”，全年进煤 853.9 万吨，未发生缺煤停机事件。筹措保供资金，满足电煤采购 85 亿元需求，获得省政府电煤储备免息贷款 11.8 亿元，并优先保证攸县能源公司电煤资金需求。确保机组稳定，积极开展“降缺陷、防非停”专项行动，机组非停次数同比减少 7 次。多措并举，坚决克服煤炭供应持续紧张、最强高温干旱天气挑战、新冠疫情多发的严峻形势，以实际行动展现“顶梁柱”“压舱石”的责任担当，得到湖南省委省政府的高度认可和人民网等主流媒体的持续关注。

安全生产稳定向好。牢固树立安全发展理念，全面深化本质安全企业建设。严格管控高风险作业，坚持生产任务“日计划”管理和风险“分级管控”机制，对 15 起安全生产重要事项挂牌督办。扎实开展安全隐患大排查大整治，共排查问题隐患 6044 项，整改闭环 5759 项，到期整改完成率 100%。最大程度推进“自己的活自己干”，自主完成 13 台火电、17 台水电机组计划检修和 24 台风机大部件检修。部署推进煤机“三改联动”，全年供电煤耗完成 312.4 克/千瓦时，同比降低 1.66 克/千瓦时。全年未发生各类安全生产事故、环境污染事件，第 10 次在部省两级网络攻防演习中取得满分成绩，被授予“优秀冬奥网络安全卫士”称号，安全生产和职工队伍保持稳定。

提质增效精准发力。深入开展“三提两降一治”专项行动，经营局面持续向好。提电价成效显著，争取到火电电价自 2022 年 4 月起顶 20%上限上浮。上网电价同比上升 88.38 元/兆瓦时，增利 16.12 亿元。增效益亮点纷呈，坚持“以煤定电”发电策略，火电利用小时 3732 小时，较区域平均低 307 小时。结算电价 549 元/兆瓦时，高于区域平均 4.2 元/兆瓦时。辅助服务净收益 1.71 亿元，超装机份额 2.6 个百分点。实现下调补偿收益 1.83 亿元。60 万千瓦机组电量占比 67.43%，同比增加 1.32 个百分点。降煤价成果突出，制定供应商准入、禁入清单，设置煤价管控红蓝线，长协煤占 83.8%，较区域非大唐平均高 27.8 个百分点。长协覆盖率、符合价格政策长协到位率和履约率均达 100%，入厂标单区域最优。控成本成绩明显，深化

资金精益管理，综合融资成本率 3.37%，较年初下降 0.51 个百分点，处于集团公司先进水平。可控费用 4.13 亿元，较预算目标节约 0.49 亿元。

资本运作贡献突出。圆满完成 2.5 亿股定向增发，直接募资 8.4 亿元支持新能源项目发展。积极盘活闲置资产，取得金竹山老厂土地、北京房产等资产处置收益 2.24 亿元。成功完成先一科技股权重组，取得收益 8.1 亿元。三大资本运作手段，共为公司增厚净资产或增加收益 18.74 亿元，基本化解华银电力退市风险。努力收回长期应收账款，其中小容量转让和新能源政策补贴共 3.48 亿元。锡东能源公司公益诉讼峰回路转，案件二审重新出具鉴定报告较一审判决减少损失 0.83 亿元。

从严治党纵深推进。坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面学习、贯彻、落实党的二十大精神，党建引领保障作用进一步增强。扎实推进党建提升工程“两年强基”阶段重点工作，所有党组织实现达标，123 个“党建引领+”重点攻关项目做实见效。全面推进党风廉政建设，一体推进“三不腐”，首次实现一届中央任期内对基层企业党组织常规巡察全覆盖。深化党建带工建、带团建，充分发挥群团组织作用，汇聚公司高质量发展磅礴力量。

二、报告期内公司所处行业情况

1. 行业发展状况：2022 年，面对复杂严峻的发展环境，湖南全面落实“三高四新”战略定位和使命任务，更好统筹疫情防控和经济社会发展，更好统筹发展和安全，有效化解风险挑战，全省经济发展取得明显成效，经济增速同比增长 4.5%。经济增长的主要原因有以下几点：一是制造业支撑作用明显。2022 年，规模工业制造业增加值比上年增长 7.5%，电力、热力、燃气及水生产和供应业增长 5.5%，采矿业增长 5.0%。其中，制造业对规模工业的增长贡献率达 94.2%，发挥重要支撑作用。二是近九成大类行业实现增长。2022 年，全省规模工业 39 个大类行业中，有 34 个行业实现增长，增长面为 87.2%。重点行业中，石油煤炭及其他燃料加工业、汽车制造业、电气机械和器材制造业、计算机通信和其他电子设备制造业、金属制品业、有色金属冶炼和压延加工业分别增长 36.8%、21.3%、15.9%、15.6%、12.4%和 9.9%。三是新动能快速成长。高技术制造业增长快，2022 年，全省规模工业高技术制造业增加值比上年增长 18.0%，增速比全部规模工业快 10.8 个百分点，增加值占全部规模工业的 13.9%，提高 0.9 个百分点，拉动规模工业增长 2.0 个百分点，增长贡献率为 27.4%；集聚发展态势好，2022 年，省级及以上产业园区规模工业增加值增长 8.0%，增速比全部规模工业高 0.8 个百分点，增加值占全部规模工业的 72.5%，提高 2.7 个百分点。四是中高端产品产量高速增长。2022 年，全省规模工业统计的产品中，产量比上年增长 56.9%。中高端智能绿色产品中，传感器增长 2.5 倍，服务机器人增长 1.6 倍，风力发电机组增长 61.2%，民用无人机增长 20.9%，太阳能电池增长 17.7%，工业机器人增长 17.1%，锂离子电池增长 14.5%。经济的良好发展带动了全省的用电增长，2022 年，湖南全社会用电量为 2235.54 亿千瓦时，比上年增长 3.8%，其中，第一产业用电量 26.63 亿千瓦时，增长 23.9%；第二产业用电量 1123.27 亿千瓦时，下降 1.2%；第三产业用电量 444.24 亿千瓦时，增长 5.8%；城乡居民生活用电量 641.39 亿千瓦时，比上年增长 11.3%。迎峰度夏和迎峰度冬期间，湖南用电负荷持续紧张，用电量屡破历史记录，用电高峰时段，大部分地区出现了有序用电情况。从发电装机结构来看，湖南省发电装机结构清洁化趋势明显，发电装机绿色转型持续推进，非化石能源发电量快速增长。

2. 公司所处的行业地位：公司作为湖南省火电装机主要发电企业，截至 2022 年 12 月底在役装机 630.05 万千瓦，其中火电机组 524 万千瓦，水电机组 14 万千瓦，

风电机组 53.95 万千瓦，光伏机组 38.1 万千瓦。公司依托五大发电集团之一的中国大唐集团有限公司，火电装机容量占全省统调公用火电机组的 25.05%，处于优势地位。其中，公司所属大唐湘潭发电有限责任公司和大唐华银株洲发电有限公司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，耒阳分公司作为湖南南部唯一的一个大型火电厂，为湘南的电网安全和稳定供电发挥了重要的作用，金竹山分公司作为湘中重要的火电厂之一，为消纳地方煤炭和稳定地方经济的发展做出了重要贡献。

三、报告期内公司从事的业务情况

1. 业务范围：电力生产和电力销售。公司主要从事火力发电业务，同时经营水电、风电、太阳能业务以及电力销售业务。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，一部分销售给所在区域的电网公司，一部分销售给所在区域的售电企业，由所在区域的电网交易中心统一电量电费结算。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）规模优势

公司发电装机规模在湖南省处于优势地位，特别是火电机组装机规模在湖南处于领先地位，规模优势突出。清洁能源装机规模不断扩大，2022 年获取风电、光伏项目建设资源共 274 万千瓦，在役、在建和核准新能源装机规模在湖南处于领先地位。

（二）地域优势

公司所属株洲、湘潭公司处于长株潭负荷中心区域，耒阳公司位于湘南负荷中心区域，这些电厂在湖南处于丰水期期间也要保持一定数量的机组在网运行，能提供稳定的电力支撑；金竹山分公司为坑口电厂，具有消纳本地煤的优势，具有政策支持等优势。

（三）央企和上市公司背景

公司背靠中国大唐集团有限公司，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。同时公司作为湖南唯一的发电上市公司融资平台，为公司发展提供了有力的支撑。

（四）电力行业管理经验优势

公司所属火电企业均具有一定历史，积累了丰富的发电经营和管理经验，拥有一批经验丰富、年富力强的公司管理者和技术人才，是公司电力经营管理和业务沟通的强大保障。新能源开发人才队伍不断壮大，为公司主动融入“碳达峰、碳中和”战略，大力发展风电、光伏等清洁能源提供有效支撑。

（五）规范、高效的公司治理

公司严格按照《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的要求，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有效运行，形成了具有本公司特色的规范、高效的公司治理，并有力推动着公司商业合作、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。

五、报告期内主要经营情况

2022 年，公司累计完成发电量 197.62 亿千瓦时，同比减少 14.92%；完成上网电量 183.31 亿千瓦时，同比减少 14.61%；实现营业收入 97.02 亿元，同比增加 0.99%；实现利润总额 0.77 亿元，同比增利 23.31 亿元；归属于上市公司全体股东的净利润 0.27 亿元，同比增利 22.93 亿元。截至 2022 年末，公司拥有资产总额 214.74 亿元，负债总额 199.66 亿元，所有者权益总额 15.08 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 13.80 亿元，公司资产负债率 92.98%。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	9,702,437,542.70	9,607,357,037.98	0.99
营业成本	9,733,014,743.12	10,786,669,343.38	-9.77
销售费用	9,580,407.07	12,357,958.46	-22.48
管理费用	123,114,927.77	134,756,703.00	-8.64
财务费用	560,798,956.02	510,822,289.52	9.78
研发费用	32,574,786.58	19,732,317.96	65.08
经营活动产生的现金流量净额	607,937,016.35	-889,281,432.85	-168.36
投资活动产生的现金流量净额	-1,775,079,766.58	-1,041,653,167.64	70.41
筹资活动产生的现金流量净额	2,237,588,050.87	1,551,440,635.52	44.23

营业收入变动原因说明：公司全年实现营业收入 97.02 亿元，比上年同期增加 0.95 亿元，增幅 0.99%，主要是由于上网电价同比增加使得主营业务中电力收入增加 1.24 亿元。

营业成本变动原因说明：公司全年完成营业成本 97.33 亿元，同比减少 10.54 亿元，减幅 9.77%。其中电力销售成本完成 93.02 亿元，同比减少 9.48 亿元，减幅 9.25%，主要是由于公司 2022 年发电量同比减少 34.65 亿千瓦时。

销售费用变动原因说明：主要是公司加强成本费用管控，降本增效，销售费用有所降低。

管理费用变动原因说明：主要是公司加强成本费用管控，降本增效，管理费用有所降低。

财务费用变动原因说明：公司全年发生财务费用 5.61 亿元，同比增加 0.50 亿元，增幅 9.78%。主要一方面是基建转生产的新能源项目增加影响财务费用增加，另一方面是从 2021 年四季度起燃煤价格大幅上涨，平均带息负债总额较上年增加，影响财务费用增加。

研发费用变动原因说明：公司本期加大研发投入，导致研发费用有所增加。

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为 6.08 亿元，较上年同期有较大改善，主要是上年同期燃煤价格大幅上涨，导致公司主营电力业务收入成本出现倒挂；本期燃煤价格稍有降低，同时政府给予电价上浮政策，有效缓解了收入成本倒挂。

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的现金流量净额为-17.75 亿元，较上年同期的投资支出有所增加，主要是公司本期新增投资建设了娄底、新化光伏项目和耒阳储能电站项目，还启动了株洲百万煤电项目。

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的现金净流量为 22.38 亿元，较上年同期增加 44.23%，主要是公司本期非公开发行募集资金收到现金 8.24 亿元。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

公司全年实现营业收入 97.02 亿元，比上年同期增加 0.95 亿元，增幅 0.99%；其中电力销售收入完成 90.11 亿元，比上年同期增加 1.24 亿元，增幅 1.39%；电力销售收入增加的 1.24 亿元中，由于上网电量同比减

少 31.37 亿千瓦时影响收入减少 12.98 亿元；因上网电价（含税）同比增加 87.68 元/兆瓦时，影响收入增加 14.22 亿元。

公司全年完成营业成本 97.33 亿元，同比减少 10.54 亿元，减幅 9.77%；营业成本中主营业务成本完成 96.31 亿元，同比减少 9.61 亿元，减幅 9.07%；主营业务成本中电力销售成本完成 93.02 亿元，同比减少 9.48 亿元，减幅 9.25%，其中燃料成本同比减少 8.45 亿元；燃料成本同比减少的 8.45 亿元中，因发电标准煤量减少 118.62 万吨导致燃料费同比减少 13.59 亿元，因发电标准煤单价上涨 90.84 元/吨，导致燃料费同比增长 5.14 亿元。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力行业	9,010,664,194.35	9,301,979,805.68	-3.23	1.39	-9.25	增加 12.11 个百分点
商品流通行业	1,552,971.03		100	-86.36		
煤炭开采行业					-100	
科技信息服务行业	374,024,728.12	257,881,327.67	31.05	2.22	-13.83	增加 12.83 个百分点
其他	80,449,235.91	71,592,514.43	11.01	40.44	85.02	减少 21.44 个百分点
合计	9,466,691,129.41	9,631,453,647.78	-1.74	1.56	-9.07	增加 11.89 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
电力行业	9,010,664,194.35	9,301,979,805.68	-3.23	1.39	-9.25	增加 12.11 个百分点
商品流通行业	1,552,971.03		100	-86.36		
煤炭开采行业					-100	
科技信息服务行业	374,024,728.12	257,881,327.67	31.05	2.22	-13.83	增加 12.83 个百分点
其他	80,449,235.91	71,592,514.43	11.01	40.44	85.02	减少 21.44 个百分点
合计	9,466,691,129.41	9,631,453,647.78	-1.74	1.56	-9.07	增加 11.89 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
内蒙古地区	56,315,111.12	33,321,180.51	40.83	-10.95	-0.12	增加 0.48 个百分点
湖南地区	9,410,376,018.29	9,598,132,467.27	-2.00	1.64	-0.09	不适用
合计	9,466,691,129.41	9,631,453,647.78	-1.74	1.56	-0.09	不适用
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
直接销售	9,466,691,129.41	9,631,453,647.78	-1.74	1.56	-9.07	不适用

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
发电量	亿千瓦时	197.62			-14.89		
售电量	亿千瓦时		183.31			-14.58	

产销量情况说明

2022 年，公司累计完成发电量 197.62 亿千瓦时，同比减少 14.89%；完成上网电量 183.31 亿千瓦时，同比减少 14.58%。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)

电力行业	燃料成本	6,990,977,358.30	72.58	7,836,013,199.21	73.98	-12.09
电力行业	折旧和摊销	1,002,112,661.55	10.40	1,047,019,405.19	9.88	-4.48
电力行业	人工	889,699,627.34	9.24	912,523,553.31	8.62	-2.57
电力行业	其他	419,190,158.49	4.35	454,195,388.42	4.29	-8.35
电力行业	小计	9,301,979,805.68	96.58	10,249,751,546.13	96.77	-10.19
煤炭开采行业	煤炭开采成本			4,497,366.62	0.04	-100.00
煤炭开采行业	小计			4,497,366.62	0.04	-100.00
科技信息服务行业	折旧和摊销	9,995,826.00	0.10	11,840,299.37	0.11	-18.45
科技信息服务行业	人工	59,326,669.59	0.62	86,357,563.91	0.82	-45.56
科技信息服务行业	技术开发和实施成本	188,558,832.08	1.96	201,064,722.51	1.90	-6.63
科技信息服务行业	小计	257,881,327.67	2.68	299,262,585.79	2.83	-16.05
其他	人工	13,425,034.03	0.14	16,586,774.53	0.16	-23.55
其他	其他	58,167,480.40	0.60	22,108,408.35	0.21	61.99
其他	小计	71,592,514.43	0.74	38,695,182.88	0.37	45.95
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
电力行业	燃料成本	6,990,977,358.30	72.58	7,836,013,199.21	73.98	-12.09
电力行业	折旧和摊销	1,002,112,661.55	10.40	1,047,019,405.19	9.88	-4.48
电力行业	人工	889,699,627.34	9.24	912,523,553.31	8.62	-2.57
电力行业	其他	419,190,158.49	4.35	454,195,388.42	4.29	-8.35
电力行业	小计	9,301,979,805.68	96.58	10,249,751,546.13	96.77	-10.19
煤炭开采行业	煤炭开采成本			4,497,366.62	0.04	-100.00
煤炭开采行业	小计			4,497,366.62	0.04	-100.00
科技信息服务行业	折旧和摊销	9,995,826.00	0.10	11,840,299.37	0.11	-18.45
科技信息服务行业	人工	59,326,669.59	0.62	86,357,563.91	0.82	-45.56
科技信息服务行业	技术开发和实施成本	188,558,832.08	1.96	201,064,722.51	1.90	-6.63
科技信息服务行业	小计	257,881,327.67	2.68	299,262,585.79	2.83	-16.05
其他	人工	13,425,034.03	0.14	16,586,774.53	0.16	-23.55
其他	其他	58,167,480.40	0.60	22,108,408.35	0.21	61.99
其他	小计	71,592,514.43	0.74	38,695,182.88	0.37	45.95

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

2022 年度华银公司合并范围因新设成立较上年增加 3 户子公司，分别是大唐华银娄底清洁能源有限公司、大唐华银新化光伏发电有限公司和大唐株洲发电有限责任公司；因处置股权减少子公司湖南大唐先一科技有限公司和湖南大唐节能科技有限公司。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 912,040.69 万元，占年度销售总额 94%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 6,470.80 万元，占年度销售总额 0.67 %。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例
----	------	-----	-----------

			(%)
1	国网湖南省电力有限公司	897,261.69	92.48

B. 公司主要供应商情况

适用 不适用

前五名供应商采购额 275,758.75 万元，占年度采购总额 24.89%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 96,421.46 万元，占年度采购总额 8.7%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

其他说明

无

3. 费用

适用 不适用

公司全年发生财务费用 5.61 亿元，同比增加 0.50 亿元，增幅 9.78%。财务费用增加的主要原因是：
 一是因基建转生产的新能源项目增加财务费用 0.18 亿元；
 二是能源保供政府储煤贴息贷款 9.4 亿元，产生的利息增加财务费用 0.31 亿元，利息实际将在电费结算中补贴；
 三是新能源及株洲百万项目新增资本金融资增加财务费用 0.19 亿元；
 四是因从 2021 年四季度起燃煤价格大幅上涨，平均带息负债总额较上年增加，影响财务费用增加 0.89 亿元；
 五是公司千方百计压降融资成本，平均融资成本率降至 3.37%，较年初下降 0.51%，较 2021 年年初下降 1.06%，减少财务费用 1.07 亿元。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	32,574,786.58
本期资本化研发投入	36,732,902.52
研发投入合计	69,307,689.10
研发投入总额占营业收入比例(%)	0.71
研发投入资本化的比重 (%)	53

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

(3). 情况说明

适用 不适用

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

(1)、公司本期经营活动产生的现金流量净额为 6.08 亿元，其中：经营性现金流入为 115.53 亿元，占公司现金流入总额的 39.84%，主要是销售商品、提供劳务收到的现金 109.42 亿元。

经营性现金流出为 109.45 亿元，占公司现金流出总额的 39.19%，主要是购买商品、接收劳务支付的现金 90.30 亿元。

(2)、公司本期投资活动产生的现金流量净额为-17.75 亿元，其中：投资活动现金流入数为 10.05 亿元，占公司现金流入总额的 3.47%，主要是处置子公司先一科技公司收到的现金净额 9.48 亿元。

投资活动现金流出数为 27.80 亿元，占公司现金流出总额的 9.96%，主要是购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金 27.80 亿元。

(3)、公司本期筹资活动产生的现金净流量为 22.38 亿元，其中：筹资活动现金流入数为 164.40 亿元，占公司现金流入总额的 56.69%，主要是取得借款所收到的现金 146.19 亿元。

筹资活动现金流出数为 142.03 亿元，占公司现金流出总额的 50.85%，主要是偿还债务所支付的现金 120.45 亿元。

(4)、公司期初现金及现金等价物余额为 9.36 亿元，本期增加 10.70 亿元，期末现金及现金等价物余额为 20.07 亿元。

(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 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
货币资金	2,039,983,497.84	9.50	1,037,913,384.41	5.23	96.55
应收账款	1,322,628,870.34	6.16	2,367,070,225.37	11.93	-44.12
应收款项融资	133,342,633.68	0.62	117,976,700.81	0.59	13.02
预付款项	930,756,543.87	4.33	257,864,908.59	1.30	260.95
其他应收款	681,940,584.93	3.18	621,830,266.39	3.13	9.67
存货	542,332,154.40	2.53	1,125,511,766.39	5.67	-51.81
其他流动资产	290,986,896.23	1.36	361,621,281.10	1.82	-19.53
长期应收款	175,346,579.32	0.82			
长期股权投资	243,086,635.03	1.13	359,584,649.36	1.81	-32.40
其他非流动金融资产	497,862,413.90	2.32	497,637,161.89	2.51	0.05
固定资产	9,770,556,472.71	45.50	8,265,027,567.73	41.65	18.22
在建工程	2,285,530,810.59	10.64	1,738,717,520.51	8.76	31.45
使用权资产	887,409,280.99	4.13	1,785,841,833.35	9.00	-50.31
无形资产	822,341,553.19	3.83	963,444,727.90	4.86	-14.65
开发支出			10,386,178.48	0.05	-100.00
商誉	1,921,210.39	0.01	1,921,210.39	0.01	
长期待摊费用	69,079,208.43	0.32	89,572,873.37	0.45	-22.88
递延所得税资产	2,851,817.55	0.01	7,954,607.68	0.04	-64.15
其他非流动资产	775,829,187.72	3.61	234,003,883.65	1.18	231.55
短期借款	3,315,259,192.53	15.44	5,316,115,287.29	26.79	-37.64
应付票据			318,225,676.88	1.60	-100.00
应付账款	1,713,413,550.25	7.98	2,597,121,603.18	13.09	-34.03
预收款项	3,869,751.38	0.02			

合同负债	11,073,022.89	0.05	39,601,662.41	0.20	-72.04
应付职工薪酬	18,924,055.01	0.09	33,257,771.05	0.17	-43.10
应交税费	56,723,046.51	0.26	77,437,175.03	0.39	-26.75
其他应付款	668,765,012.25	3.11	686,345,978.08	3.46	-2.56
一年内到期的非流动负债	2,976,655,565.13	13.86	1,530,951,336.47	7.71	94.43
其他流动负债	503,510,725.86	2.34	1,008,672,895.62	5.08	-50.08
长期借款	9,742,487,349.16	45.37	6,118,281,467.94	30.83	59.24
租赁负债	192,420,455.50	0.90	870,501,544.37	4.39	-77.90
长期应付款	567,653,897.58	2.64	326,395,352.93	1.64	73.92
预计负债	24,736,189.00	0.12	33,611,089.00	0.17	-26.40
递延收益	170,339,710.56	0.79	220,521,022.11	1.11	-22.76

其他说明

- 1、公司货币资金期末比期初增加 10.02 亿元，主要是公司期末收到处置子公司先一科技公司股权款 10 亿元，同时 12 月提前收回当月电费 6 亿元。
- 2、公司应收账款期末比期初减少 10.44 亿元，主要是公司年末提前收回 12 月当月的应收电费 6 亿元，同时子公司先一科技公司期末脱表影响应收账款比上年末减少 4.39 亿元。
- 3、公司预付款项期末比期初增加 6.73 亿元，主要是公司为能源保供，加大燃料采购，向国有大矿增加的燃料预付款。
- 4、公司存货期末比期初减少 5.83 亿元，主要是公司四季度为迎峰度冬加大发电耗用，库存燃料从年初的 10.48 亿元降低至年末的 5.02 亿元。
- 5、公司长期股权投资期末比期初减少 1.16 亿元，主要是公司联营企业广东大唐国际雷州发电有限责任公司当期亏损，公司按权益法确认了-1.16 亿元的长期股权投资损益调整。
- 6、公司在建工程期末比期初增加 5.47 亿元，主要是公司本年新投产建设的耒阳储能、娄底清洁能源、新化光伏、株洲百万项目等的基建投入增加。
- 7、公司使用权资产期末比期初减少 8.98 亿元，主要是公司所属金竹山分公司提前还款结束了两项 5 亿元的融资租赁售后租回业务，相关资产调回固定资产。
- 8、公司开发支出期末比期初减少 0.10 亿元，是由于公司所属先一科技公司当期因股权处置脱表，开发支出均为其发生。
- 9、公司递延所得税资产期末比期初减少 0.05 亿元，主要是由于公司所属先一科技公司当期因股权处置脱表而引起的减少。
- 10、公司其他非流动资产期末比期初增加 5.42 亿元，主要是公司当年新投资建设的娄底、新化光伏项目增加的预付工程款及设备款。
- 11、公司短期借款期末比期初减少 20.01 亿元，主要是公司为降低流动性负债风险，调整融资结构，减少了短期借款。
- 12、公司应付票据期末比期初减少 3.18 亿元，是公司开具的银行承兑汇票到期，公司按期兑付了到期票据。
- 13、公司应付账款期末比期初减少 8.84 亿元，主要是所属火电企业结算应付的燃料款和新投建的项目支付的项目设备款。
- 14、公司合同负债期末比期初减少 0.29 亿元，主要是公司所属先一科技公司当期因股权处置脱表而引起的减少。
- 15、公司应付职工薪酬期末比期初减少 0.14 亿元，主要是公司当期支付了上期应付未付的社保款项。
- 16、公司一年内到期的非流动负债期末比期初增加 14.46 亿元，主要是由于公司将于一周内到期的长期借款期末较期初增加了 13.45 亿元。

17、公司其他流动负债期末比期初减少 5.05 亿元，主要是公司当期归还了到期的 5 亿元超短期融资券。

18、公司长期借款期末比期初增加 36.24 亿元，主要是公司为降低流动性负债风险，调整融资结构，增加了长期借款。

19、公司租赁负债期末比期初减少 6.78 亿元，主要是公司提前还款结束了两项融资租赁售后租回业务。

20、公司长期应付款期末比期初增加 2.41 亿元，主要是公司所属金竹山分公司本年新增融资租赁业务并以简便方式核算。

2. 境外资产情况

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

项 目	期末账面价值	受限原因
货币资金	33,431,819.78	履约保证金、土地复垦保证金、ETC 冻结押金
应收账款	421,209,788.93	应收账款保理、电费收费权质押借款
使用权资产	727,572,928.17	融资租赁（售后回租）
固定资产	1,331,615,254.26	融资租赁（售后回租）
在建工程	92,159,400.67	融资租赁（直租）

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

公司作为湖南省主要火力发电企业，截止 2022 年 12 月底在役装机 630.05 万千瓦，其中火电机组 524 万千瓦，水电机组 14 万千瓦，风电机组 53.95 万千瓦，光伏机组 38.1 万千瓦。公司依托中国大唐集团有限公司，火电装机容量占全省统调公用火电机组的 25.05%，处于优势地位。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型 省/直辖市	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)	售电价 (元/兆 瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
火电	1,798,856	2,171,899	-17.18%	1,660,274	1,999,596	-16.97%	1,660,274	1,999,596	-16.97%	2,047	1,735	18.00%	564.48	564.48
风电	111,090	89,755	23.77%	107,532	87,004	23.59%	107,532	87,004	23.59%	364	253	43.89%	525.20	525.20
水电	43,073	47,871	-10.02%	42,383	47,160	-10.13%	42,383	47,160	-10.13%	80	67	18.74%	337.43	337.43
光伏发电	23,197	13,238	75.23%	22,937	13,046	75.82%	22,937	13,046	75.82%	278	135	105.20%	446.55	446.55
其他														
合计	1,976,216	2,322,764	-14.92%	1,833,126	2,146,805	-14.61%	1,833,126	2,146,805	-14.61%	2,768	2,190	26.40%	555.45	555.45

2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

类型	发电量(万 千瓦时)	同比	售电量(万 千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比 例 (%)	成本构成项目	本期金额	本期占 总成本 比例 (%)	上年同期金 额	上年同 期占总 成本比 例(%)	本期金额 较上年同 期变动比 例(%)
火电	1,798,856	-17.18%	1,660,274	-17%	8,293.68	8,269.16	0.30%	火电发电成本	8,873.43	87.93%	9,876.32	89.09%	-10.15%
风电	111,090	24.88%	107,532	25%	499.79	426.80	17.10%	风电发电成本	262.76	2.60%	226.10	2.04%	16.21%
水电	43,073	-10.02%	42,383	-10%	126.56	136.82	-7.50%	水电发电成本	108.86	1.08%	110.03	0.99%	-1.06%
光伏发电	23,197	75.23%	22,937	76%	90.64	54.02	67.79%	光伏发电成本	38.95	0.39%	25.95	0.23%	50.10%
其他													
外购电 (如 有)	—	—	—	—				外购电成本	17.99	0.18%	11.36	0.10%	58.37%
合计	1,976,216	-14.9%	1,833,126	-15%	9,010.66	8,886.79	1.39%	-	9,301.98	92.18%	10,249.75	92.46%	-9.25%

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

2022 年公司自有在运装机容量共 6300.5 兆瓦，其中并网机组装机容量为 6300.5 兆瓦，具体在网运行容量机组统计见下表：

2021 年-2022 年在运并网装机容量统计表

电源种类	电站名称	所在地区	装机容量（兆瓦）	
			2022 年	2021 年
火电	大唐华银株洲发电有限公司	湖南株洲	620	620
	大唐湘潭发电有限责任公司	湖南湘潭	1800	1800
	大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司	湖南衡阳	1020	1020
	大唐华银电力股份有限公司金竹山分公司	湖南娄底	1800	1800
水电	大唐华银张家界水电有限公司	湖南张家界	70	70
	大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	湖南怀化	48	48
	大唐华银会同小洪水电有限公司	湖南怀化	22	22
风电	大唐华银(湖南)新能源有限公司	湖南邵阳	125	125
	大唐华银麻阳新能源有限公司	湖南怀化	42	42
	大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	湖南怀化	49.5	49.5
	大唐华银绥宁新能源有限公司	湖南邵阳	149.5	149.5
	大唐华银涟源新能源有限公司	湖南娄底	27	0
	大唐华银湘潭新能源有限公司	湖南湘潭	48	0

	大唐华银醴陵新能源有限公司	湖南株洲	49	0
	大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	内蒙古锡林郭勒	49.5	49.5
光伏	大唐华银沅江新能源有限公司	湖南益阳	100	100
	大唐华银电力股份有限公司金竹山分公司	湖南娄底	15	0
	大唐华银衡南新能源有限公司	湖南衡阳	10	0
	大唐华银醴陵新能源有限公司	湖南株洲	41	0
	大唐华银湘潭新能源有限公司	湖南湘潭	50	
	大唐华银新化光伏发电有限公司	湖南娄底	80	0
	大唐华银娄底清洁能源有限公司	湖南娄底	85	0
合计			6300.5	5895.5

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2021 年-2022 年在运并网机组发电效率统计表

项目	2021 年	2022 年	同比变动
装机容量（兆瓦）	5895.5	6300.5	405
发电量（亿千瓦时）	232.2	197.62	-14.89%
厂用电量（万千瓦时）	100105.16	80338.574	-19.75%
厂用电率（%）	4.31	4.07	-0.24
利用小时数（小时）	3941.32	3236.95	-704.37

5. 资本性支出情况

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	预计投资总额	本年投资完成额	累计投资完成额	资金来源
大唐华银冷水江市经开区 3×5.9 兆瓦分布式光伏发电项目	7473.00	593.78	7381.90	自有资金、贷款
湘潭县白石镇分散式风电项目	40058.00	8586.44	40057.46	自有资金、贷款
湖南湘潭石坝口光伏项目	25633.00	5454.48	25623.76	自有资金、贷款
湖南醴陵明月分散式风电项目	41600.00	9531.59	41078.21	自有资金、贷款
湖南醴陵鸭塘光伏项目	22059.00	4685.19	22058.87	自有资金、贷款
涟源伍家湾分散式风电项目	25681.00	884.34	25234.66	自有资金、贷款
湖南黄吉光伏项目	23869.00	206.00	20572.16	自有资金、贷款
大唐华银耒阳 200MW/400MWh 集中式储能电站项目	75927.00	69251.83	69251.83	自有资金、贷款
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期	56311.00	40090.92	40090.92	自有资金、贷款
大唐华银冷水江市锡矿山重金属污染区光伏发电项目	109220.00	62172.31	62172.31	自有资金、贷款
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期	115378.00	51838.65	51838.65	自有资金、贷款
技改工程	18477.86	18331.90	18331.90	自有资金、贷款
前期费	4403.00	1479.48	1479.48	自有资金、贷款
信息化工程	2663.51	2567.12	2567.12	自有资金、贷款
科研项目	320.00	302.80	302.80	自有资金、贷款

6. 电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	176.82	163.90	7.88%

总上网电量	182.89	214.60	-14.78%
占比	96.68%	76.37%	20.31%

7. 售电业务经营情况

适用 不适用

2022 年，公司抓住工商业用户全部开发契机，按照保“存量”，提“增量”的整体要求，坚持“抓大不放小”的原则，大用户与中小用户两手抓，积极做好市场用户开拓工作，售电量持续保持省内售电领跑地位。与此同时，积极探索绿电、绿证交易、售电增值服务等方式，加强用户用能特性分析，指导用户削峰填谷、积极参与省内需求侧响应业务，拓宽盈利渠道的同时为用户降低用电成本。公司利用区域分布广、电源保障强、技术专业优等特点，积极推动发售协同，产业延伸，多元化开展综合能源服务业务，不断适应市场竞争新形势，促进公司售电业务规范管理，实现做大做强。2023 年，公司将进一步把握市场机遇，精益交易管控、强化市场开拓。在为用户获取更有竞争力的价格的同时指导用户合理用电，努力降低用电成本，深化客户管理，深挖用户用能特点，提升服务质量，加快拓展“售电+”和虚拟电厂业务，不断提升售电业务盈利能力。

8. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

公司长期股权投资期末比期初减少 11,649.80 万元，主要是湖南能源大数据有限责任公司核算损益调整 24.28 万元，减少了对湖南大唐先一科技有限公司 7,532.03 万元投资；广东大唐国际雷州发电有限责任公司权益法核算损益调整 -11,674.08 万元。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营 投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	资金来源	本期损益影响	是否涉诉
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	火力发电	是	其他	23,324.57	33%	否	自有资金	-11,674.08	否
合计	/	/	/	23,324.57	/	/	/	-11,674.08	/

2. 重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	预计投资总额	本年投资完成额	累计投资完成额	资金来源
大唐华银冷水江市经开区 3×5.9 兆瓦分布式光伏发电项目	7473	593.78	7381.90	自有资金、贷款
湘潭县白石镇分散式风电项目	40058	8586.44	40057.46	自有资金、贷款
湖南湘潭石坝口光伏项目	25633	5454.48	25623.76	自有资金、贷款
湖南醴陵明月分散式风电项目	41600	9531.59	41078.21	自有资金、贷款
湖南醴陵鸭塘光伏项目	22059	4685.19	22058.87	自有资金、贷款
涟源伍家湾分散式风电项目	25681	884.34	25234.66	自有资金、贷款

湖南黄吉光伏项目	23869	206	20572.16	自有资金、贷款
大唐华银耒阳 200MW/400MWh 集中式储能电站项目	75927	69251.83	69251.83	自有资金、贷款
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期	56311	40090.92	40090.92	自有资金、贷款
大唐华银冷水江市锡矿山重金属污染区光伏发电项目	109220	62172.31	62172.31	自有资金、贷款
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期	115378	51838.65	51838.65	自有资金、贷款

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
其他非流动金融资产	497,637,161.89	225,252.01						497,862,413.90
合计	497,637,161.89	225,252.01						497,862,413.90

证券投资情况

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

处置子公司湖南大唐先一科技有限公司的股权

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

被投资单位	持股比例	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	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
大唐华银会同小洪水电有限公司	100%	44,790,200.00			44,790,200.00	水力发电
大唐华银麻阳新能源有限公司	100%	38,539,100.00	26,576,700.00		65,115,800.00	风力发电
大唐华银绥宁新能源有限公司	100%	210,416,100.00			210,416,100.00	风力发电
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
大唐华银沅江新能源有限公司	51%	75,380,000.00			75,380,000.00	光伏发电
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%	30,750,000.00			30,750,000.00	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		软件开发
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
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	100%	49,814,978.89			49,814,978.89	其他建筑安装
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
大唐华银衡南新能源有限公司	100%	36,810,000.00	15,000,000.00		51,810,000.00	光伏发电
大唐华银醴陵新能源有限公司	100%	72,089,934.00	118,536,066.00		190,626,000.00	新能源发电
大唐华银涟源新能源有限公司	100%	69,276,100.00	119,728,300.00		189,004,400.00	新能源发电
大唐华银湘潭新能源有限公司	100%	129,000,000.00	68,073,000.00		197,073,000.00	新能源发电
大唐华银娄底清洁能源有限公司	100%		169,100,000.00		169,100,000.00	新能源发电
大唐华银新化光伏发电有限公司	65%		138,051,422.39		138,051,422.39	新能源发电
大唐株洲发电有限责任公司	100%		65,780,000.00		65,780,000.00	新能源发电

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

2022 年是全面推进“碳达峰、碳中和”目标和构建以新能源为主体的新型电力系统的關鍵之年。

2022 年，湖南以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻中央经济工作会议精神，深入贯彻落实习近平总书记对湖南重要讲话重要指示批示精神，坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，服务和融入新发展格局，全面深化改革开放，坚持创新驱动发展，推动高质量发展，全面落实“三高四新”战略定位和使命任务，坚持以供给侧结构性改革为主线，统筹疫情防控和经济社会发展，统筹发展和安全。湖南省第十二次党代会强调，要全面提升能源供应能力，构建保障有力、清洁低碳、适度超前的能源供应体系。湖南经济持续恢复发展态势，为全省用电需求增长提供了稳定预期，随着“十四五”规划全面进入实施阶段，能源行业将加速绿色低碳转型，随着“三高四新”战略在湖南全面落地，湖南区域协调发展、产业转型升级、居民消费潜力巨大，为能源电力高质量发展奠定坚实基础。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实集团公司、公司 2022 年工作会精神，以践行能源安全新战略为主题，以实现“碳达峰、碳中和”目标为主线，全面贯彻新发展理念，坚持高标准高质量的发展，坚持稳字当头、稳中求进、效益与速度相统筹的发展原则，坚持“立足风电光伏，拓展水储气能，优化煤电结构，巩固支撑地位”发展思路，以娄底“生态治理+光伏”、湘南、湘西、湘北百万千瓦级能源基地、株洲百万煤电、衡南百万抽蓄项目为抓手，全力攻坚新能源提速增效、煤电提质增效和新产业振兴拓展，建设“四优”工程，力争到 2025 年清洁能源装机占比达到 50%，努力建设清洁化、集约化、精益化、数字化、智慧化的集团公司示范企业和一流区域公司。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

安全生产：守住安全和环保红线底线，不发生人身、设备事故和环保通报事件；
发电量：完成 207.14 亿千瓦时；
供电煤耗：完成 311.72 克/千瓦时；
电费回收率：完成 100%。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. “十四五”是国家构建新发展格局和能源电力结构转型的关键期，为确保实现国家碳排放目标，促进电力行业低碳转型，湖南也将加速新能源发展，上网侧新能源电量比重将大幅增加，同时祁韶、雅中直流等省外入湘电量规模逐年递增，再加上湖南水火装机比例结构特殊，丰水期水电对火电压制偏大，公司火电产能释放面临较大压力。

2. 电力市场博弈日趋激烈。电力改革推动电力商品化走深、走实，一定程度缓解煤价带来的冲击，但政策改革带来挑战依然巨大，政府干预深度、行业协调、各能源市场主体博弈厮杀日趋激烈，给电力市场不确定性带来挑战。

3. 2023 年，全国煤炭供给将保持紧平衡态势，随着电煤中长期合同全覆盖政策深入推进，火电企业以长协煤为主的采购格局逐渐形成。但电煤季节性需求不平衡与长协煤均衡供应存在较大矛盾，长协煤季节性缺口问题仍将较为突出。受市场煤价持续高位运行，以及省内煤矿复工复产进展缓慢影响，公司电煤保供控价阶段性压力仍然存在。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、 公司治理相关情况说明

适用 不适用

根据中国证监会《上市公司监管指引第4号—上市公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及上市公司承诺及履行》（以下简称“监管指引”）和湖南证监局《关于进一步做好辖区上市公司承诺履行工作的通知》（湘证监公司字[2014]3号）要求，公司控股股东中国大唐集团公司（以下简称“大唐集团”）对2006年公司股权分置改革时做出的避免和解决同业竞争的承诺进行了规范，现将有关事项说明如下：

（一）2006年公司股权分置改革时做出的承诺

大唐集团承诺，所持有的华银电力原非流通股股份在获得流通权后的36个月内，不通过上海证券交易所挂牌交易出售或转让。大唐集团如有违反承诺的卖出交易，卖出所获得资金划入上市公司账户归全体股东所有。

此外，大唐集团表示，将在相关股东会议通过华银电力股权分置改革方案后三年内，逐步实施大唐集团在湖南的电力资产整合计划。大唐集团将积极促成其在湖南地区的优质电力资产逐步注入华银电力，减少华银电力与大唐集团之间的同业竞争。通过资产整合，将增加华银电力的收入与利润，有助于提高华银电力的业绩水平。

（二）规范的股改承诺事项

大唐集团承诺：

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。

2. 大唐集团拟注入资产需同时满足以下条件：

- （1）拟注入资产不出现公司预测的盈利能力下滑等不利变动趋势；
- （2）资产注入后，须有利于提高上市公司资产质量、增强公司持续盈利能力及改善公司的财务状况，其中上市公司的每股收益或净资产收益率须呈增厚趋势；
- （3）拟注入的资产必须符合上市条件，其中包括权属清晰、审批手续完善等。

（三）履约方式及时间

公司向大唐集团非公开定向增发股票购买大唐集团在湖南地区的优质电力资产；在2017年6月30日前完成。

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》）。

现大唐集团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%。

（四）衡阳水电、石门发电未注入上市公司的原因

1. 衡阳水电装机容量仅为2.19万千瓦，经营盈利状况一般，2020年出现亏损29.10万元；石门发电资产负债率高达89.79%。2021年亏损12,919.72万元，2022年盈利14034.48万元，盈利能力尚不稳定，且为参股股权，注入上市公司不利于提高上市公司的盈利能力。

2. 衡阳水电资产规模仅占上市公司装机容量规模的0.37%，占比较小。由于早期柜台交易等历史原因导致衡阳水电因股东人数超过200人，且个人股东较多，股权确权、追认等存在困难，存在明显法律瑕疵，无法满足《非上市公众公司监管指引第4号》规范要求。

（五）避免上市公司与控股股东在湖南区域同业竞争的措施

1. 控股股东大唐集团在湖南实际控股的经营性资产衡阳水电存在明显法律瑕疵，且与上市公司发电资产对比，资产体量小、盈利具有不确定性。从上市公司角度出发，收购衡阳水电面临法律障碍。石门发电资产负债率高达89.79%。2021年亏损12,919.72万元，2022年盈利14034.48万元，盈利能力尚不稳定，且为控股股东参股股权，注入上市公司不利于提高上市公司的盈利能力。而按照委托管理的模式，上市公司可实际控制该经营性资产，可有效规避上述风险，避免同业竞争。

2. 按照证监会、国资委《关于推动国有股东与所控股上市公司解决同业竞争和规范关联交易的指导意见》和《上市公司监管指引第4号——上市公司及其相关方承诺》规定，“对于因政策调整、市场变化等客观原因确实不能履行或需要作出调整的，应当提前向市场公开做好解释说明，充分披露承诺需调整或未履行的原因，并提出相应处置措施”，“确已无法履行或者履行承诺不利于维护上市公司权益的”承诺人可以变更或者豁免履行承诺。

由于存在法律问题和影响上市公司利益的情况，为维护上市公司利益，解决同业竞争问题，上市公司与控股股东签署《委托管理协议》，委托管理期限至控股股东通过合法方式将其注入华银电力或出售至不关联的其他企业或将上述资产业务变更，不再涉及发电业务等实质上解决华银电力与控股股东间同业竞争问题之日为止，该事项已获得公司董事会2022年第1次会议、华银电力2022年第一次临时股东大会审议通过，并对外公告。

通过上述安排，有助于进一步解决华银电力与控股股东的同业竞争问题，经双方签署《委托管理协议》并协议生效后，股改承诺已经基本履行完毕。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司受电力体制改革影响，公司与控股股东存在“一套人马、两块牌子”的管理模式，公司高管兼任控股股东湖南分公司职务，且公司业务与控股股东存在同业竞争关系。按照《关于开展上市公司治理专项行动的通知》（湘证监公司字

【2020】31号）要求，公司对治理机构进行全面梳理，并制定《大唐华银电力股份有限公司关于开展上市公司治理专项行动方案》、《大唐华银电力股份有限公司治理整改方案》。整改措施：1. 督促控股股东撤销其湖南分公司机构，按照《上市公

司治理准则》相关规定，解除高级管理人员担任控股股东方职务；2. 控股股东在湖南地区未装入上市公司的经营性资产为大唐石门发电有限责任公司 49% 股权，及大唐衡阳发电股份有限公司 66.23% 股权。因不满足装入上市公司条件，经公司与监管机构、控股股东沟通，控股股东采用委托管理的方式将上述经营资产委托给公司代为管理，控股股东对其不再有管理权，直至上述经营资产装入上市公司或控股股东不再持有其股权。工作进展：1. 经多次与控股股东沟通，于 2021 年 6 月底控股股东同意撤销中国大唐集团有限公司湖南分公司，并解除公司高级管理人员在中国大唐集团有限公司湖南分公司兼职职务。中国大唐集团有限公司湖南分公司已于 2021 年 12 月底完成工商注销工作。2. 控股股东大唐集团在湖南实际控制的经营性资产衡阳水电存在明显法律瑕疵，且与上市公司发电资产对比，资产体量小、盈利具有不确定性，从上市公司角度出发，收购衡阳水电面临法律障碍。石门发电资产负债率高达 89.79%。2021 年亏损 12,919.72 万元，2022 年盈利 14034.48 万元，盈利能力尚不稳定，且为控股股东参股股权，注入上市公司不利于提高上市公司的盈利能力。而按照委托管理的模式，上市公司可实际控制该经营性资产，可有效规避上述风险，避免同业竞争。由于存在法律问题和影响上市公司利益的情况，为维护上市公司利益，解决同业竞争问题，上市公司与控股股东签署《委托管理协议》，委托管理期限至控股股东通过合法方式将其注入华银电力或出售至不关联的其他企业或将上述资产业务变更，不再涉及发电业务等实质上解决华银电力与控股股东间同业竞争问题之日为止，该事项已获得公司董事会 2022 年第 1 次会议、华银电力 2022 年第一次临时股东大会审议通过，并对外公告。

通过上述安排，有助于进一步解决华银电力与控股股东的同业竞争问题，经双方签署《委托管理协议》并协议生效后，股改承诺已经基本履行完毕。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

√适用 □不适用

公司已与控股股东签署《委托管理协议》，采用委托管理的方式将湖南区域经营资产委托给公司代为管理，控股股东对其不再有管理权，直至上述经营资产装入上市公司或控股股东不再持有其股权。该事项已获得公司董事会 2022 年第 1 次会议、华银电力 2022 年第一次临时股东大会审议通过。通过上述方式，进一步解决华银电力与控股股东的同业竞争问题，《委托管理协议》协议生效后，股改承诺已经基本履行完毕。

三、 股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 4 月 13 日	www.sse.com.cn	2022 年 4 月 14 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《公司 2022 年第一次临时股东大会决议

				公告（公告编号：2022-015）
2021 年年度股东大会	2022 年 6 月 29 日	www.sse.com.cn	2022 年 6 月 30 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《公司 2021 年年度股东大会决议公告（公告编号：2022-032）
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 12 月 27 日	www.sse.com.cn	2022 年 12 月 28 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《公司 2022 年第二次临时股东大会决议公告（公告编号：2022-065）

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、 董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务 (注)	性别	年龄	任期起始 日期	任期终止 日期	年初持 股数	年末持 股数	年度内股 份增减变 动量	增减变动 原因	报告期内从 公司获得的 税前报酬总 额（万元）	是否在公司 关联方获取 报酬
贺子波	董事长	男	54	2021-12-17		0	0	0	/	66.51	否
陈自强	董事	男	55	2021-12-7		0	0	0	/	/	是
陈自强	总经理	男	55	2021-12-17		0	0	0	/	69.58	否
刘全成	董事	男	60	2016-6-29	2022-4-13	0	0	0	/	/	是
孙延文	董事	男	53	2021-2-26		0	0	0	/	/	是
王俊启	董事	男	54	2021-9-17		0	0	0	/	/	是
初曰亭	董事	男	58	2021-9-17		0	0	0	/	/	是
叶河云	董事	男	60	2022-4-13		0	0	0	/	/	是
苗世昌	职工董事	男	56	2021-2-24		0	0	0	/	83.46	否

徐莉萍	独立董事	女	56	2019-5-10		0	0	0	/	5	否
彭建刚	独立董事	男	67	2020-9-18		0	0	0	/	5	否
谢里	独立董事	男	40	2020-9-18		0	0	0	/	5	否
刘冬来	独立董事	男	67	2016-6-29		0	0	0	/	5	否
霍雨霞	监事会主席	女	57	2020-5-8		0	0	0	/	/	是
柳立明	监事	男	51	2019-9-6		0	0	0	/	/	是
王明恒	监事	男	45	2019-12-13		0	0	0	/	/	是
梁翠霞	监事	女	54	2018-12-27		0	0	0	/	/	是
唐登国	职工监事	男	56	2021-2-24		0	0	0	/	51.68	否
肖军	职工监事	男	56	2020-3-25		0	0	0	/	64.57	否
郑丙文	职工监事	男	50	2021-2-24		0	0	0	/	66.52	否
李宇奇	副总经理	男	55	2021-12-17		0	0	0	/	60.74	否
曹坤龙	副总经理	男	52	2022-8-24						16.72	否
王继才	副总经理	男	43	2021-8-30	2022-8-24	0	0	0	/	59.60	否

吴晓斌	副 总 经 理	男	55	2017-03-23		10,000	10,000	0	/	85.16	否
康永军	总 会 计 师	男	54	2021-2-9		0	0	0	/	83.85	否
合计	/	/	/	/	/	10,000	10,000	0	/	728.39	/

姓名	主要工作经历
贺子波	历任大唐河北发电有限公司副总经理、党组成员、纪检组长、工会主席，大唐河北发电有限公司副总经理、党委委员、工会主席，大唐河北发电有限公司总经理、党委副书记，中国大唐集团有限公司天津分公司筹备组组长，中国大唐集团有限公司天津分公司（大唐国际发电股份有限公司天津分公司）总经理、党委副书记，中国大唐集团有限公司生产运营部主任、生产管理与环境保护部主任。现任大唐华银电力股份有限公司董事长、党委书记。
孙延文	历任大唐国际发电股份有限公司财务管理部主任，大唐京津冀能源开发有限公司总会计师、党委委员，大唐国际发电股份有限公司京津冀分公司总会计师，中国大唐集团新能源股份有限公司总会计师、党委委员，中国大唐集团有限公司投资合作部（资本运营部）副主任。现任大唐国际发电股份有限公司总会计师、董事会秘书。
叶河云	历任中国水利电力物资总公司进出口部主任经济师、副经理，中国水利电力物资有限公司机电部经理、总经理助理、副总经理、党委委员，中国水利电力物资集团有限公司副总经理、党委委员、总经理、党委副书记，中国大唐集团有限公司采购事业部主任、招投标中心主任（中国水利电力物资集团有限公司董事长、党委书记，中国大唐集团国际贸易有限公司董事长、党委书记），中国大唐集团有限公司专职董事。现已退休。
王俊启	历任三门峡华阳发电有限责任公司副总经理兼总工程师、党委委员，大唐三门峡发电有限责任公司副总经理、总工程师；洛阳热电厂党委书记，大唐新疆发电有限公司党组成员、副总经理、纪检组长、工会主席兼大唐呼图壁能源开发有限公司总经理，大唐新疆发电有限公司党委书记、副总经理；中国大唐集团有限公司山西分公司总经理、党委副书记，大唐山西发电有限公司总经理、党委副书记，大唐河南发电有限公司董事长、党委书记，中国大唐集团有限公司专职董事。现任大唐海南能源开发有限公司党委副书记、总经理。
初曰亭	历任龙滩水电开发有限公司机电物资部副主任、主任，党组成员、副总经理；中国大唐集团公司广西分公司党组成员，龙滩水电开发有限公司党组成员、副总经理兼龙滩水力发电厂厂长；中国大唐集团公司四川分公司党组副书记、副总经理（主持工作）；中国大唐集团公司四川分公司总经理、党组副书记；中国大唐集团有限公司党组巡视组组长；中

	国大唐集团有限公司西藏分公司总经理、党委书记；中国大唐集团有限公司西藏分公司党委书记。现任专职董事。
刘冬来	历任湖南省电力公司审计部主任，湖南省电力公司财务部主任，现已退休。
徐莉萍	现任湖南大学工商管理学院会计学教授，湖南大学企业并购研究所所长，湖南大学产权会计研究所所长，湖南大学工商管理学院学术委员会委员。
彭建刚	历任湖南大学金融学院党总支书记兼副院长，湖南大学研究院副院长、985 工程首席科学家，中共湖南大学党委委员。现任湖南大学学术委员会委员、金融管理研究中心主任、金融与统计学院教授，金融学博士生导师。
谢里	历任湖南大学经济与贸易学院经济学系讲师、副教授，湖南大学经济与贸易学院院长助理、经济学教授、博士生导师。现任湖南大学“碳达峰、碳中和”研究中心主任、经济学教授、博士生导师。
陈自强	历任大唐甘肃发电有限公司副总经理、党组成员，大唐黑龙江发电有限公司副总经理、党组成员，大唐黑龙江发电有限公司副总经理、党委委员，大唐甘肃发电有限公司总经理、党委副书记，大唐甘肃发电有限公司党委书记、总经理。现任大唐华银电力股份有限公司总经理、党委副书记。
苗世昌	历任三门峡华阳发电有限责任公司党委委员、副总经理，大唐河南分公司燃料管理中心副主任、大唐河南电力燃料有限公司副总经理，大唐洛阳热电有限责任公司党委委员、总经理兼洛阳双源热电有限责任公司总经理，三门峡华阳发电有限责任公司党委书记、副总经理，三门峡华阳发电有限责任公司党委书记、副总经理（主持工作）。现任公司党委委员、纪委书记、工会主席。
霍雨霞	历任中国大唐集团公司山西分公司财务部副主任（主持工作）、财务部主任、副总会计师、党组成员、总会计师，中国大唐集团公司审计部副主任、主任、党组纪检组成员，中国大唐集团有限公司法律事务部（风险管控部）主任、审计部主任。现任专职监事。
柳立明	历任中国大唐集团有限公司审计部审计一处副处长，中国大唐集团有限公司审计部审计三处副处长、处长、中国大唐集团有限公司审计部副主任，中国大唐集团有限公司法律事务部副主任，中国大唐集团有限公司广州审计中心主任。现任中国大唐集团有限公司审计部副主任。
王明恒	历任湖南湘投集团有限公司经营管理部副经理，现任湖南湘投集团有限公司经营管理部副部长。
梁翠霞	历任湖南省煤业集团有限公司财务部资金管理处处长、湖南省煤业集团有限公司财务部副部长、湖南省煤业集团有限公司财务部部长、湖南省煤业集团有限公司湘煤大学校长，湖南省煤业集团有限公司长沙监事会办事处主任，湖南省煤业集团有限公司财务部部长。现任湖南省煤业集团有限公司审计部副部长。
唐登国	历任大唐衡阳发电股份有限公司总经理，大唐华银南山风电场项目筹建处主任（兼），大唐衡阳发电股份有限公司党委书记（兼），大唐华银金塘冲水库发电有限公司总经理，中国大唐集团有限公司湖南分公司、公司纪委副书记、监

	察审计部主任，公司纪委副书记、纪委办公室主任。现已退二线。
肖军	历任大唐华银电力股份有限公司财务部副主任兼预算管理办主任，大唐华银电力股份有限公司财务部副主任，大唐湘潭发电有限责任公司党委委员、副总经理，大唐华银金竹山火力发电分公司党委书记、副总经理。现任大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司总经理、党委副书记。
郑丙文	历任大唐湘潭发电有限责任公司控制中心副主任（主持工作）、主任，大唐湘潭发电有限责任公司总经理助理，大唐湘潭发电有限责任公司总工程师，大唐湘潭发电有限责任公司副总经理，大唐湘潭发电有限责任公司党委副书记兼副总经理，大唐湘潭发电有限责任公司总经理、党委副书记。现任大唐湘潭发电有限责任公司董事长、党委书记。
李宇奇	历任大唐安阳发电厂副厂长、党委委员，大唐安阳发电有限责任公司副总经理、党委委员，大唐安阳热电有限责任公司副总经理，大唐河南分公司安全生产部副主任，大唐甘谷发电厂副厂长、党委委员，大唐甘肃发电有限公司安全生产部副主任，中国大唐集团公司河南分公司物资管理部主任，大唐林州热电有限责任公司总经理、党委委员，大唐安阳发电厂厂长、党委书记，大唐安阳发电有限责任公司总经理，大唐河南发电有限公司副总经理、党委委员，大唐江苏发电有限公司副总经理、党委委员。现任公司党委委员、副总经理。
吴晓斌	历任湖南大唐燃料开发有限责任公司总经理、公司燃料管理中心主任，大唐华银株洲发电有限公司总经理，大唐华银金竹山火力发电分公司总经理，现任公司党委委员、副总经理。
康永军	历任大唐重庆分公司党委委员、总会计师、财务部主任兼重庆市亚东亚电气（集团）有限责任公司总经理、重庆渝能风力发电开发有限公司总经理，大唐重庆分公司总会计师、党委委员兼大唐国际发电股份有限公司重庆分公司总会计师、党委委员兼重庆市亚东亚电气（集团）有限责任公司总经理。现任公司党委委员、总会计师、总法律顾问。
曹坤龙	历任株洲华银火力发电有限公司副总经理，中国大唐集团公司湖南分公司（华银电力公司）发展计划部副主任（主持工作），中国大唐集团公司湖南分公司（华银电力公司）发展计划部主任，大唐湘潭发电有限责任公司党委书记，大唐湘潭发电有限责任公司总经理、党委副书记，大唐黑龙江发电有限公司副总经理、党委委员，大唐黑龙江发电有限公司副总经理、党委委员，现任公司党委委员、副总经理。

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
初曰亭	中国大唐集团有限公司	专职董事	2021年6月	
霍雨霞	中国大唐集团有限公司	专职监事	2021年8月	
柳立明	中国大唐集团有限公司	审计部副主任	2021年3月	
王明恒	湖南湘投控股集团 有限公司	经营管理部副 部长	2019年1月	
在股东单位任职情况的说明	无			

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王俊启	大唐海南能源开发有限公司	总经理、党委书记	2022年11月	
孙延文	大唐国际发电股份有限公司	总会计师、董事会秘书	2022年8月	
刘冬来	国网湖南省电力有限公司	退休	2018年3月	
徐莉萍	湖南大学	工商管理学院会计学教授、企业并购研究所所长、产权会计研究所所长	2019年5月	
彭建刚	湖南大学	金融管理研究中心主任、金融与统计学院教授，金融学博士生导师	2013年1月	
谢里	湖南大学	“碳达峰、碳中和”研究中心主任、经济学教授、博士生导师	2021年2月	
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事报酬由股东大会决定，高级管理人员报酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照《中国大唐集团公司二级企业负责人薪酬管理办法》、《中国大唐集团公司二级企业及负责人业绩考核办法（试行）》执行。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	见“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	见“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
叶河云	董事	选举	工作变动
曹坤龙	副总经理	聘任	工作变动

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、 报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
公司董事会 2022 年第 1 次会议	2022 年 2 月 28 日	审议并一致通过了《关于与关联方签署〈委托管理协议〉的议案》、《关于向关联方续租房产等关联交易事项的议案》、《关于制定〈大唐华银电力股份有限公司落实董事会六项职权工作方案〉的议案》、《关于聘任公司董事的议案》。
公司董事会 2022 年第 2 次会议	2022 年 3 月 28 日	审议并一致通过了《关于召开 2022 年第一次临时股东大会的议案》。
公司董事会 2022 年第 3 次会议	2022 年 4 月 13 日	审议并一致通过了《公司 2021 年董事会工作报告》、《公司 2021 年总经理工作报告》、《公司 2021 年年度报告及摘要》、《关于公司 2021 年度利润分配及公积金转增股本的议案》、《关于公司 2021 年度计提资产减值准备的议案》、《公司 2021 年财务决算报告》、《公司 2022 年财务预算方案》、《关于公司 2021 年度内部控制评价报告的议

		案》、《关于公司 2021 年内部控制审计报告的议案》、《关于聘任 2021 年度内部控制审计机构的议案》、《大唐华银电力股份有限公司 2022 年日常关联交易议案》、《关于公司续聘天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）及支付 2021 年度审计费的议案》、《关于公司 2022 年大中型基本建设项目、小型基建、参股投资及资金计划的议案》、《关于公司会计政策及会计估计变更的议案》、《关于中国大唐集团财务有限公司风险评估报告》。
公司董事会 2022 年第 4 次会议	2022 年 4 月 29 日	审议并一致通过了《公司 2022 年第一季度报告》、《关于调整公司董事会薪酬与考核委员会委员的议案》、《关于公司投资建设大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期的议案》、《关于公司投资建设大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期的议案》、《关于公司 2022 年内部审计工作计划的议案》。
公司董事会 2022 年第 5 次会议	2022 年 5 月 27 日	审议并一致通过了《关于制定〈大唐华银电力股份有限公司对外捐赠管理办法〉的议案》、《关于修订〈大唐华银电力股份有限公司董事会议事规则〉的议案》、《关于制订〈大唐华银电力股份有限公司降低资产负债率、降低负债规模管理办法〉的议案》、《关于制定〈大唐华银电力股份有限公司经理层成员经营业绩考核实施办法（试行）〉的议案》、《关于制定〈大唐华银电力股份有限公司经理层成员薪酬管理实施办法（试行）〉的议案》、《关于制定〈大唐华银电力股份有限公司工资总额管理办法（试行）〉的议案》、《关于审议大唐华银电力股份有限公司本部经理层成员业绩指标及考核评价细则的议案》。
公司董事会 2022 年第 6 次会议	2022 年 6 月 8 日	审议并一致通过了《关于公司投资建设大唐华银冷水江市锡矿山重金属污染区光伏发电项目的议案》、《关于召开公司 2021 年年度股东大会的议案》。
公司董事会 2022 年第 7 次会议	2022 年 6 月 29 日	审议并一致通过了《大唐华银电力股份有限公司“十四五”发展规划纲要》、《关于制定〈大唐华银电力股份有限公司 2021 年度社会责任报告〉的议案》、《关于审议公司领导班子 2021 年度业绩考核兑现结果的议案》。
公司董事会 2022 年第 8 次会议	2022 年 8 月 24 日	审议并一致通过了《关于审议公司 2022 年半年度报告及摘要的议案》、《中国大唐集团财务有限公司风险评估报告》、《关于调整公司内部管理机构的议案》。

公司董事会 2022 年第 9 次会议	2022 年 10 月 28 日	审议并一致通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》、《公司 2022 年第三季度报告》、《关于修订〈大唐华银电力股份有限公司对外担保管理办法〉的议案》。
公司董事会 2022 年第 10 次会议	2022 年 11 月 2 日	审议并一致通过了《关于公司投资建设大唐华银耒阳分公司 200MW/400MWh 储能电站项目的议案》。
公司董事会 2022 年第 11 次会议	2022 年 12 月 2 日	审议并一致通过了《关于调整非公开发行股票募投项目实际募集资金投入金额的议案》、《关于使用募集资金置换预先投入的自筹资金的议案》、《关于增加公司注册资本暨修订〈公司章程〉并办理工商变更登记的议案》、《关于公司注册发行 5 亿元保供特别债永续中期票据的议案》、《关于公司申请国家开发银行基础设施投资基金的议案》
公司董事会 2022 年第 12 次会议	2022 年 12 月 9 日	审议并一致通过了《关于转让全资子公司先一科技 100%股权暨关联交易的议案》、《关于召开公司 2022 年第二次临时股东大会的议案》。
公司董事会 2022 年第 13 次会议	2022 年 12 月 30 日	审议并一致通过了《关于公司所属金竹山分公司土地收储的议案》、《关于聘任 2022 年度内部控制审计机构的议案》、《关于修订〈大唐华银电力股份有限公司经理层成员薪酬管理实施办法〉等系列薪酬制度的议案》。

六、 董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
贺子波	否	13	2	11	0	0	否	3
陈自强	否	13	2	11	0	0	否	3
刘全成	否	2	0	2	0	0	否	0
孙延文	否	13	2	11	0	0	否	0
叶河云	否	11	2	9	0	0	否	0
王俊启	否	13	2	11	0	0	否	1
初曰亭	否	13	2	11	0	0	否	1
苗世昌	否	13	2	11	0	0	否	3
徐莉萍	是	13	2	11	0	0	否	3
彭建刚	是	13	2	11	0	0	否	3
谢里	是	13	2	11	0	0	否	3

刘冬来	是	13	2	11	0	0	否	3
-----	---	----	---	----	---	---	---	---

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	13
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	11
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二)董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三)其他

适用 不适用

七、 董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	徐莉萍、刘冬来、苗世昌
提名委员会	刘冬来、徐莉萍、王俊启
薪酬与考核委员会	彭建刚、刘冬来、叶河云
战略委员会	贺子波、陈自强、谢里

(2). 报告期内战略委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
4 月 13 日	审议关于公司 2022 年大中型基本建设项目、小型基建、参股投资及资金计划的议案	同意公司 2022 年大中型基本建设项目、小型基建、参股投资及资金计划。	-
4 月 29 日	审议关于公司投资建设大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期的议案、关于公司投资建设大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期的议案	同意公司投资建设大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期、大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期。	-
6 月 7 日	审议关于公司投资建设大唐华银冷水江市锡矿山重金属污染区光伏发电项目的议案	同意公司投资建设大唐华银冷水江市锡矿山重金属污染区光伏发电项目。	-

6 月 29 日	审议大唐华银电力股份有限公司“十四五”发展规划纲要	同意公司“十四五”发展规划纲要。	-
11 月 2 日	审议关于公司投资建设大唐华银未阳分公司 200MW/400MWh 储能电站项目的议案	同意公司投资建设大唐华银未阳分公司 200MW/400MWh 储能电站项目。	-

(3). 报告期内审计委员会召开 6 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2 月 28 日	审议关于与关联方签署《委托管理协议》的议案、关于向关联方续租房产等关联交易事项的议案	同意公司与关联方签署《委托管理协议》、向关联方续租房产等关联交易事项。	-
4 月 13 日	审议公司 2021 年年度报告及摘要、关于公司 2021 年度利润分配及公积金转增股本的议案、关于公司 2021 年度计提资产减值准备的议案、公司 2021 年财务决算报告、公司 2022 年财务预算方案、公司 2022 年财务预算方案等年度相关议案	同意公司年度相关议案。	-
4 月 29 日	审议公司 2022 年第一季度报告、关于公司 2022 年内部审计工作计划的议案	同意公司 2022 年第一季度报告及 2022 年内部审计工作计划的议案。	-
8 月 23 日	审议公司 2022 年半年度报告及摘要的议案	同意公司 2022 年半年度报告及摘要。	-
10 月 28 日	审议公司 2022 年第三季度报告	同意公司 2022 年第三季度报告。	-
12 月 8 日	审议关于转让全资子公司先一科技 100%股权暨关联交易的议案	同意公司转让全资子公司先一科技 100%股权暨关联交易事项。	-

(4). 报告期内提名委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2 月 28 日	审议关于聘免公司董事的议案	同意提名董事候选人。	-
10 月 28 日	审议关于聘任公司高级管理人员的议案	同意聘任公司高级管理人员。	-

(5). 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
5 月 26 日	审议关于制定《大唐华银电力股份有限公司经理层成员经营业绩考核实施办法（试行）》的议案、关于制定《大唐华银电力股份有限公司经理层成员薪酬管理实施办法（试行）》的议案、关于制定《大唐华银电力股份有限公司工资总额管理办法（试行）》的议案、关于审议大唐华银电力股份有限公司本部经理层成员业绩指标及考核评价细则的议案	同意制定公司管理层业绩考核及薪酬管理等相关制度。	-
6 月 29 日	审议关于审议公司领导班子 2021 年度业绩考核兑现结果的议案	同意公司领导班子 2021 年度业绩考核兑现结果。	-

(6). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、 监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、 报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	2,285
主要子公司在职员工的数量	2,616
在职员工的数量合计	4,901
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	4,831
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	2,474
销售人员	0
技术人员	1,181

财务人员	94
行政人员	407
其他	745
合计	4,901
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	1
硕士研究生	79
本科	1,968
专科及以下	2,853
合计	4,901

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司坚持按时足额支付员工薪酬，实行以岗位薪点工资为主体的结构工资制度，实行岗位合同管理和全员绩效考核制度，建立了与工作绩效挂钩、与岗位贡献相匹配的薪酬分配制度，聚焦工作能力、工作态度和工作业绩开展全员绩效考核。

1. 精准核定工资基数。改革薪酬结构，建立“352”薪酬结构，固定工资占30%、浮动工资占比达到70%。

2. 精准设计业绩考核体系。根据国资委“强制排序、末等调整、不胜任退出”的改革要求，结合公司实际，建立了“本部生产经营指数（基层月度业绩考核）+部门组织绩效+员工个人绩效”三级考核体系。基层职工人均月度绩效与企业考核结果挂钩联动，“干好干坏不一样”。

3. 精准实施全员绩效考核。本部和各基层企业分组织绩效、员工绩效两个层级开展全员绩效考核，按月实现“双评级双挂钩”（即部门、员工月月有评级，评级结果与部门绩效总额、员工绩效工资双挂钩），合理拉开收入差距，公司管理人员浮动工资占比达到73%，收入差距倍数达到2.21倍，超过央企平均水平。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司坚持“人才是第一资源”理念，始终关注员工个人发展，致力于为员工构筑公正、公平、透明的职业生涯发展平台，实现员工与企业共同发展。公司建设管理、技术、技能多通道岗位职级发展体系，加强专家人才队伍建设，评聘专业职级人员88名，其中技术专家级以上26人；首次评聘专业职务人员。持续深化全员“轮训”，采用“公司示范班+基层企业现场培训、线上+线下、实操+理论”的“3+”模式实施检修人员全员“轮训”，举办继电保护专业总决赛、热工控制等各类技能竞赛；持续开展关键生产岗位后备人才培养和一岗多能培养，开展挂职挂岗锻炼。组织实施“三项制度”改革以及“三定”工作，坚持通过竞聘上岗、双向选择等方式有效盘活人力资源，让优秀人才脱颖而出。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

十、 利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

按照证监会监管要求，为合理回报投资者，保持利润分配政策连续性和稳定性，公司 2015 年第一次临时股东大会审议通过《关于修改公司章程的议案》，但由于累计亏损严重，公司本年度不进行利润分配。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

十一、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司董事会及其下设薪酬与考核委员会负责公司高级管理人员的考评，分基本指标、分类指标、限制指标三类指标进行业绩考核管理。

十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

为进一步完善公司治理机制，建立健全公司内部控制制度，加强董事会对公司财务报告编制和披露的监督作用，提高公司信息披露质量，规范业务流程，防范业务风险，确保公司资产安全，根据中国证监会的有关规定以及《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《上海证券交易所股票上市规则》、《上海证券交易所上市公司内部控制指引》、《公司章程》等法律、法规的规定，结合公司的实际情况，制订了公司《内控管理手册》及相关制度。内部控制活动基本涵盖公司所有营运环节，包括但不限于：经营管理、投资管理、资金管理、信息披露等方面。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司制定了较为规范和完善的工作制度和 workflows，加强对下属控股子公司的管理，要求控股子公司按照《公司法》、《公司章程》的有关规定规范运作，明确规定了重大事项报告制度和审议程序，从制度建设与执行、经营业绩、生产计划完成情况等方面进行综合考核，使公司对控股子公司的管理得到有效控制。

十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

请见与本报同日于上交所网站 www.sse.com.cn 公告的公司内部控制审计报告。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

按照《关于开展上市公司治理专项行动的通知》（湘证监公司字【2020】31号）要求，公司对治理机构进行全面梳理，并制定《大唐华银电力股份有限公司关于开展上市公司治理专项行动方案》、《大唐华银电力股份有限公司治理整改方案》。2021年度已对公司自查问题“一套班子，两块牌子”管理模式及上市公司高管在控股股东管理企业中兼职问题整改到位，控股股东已工商注销中国大唐集团有限公司湖南分公司，并解除公司高级管理人员在中国大唐集团有限公司湖南分公司

兼职职务。**自查问题：**1. 公司章程中未体现股东大会就选举董事、监事进行表决时，需采用累积投票方式进行投票的强制性；2. 公司与控股股东同业竞争问题。**整改情况：**1. 按照《上市公司治理准则》要求，公司对章程进行了修订，并经公司董事会 2021 年第 14 次会议、公司 2022 年第一次临时股东大会审议通过；2. 经公司多次与控股股东沟通，已将涉及控股股东同业竞争资产委托华银电力进行管理，委托管理期限至控股股东通过合法方式将其注入华银电力或出售至不关联的其他企业或将上述资产业务变更，不再涉及发电业务等实质上解决华银电力与控股股东间同业竞争问题之日为止，目前此事项已经公司董事会 2022 年第 1 次会议、公司 2022 年第一次临时股东大会审议通过，并根据与控股股东签署的《委托管理协议》开展资产委托管理工作。现与控股股东同业竞争问题已经基本履行完毕。

十六、其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	7,887.18

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

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

根据湖南省生态环境厅公布的《湖南省 2022 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“耒阳发电公司”）、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“金竹山发电公司”）、大唐湘潭发电有限责任公司（以下简称“湘潭发电公司”）、大唐华银株洲发电有限公司（以下简称“株洲发电公司”）2022 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，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、湘潭和金竹山公司严格落实执行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，储煤场干燥棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施

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： 3.86mg/Nm ³ ；总量： 38 吨	污染物浓度及总量未超标	10mg/Nm ³	219.8 吨	91430481 35166760 8P001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 36.04mg/Nm ³ ；总量： 398 吨		50mg/Nm ³	1099 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 26.34mg/Nm ³ ；总量： 295 吨		35mg/Nm ³	769.3 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： 21.48mg/L，COD 排放总量：5.408 吨；氨氮排放浓度： 1.08mg/L，氨氮排放总量： 0.271 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： 3.17mg/Nm ³ ；总量： 69 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	1170 吨	91431381 76325119 0H001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 40.14mg/Nm ³ ；总量： 927 吨		200mg/Nm ³	5000 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 22.86mg/Nm ³ ；总量： 478 吨		200mg/Nm ³	5000 吨	
	废水	处理后达标排放	数量：2 个，废水总排口，灰场废水排放口。	COD 排放浓度： 7.624mg/L，COD 排放总量：2.491 吨；氨氮排放浓度： 0.927mg/L，氨氮排放总量： 0.296 吨。	达标排放	COD： 100mg/L；氨氮： 15mg/L	COD：50 吨；氨氮： 10 吨	
大唐湘潭发电	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	浓度： 2.22mg/Nm ³ ；总量： 63 吨	污染物浓度及	30mg/Nm ³	1152 吨	91430300 18473464 97001p

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
有限责任公司	氮氧化物	有组织排放	放口, 3、4 号机组一个排放口。	浓度: 36.46mg/Nm ³ ; 总量: 1071 吨	总量未超标	200mg/Nm ³ /100mg/Nm ³	3840 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度: 22.46mg/Nm ³ ; 总量: 566 吨		200mg/Nm ³	5000 吨	
	雨污水	处理后达标排放	数量: 1 个, 全厂一个雨排水口。	COD 排放浓度: 10.01 mg/L, COD 排放总量: 2.82 吨; 氨氮排放浓度: 1.68mg/L, 氨氮排放总量: 0.53 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: 2.66mg/Nm ³ ; 总量: 22 吨	污染物浓度及总量未超标	30mg/Nm ³	346 吨	91430211 18435738 8T001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度: 36.79mg/Nm ³ ; 总量: 412 吨		200mg/Nm ³	1816 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度: 21.46mg/Nm ³ ; 总量: 241 吨		200mg/Nm ³	1272 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: 17.2mg/L, COD 排放总量: 10.511 吨; 氨氮排放浓度: 0.75mg/L, 氨氮排放总量: 0.167 吨。	达标排放	COD: 100mg/L; 氨氮: 15mg/L	43 吨/6.5 吨	

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司所属耒阳、金竹山、湘潭、株洲发电公司均建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施, 已完成全部 13 台机组超低排放改造, 大气污染物排放执行超低排放要求。

报告期, 耒阳发电公司的除尘设施投运率为 100%, 除尘效率为 99.94%; 脱硫设施投运率为 100%, 脱硫效率为 99.02%; 脱硝投运率为 100%, 脱硝效率为 93.99%; 金竹山发电公司的除尘设施投运率为 100%, 除尘效率为 99.99%; 脱硫设施投运率为 100%, 脱硫效率为 99.56%; 脱硝投运率为 99.98%, 脱硝效率为 92.63%; 湘潭发电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 99.38%; 脱硝投运率为 100%, 脱硝效率为 90.71%; 株洲发电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 99.51%; 脱硝投运率为 100%, 脱硝效率为 92.41%, 均符合国家环保的要求。

耒阳发电公司生产废水经处理站处理后用于干灰调湿、除出渣系统、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。金竹山发电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、含灰废水处理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，排水主要是雨水井外排水，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。湘潭发电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。株洲发电公司建有废水综合处理回收系统，将处理好的清水送除灰加压水池，进行回用；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。

耒阳发电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，在汽车煤出厂出设有洗车装置。金竹山发电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。湘潭发电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

报告期，公司分支机构、全资及控股火力发电企业均严格落实国家建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可要求；严格新建项目核准、开工和验收等节点的环保依法合规手续审核，加强环保“三同时”监督管理，特别是施工过程中的无组织排放和弃渣管理，生态复绿的同步开展，项目投产后及时完成环保竣工验收备案，确保新项目依法合规投产。

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、重污染天气应急预案、有毒有害气体泄漏扩散处置方案、制氢站爆炸应急预案、燃油区火灾应急预案等。

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，并按地方政府要求及时启动重污染天气应急响应。

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. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司按照生态文明建设的要求，严格遵守环保法规，不断完善保护生态、防治污染、履行环境责任等方面工作。通过开展火电机组的超低排放改造、废水达标升级改造、煤场抑尘改造、风场水土保持环境保护治理等工作，有效加强生态环境保护，促进上市公司绿色发展。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	204,062
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	提升清洁能源占比。

具体说明

适用 不适用

公司持续推进绿色能源转型，加快新能源项目建设步伐，加快提升清洁能源占比。公司在发展清洁能源的同时，进一步挖掘存量火电企业的节能降碳潜力，通过

实施节能改造，持续降低单位电量碳排放强度，不断提高公司整体清洁低碳发电水平。

一是加快非化石能源发展，以基地化集约化开发为主，加快发展“风光水火储”一体化清洁能源基地，大力发展风电，积极开发水面和山地集中式风电资源；二是积极推进煤电“三改联动”，统筹安排煤电机组节能降耗改造、供热改造和灵活性改造，综合考虑技术和效益，稳妥推进煤电机组综合升级改造。

二、 社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

相关内容详见公司于同日在上海证券交易所网站发布的《公司 2022 年度环境、社会及治理（ESG）报告 2022 年社会责任报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

具体说明

适用 不适用

三、 巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	235	一、教育帮扶 15 万元，用于新光村石泉联校教育设施改善及教育帮扶基金。 二、产业帮扶 115 万元，其中 80 万元用于新光村湘中黑牛养殖，其余用于郝坪社区百亩油茶基地建设等项目。 三、消费帮扶 100 万元，用于在新光村购买黑牛肉、土猪肉等农副产品。民生帮扶等其他帮扶 5 万元。
其中：资金（万元）	235	
物资折款（万元）	0	
惠及人数（人）	4,000	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、教育帮扶、民生帮扶、消费帮扶	

具体说明

√适用 □不适用

一、乡村振兴帮扶基本情况

华银公司乡村振兴驻村帮扶点 3 个，其中省级帮扶点 1 个，市级联村帮扶点 2 个，即：华银公司结对帮扶点——涟源市湖泉镇新光村（省级）、张家界水电公司帮扶点——张家界市永定区沙堤街道郝坪社区（市级）、耒阳分公司帮扶点——衡阳市耒阳市余庆街道水口村（市级）。年度共投入乡村振兴帮扶资金 140 万元，其中在新光村投入帮扶资金 100 万元、郝坪社区投入 30 万元，水口村投入 10 万元；另投入消费帮扶金 100 万元，购买帮扶点农副产品。

2022 年，华银公司党委始终以高度的政治自觉，全面贯彻落实习近平总书记关于乡村振兴的重要指示批示精神，坚持以落实中国大唐“三扶三真”“五位一体”特色帮扶为抓手，把乡村振兴作为一项重大政治任务，高度重视，强化资金保障和力量配备，确保乡村振兴帮扶工作与企业中心工作同规划、同部署、同推进、同落实。坚决把落实中国大唐集团有限公司“二次创业、绿色发展”战略部署与推进乡村振兴紧密结合，全面构建、全力探索“以企兴村、村企互促”村企高质量共生发展新路径，因地制宜、因村制宜，以产业发展为引领，持续深化教育、民生、就业、党建帮扶，全力以赴为推进湖南乡村振兴贡献华银力量，树立了中央在湘企业融合式一体化担负履行国有企业政治、经济、社会三大责任的典型范例。

二、2022 年乡村振兴帮扶成效

华银公司坚持乡村振兴工作高标准、严要求，抓深抓实各项帮扶措施，获得了各级政府及社会各界的一致好评。公司驻新光村工作队在湖南省委组织部 2022 年度考评中荣获“好”等次评价、3 名工作队员荣获“优秀”等次评价，工作队被大唐集团公司授予乡村振兴工作先进集体称号。郝坪社区工作队及队长得到了张家界市委组织部 2022 年度“优秀”等次评价。水口村联村帮扶工作队连续两年被评为衡阳市“优秀联村帮扶单位”。人民网等中央媒体和红网等省级主流媒体 40 余次报道公司乡村振兴工作，充分彰显了大唐华银品牌的良好形象。

一是产业帮扶显成效，实现企地共赢。

在省级帮扶点——涟源市新光村大力推进“荒山发展光伏发电+光伏场空地种植牧草+牧草养殖湘中特色黑牛”的牧光互补特色产业链建设，总容量为 40 万千瓦的大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目，一期工程 10 万千瓦已于 2022 年 12 月 27 日并网发电，平均每年可供电 1.32 亿度，节约原煤 5.44 万吨，实现“生态治理、企地双赢、群众受益”。二期工程 30 万千瓦正在进行前期准备。依托光伏发电，投入 150 万元打造湘中黑牛特色养殖及牧草种植，目前存栏黑牛 100 多头，形成远近闻名的拳头产品。2022 年，整个牧光互补产业链为新光村集体经济增收 18 万元，村集体经济收入由入驻前的 0.8 万元跃升到 27.7 万元。在张家界郝坪社区，多方筹资 30 万元，建设百亩油茶项目，现已初具规模；盘活郝坪集贸市场，增加集体经济收入 18 万元。在耒阳市水口村，发展黄栀子种植 100 亩，预计每年为村集体经济增加 16 万元。

二是民生帮扶见真情，构建美好生活。

华银公司驻新光村工作队，组织召开屋场会、乡贤恳谈会 10 余次，广大村民、乡贤自愿筹资筹劳 160 万元，打造牛湾、石头塘两个“秀美屋场”，其中牛湾屋场还新建二十四孝图文化墙、四角凉亭、文化广场、音乐喷泉等文化景观，成为远近闻名的“网红打卡点”。投入 177 万元改善村内基础设施，进行水质提升改造，硬化通村、通组公路，建成垃圾分拣中心，山塘清淤修复，为五保户改造卫生冲水厕所等，把村干部和群众“急难愁盼”的“问题清单”变成了群众口里心中的“满意

清单”。驻郝坪社区工作队，发动联队单位和群众筹资筹劳 250 万元，建成包公山等 6 个秀美屋场，与社区居民共同描绘出新时代美丽乡村建设的“秀美画卷”。

华银公司高度重视防返贫监测帮扶，累计结对帮扶监测户 66 户 90 人，其中公司领导到村指导乡村振兴工作并入户结对帮扶 6 次，各基层单位主要领导到村入户走访、结对帮扶 64 次，及时解决了监测户的困难。大力开展消费帮扶，在各驻点帮扶村消费帮扶 100 万元，主要购买帮扶产业湘中黑牛肉、脱贫户家庭土猪、土鸡等农产品，有效提高了村民的收入。

三是教育帮扶有爱心，提升乡村振兴智力保障。

华银公司高度重视教育帮扶，积极改善教学设施，投入教育帮扶资金 15 万元，在帮扶点村内学校建成多媒体教室、修建图书馆、改造学校厕所等；继续投入教育帮扶专项基金，开展奖学助学活动，累计帮扶困难学生 10 余人次，奖励大学新生 10 余人次，防止义务教育学生失学、辍学 2 人次。培养致富带头人 5 人，培训乡土养殖、光伏项目安装工等技能人才 69 人。

四是就业帮扶落实处，助乡土人才回流。

华银公司依托牧光互补产业链，开展多种形式用工帮扶，通过与驻村所在地政府合作，动态监测重点人群就业状态，加大脱贫人口、农村低收入人口职业技能培训力度。持续对接花山岭光伏项目建设和湘中黑牛养殖产业发展及秀美屋场建设用工需求，在村内聘用光伏施工场土木工、挖机司机、电焊工等用工 102 名，其中退伍军人、大学生就业 8 人。湘中黑牛养殖场在村内用工 30 余人。秀美屋场用工 56 人，全年为村民增收 400 余万元。积极为脱贫户、监测户家庭争取公益性岗 12 个。2022 年，公司定点帮扶村新光村人均收入由 2021 年的 1.23 万元跃升到 2.35 万元。

五是党建帮扶结硕果，基层党组织战斗力提升。

华银公司各驻村工作队在驻村期间，定期召开党员大会、村民代表大会、党员组长会议。每月组织村支两委及党员学习习近平新时代中国特色社会主义思想、学习乡村振兴相关指示批示精神。协助加强帮扶点基层党组织带头人和村支两委班子建设，培养村后备干部 10 人、吸收入党积极分子 6 人，增加了组织的活力。组织开展企业党支部和帮扶村党支部结对共建活动 6 次，党的领导、党的建设得到全面加强。

三、2023 年乡村振兴帮扶计划

一是深入学习贯彻党的二十大精神，强化“党建引领”促乡村振兴。在抓好工作队及驻点村党员干部的政治建设、提升党组织凝聚力与战斗力、为乡村振兴帮扶工作保驾护航。强化企地党组织结对共建，做实党建“两全双百三到位”工作机制，深入开展企业党支部、农村党组织结对共建活动，提升党组织活力。

二是实施产业振兴“两个工程”，推进特色农产品与新能源融合共建。紧紧围绕“十四五”时期经济社会高质量发展主题，坚定不移贯彻新发展理念，把乡村振兴和“再造一个新华银”任务目标结合起来，实现乡村振兴和华银公司高质量发展有机结合。投资 20 亿元以上，积极推进大唐华银涟源新能源有限公司 40 万千瓦光伏发电项目建设，推动耒阳市小水风电、盛唐风电共 15 万千瓦风电项目尽快核准与开工，促进乡村振兴与新能源产业融合发展。

实施乡村特色产业振兴工程。巩固 2022 年产业发展项目，立足当地特色资源，深入推进“一乡一业”“一村一品”，积极推动涟源市新光村牧光互补一湘中黑牛养殖项目、张家界郝坪社区油茶基地建设项目以及耒阳水口村栀子花、黄精中草药种植项目，确保项目良性、可持续发展。

三是实施基础设施“三个改造”，打造美丽新农村。实施洁净水源保障改造，完善饮水设施及实施洁净水源保障改造，保证村民群众正常饮水。实施新能源亮化改造，在村组公路及活动广场等地方实施新能源亮化工程，方便村民群众夜间出行，丰富村民文化生活。实施秀美屋场改造，以秀美屋场建设带动美丽乡村建设，让村民群众实实在在享受乡村振兴带来的好处。

四是推进人才振兴“四个行动”，突出抓好教育帮扶。开展教学设施改善行动，对帮扶点学校教学设施进行改善，优化教学硬件设施，不断提升教学水平和教学质量；开展助学助教行动，确保帮扶点困难家庭学生正常上学，一个都不落下；开展少年文化“筑梦”行动，举办学生夏令营，引导青少年为中国式现代化“筑梦”，为中华民族伟大复兴助力；开展技能人才提升行动，在帮扶点培训各类技能人才，实现乡土人才回流，合力打造一支年轻化的乡村振兴人才队伍，为乡村产业发展提供人才保障。

五是推动民生帮扶“五个活动”，不断增加村民幸福感。开展就业帮扶活动，利用新建项目等积极招用当地群众，加大脱贫人口有组织劳务输出力度，提升村民收入；开展消费帮扶活动，投入 100 万元，用于购买湘中黑牛肉、黑猪肉等农副产品，切实提高低收入农户家庭的收入；开展文化提升活动，在驻点村开展乡村思想、道德、文化活动，加强宣传，营造爱党爱国、勤俭持家、诚信友善的氛围；开展为村民办实事活动，认真执行党员干部联系服务群众“五个到户”工作机制，落实结对帮扶工作，不断增加村民群众的认同感、幸福感；开展农户卫生评比活动，打造良好村容村貌。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺	解决同业竞争	中国大唐集团有限公司	详见公司治理一节	2014.6.30-2017.6.30	是	否	详见公司治理一节	详见公司治理一节
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								

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

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	122.00
境内会计师事务所审计年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	刘宇科、徐兴宏、张薇
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	3
境外会计师事务所名称	/
境外会计师事务所报酬	
境外会计师事务所审计年限	

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中天运会计师事务所(特殊普通合伙)	25.36
财务顾问	/	/
保荐人	/	/

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

根据公司公开询价，聘任中天运会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2022 年度内控审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

事项概述及类型	查询索引
<p>公司已于 2022 年 1 月 1 日披露《大唐华银电力股份有限公司关于全资子公司涉及诉讼公告》（临 2022-001），公司所属全资子公司内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司收到内蒙古自治区东乌珠穆沁旗人民法院（以下称为“东乌珠穆沁旗法院”）作出的（2021）内 2525 刑初 48 号《刑事附带民事判决书》，本次诉讼涉案的金额为 103,329,017.85 元。公司已于 2022 年 1 月 6 日，向锡林郭勒盟中级人民法院提起上诉，请求二审法院撤销东乌珠穆沁旗人民法院（2021）内 2525 刑初 48 号刑事附带民事判决，依法改判上诉人无罪并驳回附带民事公益诉讼起诉人的诉讼请求。2022 年 12 月 7 日，内蒙古自治区锡林郭勒盟中级人民法院出具（2022）内 25 刑终 9 号《刑事附带民事裁定书》，认为原审判决认定事实不清、证据不足，撤销内蒙古自治区东乌珠穆沁旗人民法院（2021）内 2525 刑初 48 号刑事附带民事判决，重新审判。</p>	<p>见 2022 年 1 月 1 日、2022 年 1 月 8 日、2022 年 12 月 9 日上交所网站 www.sse.com.cn、中证报和上证报。</p>

(二)临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况适用 不适用**(三)其他说明**适用 不适用**十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况**适用 不适用**十一、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**十二、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
《关于与关联方签署<委托管理协议>的议案》、《关于向关联方续租房产等关联交易事项的议案》、《大唐华银电力股份有限公司 2022 年日常关联交易议案》	详见 2022 年 3 月 1 日、2022 年 4 月 14 日上交所网站 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

事项概述	查询索引
《关于转让全资子公司先一科技 100%股权暨关联交易的议案》	详见 2022 年 12 月 10 日上交所网站 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

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1. 存款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
中国大唐集团财务有限公司	关联方	/	1.2%	935,940,138.97	39,998,453,240.44	39,421,744,373.99	1,512,649,005.42
合计	/	/	/	935,940,138.97	39,998,453,240.44	39,421,744,373.99	1,512,649,005.42

2. 贷款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
中国大唐集团财务有限公司	关联方	1,030,000,000.00	3.3-3.85	726,000,000	1,410,000,000	1,826,000,000	310,000,000

合计	/	/	/	726,000,000	1,410,000,000	1,826,000,000	310,000,000
----	---	---	---	-------------	---------------	---------------	-------------

3. 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：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	担保物（如 有）	担保是否已经 履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方 担保	关联 关系
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	7.818	2015.8.20	2015.8.20	2032.4.1	连带责任担保		否	否		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）										7.818				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										7.818				
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计														
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）										7.818				
担保总额占公司净资产的比例（%）										51.85				
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										7.818				
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）										7.818				
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明														

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、 股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	953,489,872	53.53	250,000,000				250,000,000	1,203,489,872	59.25
1、国家持股									
2、国有法人持股	953,489,872	53.53	53,273,808				53,273,808	1,006,763,680	49.57
3、其他内资持股			186,309,526				186,309,526	186,309,526	9.17
其中：境内非国有法人持股			183,035,717				183,035,717	183,035,717	9.01
境内自然人持股			3,273,809				3,273,809	3,273,809	0.16
4、外资持股			10,416,666				10,416,666	10,416,666	0.51
其中：境外法人持股			10,416,666				10,416,666	10,416,666	0.51
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	827,634,402	46.47						827,634,402	40.75

件流通股份									
1、人民币普通股	827,634,402	46.47						827,634,402	40.75
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,781,124,274	100	250,000,000				250,000,000	2,031,124,274	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

2021年12月7日，公司召开2022年第三次临时股东大会，经审议同意公司非公开发行A股股票的相关议案。根据《大唐华银电力股份有限公司非公开发行A股股票预案》，公司拟向不超过35名特定对象，非公开发行A股股票数量不超过250,000,000股（含本数）。

2022年7月，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准大唐华银电力股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2022]1593号），核准公司非公开发行不超过25,000万股新股，发生转增股本等情形导致总股本发生变化的，可相应调整本次发行数量。详情请见公司于2022年7月28日在上交所网站

（www.sse.com.cn）披露的《大唐华银电力股份有限公司关于非公开发行股票申请获得中国证监会核准批文的公告》（公告编号：2022-037）。

公司以非公开发行A股股票的方式募集资金，发行价格为3.36元/股，合计发行股份250,000,000股，募集资金总额840,000,000.00元，新增股份已于2022年11月30日上市。具体内容详见公司在上海证券交易所网站披露的公告（公告编号：临2022-056）。

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

√适用 □不适用

报告期内，公司完成非公开发行A股股票，公司总股本由1,781,124,274股增加至2,031,124,274股，故最近一期的每股收益、每股净资产等财务指标均相应摊薄。

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	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	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	/
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	/
青岛惠鑫投资合伙企业(有限合伙)	0	0	14,880,952	14,880,952	非公开发行股份限售	2023年6月1日
华泰资产管理有限公司-华泰优选三号股票型养老金产品	0	0	8,928,571	8,928,571	非公开发行股份限售	2023年6月1日
华泰资产管理有限公司-华泰优选五号混合型养老金产品	0	0	8,928,571	8,928,571	非公开发行股份限售	2023年6月1日
长沙先进储能产能产业基金投资合伙企业(有限合伙)	0	0	8,928,571	8,928,571	非公开发行股份限售	2023年6月1日
JPMorgan Chase Bank, National Association	0	0	10,416,666	10,416,666	非公开发行股份限售	2023年6月1日
财通基金管理有限公司	0	0	25,416,666	25,416,666	非公开发行股份限售	2023年6月1日
华泰证券股份有限公司	0	0	12,202,380	12,202,380	非公开发行股份限售	2023年6月1日
上海铂绅投资中心(有限合伙)-铂绅二十九号证券投资基金	0	0	8,928,571	8,928,571	非公开发行股份限售	2023年6月1日
国泰君安证券股份有限公司	0	0	26,190,476	26,190,476	非公开发行股	2023年6月1日

					份限售	
广发证券股份有限公司	0	0	11,904,761	11,904,761	非公开发行股份限售	2023年6月1日
诺德基金管理有限公司	0	0	34,523,809	34,523,809	非公开发行股份限售	2023年6月1日
济南瀚祥投资管理合伙企业(有限合伙)	0	0	23,809,523	23,809,523	非公开发行股份限售	2023年6月1日
中信证券股份有限公司	0	0	14,880,952	14,880,952	非公开发行股份限售	2023年6月1日
广东天创私募证券投资基金管理有限公司-天创贤哲15号私募证券投资基金	0	0	12,797,619	12,797,619	非公开发行股份限售	2023年6月1日
南方天辰(北京)投资管理有限公司-南方天辰景丞价值精选5期私募证券投资基金	0	0	14,880,952	14,880,952	非公开发行股份限售	2023年6月1日
湖南农夫科技有限公司	0	0	3,571,428	3,571,428	非公开发行股份限售	2023年6月1日
薛小华	0	0	3,273,809	3,273,809	非公开发行股份限售	2023年6月1日
知行利他私募基金管理(北京)有限公司-知行利他荣友稳健一期私募证券投资基金	0	0	2,976,190	2,976,190	非公开发行股份限售	2023年6月1日
北京盈帆资产管理有限公司-盈帆花友稳健1期私募证券投资基金	0	0	2,559,533	2,559,533	非公开发行股份限售	2023年6月1日
合计	953,489,872	0	250,000,000	1,203,489,872	/	/

二、 证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生 证券的种类	发行日期	发行价 格（或 利率）	发行数量	上市日 期	获准上市交 易数量	交易终 止日期
普通股股票类						
非公开发行 A 股股票	2022 年 11 月 3 日	3.36	250,000,000	2022 年 11 月 30 日	250,000,000	-

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

□适用 √不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

报告期内，公司非公开发行人民币普通股 25000 万股，公司总股本由 1,781,124,274 股增加至 2,031,124,274 股。公司资产和负债结构变动情况请参阅本报告第三节“五、报告期内主要经营情况之（三）资产、负债情况分析”。

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、 股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	144,062
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	147,498
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)		期末持 股数量	比例 (%)	股份 类别		质押、标记或冻 结情况	股东性 质

	报告期内 增减				持有非 流通股 数量	股份 状态	数量	
中国大唐 集团有限 公司	0	608,79 3,971	29.97	未流 通	608,79 3,971	无	0	国有法 人
大唐耒阳 电力有限 责任公司	0	344,69 5,901	16.97	未流 通	344,69 5,901	无	0	国有法 人
湖南湘投 控股集团 有限公司	0	169,46 0,608	8.34	已流 通	0	无	0	国有法 人
国泰君安 证券股份 有限公司	26,2 57,6 45	26,257 ,645	1.29	部分 流通, 部分 未流 通	26,190 ,476	无	0	国有法 人
济南瀚祥 投资管理 合伙企业 (有限合 伙)	23,8 09,5 23	23,809 ,523	1.17	未流 通	23,809 ,523	无	0	境内非 国有法 人
诺德基金 —华泰证 券股份有 限公司— 诺德基金 浦江 120 号单一资 产管理计 划	17,8 57,1 43	17,857 ,143	0.88	未流 通	17,857 ,143	无	0	境内非 国有法 人
中信证券 股份有限 公司	15,0 86,3 50	15,086 ,350	0.74	部分 流通, 部分 未流 通	14,880 ,952	无	0	国有法 人
青岛惠鑫 投资合伙 企业(有 限合伙)	14,8 80,9 52	14,880 ,952	0.73	未流 通	14,880 ,952	无	0	境内非 国有法 人

南方天辰(北京)投资管理有限公司—南方天辰景丞价值精选5期私募证券投资基金	14,880,952	14,880,952	0.73	未流通	14,880,952	无	0	境内非国有法人
广东天创私募证券投资基金管理有限公司—天创贤哲15号私募证券投资基金	12,797,619	12,797,619	0.63	未流通	12,797,619	无	0	境内非国有法人
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	169,460,608	人民币普通股	169,460,608					
李双喜	6,087,600	人民币普通股	6,087,600					
中国大唐集团财务有限公司	3,907,876	人民币普通股	3,907,876					
许大山	1,704,400	人民币普通股	1,704,400					
中国建设银行股份有限公司—国投瑞银优化增强债券型证券投资基金	1,648,100	人民币普通股	1,648,100					
鲍学化	1,500,800	人民币普通股	1,500,800					
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	1,440,900	人民币普通股	1,440,900					
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金(交易所)	1,392,000	人民币普通股	1,392,000					

方文	1,230,922	人民币普通股	1,230,922
刘佳	1,194,300	人民币普通股	1,194,300
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
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 10 名股东

适用 不适用

四、 控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国大唐集团有限公司
单位负责人或法定代表人	邹磊
成立日期	2003 年 4 月 9 日
主要经营业务	经营集团公司及有关企业中由国家投资形成并由集团公司拥有的全部国有资产；从事电力能源的开发、投资、建设、经营和管理；组织电力（热力）生产和销售；电力设备制造、设备检修与调试；电力技术开发、咨询；电力工程、电力环保工程承包与咨询；新能源开发；自营和代理各类商品和技术的进出口（国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外）。 （依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	A 股：桂冠电力，持股 3,125,759,410 股，持股比例 51.55%。大唐发电，持股 6,540,706,520 股，持股比例 35.34%。港股：中国大唐集团新能源股份有限公司，持股 4,173,255,395 股，持股比例 57.37%，大唐环境产业集团股份有限公司，持股 2,343,245,800，持股比例 78.96%。参股的其他境内

	上市公司：云南铜业（000878.SZ）1.18%。
其他情况说明	无

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

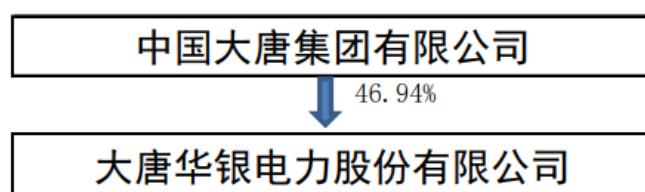
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



注：中国大唐集团有限公司（以下简称大唐集团）持有公司股份608,793,971股，大唐集团控股子公司（耒阳电力）持有公司股份344,695,901股，大唐集团及其子公司（耒阳电力）合计持有公司股份953,489,872股，持股比例为46.94%，为公司控股股东。

(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

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

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

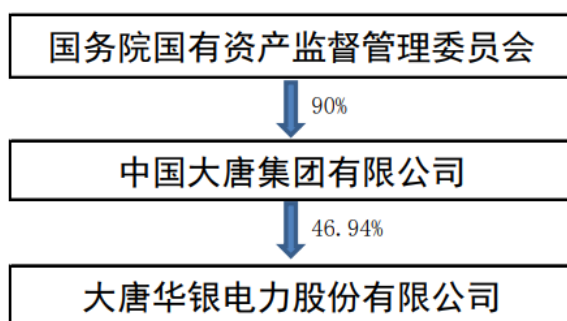
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



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

6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三)控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

适用 不适用

天职业字[2023]3082 号

大唐华银电力股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了大唐华银电力股份有限公司（以下简称“贵公司”或“华银电力”）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对 2022 年度财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>(一) 先一科技股权转让事项</p> <p>华银电力将所持有全资子公司湖南大唐先一科技有限公司（以下简称“先一科技”）100%股权以非公开协议转让方式转让给控股股东大唐集团有限公司，股权作价 103,626.00 万元人民币，股权交易已于 2022 年底完成，确认了相关投资收益。因该交易产生的投资收益对华银电力利润总额影响重大，且本次交易构成关联方交易，对于本期财务报表具有重要性，故我们将先一科技股权转让事项确定为关键审计事项。相关披露信息详见财务报表附注六（四十七）、七（四）、十二（六）6。</p>	<p>针对该关键审计事项，我们主要实施了以下审计程序：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、对股权处置相关的内部控制进行了解和执行穿行测试； 2、了解股权交易目的和背景，以判断相关交易是否具有真实交易实质； 3、检查该股权转让董事会和股东会决议以及独立董事审查意见； 4、获取先一科技股权评估报告，复核其评估结论是否合理及恰当； 5、获取股权转让协议，检查股权转让价款支付和产权变更情况，判断产权、风险是否发生实质转移； 6、检查公司对本次交易在财务报告中的列报与披露是否充分、适当。
<p>(二) 火电业务存货存在性及营业成本完整性</p> <p>2022 年度华银电力营业收入中电力销售板块业务占比超 90%，其中火电业务占电力销售板块业务比例超过 90%，火电业务对华银电力的收入水平、经营性利润影响重大，而火电企业的存货主要为燃料，燃料成本结转的准确性是影响火电企业营业成本完整性的重要因素。鉴于燃料成本结转对营业成本的重要性，我们将火电业务存货的存在性以及营业成本的完整性识别为关键审计事项。参见财务报表附注三（十三）、及附注六（六）、六（四十）。</p>	<p>针对该关键审计事项，我们主要实施了以下审计程序：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、对生产与仓储及采购与付款循环内部控制进行了解，并对各关键控制节点控制活动执行的有效性进行内控测试。 2、执行实质性分析程序：对燃煤结算价与市场价进行对比分析，了解燃煤采购价格是否与市场波动趋势相符；将燃煤结算价与上年同期进行对比分析；结合发电量与标煤耗用量进行对比分析。对存货周转率年度比较分析及对生产成本进行月度分析。 3、了解火电厂燃煤盘点方法，对火电厂期末结存的燃煤执行现场监盘程序，获取并检查年度燃煤盘点报告。 4、结合暂估内控测试、函证重大暂估数量以及抽查期后燃煤结算凭证及附件。 5、执行存货出入库截止测试。 6、对公司燃料执行发出存货计价测试，测试是否按移动加权平均法对发出存货进行结转。 7、结合预付款项审计，关注期末是否存在大额账龄较长的预付款项，是否存在预付款项未结转存货进而少确认营业成本的情况。 8、获取业务系统中的燃煤消耗数据，并与财务账面燃煤成本结转数据进行核对。

四、其他信息

华银电力管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括华银电力 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

1、识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应
审计报告（续）

天职业字[2023]3082 号

对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

2、了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

3、评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4、对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如

果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

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

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

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对 2022 年度财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
中国注册会计师：刘宇科、徐兴宏、张薇
中国·北京
二〇二三年四月二十八日

二、 财务报表

合并资产负债表

2022 年 12 月 31 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,039,983,497.84	1,037,913,384.41
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			
应收账款	七、5	1,322,628,870.34	2,367,070,225.37
应收款项融资	七、6	133,342,633.68	117,976,700.81
预付款项	七、7	930,756,543.87	257,864,908.59
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	681,940,584.93	621,830,266.39
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	542,332,154.40	1,125,511,766.39
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	七、13	290,986,896.23	361,621,281.10
流动资产合计		5,941,971,181.29	5,889,788,533.06
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七、16	175,346,579.32	
长期股权投资	七、17	243,086,635.03	359,584,649.36
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	497,862,413.90	497,637,161.89
投资性房地产			
固定资产	七、21	9,770,556,472.71	8,265,027,567.73
在建工程	七、22	2,285,530,810.59	1,738,717,520.51
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	887,409,280.99	1,785,841,833.35
无形资产	七、26	822,341,553.19	963,444,727.90
开发支出			10,386,178.48
商誉	七、28	1,921,210.39	1,921,210.39
长期待摊费用	七、29	69,079,208.43	89,572,873.37
递延所得税资产	七、30	2,851,817.55	7,954,607.68
其他非流动资产	七、31	775,829,187.72	234,003,883.65
非流动资产合计		15,531,815,169.82	13,954,092,214.31
资产总计		21,473,786,351.11	19,843,880,747.37
流动负债：			

短期借款	七、32	3,315,259,192.53	5,316,115,287.29
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			318,225,676.88
应付账款	七、36	1,713,413,550.25	2,597,121,603.18
预收款项	七、37	3,869,751.38	
合同负债	七、38	11,073,022.89	39,601,662.41
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	18,924,055.01	33,257,771.05
应交税费	七、40	56,723,046.51	77,437,175.03
其他应付款	七、41	668,765,012.25	686,345,978.08
其中：应付利息			
应付股利		55,522.50	55,522.50
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	2,976,655,565.13	1,530,951,336.47
其他流动负债	七、44	503,510,725.86	1,008,672,895.62
流动负债合计		9,268,193,921.81	11,607,729,386.01
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	9,742,487,349.16	6,118,281,467.94
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	192,420,455.50	870,501,544.37
长期应付款	七、48	567,653,897.58	326,395,352.93
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	24,736,189.00	33,611,089.00
递延收益	七、51	170,339,710.56	220,521,022.11
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		10,697,637,601.80	7,569,310,476.35
负债合计		19,965,831,523.61	19,177,039,862.36
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,031,124,274.00	1,781,124,274.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	5,203,811,216.98	4,631,592,294.80
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	七、58	73,019.47	
盈余公积	七、59	74,109,049.32	80,021,848.02
一般风险准备			
未分配利润	七、60	-5,928,861,776.64	-5,955,923,306.48
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,380,255,783.13	536,815,110.34
少数股东权益		127,699,044.37	130,025,774.67
所有者权益（或股东权益）合计		1,507,954,827.50	666,840,885.01
负债和所有者权益（或股东权益）总计		21,473,786,351.11	19,843,880,747.37

公司负责人：贺子波 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

母公司资产负债表

2022 年 12 月 31 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	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,429,774,668.90	700,943,641.28
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	608,102,841.71	993,668,411.25
应收款项融资		39,445,275.02	49,114,590.84
预付款项		382,542,436.14	162,102,953.77
其他应收款	十七、2	2,650,099,484.15	2,753,593,271.09
其中：应收利息			
应收股利		60,818,289.92	116,548,512.69
存货		267,154,392.11	559,430,017.10
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		26,292,931.86	70,532,767.84
流动资产合计		5,403,412,029.89	5,289,385,653.17
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		175,346,579.32	
长期股权投资	十七、3	4,564,579,346.32	4,035,552,172.26
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		497,862,413.90	497,637,161.89
投资性房地产			
固定资产		2,841,255,484.79	2,256,619,213.95
在建工程		791,390,904.77	231,267,353.73
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		210,224,247.76	1,096,923,770.67
无形资产		304,524,449.12	367,219,989.49
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		36,073,351.68	46,938,360.73
递延所得税资产			
其他非流动资产		144,748,841.42	64,342,595.44
非流动资产合计		9,566,005,619.08	8,596,500,618.16
资产总计		14,969,417,648.97	13,885,886,271.33
流动负债：			
短期借款		2,814,720,855.57	4,255,264,061.12
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			156,000,000.00
应付账款		723,069,076.94	830,543,664.04

预收款项		3,869,751.38	
合同负债		2,084,975.12	4,613,572.87
应付职工薪酬		8,940,500.13	17,358,285.20
应交税费		38,199,588.46	32,642,484.73
其他应付款		851,685,969.31	439,683,055.20
其中：应付利息			
应付股利		55,522.50	55,522.50
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		2,099,460,639.39	1,215,063,401.04
其他流动负债		502,342,279.64	1,007,357,572.70
流动负债合计		7,044,373,635.94	7,958,526,096.90
非流动负债：			
长期借款		5,002,864,099.72	4,013,990,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		118,589,028.80	702,506,883.47
长期应付款		559,283,297.58	317,638,452.93
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		131,613,967.28	171,849,257.28
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,812,350,393.38	5,205,984,593.68
负债合计		12,856,724,029.32	13,164,510,690.58
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,031,124,274.00	1,781,124,274.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,050,109,042.85	3,477,890,120.67
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		47,245,571.58	53,158,370.28
未分配利润		-4,015,785,268.78	-4,590,797,184.20
所有者权益（或股东权益）合计		2,112,693,619.65	721,375,580.75
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,969,417,648.97	13,885,886,271.33

公司负责人：贺子波 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

合并利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入		9,702,437,542.70	9,607,357,037.98
其中：营业收入	七、61	9,702,437,542.70	9,607,357,037.98
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		10,530,429,044.28	11,542,648,753.96
其中：营业成本	七、61	9,733,014,743.12	10,786,669,343.38
利息支出			

手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	71,345,223.72	78,310,141.64
销售费用	七、63	9,580,407.07	12,357,958.46
管理费用	七、64	123,114,927.77	134,756,703.00
研发费用	七、65	32,574,786.58	19,732,317.96
财务费用	七、66	560,798,956.02	510,822,289.52
其中：利息费用		565,394,475.71	511,507,817.17
利息收入		7,831,170.22	6,455,733.77
加：其他收益	七、67	56,946,821.08	58,796,864.50
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	702,331,511.01	-339,556,698.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-116,498,014.33	-339,919,125.25
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-7,126,694.30
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	225,252.01	79,694,309.22
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-6,693,450.04	-33,648,616.51
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-13,024,624.24	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	137,099,460.52	1,530,262.64
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		48,893,468.76	-2,168,475,594.65
加：营业外收入	七、74	30,682,222.45	17,116,029.73
减：营业外支出	七、75	2,573,856.01	102,781,310.79
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		77,001,835.20	-2,254,140,875.71
减：所得税费用	七、76	35,463,184.98	25,844,689.60
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		41,538,650.22	-2,279,985,565.31
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		41,538,650.22	-2,279,985,565.31
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）		27,061,529.84	-2,266,264,257.54
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		14,477,120.38	-13,721,307.77
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		41,538,650.22	-2,279,985,565.31
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		27,061,529.84	-2,266,264,257.54
（二）归属于少数股东的综合收益总额		14,477,120.38	-13,721,307.77
八、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)		0.02	-1.27
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.02	-1.27

公司负责人：贺子波 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	3,775,615,214.77	4,273,570,878.24
减：营业成本	十七、4	4,125,689,865.68	5,199,915,598.70
税金及附加		28,466,999.38	34,246,667.52
销售费用			
管理费用		62,519,460.55	67,399,088.91
研发费用			
财务费用		389,444,815.09	368,416,394.81
其中：利息费用		393,472,417.64	368,267,056.44
利息收入		5,384,964.43	3,905,129.62
加：其他收益		16,294,119.44	13,085,678.32
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	1,268,032,788.10	-412,468,241.25
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-116,498,014.33	-371,107,013.72
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		225,252.01	79,694,309.22
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-12,777,852.48	-685,062,221.74
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-13,024,624.24	-459,674,080.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）		133,798,463.17	3,548,116.41
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		562,042,220.07	-2,857,283,310.74
加：营业外收入		14,090,239.10	1,878,604.58
减：营业外支出		1,120,543.75	1,219,243.29
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		575,011,915.42	-2,856,623,949.45
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		575,011,915.42	-2,856,623,949.45
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		575,011,915.42	-2,856,623,949.45
(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		575,011,915.42	-2,856,623,949.45
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：贺子波 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		10,941,850,598.97	9,529,825,702.46
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		193,038,439.37	15,996,665.82
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	417,998,334.53	367,641,653.73
经营活动现金流入小计		11,552,887,372.87	9,913,464,022.01
购买商品、接受劳务支付的现金		9,030,461,229.24	8,688,354,604.13
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		1,030,818,912.45	1,059,470,213.16
支付的各项税费		422,545,345.26	408,076,737.77
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	461,124,869.57	646,843,899.80
经营活动现金流出小计		10,944,950,356.52	10,802,745,454.86
经营活动产生的现金流量净额		607,937,016.35	-889,281,432.85
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			3,869,784.66
取得投资收益收到的现金		15,408,181.23	59,859,448.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		41,474,581.48	80,742,091.53
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		948,435,509.83	
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		1,005,318,272.54	144,471,324.80
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,780,398,039.12	1,158,000,439.30
投资支付的现金			28,105,160.89
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78		18,892.25
投资活动现金流出小计		2,780,398,039.12	1,186,124,492.44
投资活动产生的现金流量净额		-1,775,079,766.58	-1,041,653,167.64
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		823,698,113.21	
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		14,619,161,358.47	10,951,526,299.19
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	997,448,130.52	584,458,333.33
筹资活动现金流入小计		16,440,307,602.20	11,535,984,632.52
偿还债务支付的现金		12,045,139,692.16	8,709,420,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		518,828,639.29	457,525,954.65
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		9,249,033.16	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,638,751,219.88	817,598,042.35

筹资活动现金流出小计		14,202,719,551.33	9,984,543,997.00
筹资活动产生的现金流量净额		2,237,588,050.87	1,551,440,635.52
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		1,070,445,300.64	-379,493,964.97
加：期初现金及现金等价物余额		936,106,377.42	1,315,600,342.39
六、期末现金及现金等价物余额		2,006,551,678.06	936,106,377.42

公司负责人：贺子波 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021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		4,374,880,814.41	4,454,093,630.25
收到的税费返还		103,856,948.90	
收到其他与经营活动有关的现金		3,929,545,170.79	2,505,094,305.08
经营活动现金流入小计		8,408,282,934.10	6,959,187,935.33
购买商品、接受劳务支付的现金		3,798,222,075.78	4,206,321,716.15
支付给职工及为职工支付的现金		416,256,401.75	441,885,402.96
支付的各项税费		133,657,899.07	137,232,272.88
支付其他与经营活动有关的现金		3,280,191,385.96	2,405,046,025.66
经营活动现金流出小计		7,628,327,762.56	7,190,485,417.65
经营活动产生的现金流量净额		779,955,171.54	-231,297,482.32
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,036,260,000.00	3,869,784.66
取得投资收益收到的现金		285,588,373.30	266,377,409.18
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		38,101,660.15	2,714,069.09
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		1,359,950,033.45	272,961,262.93
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		604,413,627.08	171,804,767.89
投资支付的现金		536,594,066.00	305,191,260.89
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		1,141,007,693.08	476,996,028.78
投资活动产生的现金流量净额		218,942,340.37	-204,034,765.85
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		823,698,113.21	
取得借款收到的现金		9,955,214,099.72	7,779,127,777.78
收到其他与筹资活动有关的现金		997,448,130.52	504,958,333.33
筹资活动现金流入小计		11,776,360,343.45	8,284,086,111.11
偿还债务支付的现金		10,227,240,000.00	7,104,950,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		378,548,811.34	373,458,014.98
支付其他与筹资活动有关的现金		1,406,038,016.40	453,757,760.07
筹资活动现金流出小计		12,011,826,827.74	7,932,165,775.05
筹资活动产生的现金流量净额		-235,466,484.29	351,920,336.06
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		763,431,027.62	-83,411,912.11
加：期初现金及现金等价物余额		666,343,641.28	749,755,553.39
六、期末现金及现金等价物余额		1,429,774,668.90	666,343,641.28

公司负责人：贺子波 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

合并所有者权益变动表

2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 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、上年年末余额	1,781,124,274.00				4,631,592,294.80				80,021,848.02		-5,959,808,211.06		532,930,205.76	130,025,774.67	662,955,980.43
加: 会计政策变更											3,884,904.58		3,884,904.58		3,884,904.58
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				4,631,592,294.80				80,021,848.02		-5,955,923,306.48		536,815,110.34	130,025,774.67	666,840,885.01
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	250,000,000.00				572,218,922.18		73,019.47	-5,912,798.70		27,061,529.84			843,440,672.79	-2,326,730.30	841,113,942.49
(一) 综合收益总额										27,061,529.84			27,061,529.84	14,477,120.38	41,538,650.22
(二) 所有者投入和减少资本	250,000,000.00				572,218,922.18			-5,912,798.70					816,306,123.48		816,306,123.48
1. 所有者投入的普通股	250,000,000.00				572,218,922.18								822,218,922.18		822,218,922.18
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								-5,912,798.70					-5,912,798.70		-5,912,798.70
(三) 利润分配														-16,803,850.68	-16,803,850.68
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															

2022 年年度报告

三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-225,749,914.30					10,663,579.00		-2,266,264,257.54		-2,502,677,750.84	207,912,550.28		-	2,294,765,200.56
（一）综合收益总额												-2,266,264,257.54		-2,266,264,257.54	-13,721,307.77		-	2,279,985,565.31
（二）所有者投入和减少资本					-225,749,914.30					10,663,579.00				-236,413,493.30	227,102,807.50		-	-9,310,685.80
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					-225,749,914.30					10,663,579.00				-236,413,493.30	227,102,807.50		-	-9,310,685.80
（三）利润分配																	-5,468,949.45	-5,468,949.45
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																	-5,468,949.45	-5,468,949.45
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				4,631,592,294.80					80,021,848.02		-5,955,923,306.48		536,815,110.34	130,025,774.67			666,840,885.01

公司负责人：贺子波 主管会计工作负责人：康永军 会计机构负责人：王乾

母公司所有者权益变动表
2022 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2022 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				53,158,370.28	-4,590,797,184.20	721,375,580.75
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				53,158,370.28	-4,590,797,184.20	721,375,580.75
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	250,000,000.00				572,218,922.18				-5,912,798.70	575,011,915.42	1,391,318,038.90
(一) 综合收益总额										575,011,915.42	575,011,915.42
(二) 所有者投入和减少资本	250,000,000.00				572,218,922.18				-5,912,798.70		816,306,123.48
1. 所有者投入的普通股	250,000,000.00				572,218,922.18						822,218,922.18
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									-5,912,798.70		-5,912,798.70
(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								3,290,713.92			3,290,713.92
2. 本期使用								3,290,713.92			3,290,713.92
(六) 其他											
四、本期期末余额	2,031,124,274.00				4,050,109,042.85				47,245,571.58	-4,015,785,268.78	2,112,693,619.65

2022 年年度报告

项目	2021 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				63,821,949.28	-1,734,173,234.75	3,588,663,109.20
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				63,821,949.28	-1,734,173,234.75	3,588,663,109.20
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									-10,663,579.00	-2,856,623,949.45	-2,867,287,528.45
（一）综合收益总额										-2,856,623,949.45	-2,856,623,949.45
（二）所有者投入和减少资本									-10,663,579.00		-10,663,579.00
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									-10,663,579.00		-10,663,579.00
（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				53,158,370.28	-4,590,797,184.20	721,375,580.75

公司负责人：贺子波 主管会计工作负责人：康永军 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，经湖南省证监局湘证监字（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，经湖南省证监局湘证监字（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。配售股后，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，配售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有限公司持有，至此中国大唐集团有限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，中国大唐集团有限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：中国大唐集团有限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。中国大唐集团有限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有限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），核准公司向大唐公司发行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股权登记手续。

本公司统一社会信用代码：91430000183774980R；2022年7月，公司收到中国证券监督管理委员会出具的《关于核准大唐华银电力股份有限公司非公开发行股票批复》（证监许可[2022]1593号），核准公司非公开发行不超过25,000万股新股。2022年11月30日，公司以非公开发行A股股票的方式募集资金，发行价格为3.36元/股，合计发行股份250,000,000股，募集资金总额840,000,000.00元。公司注册资本增加至2,031,124,274.00元。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司是指被本公司控制的企业或主体。

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

公司自报告期末起12个月内不存在明显影响本公司持续经营能力的因素，本财务报表以公司持续经营假设为基础进行编制。

五、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

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

本公司的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

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

同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并，企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对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；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

（1）调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益，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以及持有的其他权益工具投资公允价值变动而产生的其他综合收益除外。

（2）确认商誉（或计入当期损益的金额）。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较，前者大于后者，差额确认为商誉；前者小于后者，差额计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形

（1）判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；

这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；

一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；

一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

（2）分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

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，应当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，在合并财务报表中应当确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当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子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

(3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中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计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益或留存收益。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1). 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。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。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

(2). 合并财务报表编制的方法

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，对上期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以及持有的其他权益工具投资公允价值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够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

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是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类项目，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报表折算差额，确认为其他综合收益。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

√适用 □不适用

(1). 金融工具的确认和终止确认

本公司于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。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：收取金融资产现金流量的权利届满；转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或虽然实质上既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但放弃了对该金融资产的控制。

(2). 金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：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及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司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。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②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

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类金融资产相关利息收入，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择将部分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，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

(3). 金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融负债与以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时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：该项指定能够消除或显著减少会计错配；根据正式书面文件载明的公司风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在公司内部以此为基础向关键管理人员报告；该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具)和初始确认时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。

(4). 金融工具抵销

同时满足下列条件的，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：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；计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5). 金融资产减值

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和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。

预期信用损失一般模型

公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后信用风险未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，本公司按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，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，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：金融工具自初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

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。

应收款项

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期的预期信用损失的金额计量损失准备。

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。本公司将单项金额大于 500 万的认定为期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项。

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	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。
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	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。
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（详见“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”）	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—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（%）
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

本公司将计提或转回的损失准备计入当期损益。

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。

(6). 金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

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的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收款项的预期信用损失的确定方法及会计处理方法具体参见附注金融工具。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。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

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

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

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

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逾期信用损失率，计算预期信用损失。

15. 存货

√适用 □不适用

(1). 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、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材料和物料等。

(2). 发出存货的计价方法

燃料购入时按实际成本计价，发出时按移动加权平均法计价；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，本公司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，本公司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

本公司将同时满足下列条件的公司组成部分（或非流动资产）划分为持有待售：（1）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；（2）出售极可能发生，已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺（确定的购买承诺，是指企业与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。预计出售将在一年内完成。已经获得按照有关规定需得到相关权力机构或者监管部门的批准。

本公司将持有待售的预计净残值调整为反映其公允价值减去出售费用后的净额（但不得超过该项持有待售的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

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。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本准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及适用本准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，应当根据处置组中除商誉外适用本准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

企业因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后企业是否保留部分权益性投资，应当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。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

(1). 投资成本的确定

①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。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

②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。

③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，在本公司个别财务报表中采用成本法核算；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). 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

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；重大影响，是指投资方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。

(4). 长期股权投资的处置

①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。

②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。

(5). 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。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

(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	25-50	3	3.88-1.94
机器设备	年限平均法计提折旧	8-20	0-3	12.5-4.85
运输工具	年限平均法计提折旧	6-10	3	16.17-9.7

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

(1). 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

(2). 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

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

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。

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。

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。

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，公司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各部分分别完成，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

在租赁期开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- (1) . 租赁负债的初始计量金额；
- (2) . 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- (3) . 发生的初始直接费用；
- (4) . 为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。前述成本属于为生产存货而发生的，适用《企业会计准则第 1 号——存货》。

本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对上述第 4 项所述成本进行确认和计量。

初始直接费用，是指为达成租赁所发生的增量成本。增量成本是指若企业不取得该租赁，则不会发生的成本。

本公司参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。对于能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

①. 无形资产确认条件

无形资产，是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权、专利权、著作权、特许使用权、电脑软件等，以成本计量。无形资产在同时满足下列条件的，才能予以确认：

与该项无形资产有关的经济利益很可能流入企业；

该无形资产的成本能够可靠地计量。

②. 无形资产的计价方法

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。

③. 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。

(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。

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，长期待摊费用按实际发生额入账，在预计受益期间或规定的期限内分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

(1). 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

在租赁期开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

租赁付款额，是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- (1). 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- (2). 取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；
- (3). 购买选择权的行权价格，前提是本公司合理确定将行使该选择权；
- (4). 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权；
- (5). 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，本公司采用增量借款利率作为折现率。

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本公司，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

收入的确认

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司依据收入准则相关规定判断相关履约义务性质属于“在某一时段内履行的履约义务”或“某一时点履行的履约义务”，分别按以下原则进行收入确认。

本公司满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

②客户能够控制本公司履约过程中在建的资产。

③本公司履约过程中所产出的资产具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品的性质，采用产出法或投入法确定恰当的履约进度。

对于不属于在某一时段内履行的履约义务，属于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：

①本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

③本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

⑤客户已接受该商品。

⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

公司收入确认的具体政策

①电量销售收入的确认

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。

②销售商品收入的确认

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

③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，按照履约进度确认提供的劳务收入。劳务交易的履约进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

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

⑤建造合同收入

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，应当根据履约进度确认合同收入和合同费用。

确定合同履约进度的方法为已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例。

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。

收入的计量

本公司应当按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。在确定交易价格时，本公司考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

①可变对价

本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，应当不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。企业在评估累计已确认收入是否极可能不会发生重大转回时，应当同时考虑收入转回的可能性及其比重。

②重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司应当按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，应当在合同期间内采用实际利率法摊销。

③非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。

④应付客户对价

针对应付客户对价的，应当将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入，但应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的除外。

企业应付客户对价是为了向客户取得其他可明确区分商品的，应当采用与本企业其他采购相一致的方式确认所购买的商品。企业应付客户对价超过向客户取得可

明确区分商品公允价值的，超过金额冲减交易价格。向客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，企业应当将应付客户对价全额冲减交易价格。

(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

(1). 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。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。

(2). 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。

(3). 政府补助采用总额法

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。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费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

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

(5). 本公司将与本公司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或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

(6). 本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照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处理：

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。

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。

(7). 本公司已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分情况按照以下规定进行会计处理：

初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。

存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。属于其他情况的，直接计入当期损益。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

(1). 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：企业合并；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

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。参照《企业会计准则第4号——固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。按照《企业会计准则第17号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

融资租赁

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

经营租赁

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

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)
《企业会计准则解释第 15 号》	经董事会 2022 年第 2 次会议通过	说明 1
《企业会计准则解释第 16 号》		说明 2

其他说明

说明 1. 执行《企业会计准则解释第 15 号》

本公司自 2022 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号）之“企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理及其列报”的相关规定，不再将试运行销售相关收入抵销成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出，并对财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售，进行追溯调整。本公司执行该规定引起的追溯调整对公司财务报表的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	对 2021 年 12 月 31 日/2021 年度财务报表的影响金额	
		合并报表	母公司报表
对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益，不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出	固定资产	3,884,904.58	
	未分配利润	3,884,904.58	
	归属于母公司所有者权益	3,884,904.58	
	营业收入	4,045,019.95	
	营业成本	160,115.37	
	营业利润	3,884,904.58	
	利润总额	3,884,904.58	
	净利润	3,884,904.58	
	销售商品、提供劳务收到的现金	4,570,872.54	
	收到其他与投资活动有关的现金	-4,570,872.54	

说明 2. 执行《企业会计准则解释第 16 号》

财政部于 2022 年 11 月 30 日公布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”）。本公司自 2022 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号）“关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理”和“关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理”的相关规定，根据累积影响数，调整财务报表相关项目金额。该会计政策变更对公司本报告期财务报表无影响。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

□适用 √不适用

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%、13%
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	0%、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（%）
大唐华银电力股份有限公司	25
大唐华银沅江新能源有限公司	0
大唐湘潭发电有限责任公司	15
大唐华银湖南能源营销有限公司	25
湖南大唐燃料开发有限责任公司	25
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司	25
大唐华银株洲发电有限公司	25
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	25
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	25
大唐华银会同小洪水电有限公司	25
大唐华银张家界水电有限公司	25
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	25
大唐华银绥宁新能源有限公司	0、12.50
大唐华银（湖南）新能源有限公司	12.50、25
大唐华银麻阳新能源有限公司	12.50
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	25
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	15
大唐华银涟源新能源有限公司	0
大唐华银衡南新能源有限公司	0
大唐华银醴陵新能源有限公司	0
大唐华银湘潭新能源有限公司	0
大唐华银娄底清洁能源有限公司	25

大唐华银新化光伏发电有限公司	25
大唐株洲发电有限责任公司	25
湖南大唐先一科技有限责任公司	15

2. 税收优惠

√适用 □不适用

1. 企业所得税

(1) 2021年9月18日, 本公司的子公司大唐湘潭发电有限责任公司取得湖南省科学技术厅、湖南省财政厅、湖南省国家税务局、湖南省地方税务局合颁发的编号 GR202143001793 高新技术企业证书, 有效期为3年, 2021年至2023年公司享受高新技术企业企业所得税15%优惠税率。湖南大唐先一科技有限责任公司(2021年至2023年)被认定为高新技术企业, 享受15%的企业所得税优惠税率。

(2) 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(三期)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; 大唐华银绥宁新能源有限公司宝鼎山二期风电场2019年至2021年免征企业所得税, 2022年至2024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三期风电场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。大唐华银沅江新能源有限公司从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。大唐华银涟源新能源有限公司伍家湾分散式风电场项目从2022年至2024年免征企业所得税, 从2025年至2027年减半征收企业所得税。大唐华银衡南新能源有限公司衡南县黄吉50MW林光互补光伏电站从2022年至2024年免征企业所得税, 从2025年至2027年减半征收企业所得税。大唐华银醴陵新能源有限公司醴陵明月风电场项目和醴陵泗汾镇鸭塘50MW复合光伏发电项目从2022年至2024年免征企业所得税, 从2025年至2027年减半征收企业所得税。大唐华银湘潭新能源有限公司湘潭县白石分散式风电项目和湖南湘潭石坝口光伏项目从2022年至2024年免征企业所得税, 从2025年至2027年减半征收企业所得税。

(3) 根据国家税务总局公告2020年第23号规定: 自2021年1月1日至2030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60%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

(1) 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。

(2) 根据《财务部、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、大唐华银(湖南)新能源有限公司和 大唐华银芷江新能源开发有限责任公司销售自产的利用风力生产的电力产品, 实行增值税即征即退50%的政策。

3. 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	2,006,551,678.06	936,106,377.42
其他货币资金	33,431,819.78	101,807,006.99
合计	2,039,983,497.84	1,037,913,384.41
其中：存放在境外的款项 总额		
存放财务公司存款	1,512,649,005.42	935,940,138.97

其他说明

期末存在履约保证金、土地复垦基金、ETC 冻结资金等对使用有限制款项金额为 33,431,819.78 元，除此外不存在其他抵押、质押、冻结等对使用有限制款项。

2、交易性金融资产

□适用 √不适用

3、衍生金融资产

□适用 √不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

□适用 √不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,213,279,725.70
1 年以内小计	1,213,279,725.70
1 至 2 年	18,459,843.65
2 至 3 年	22,205,015.10
3 至 4 年	9,188,899.58
4 至 5 年	
5 年以上	142,432,795.28
合计	1,405,566,279.31

(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	86,516,917.29	6.16	77,328,017.71	89.38	9,188,899.58	87,939,217.11	3.57	78,262,368.91	89	9,676,848.20
其中：										
按组合计提坏账准备	1,319,049,362.02	93.84	5,609,391.26	0.43	1,313,439,970.76	2,375,565,386.47	96.43	18,162,009.30	0.76	2,357,393,377.17
其中：										
账龄分析法	1,134,461,102.02	80.71	5,609,391.26	0.49	1,128,851,710.76	1,750,798,722.57	71.07	18,162,009.30	1.04	1,732,636,713.27
关联方组合法	184,588,260.00	13.13			184,588,260.00	624,756,663.90	25.36			624,756,663.90
合计	1,405,566,279.31	/	82,937,408.97	/	1,322,628,870.34	2,463,494,603.58	/	96,424,378.21	/	2,367,070,225.37

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
国网湖南省电力有限公司	75,000,000.00	75,000,000.00	100	预计难以收回
广东水电二局股份有限公司	9,188,899.58			预计无收回风险
湖南水总水电建设集团有限公司	2,328,017.71	2,328,017.71	100	预计难以收回
合计	86,516,917.29	77,328,017.71	89.38	/

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: 账龄分析法

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 (含 1 年)	1,104,688,865.70		
1 至 2 年	18,459,843.65	922,992.18	5
2 至 3 年	7,362,215.10	736,221.51	10
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	3,950,177.57	3,950,177.57	100
合计	1,134,461,102.02	5,609,391.26	

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: 关联方组合法

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	184,588,260.00		
合计	184,588,260.00		

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	
坏账准备	96,424,378.21	1,400,479.01			14,887,448.25	82,937,408.97
合计	96,424,378.21	1,400,479.01			14,887,448.25	82,937,408.97

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：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网湖南省电力有限公司	978,771,954.03	69.64	75,000,000.00
内蒙古电力(集团)有限责任公司	136,849,552.18	9.74	
大唐国际发电股份有限公司	136,154,600.00	9.69	
大唐华银攸县能源有限公司	35,069,397.43	2.5	291,059.46
大唐冷水江金竹山电力有限责任公司	31,950,000.00	2.27	
合计	1,318,795,503.64	93.84	75,291,059.46

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	133,342,633.68	117,976,700.81
合计	133,342,633.68	117,976,700.81

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：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	923,311,159.24	99.20	250,689,701.31	97.21
1 至 2 年	4,796,541.51	0.52	3,115,455.50	1.21
2 至 3 年	1,897,367.12	0.20	1,055,558.91	0.41
3 年以上	751,476.00	0.08	3,004,192.87	1.17
合计	930,756,543.87	100	257,864,908.59	100

(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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
山西科兴能源发展有限公司	176,354,242.62	18.95
山煤国际能源集团股份有限公司	162,173,937.97	17.42
晋能控股煤业集团有限公司	101,713,406.61	10.93
龙滩水电开发有限公司	80,137,643.57	8.61
兖矿能源（鄂尔多斯）有限公司	56,069,806.37	6.02
合计	576,449,037.14	61.93

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	681,940,584.93	621,830,266.39
合计	681,940,584.93	621,830,266.39

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	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	475,210,173.18
1 年以内小计	475,210,173.18
1 至 2 年	112,725,109.07
2 至 3 年	81,890,024.46
3 至 4 年	12,586,597.64

4 至 5 年	4,724,338.35
5 年以上	160,071,492.39
合计	847,207,735.09

(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	734,403,261.65	694,207,089.86
备用金、保证金等	15,092,108.07	30,070,895.30
代付中央企业厂办大集体改造支出	86,223,967.50	47,842,976.12
社保、公积金、企业年金等	2,964,981.79	4,704,555.15
其他	8,523,416.08	7,934,026.32
合计	847,207,735.09	784,759,542.75

(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)	
2022年1月1日余额	3,125,816.86	4,808,596.61	154,994,862.89	162,929,276.36
2022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	2,200,794.20	-1,132,630.20	4,224,807.03	5,292,971.03
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-426,856.88	-1,083,958.28	-1,444,282.07	-2,955,097.23
2022年12月31日余额	4,899,754.18	2,592,008.13	157,775,387.85	165,267,150.16

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	

坏账损失	162,929,276.36	5,292,971.03			-2,955,097.23	165,267,150.16
合计	162,929,276.36	5,292,971.03			-2,955,097.23	165,267,150.16

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
湖南大唐先一科技有限公司	往来款	97,010,407.70	1年以内、1-2年	11.45	
永州侨海投资开发有限公司	往来款	36,757,891.00	5年以上	4.34	36,757,891.00
湖南振升铝材有限公司	往来款	17,024,787.80	5年以上	2.01	17,024,787.80
湖南大唐华银地产有限公司	往来款	18,739,720.00	1年以内、2-3年	2.21	
大唐华银攸县能源有限公司	往来款	234,926,511.05	1年以内	27.73	
合计	/	404,459,317.55	/	47.74	53,782,678.80

(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
冷水江市财政局	2021年第二批迎峰度夏调煤保电奖补资金	2,410,000.00	1-2年	2023年
冷水江市财政局	2021年度迎峰度夏调煤保电奖补资金	390,000.00	1-2年	2023年
耒阳市财政局	2020年度湖南省工业企业技术改造税收增量奖补资金	1,625,300.00	1年以内	2023年
耒阳市财政局	迎峰度夏调煤保电奖补资金	1,680,000.00	1年以内	2023年
国家税务总局西乌珠穆沁旗税务局	增值税即征即退	855,962.33	1年以内	2023年
国家税务总局城步苗族自治县税务局	增值税即征即退	1,515,381.14	1年以内	2023年

(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	41,945,116.30	2,449,474.58	39,495,641.72	43,010,973.95	2,449,474.58	40,561,499.37
在产品	12,498,539.80	11,323,492.55	1,175,047.25	11,575,039.19	11,323,492.55	251,546.64
库存商品				978,058.13		978,058.13
其他				35,904,492.78		35,904,492.78
燃料	501,661,465.43		501,661,465.43	1,047,816,169.47		1,047,816,169.47
合计	556,105,121.53	13,772,967.13	542,332,154.40	1,139,284,733.52	13,772,967.13	1,125,511,766.39

(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	2,449,474.58					2,449,474.58
在产品	11,323,492.55					11,323,492.55
合计	13,772,967.13					13,772,967.13

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明适用 不适用**(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明**适用 不适用

其他说明

适用 不适用**10、合同资产****(1). 合同资产情况**适用 不适用**(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待认证、待抵扣进项税、留抵增值税及预交增值税	282,906,349.35	346,759,937.87
预缴所得税	6,741,316.87	8,218,835.79
待摊信用证融资利息	1,339,230.01	6,642,507.44
合计	290,986,896.23	361,621,281.10

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
应收土地收储款	175,346,579.32		175,346,579.32				
合计	175,346,579.32		175,346,579.32				/

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：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		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	349,986,554.25			-116,740,814.78						233,245,739.47
大唐华银攸县能源有限公司										
大唐华银湖南电力物资有限公司										
湖南能源大数据中心有限责任公司	9,598,095.11			242,800.45						9,840,895.56
小计	359,584,649.36			-116,498,014.33						243,086,635.03
合计	359,584,649.36			-116,498,014.33						243,086,635.03

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
中国大唐集团财务有限公司	178,938,515.07	178,713,263.06
湖南煤业股份有限公司	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	9,947,557.16	9,947,557.16
合计	497,862,413.90	497,637,161.89

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

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	9,770,556,472.71	8,265,027,567.73
固定资产清理		
合计	9,770,556,472.71	8,265,027,567.73

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：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	6,179,089,964.07	18,369,933,282.42	109,389,608.02	24,658,412,854.51
2.本期增加金额	217,724,345.67	2,393,357,722.94	793,614.96	2,611,875,683.57
(1) 购置	389,858.59	5,585,590.10	793,614.96	6,769,063.65
(2) 在建工程转入	217,334,487.08	1,387,772,132.84		1,605,106,619.92
(3) 售后回租的融资租赁转入		1,000,000,000.00		1,000,000,000.00
3.本期减少金额	7,736,787.06	45,632,957.99	1,574,849.92	54,944,594.97
(1) 处置或报废	1,496,076.06	41,956,180.29	517,751.00	43,970,007.35
(2) 处置子公司	6,240,711.00	3,676,777.70	1,057,098.92	10,974,587.62
4.期末余额	6,389,077,522.68	20,717,658,047.37	108,608,373.06	27,215,343,943.11
二、累计折旧				
1.期初余额	4,125,842,540.75	12,066,740,251.71	97,583,440.04	16,290,166,232.50
2.本期增加金额	178,807,850.14	905,238,374.63	1,570,027.22	1,085,616,251.99
(1) 计提	178,807,850.14	728,745,887.57	1,570,027.22	909,123,764.93
(2) 售后回租的融资租赁转入		176,492,487.06		176,492,487.06
3.本期减少金额	3,622,343.26	42,109,211.30	1,507,138.05	47,238,692.61
(1) 处置或报废	844,396.13	39,976,421.43	495,940.47	41,316,758.03
(2) 处置子公司	2,777,947.13	2,132,789.87	1,011,197.58	5,921,934.58
4.期末余额	4,301,028,047.63	12,929,869,415.04	97,646,329.21	17,328,543,791.88
三、减值准备				
1.期初余额	96,360,690.57	6,858,363.71		103,219,054.28
2.本期增加金额	4,797,349.36	8,227,274.88		13,024,624.24
(1) 计提	4,797,349.36	8,227,274.88		13,024,624.24
3.本期减少金额				
(1) 处置或报废				
4.期末余额	101,158,039.93	15,085,638.59		116,243,678.52
四、账面价值				
1.期末账面价值	1,986,891,435.12	7,772,702,993.74	10,962,043.85	9,770,556,472.71
2.期初账面价值	1,956,886,732.75	6,296,334,667.00	11,806,167.98	8,265,027,567.73

(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	备注
房屋建筑物	550,046,097.91	406,630,344.95	71,163,328.19	72,252,424.77	
机器设备	117,704,107.18	108,103,735.95	1,045,779.65	8,554,591.58	
电子设备	26,650.07	26,650.07			

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋建筑物	7,565,056.44

(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
怀水公司厂房	32,250,094.11	正在办理中
怀水长寨水电站生活楼	1,957,385.15	正在办理中
怀水高椅水电站生活楼	2,453,280.17	正在办理中
怀化办公楼四、五楼	6,063,040.30	正在办理中
株电房屋建筑物	34,686,217.31	手续不齐全
锡东能源办公楼	40,203.69	手续不齐全
澧水流域防汛集控中心房屋	20,858,867.32	正在办理中
涟源伍家湾风电场升压站	13,607,140.03	正在办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

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	2,260,368,628.90	1,738,717,520.51
工程物资	25,162,181.69	

合计	2,285,530,810.59	1,738,717,520.51
----	------------------	------------------

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：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
“三供一业”工程				12,860,502.00		12,860,502.00
5号煤场改造				5,386,702.76		5,386,702.76
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	
大唐华银核电项目前期	34,053,093.91		34,053,093.91	34,053,093.91		34,053,093.91
大唐华银未阳集中式储能电站项目	633,038,206.63		633,038,206.63			
冷水江市分布式光伏发电项目				62,097,172.30		62,097,172.30
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
大唐华银株洲2*1000MW煤电项目	231,339,337.94		231,339,337.94	12,810,399.36		12,810,399.36
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
衡南县黄吉50MW林光互补光伏电站	137,827,703.66		137,827,703.66	178,944,284.06		178,944,284.06
醴陵明月风电场项目				284,765,753.76		284,765,753.76
醴陵泗汾镇鸭塘50MW复合光伏发电项目				166,187,887.97		166,187,887.97
金塘冲水库发电站项目前期	75,630,049.17		75,630,049.17	75,630,049.22		75,630,049.22
伍家湾分散式风电场项目				223,288,329.93		223,288,329.93
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期	149,278,931.51		149,278,931.51			
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期	310,351,381.59		310,351,381.59			
锡矿山重金属污染区光伏发电项目	484,630,976.33		484,630,976.33			
湘潭石坝口水库50MW渔光互补光伏项目				182,299,690.78		182,299,690.78
湘潭县白石镇分散式风电项目				308,445,843.61		308,445,843.61
其他技改、基建项目	116,403,205.88	15,408,462.12	100,994,743.76	104,132,068.57	15,408,462.12	88,723,606.45

合计	2,316,192,411.10	55,823,782.20	2,260,368,628.90	1,794,541,302.71	55,823,782.20	1,738,717,520.51
----	------------------	---------------	------------------	------------------	---------------	------------------

(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
“三供一业”工程	43,030,000.00	12,860,502.00	-2,664,103.30		10,196,398.70							自有资金
5号煤场改造	19,960,000.00	5,386,702.76	12,917,981.80	18,304,684.56								自有资金
大唐华银株洲2*1000MW煤电项目	8,117,370,000.00	12,810,399.36	218,528,938.58			231,339,337.94						自有资金
大唐华银郴州嘉禾煤矿矸石综合利用工程项目前期		40,415,320.08				40,415,320.08						自有资金
大唐华银核电项目前期		34,053,093.91				34,053,093.91						自有资金
金塘冲水库发电站项目前期	3,636,834,800.00	75,630,049.22	-0.05			75,630,049.17						自有资金
东莞三联热电联产项目前期		58,697,949.93				58,697,949.93						自有资金、贷款
大唐华银阳江发电项目前期		44,526,254.47				44,526,254.47			13,395,591.96			自有资金、贷款
大唐华银未阳集中式储能电站项目	705,350,000.00		633,038,206.63			633,038,206.63	89.75	89.75	833,730.31	833,730.31	3.05	自筹、贷款
冷水江市分布式光伏发电项目	74,730,000.00	62,097,172.30	4,705,541.42	66,802,713.72			89.39	100	422,326.88	286,873.00	3.2	募集资金、自有资金、贷款
衡南县黄吉50MW林光互补光伏电站	238,692,400.00	178,944,284.06	20,568,130.55	11,825,500.00	49,859,210.95	137,827,703.66	67.65	67.65	6,528,570.00	4,992,647.91	3.68	募集资金、自有资金、贷款
醴陵明月风电场项目	416,000,000.00	284,765,753.76	75,568,086.90	360,333,840.66			86.62	100	5,661,622.01	2,505,809.20	3.2	募集资金、自有资金、贷款
醴陵酒汾镇鸭塘50MW复合光伏发电项目	220,590,000.00	166,187,887.97	31,204,767.27	197,392,655.24			89.48	100	4,492,810.89	3,078,663.41	3.4	募集资金、自有资金、贷款
伍家湾分散式风电场项目	256,810,000.00	223,288,329.93		223,288,329.93			86.95	100	956,471.41	333,781.66	3.2	募集资金、自有资金、贷款
大唐华银新化石溴化区光伏发电项目一期	1,153,780,000.00		149,278,931.51			149,278,931.51	12.94	12.94	1,791,941.40	1,791,941.40	3.1	自有资金、贷款
大唐华银涟源石溴化区光伏发电项目一期	563,110,000.00		310,351,381.59			310,351,381.59	55.11	55.11	2,600,305.72	2,600,305.72	3.1	自有资金、贷款
锡矿山重金属污染区光伏发电项目	1,092,200,000.00		484,630,976.33			484,630,976.33	44.37	44.37	5,133,463.61	5,133,463.61	3.22	自有资金、贷款

湘潭石坝口水库50MW渔光互补光伏项目	256,240,000.00	182,299,690.78	52,651,912.68	234,951,603.46			92	100	4,770,206.99	2,284,687.02	3.2	募集资金、自有资金、贷款
湘潭县白石镇分散式风电场项目	400,570,000.00	308,445,843.61	61,409,617.99	369,855,461.60			92	100	5,988,698.61	3,046,543.52	3.2	募集资金、自有资金、贷款
合计	17,195,267,200.00	1,690,409,234.14	2,052,190,369.90	1,482,754,789.17	60,055,609.65	2,199,789,205.22	/	/	52,575,739.79	26,888,446.76	/	/

(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

(1). 工程物资情况

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
湖南醴陵鸭塘光伏项目	25,162,181.69		25,162,181.69			
合计	25,162,181.69		25,162,181.69			

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地资产	房屋及建筑物	机器设备	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	75,486,089.86	391,754,813.50	2,127,268,027.86	10,053,621.26	2,604,562,552.48
2.本期增加金额	56,193,465.66	6,357,260.66			62,550,726.32

本期新增	56,193,465.66	6,357,260.66			62,550,726.32
3.本期减少金额		31,266,516.24	1,006,765,830.39		1,038,032,346.63
(1)融资租赁 售后回租转出			1,000,000,000.00		1,000,000,000.00
(2)处置		10,177,876.54	6,765,830.39		16,943,706.93
(3)合并减少		21,088,639.70			21,088,639.70
4.期末余额	131,679,555.52	366,845,557.92	1,120,502,197.47	10,053,621.26	1,629,080,932.17
二、累计折旧					
1.期初余额	4,653,047.34	74,053,229.23	739,485,304.60	529,137.96	818,720,719.13
2.本期增加金额	7,784,000.69	31,636,756.83	80,964,122.31	529,137.96	120,914,017.79
(1)计提	7,784,000.69	31,636,756.83	80,964,122.31	529,137.96	120,914,017.79
3.本期减少金额		17,711,804.05	180,251,281.69		197,963,085.74
(1)处置			176,492,487.06		176,492,487.06
(2)处置		4,730,751.99	3,758,794.63		8,489,546.62
(3)合并减少		12,981,052.06			12,981,052.06
4.期末余额	12,437,048.03	87,978,182.01	640,198,145.22	1,058,275.92	741,671,651.18
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1)计提					
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	119,242,507.49	278,867,375.91	480,304,052.25	8,995,345.34	887,409,280.99
2.期初账面价值	70,833,042.52	317,701,584.27	1,387,782,723.26	9,524,483.30	1,785,841,833.35

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	著作权	软件	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	972,954,167.52	22,885,054.97	119,859,423.10	155,287,077.40	238,256,521.77	1,509,242,244.76
2.本期增加金额	3,169,400.86		45,240,955.08	9,949,456.60	253,187.01	58,612,999.55
(1)购置	3,169,400.86			9,949,456.60	253,187.01	13,372,044.47
(2)内部研发			45,240,955.08			45,240,955.08
3.本期减少金额	237,151,066.10	22,881,249.97	165,100,378.18	4,311,283.48	400,000.00	429,843,977.73
(1)处置	237,151,066.10				400,000.00	237,551,066.10
(2)合并减少		22,881,249.97	165,100,378.18	4,311,283.48		192,292,911.63
4.期末余额	738,972,502.28	3,805.00		160,925,250.52	238,109,708.78	1,138,011,266.58
二、累计摊销						

1.期初余额	250,889,303.42	9,862,236.05	62,163,459.01	108,855,442.20	400,000.04	432,170,440.72
2.本期增加金额	16,766,908.99	2,120,013.27	28,321,203.74	9,600,922.72	30,833.34	56,839,882.06
(1) 计提	16,766,908.99	2,120,013.27	28,321,203.74	9,600,922.72	30,833.34	56,839,882.06
3.本期减少金额	90,755,884.29	11,979,617.48	90,484,662.75	4,113,511.49	340,833.38	197,674,509.39
(1)处置	90,755,884.29				340,833.38	91,096,717.67
(2)合并减少		11,979,617.48	90,484,662.75	4,113,511.49		106,577,791.72
4.期末余额	176,900,328.12	2,631.84		114,342,853.43	90,000.00	291,335,813.39
三、减值准备						
1.期初余额	89,293,176.14				24,333,900.00	113,627,076.14
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额	89,293,176.14					89,293,176.14
(1)处置	89,293,176.14					89,293,176.14
4.期末余额					24,333,900.00	24,333,900.00
四、账面价值						
1.期末账面价值	562,072,174.16	1,173.16		46,582,397.09	213,685,808.78	822,341,553.19
2.期初账面价值	632,771,687.96	13,022,818.92	57,695,964.09	46,431,635.20	213,522,621.73	963,444,727.90

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 5.50%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

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	
财务共享独立版本研发二期开发	1,438,781.53	2,855,542.48		4,294,324.01			
财务共享服务系统 3.1 开发	1,012,606.49	1,422,061.65		2,434,668.14			
工业大数据平台	1,404,039.00	789,158.03		2,193,197.03			
经济评价系统 SaaS 版 1.0 开发	703,998.35	298,543.88				1,002,542.23	
网源协调精细化管控平台 1.0 开发	928,681.51	1,246,013.42		2,174,694.93			
无人机产品研发	518,037.36	1,182,312.70		1,700,350.06			
智慧生产运营平台 3.0 开发	429,238.34	106,058.14		535,296.48			
智慧新能源开发	1,228,711.04	1,117,200.89		2,345,911.93			
智能远动机研发	729,703.41	1,623,291.17		2,352,994.58			
智能综合能源服务平台	1,065,851.67	1,645.90		1,067,497.57			
数字化运营平台开发	926,529.78	1,265,172.31		2,191,702.09			
网源协调精细化管控平台 V1.1		1,056,869.43		1,056,869.43			
智慧燃料集控平台		1,050,420.16		1,050,420.16			
智能化售电预测技术研究		47,250.06			47,250.06		
智慧电厂平台开发		426,398.52			426,398.52		
SISV1.2.2		635,093.79		635,093.79			
粉煤灰管控平台		650,683.55		650,683.55			

RPA 流程自动化机器人		2,007,173.88		2,007,173.88		
人力资源云服务平台 V2.0		1,407,585.65		1,407,585.65		
JReap5.3 开发		5,914,583.83		5,914,583.83		
供应链云服务平台 V2.0		1,513,248.97		1,513,248.97		
电力现货交易决策平台 V2.0		1,888,611.65		1,888,611.65		
智慧煤场		567,820.35			567,820.35	
智慧监盘 V2.0		553,649.61		553,649.61		
智慧燃料管控平台		1,810,479.43		1,810,479.43		
斗轮机全自动作业平台		368,125.59				368,125.59
安全生产系统		425,122.92			425,122.92	
基于物联网的边缘计算类网关		37,139.36			37,139.36	
厂外智能调运平台		70,254.16			70,254.16	
AI 智能视频监控平台		105,147.40		105,147.40		
光伏设备故障诊断与健康监测系统		1,657,673.00		1,657,673.00		
先一工业互联网平台		1,663,458.84		1,663,458.84		
智慧生产运营平台 V4.0		458,839.49		458,839.49		
工业大数据平台在风电中的应用		1,370,277.23		1,370,277.23		
JReap5.2 开发		106,910.86			106,910.86	
边缘计算网关 V1.0		170,058.73		170,058.73		
IOTScadaV1.0		506,686.48				506,686.48
知识库产品研发		8,586.94			8,586.94	
投资管理信息系统						
规则引擎机器人		6,006.18			6,006.18	
JReap5.4 平台		275.52				275.52
工业互联网平台 2.0		496.1				496.1
舆情智能监控系统		36,463.62		36,463.62		
零信任安全装置		978.81			978.81	
人力资源管理系统		16,415.09			16,415.09	
合计	10,386,178.48	38,445,785.77		45,240,955.08	1,712,883.25	1,878,125.92

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 年度按照《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 2022 年 12 月 31 日，张水公司共计二个水电站，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 9 月 30 日，由于受国家环保政策影响，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

(1) 鱼潭水电站

项目	计算过程	金额(万元)
商誉账面余额	a	147.92
商誉减值准备余额	b	
商誉的账面价值	c=a-b	147.92
未确认归属于少数股东权益的商誉价值	d	
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值	e=c+d	147.92
资产组的账面价值	f	24,943.94
包含整体商誉的资产组的账面价值	g=e+f	25,091.86
资产组可收回金额	h	23,254.59
商誉资产减值损失	i=g-h(大于0时)	

本公司将包含商誉的鱼潭水电站资产组的账面价值与其可收回金额进行比较, 账面价值低于可收回金额不计提减值准备。资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定, 与未来现金流量相关的预测数据以近几年历史实际经营成果结合后期行业及公司的发展趋势进行预测。以水电站大坝的剩余使用年限 2023 年-2049 年 10 月为收益预测期, 现金流折现所采用的是反映相关资产组特定风险的税前折现率 8.66%, 减值测试工作由本公司聘请的北京天健兴业资产评估有限公司协助进行, 相关成果报告号为天兴评报字(2023)第 0282 号。

(2) 贺龙水电站

根据湖南省政府与中国大唐集团有限公司签订的《关于张家界大鲵国家级自然保护区水电项目整改合作框架协议》, 贺龙水电站和红壁岩水电站退出关停, 根据该协议作为关停移交两座电站的补偿, 湖南省政府给大唐华银金竹山火力发电分公司在火电基数电量基础上额外增加 260 小时增量发电权益。包含商誉的贺龙水电站资产组的可收回金额按照补偿的增量发电权价值确定(增量发电权价值按照贺龙水电站和红壁岩水电站需移交资产组账面价值比例在两座电站资产组之间进行分摊)。增量发电权价值评估工作由本公司 2021 年聘请的北京天健兴业资产评估有限公司协助进行, 相关成果报告号为天兴评报字(2022)第 0528 号, 相关减值测算结果如下:

项目	计算过程	金额(万元)
商誉账面余额	a	44.20
商誉减值准备余额	b	
商誉的账面价值	c=a-b	44.20
未确认归属于少数股东权益的商誉价值	d	
包含未确认归属于少数股东权益的商誉价值	e=c+d	44.20
资产组的账面价值	f	7,897.63
包含整体商誉的资产组的账面价值	g=e+f	7,941.83
资产组可收回金额	h	8,056.23
商誉资产减值损失	i=g-h(大于0时)	

2021 年 12 月 31 日, 水利部等七部门联合印发《关于进一步做好小水电分类整改工作的意见》(以下简称“《意见》”), 根据《意见》, 张家界市人民政府已重新梳理大鲵自然保护区核心区、缓冲区等范围, 并向湖南省政府上报了调整方案, 贺龙水电站已被调出大鲵自然保护区核心区、缓冲区范围, 待湖南省人民政府批复方案后, 贺龙水电站即可恢复发电功能。贺龙水电站关停之初, 张家界市政府即考虑保留其水利功能, 同时公司也对其恢复发电持观望态度, 因此仅拆除了连接电网的送出线路铁塔, 其余发电设备及大坝均妥善保留; 张家界市人民政府预计 2023 年可获得批复, 根据贺龙电站以前年度的经营情况, 恢复发电后, 其相关资产所涉及的商誉不会发生减值。

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

根据商誉减值测试结果, 本公司商誉本期不存在减值, 无需计提减值准备。

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
高价值周转件	80,765,626.02	17,786,278.56	31,111,526.96		67,440,377.62
装修费	8,807,247.35	130,478.36	4,712,857.62	4,104,439.40	120,428.69
其他		1,639,280.82	120,878.70		1,518,402.12
合计	89,572,873.37	19,556,037.74	35,945,263.28	4,104,439.40	69,079,208.43

其他说明:

本期其他减少系合并减少。

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	6,615,266.20	1,653,816.55	9,637,278.86	2,092,603.94
无形资产摊销			29,952,398.27	4,492,859.74
其他	4,792,004.00	1,198,001.00	5,476,576.00	1,369,144.00
合计	11,407,270.20	2,851,817.55	45,066,253.13	7,954,607.68

(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	463,719,601.59	536,153,355.46
可抵扣亏损	3,567,125,884.13	4,263,524,605.46
合计	4,030,845,485.72	4,799,677,960.92

(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	备注
2022		898,810,334.39	
2023	209,034,280.31	209,034,280.31	
2024	181,452,598.16	185,423,140.71	
2025	145,255,926.71	145,443,436.44	
2026	2,359,826,104.58	2,360,287,369.91	
2027	168,857,534.53		
2029		3,944,966.19	
2030	6,748,553.47	8,457,095.59	
2031	452,123,981.92	452,123,981.92	
2032	43,826,904.45		
合计	3,567,125,884.13	4,263,524,605.46	/

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	168,110,525.44		168,110,525.44	184,509,400.98		184,509,400.98
预付长期资产款	607,718,662.28		607,718,662.28	49,494,482.67		49,494,482.67
合计	775,829,187.72		775,829,187.72	234,003,883.65		234,003,883.65

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
质押借款	357,604,411.96	10,011,763.89
信用借款	2,957,654,780.57	5,306,103,523.40
合计	3,315,259,192.53	5,316,115,287.29

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		318,225,676.88
合计		318,225,676.88

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	832,427,748.63	1,115,797,666.09
应付购煤款	700,462,772.76	1,157,831,309.20
应付材料款及其他	180,523,028.86	323,492,627.89
合计	1,713,413,550.25	2,597,121,603.18

(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
广东水电二局股份有限公司	22,019,549.30	未结算
哈电风能有限公司	59,016,026.02	未结算
合计	81,035,575.32	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收房产处置款	3,869,751.38	
合计	3,869,751.38	

(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
预收销售款	11,073,022.89	19,042,255.75
未完工已结算项目		20,559,406.66
合计	11,073,022.89	39,601,662.41

(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	30,441,083.61	952,990,407.31	967,428,751.55	16,002,739.37
二、离职后福利-设定提存计划	2,816,687.44	156,336,212.25	156,231,584.05	2,921,315.64
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	33,257,771.05	1,109,326,619.56	1,123,660,335.60	18,924,055.01

(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		719,192,427.58	719,192,427.58	
二、职工福利费		64,071,423.78	64,071,423.78	
三、社会保险费	14,376,659.59	73,845,884.61	78,299,478.28	9,923,065.92
其中：医疗保险费	14,243,740.91	66,947,266.80	71,400,860.47	9,790,147.24
工伤保险费	132,918.68	6,897,877.03	6,897,877.03	132,918.68
生育保险费		740.78	740.78	
四、住房公积金	1,170,222.00	77,784,200.50	77,784,200.50	1,170,222.00
五、工会经费和职工教育经费	14,894,202.02	12,764,641.43	22,749,392.00	4,909,451.45
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		5,331,829.41	5,331,829.41	
合计	30,441,083.61	952,990,407.31	967,428,751.55	16,002,739.37

(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	2,101,331.36	100,297,898.61	100,297,898.61	2,101,331.36
2、失业保险费	492,001.38	3,729,368.64	3,628,843.44	592,526.58
3、企业年金缴费	223,354.70	52,308,945.00	52,304,842.00	227,457.70
合计	2,816,687.44	156,336,212.25	156,231,584.05	2,921,315.64

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	31,192,223.81	33,358,751.52
企业所得税	5,370,671.58	7,240,542.43
个人所得税	2,527,937.80	1,961,885.29
城市维护建设税	4,911,388.39	4,991,242.36
水资源费	4,009,850.89	8,090,212.75
房产税	108,147.08	3,019,444.73
土地使用税	720,633.02	7,117,574.62
教育费附加	1,945,225.50	1,980,318.18
地方教育附加	1,296,593.74	1,320,143.10
环境保护税	910,272.73	2,626,899.37
印花税	1,298,695.08	2,231,308.38
其他税费	2,431,406.89	3,498,852.30
合计	56,723,046.51	77,437,175.03

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		
应付股利	55,522.50	55,522.50
其他应付款	668,709,489.75	686,290,455.58
合计	668,765,012.25	686,345,978.08

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息**(1). 分类列示**

□适用 √不适用

应付股利**(1). 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
普通股股利	55,522.50	55,522.50
合计	55,522.50	55,522.50

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	230,165,770.26	210,652,517.62
往来款	153,763,596.26	175,217,376.56
容量收购款	105,497,985.00	107,274,785.00
社保	94,572,157.00	109,989,157.85
其他	84,709,981.23	83,156,618.55
合计	668,709,489.75	686,290,455.58

(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
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
哈电风能有限公司	41,037,873.93	未办结算
合计	56,073,031.74	/

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	2,287,790,740.44	942,388,918.97
1 年内到期的长期应付款	493,995,664.56	172,195,025.20
1 年内到期的租赁负债	194,869,160.13	416,367,392.30
合计	2,976,655,565.13	1,530,951,336.47

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	500,000,000.00	1,000,000,000.00
债券利息	2,071,232.88	6,757,808.22
待转销项税	1,439,492.98	1,915,087.40
合计	503,510,725.86	1,008,672,895.62

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
公司 2021 年度第二期超短期融资券	100	2021/8/13	180 天	500,000,000	505,678,630.14		1,570,684.93		507,249,315.07	
公司 2021 年度第三期超短期融资券	100	2021/12/6	270 天	500,000,000	501,079,178.08		10,127,671.24		511,206,849.32	
公司 2022 年度第一期超短期融资券	100	2022/2/17	180 天	500,000,000		500,000,000	6,164,383.56		506,164,383.56	
公司 2022 年度第二期超短期融资券	100	2022/10/21	180 天	500,000,000		500,000,000	2,071,232.88			502,071,232.88
合计	/	/	/	2,000,000,000	1,006,757,808.22	1,000,000,000	19,933,972.61		1,524,620,547.95	502,071,232.88

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	1,891,598,018.61	1,247,983,067.94
信用借款	7,850,889,330.55	4,870,298,400.00
合计	9,742,487,349.16	6,118,281,467.94

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

质押借款利率区间 1.78%-5.94%，信用借款利率区间 3.05%-4.63%。

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	424,485,016.42	1,428,088,793.38
减：未确认的融资费用	-37,195,400.79	-141,219,856.71
重分类至一年内到期的非流动负债	-194,869,160.13	-416,367,392.30
合计	192,420,455.50	870,501,544.37

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	567,653,897.58	322,111,752.93
专项应付款		4,283,600.00
合计	567,653,897.58	326,395,352.93

其他说明：

□适用 √不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	559,283,297.58	313,354,852.93
应付政府项目合作款	8,370,600.00	8,756,900.00

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
三供一业专项资金	4,283,600.00		4,283,600.00	
合计	4,283,600.00		4,283,600.00	

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
未决诉讼	16,835,789.00	17,632,189.00	注
弃置费用	16,775,300.00	7,104,000.00	
合计	33,611,089.00	24,736,189.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注：2021年4月7日，公诉人乌珠穆沁旗人民检察院（以下称为“东乌珠穆沁旗检察院”）就被告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”）非法占用农用地事项向审理机关东乌珠穆沁旗人民法院提起刑事诉讼，具体情况详见“或有事项2、未决诉讼”

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	形成原因
政府补助	54,337,259.37		11,577,257.83	42,760,001.54	
未实现售后租回损益	166,183,762.74		38,604,053.72	127,579,709.02	
合计	220,521,022.11		50,181,311.55	170,339,710.56	/

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	53,835,713.65			11,357,261.16		42,478,452.49	与资产相关
节能技术改造补贴	269,045.72			67,496.67		201,549.05	与资产相关
财政奖励资金	232,500.00			152,500.00		80,000.00	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	250,000,000.00				250,000,000.00	2,031,124,274.00

其他说明:

本期非公开发行股票增加股本 250,000,000.00 元

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）	4,631,592,294.80	572,218,922.18		5,203,811,216.98
其他资本公积				
合计	4,631,592,294.80	572,218,922.18		5,203,811,216.98

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期资本公积增加系本期非公开发行股票增加的股本溢价 572,218,922.18 元。

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

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

安全生产费		7,544,625.18	7,471,605.71	73,019.47
合计		7,544,625.18	7,471,605.71	73,019.47

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	80,021,848.02		5,912,798.70	74,109,049.32
合计	80,021,848.02		5,912,798.70	74,109,049.32

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期盈余公积减少5,912,798.70元，系下属火电厂三供一业改造完成移交冲减权益所致。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	-5,959,808,211.06	-3,689,659,048.94
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	3,884,904.58	
调整后期初未分配利润	-5,955,923,306.48	-3,689,659,048.94
加：本期归属于母公司所有者的净利润	27,061,529.84	-2,266,264,257.54
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	-5,928,861,776.64	-5,955,923,306.48

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 3,884,904.58 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	9,466,691,129.41	9,631,453,647.78	9,321,374,141.37	10,592,206,681.42
其他业务	235,746,413.29	101,561,095.34	285,982,896.61	194,462,661.96
合计	9,702,437,542.70	9,733,014,743.12	9,607,357,037.98	10,786,669,343.38

(2). 营业收入扣除情况表

单位：万元 币种：人民币

项目	本年度	上年度
营业收入金额	970,243.75	960,735.70
营业收入扣除项目合计金额	23,574.64	28,598.29
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重(%)	2.43	2.98
一、与主营业务无关的业务收入		
1. 正常经营之外的其他业务收入。如出租固定资产、无形资产、包装物，销售材料，用材料进行非货币性资产交换，经营受托管理业务等实现的收入，以及虽计入主营业务收入，但属于上市公司正常经营之外的收入。	23,574.64	28,598.29
与主营业务无关的业务收入小计	23,574.64	28,598.29
二、不具备商业实质的收入		
不具备商业实质的收入小计		
三、与主营业务无关或不具备商业实质的其他收入		
营业收入扣除后金额	946,669.11	932,137.41

(3). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
电力销售	9,010,664,194.35
其他	691,773,348.35
按经营地区分类	
湖南省内	9,646,122,431.58
其他地区	56,315,111.12
按商品转让的时间分类	
在某一时点确认收入	9,230,304,727.22
在一段时间内确认收入	472,132,815.48
合计	9,702,437,542.70

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(4). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：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	12,571,341.52	15,591,863.23
教育费附加	9,484,224.26	11,483,944.13
房产税	12,044,761.24	13,385,019.06
土地使用税	25,539,739.21	26,057,473.91
车船使用税	132,936.69	129,752.07
印花税	5,954,215.96	6,609,788.17
环境保护税	3,559,259.64	3,385,526.68
其他	2,058,745.20	1,666,774.39
合计	71,345,223.72	78,310,141.64

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
差旅费	74,521.67	235,881.44
运输费		16,249.90
劳务费	203,068.85	1,550,758.32
业务招待费	456,035.00	626,575.01
租赁费	32,907.08	
办公费	24,569.83	31,810.25
广告费	762,135.94	
职工薪酬	6,892,363.92	8,703,126.32
业务经费	151,217.70	166,716.84
折旧费	432,911.88	8,518.06
使用权资产折旧	265,471.71	941,922.64
长期待摊费用摊销	186,526.22	
其他	98,677.27	76,399.68
合计	9,580,407.07	12,357,958.46

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	85,022,229.80	93,761,719.98
保险费	271,608.81	300,156.99
折旧费	3,474,620.52	3,006,003.19
租赁费	1,482,321.29	1,023,280.91
无形资产摊销	2,434,299.15	1,952,044.74
水电费	1,521,920.78	1,190,946.08
业务招待费	758,569.57	1,040,085.42
差旅费	2,623,701.74	3,410,715.44
办公费	819,372.44	931,641.03
运输费	518,830.05	897,165.53
税金	1,239,959.28	1,243,899.93
咨询费和中介费	4,818,748.61	6,658,123.19
修理费	333,232.96	404,718.76
长期待摊费用摊销	430,243.71	257,162.66
董事会会费	289,937.30	724,747.47
使用权资产摊销	13,627,055.23	13,181,536.21
其他	3,448,276.53	4,772,755.47
合计	123,114,927.77	134,756,703.00

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
职工薪酬	163,453.34	875,392.26
差旅费	63,303.16	572.55
固定资产折旧	8,161.26	
外委支出费	1,476,985.49	219,824.48
材料费		19,842.47
无形资产摊销	30,861,903.33	18,616,686.20
其他	980.00	
合计	32,574,786.58	19,732,317.96

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
利息费用	565,394,475.71	511,507,817.17
减：利息收入	-7,831,170.22	-6,455,733.77
加：汇兑损失		
手续费及其他支出	3,235,650.53	5,770,206.12
合计	560,798,956.02	510,822,289.52

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	11,357,261.16	20,850,769.82
增值税即征即退、加计扣除	15,224,231.50	14,442,393.35
房产、土地使用税返还	10,371,454.79	968,211.43
节能技术改造补贴	67,496.67	234,860.32
财政奖励资金	152,500.00	152,500.00
湖南省工业企业技术改造税收增量奖补资金	2,571,600.00	
调煤保电奖补金	10,350,000.00	14,020,000.00
稳岗补贴	2,075,373.98	1,756,684.06
软件产业发展专项资金		2,154,100.00

个税手续费返还	258,573.77	245,145.52
根据《长沙市天心区促进区域经济发展奖励办法》的租房补贴、税收奖励租金补贴、税收奖励	2,661,400.00	
新一代信息技术与制造业融合发展试点示范项目奖励	1,000,000.00	
其他政府补助	856,929.21	3,972,200.00
合计	56,946,821.08	58,796,864.50

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
权益法核算的长期股权投资收益	-116,498,014.33	-339,919,125.25
处置长期股权投资产生的投资收益	810,090,148.85	196,220.25
持有其他非流动金融资产期间取得的投资收益	15,408,181.23	7,746,174.66
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-7,126,694.30
其他	-6,668,804.74	-453,273.88
合计	702,331,511.01	-339,556,698.52

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
其他非流动金融资产	225,252.01	79,694,309.22
合计	225,252.01	79,694,309.22

71、信用减值损失

√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
应收账款坏账损失	-1,400,479.01	-29,425,239.62
其他应收款坏账损失	-5,292,971.03	-4,223,376.89
合计	-6,693,450.04	-33,648,616.51

72、资产减值损失

√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
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-13,024,624.24	
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-13,024,624.24	

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
固定资产处置损益	29,280,397.43	9,846,931.33
无形资产处置损益	107,605,431.45	-8,472,135.12
在建工程处置损益		155,466.43
使用权资产处置损益	213,631.64	
合计	137,099,460.52	1,530,262.64

74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	29,292.04	22,566.37	29,292.04
政府补助	72,000.00	267,500.00	72,000.00
出售碳排放权		3,932,075.47	
违约赔偿收入	680,026.80	518,725.00	680,026.80
无需支付的款项	22,670,738.89	1,052,340.00	22,670,738.89
废品处置收入	2,517,558.25	1,719,457.20	2,517,558.25
其他利得	4,712,606.47	9,603,365.69	4,712,606.47
合计	30,682,222.45	17,116,029.73	30,682,222.45

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
2018 年工业企业技术改造税收增量奖补资金		200,000.00	与收益相关
2021 年高企奖补资金	50,000.00		与收益相关
其他政府补助	22,000.00	67,500.00	与收益相关

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
非流动资产处置损失合计	158,414.72	61,833,849.97	158,414.72
其中：固定资产处置损失	158,414.72	56,971,697.95	158,414.72
无形资产处置损失		4,862,152.02	
对外捐赠	1,350,000.00	1,300,000.00	1,350,000.00
赔偿金、违约金及罚款支出	219,041.29	321,428.27	219,041.29
工业发展基金		22,000,000.00	
未决诉讼-预计负债	796,400.00	16,835,789.00	796,400.00
其他	50,000.00	490,243.55	50,000.00
合计	2,573,856.01	102,781,310.79	2,573,856.01

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	35,544,993.10	23,402,461.02
递延所得税费用	-81,808.12	2,442,228.58
合计	35,463,184.98	25,844,689.60

(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	77,001,835.20
按法定/适用税率计算的所得税费用	19,250,458.80
子公司适用不同税率的影响	-35,299,546.95
调整以前期间所得税的影响	2,367,751.65
非应税收入的影响	-5,191,302.63
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	11,827,729.46

使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-79,718,049.96
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	120,570,166.80
其他（税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化）	1,655,977.81
所得税费用	35,463,184.98

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注

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	346,628,055.51	278,051,341.67
利息收入	7,831,170.22	6,455,733.77
收回保证金、备用金等	33,764,919.67	44,894,741.42
收到的政府补助	18,774,100.58	17,790,484.06
其他	11,000,088.55	20,449,352.81
合计	417,998,334.53	367,641,653.73

(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	75,602,168.92	33,776,202.77
支付的往来款	315,293,505.37	472,535,392.97
其他付现的销售费用	1,380,383.34	2,704,391.44
其他付现的管理费用	16,846,217.08	21,518,249.89
其他付现的研发费用	1,541,268.65	240,239.50
支付职工教育经费和工会经费		22,478,382.92
支付离退休人员费用	36,601,510.45	38,428,934.73
银行手续费	2,935,650.53	3,713,850.46
退回工业发展基金		22,000,000.00
其他	10,924,165.23	29,448,255.12
合计	461,124,869.57	646,843,899.80

(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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资产处置相关费用		18,892.25
合计		18,892.25

(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
融资租赁款	716,448,130.52	484,958,333.33
信用证保证金	16,000,000.00	20,000,000.00
政府合作项目借款		9,500,000.00
票据贴现融资款	265,000,000.00	70,000,000.00
合计	997,448,130.52	584,458,333.33

(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
支付租赁款	1,300,169,340.01	782,758,042.35
支付信用证保证金		34,600,000.00
应收账款保理借款支出	616,666.67	240,000.00
偿还票据贴现融资款	335,000,000.00	
非公开发现募集资金相关直接费用	2,328,113.20	
支付政府合作款	637,100.00	
合计	1,638,751,219.88	817,598,042.35

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	41,538,650.22	-2,279,985,565.31
加：资产减值准备	13,024,624.24	

信用减值损失	6,693,450.04	33,648,616.51
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	882,956,038.87	851,886,813.55
使用权资产摊销	121,887,060.84	199,874,682.65
无形资产摊销	56,839,882.06	45,839,851.37
长期待摊费用摊销	35,945,263.28	25,667,951.26
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）	-137,099,460.52	-1,530,262.64
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	129,122.68	61,811,283.60
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-225,252.01	-79,694,309.22
财务费用（收益以“－”号填列）	565,935,580.71	512,870,839.39
投资损失（收益以“－”号填列）	-703,448,446.27	331,976,730.34
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-81,808.12	2,442,228.58
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）	478,812,566.70	-560,425,686.85
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	36,436,165.29	-1,227,058,158.15
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-791,479,441.13	1,193,393,552.07
其他	73,019.47	
经营活动产生的现金流量净额	607,937,016.35	-889,281,432.85
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	2,006,551,678.06	936,106,377.42
减：现金的期初余额	936,106,377.42	1,315,600,342.39
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,070,445,300.64	-379,493,964.97

(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

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,036,260,000.00
其中：湖南大唐先一科技有限公司	1,036,260,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	87,824,490.17
其中：湖南大唐先一科技有限公司	87,824,490.17
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	948,435,509.83

(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	2,006,551,678.06	936,106,377.42
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	2,006,551,678.06	936,106,377.42
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	2,006,551,678.06	936,106,377.42
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	33,431,819.78	履约保证金、土地复垦保证金、ETC 冻结押金
固定资产	1,331,615,254.26	融资租赁（售后回租）
应收账款	421,209,788.93	应收账款保理、电费收费权质押借款
使用权资产	727,572,928.17	融资租赁（售后回租）
在建工程	92,159,400.67	融资租赁（直租）
合计	2,605,989,191.81	/

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
增值税即征即退、先征后返	15,144,089.13	其他收益	15,144,089.13
房产、土地使用税返还	10,371,454.79	其他收益	10,371,454.79
其他政府补助	4,518,329.21	其他收益	4,518,329.21
稳岗补贴	2,075,373.98	其他收益	2,075,373.98
技术改造税收增量奖补资金	2,571,600.00	其他收益	2,571,600.00
调煤保电补助	10,350,000.00	其他收益	10,350,000.00
其他政府补助	72,000.00	营业外收入	72,000.00

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

85、其他

□适用 √不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、同一控制下企业合并

□适用 √不适用

3、反向购买

□适用 √不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
湖南大唐先一科技有限公司	1,036,260,000.00	100	转让	2022-12-31	控制权转移	810,090,148.85						

其他说明：

√适用 □不适用

2022 年 12 月 27 日公司召开 2022 年第二次临时股东大会审议通过《关于转让全资子公司先一科技 100%股权暨关联交易的议案》，决议将全资子公司湖南大唐先一科技有限公司（以下简称“先一科技”）100%股权全部转让给中国大唐集团有限公司。随后双方签订股权转让协议，先一科技召开股东会将股东变更为中国大唐集团有限公司，2022 年 12 月 30 日，中国大唐集团有限公司支付全额转让价款，股权交易完成，故将丧失控制权时点简化确定为 2022 年 12 月 31 日。

5、其他原因的合并范围变动

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

√适用 □不适用

本年度公司新设成立三家子公司：大唐华银娄底清洁能源有限公司、大唐华银新化光伏发电有限公司和大唐株洲发电有限责任公司。

公司 2021 年投资新设全资二级子公司大唐华银洪江新能源有限公司，2022 年投资新设的二级子公司大唐华银益阳赫山新能源有限公司、大唐华银洪江清洁能源有限公司、大唐华银通道清洁能源有限公司，截至 2022 年 12 月 31 日前述子公司均尚无实际业务运行，公司尚未实际出资。

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		投资设立
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		非同一控制下的企业合并
大唐华银张家界水电有限公司	张家界	张家界	水力发电	100		投资设立
大唐湘潭发电有限责任公司	湘潭市	湘潭市	火力发电	100		同一控制下的企业合并
大唐华银益阳金塘冲水库发电有限公司	益阳市	益阳市	水力发电	100		投资设立
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	怀化市	怀化市	水力发电	100		投资设立
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	怀化市	怀化市	风力发电	100		投资设立
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		投资设立
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	非同一控制下的企业合并
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	风力发电	60		投资设立
大唐华银(湖南)新能源有限公司	邵阳市	邵阳市	风力发电	100		投资设立
大唐华银绥宁新能源有限公司	邵阳市	邵阳市	风力发电	100		投资设立
大唐华银会同小洪水电有限公司	怀化市	怀化市	水力发电	100		投资设立
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	长沙市	长沙市	技术服务	100		同一控制下的企业合并
大唐华银麻阳新能源有限公司	怀化市	怀化市	风力发电	100		投资设立
大唐华银沅江新能源有限公司	益阳市	益阳市	光伏发电	51		投资设立
大唐华银涟源新能源有限公司	涟源市	涟源市	新能源发电	100		投资设立
大唐华银衡南新能源有限公司	衡阳市	衡阳市	光伏发电	100		投资设立
大唐华银醴陵新能源有限公司	株洲市	株洲市	新能源发电	100		投资设立
大唐华银湘潭新能源有限公司	湘潭市	湘潭市	新能源发电	100		投资设立
大唐华银娄底清洁能源有限公司	娄底市	娄底市	新能源发电	100		投资设立
大唐华银新化光伏发电有限公司	娄底市	娄底市	新能源发电	65		投资设立
大唐株洲发电有限责任公司	株洲市	株洲市	新能源发电	100		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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：

无

(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
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	40	6,136,929.71	7,554,817.52	45,903,793.34
大唐华银沅江新能源有限公司	49	8,340,190.67	9,249,033.16	81,795,251.03
大唐华银新化光伏发电有限公司	35			

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
大唐华银新化光伏发电有限公司	17,742,839.99	503,549,770.50	521,292,610.49	54,027,442.49	329,213,745.61	383,241,188.10						
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	142,354,977.95	239,761,934.13	382,116,912.08	122,857,428.73	144,500,000.00	267,357,428.73	107,489,704.45	253,966,596.99	361,456,301.44	230,152,098.56	13,000,000.00	243,152,098.56
大唐华银沅江新能源有限公司	17,123,099.27	393,677,455.92	410,800,555.19	36,248,816.76	207,622,654.70	243,871,471.46	70,479,750.94	417,482,008.57	487,961,759.51	311,263,270.54	7,914,624.65	319,177,895.19

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
大唐华银新化光伏发电有限公司				-2,495,061.85				
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	56,315,111.12	15,342,324.27	15,342,324.27	-166,541,259.01	63,240,987.78	20,985,604.22	20,985,604.22	-9,146,603.51
大唐华银沅江新能源有限公司	55,175,240.58	17,020,797.29	17,020,797.29	-208,421,921.87	54,022,355.52	12,799,790.96	12,799,790.96	24,763,414.10

(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	
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	雷州市	雷州市	电力、热力生产	33.00		权益法
大唐华银攸县能源有限公司	株洲攸县	株洲攸县	电力、热力生产	38.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明:

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	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
流动资产	809,275,570.64	1,005,260,011.28	936,901,769.86	1,315,220,028.07
非流动资产	7,056,137,096.23	4,555,419,955.35	7,227,274,661.72	4,895,275,270.53
资产合计	7,865,412,666.87	5,560,679,966.63	8,164,176,431.58	6,210,495,298.60
流动负债	1,891,795,767.49	2,195,404,686.45	2,235,360,612.13	2,697,199,008.66
非流动负债	5,266,811,659.17	4,001,014,085.50	4,870,437,940.53	3,871,591,344.90
负债合计	7,158,607,426.66	6,196,418,771.95	7,105,798,552.66	6,568,790,353.56
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	706,805,240.21	-635,738,805.32	1,058,377,878.92	-358,295,054.96
按持股比例计算的净资产份额	233,245,739.47	-241,580,746.02	349,264,700.04	-136,152,120.88
调整事项		241,580,746.02	721,854.21	136,152,120.88
对联营企业权益投资的账面价值	233,245,739.47		349,986,554.25	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,942,905,819.70	2,052,755,265.51	3,440,936,023.93	1,837,650,649.95
净利润	-351,782,638.71	-278,889,684.13	-690,716,177.97	-732,871,658.98
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-351,782,638.71	-278,889,684.13	-690,716,177.97	-732,871,658.98
本年度收到的来自联营企业的股利			52,113,273.95	

(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	9,840,895.56	9,598,095.11
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	242,800.45	598,095.11
--其他综合收益		
--综合收益总额	242,800.45	598,095.11

(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、流动性风险及市场风险。

(一) 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

(1) 2022 年 12 月 31 日

金融资产项目	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	2,039,983,497.84			2,039,983,497.84
应收账款	1,322,628,870.34			1,322,628,870.34
应收款项融资			133,342,633.68	133,342,633.68
其他应收款	681,940,584.93			681,940,584.93
其他非流动金融资产		497,862,413.90		497,862,413.90

(2) 2021 年 12 月 31 日

金融资产项目	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当期损益的金融资产	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	合计
货币资金	1,037,913,384.41			1,037,913,384.41
应收账款	2,367,070,225.37			2,367,070,225.37
应收款项融资			117,976,700.81	117,976,700.81
其他应收款	621,830,266.39			621,830,266.39
其他非流动金融资产		497,637,161.89		497,637,161.89

2. 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 2022 年 12 月 31 日

金融负债项目	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		3,315,259,192.53	3,315,259,192.53
应付票据			
应付账款		1,713,413,550.25	1,713,413,550.25
其他应付款		668,709,489.75	668,709,489.75
一年内到期的非流动负债		2,976,655,565.13	2,976,655,565.13
其他流动负债		502,071,232.88	502,071,232.88
长期借款		9,742,487,349.16	9,742,487,349.16
租赁负债		192,420,455.50	192,420,455.50
长期应付款		567,653,897.58	567,653,897.58

(2) 2021 年 12 月 31 日

金融负债项目	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		5,316,115,287.29	5,316,115,287.29
应付票据		318,225,676.88	318,225,676.88
应付账款		2,597,121,603.18	2,597,121,603.18
其他应付款		686,290,455.58	686,290,455.58
一年内到期的非流动负债		1,530,951,336.47	1,530,951,336.47
其他流动负债		1,008,672,895.62	1,008,672,895.62
长期借款		6,118,281,467.94	6,118,281,467.94
长期应付款		322,111,752.93	322,111,752.93

注：上表长期应付款不包含专项应付款。

(二) 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，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。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。于 2022 年 12 月 31 日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币 131,879.55 万元，占应收账款年末余额的 93.84%。除应收账款外，本公司并无重大集中之信用风险。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等。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。

本公司还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注“关联方担保情况”。

(三) 流动性风险

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。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析：

项目	2022 年 12 月 31 日				
	一年以内	一到二年	二到三年	三年以上	合计
短期借款	3,503,570,979.17				3,503,570,979.17
应付票据					
应付账款	1,713,413,550.25				1,713,413,550.25
其他应付款	668,709,489.75				668,709,489.75
一年内到期的非流动负债	3,354,329,790.71				3,354,329,790.71
其他流动负债	502,071,232.88				502,071,232.88
长期借款		3,180,274,094.55	3,319,938,117.02	4,276,181,161.91	10,776,393,373.47
租赁负债		130,011,739.99	49,797,582.69	48,622,225.40	228,431,548.08
长期应付款		488,289,364.56	123,546,239.37	9,262,500.00	621,098,103.93

接上表：

项目	2021 年 12 月 31 日				
	一年以内	一到二年	二到三年	三年以上	合计
短期借款	5,404,578,016.66				5,404,578,016.66
应付票据	318,225,676.88				318,225,676.88
应付账款	2,597,121,603.18				2,597,121,603.18
其他应付款	686,290,455.58				686,290,455.58
一年内到期的非流动负债	1,663,941,700.56				1,663,941,700.56
其他流动负债	1,018,456,164.38				1,018,456,164.38
长期借款		1,957,867,396.51	2,216,820,722.53	2,828,829,753.43	7,003,517,872.47
长期应付款		337,890,103.59	286,988,375.14	392,560,243.15	1,017,438,721.88

(四) 市场风险

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

1. 利率风险

本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的长期负债有关。

下表为利率风险的敏感性分析，反映了在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的变动时，将对净利润和股东权益产生的影响。

项目	本年		
	基准点增加/（减少）	利润总额增加/（减少）	股东权益增加/（减少）
人民币	100	-126,167,006.47	-103,058,357.71

接上表：

项目	上年		
	基准点增加/（减少）	利润总额增加/（减少）	股东权益增加/（减少）
人民币	100	-111,898,407.73	-87,399,407.08

2. 汇率风险

无。

3. 权益工具投资价格风险

无。

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			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
应收款项融资			133,342,633.68	133,342,633.68
1. 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产			133,342,633.68	133,342,633.68
其他非流动金融资产			497,862,413.90	497,862,413.90
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			497,862,413.90	497,862,413.90

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。

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	47.14	47.14

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司

其他说明：

公司的母公司及最终控制方为中国大唐集团有限公司（大唐集团有限公司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，三者合计持有华银电力 47.14%股份）。

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

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
湖南煤业股份有限公司	其他
湖南黑金时代煤炭销售有限公司	其他

其他说明

本公司持有湖南煤业股份有限公司（原名为湖南黑金时代股份有限公司）4.67%股权，本公司的母公司中国大唐集团有限公司持有湖南煤业股份有限公司 4.66%股权，因此，将湖南煤业股份有限公司及其子分公司视为关联方。

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。

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
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购工程物资	614,179,920.50	171,236,327.84
大唐国际燃料贸易有限公司	采购燃煤	403,666,676.98	351,833,877.99
湖南煤业股份有限公司	采购燃煤	166,055,922.04	86,270,383.87
大唐电力燃料有限公司	采购燃煤	88,926,444.89	222,304,700.49
中国水利电力物资集团有限公司	采购工程物资	85,793,373.04	508,925,147.69
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料、采购商品	33,992,824.38	43,891,852.28
大唐电力燃料有限公司内蒙古分公司	采购燃煤	24,296,061.04	146,732,053.54
中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	采购技术服务	21,978,085.00	24,833,668.81
中国水利电力物资上海有限公司	采购工程物资	20,325,716.57	15,959,977.70
中国大唐集团科技工程有限公司	采购工程服务	16,197,866.34	46,783,692.31
大唐华银攸县能源有限公司	采购燃料	8,165,666.37	
大唐电力燃料有限公司陕西分公司	采购燃煤	7,184,463.57	45,137,357.36
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购燃油	6,762,142.94	19,476,810.37
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	采购服务	3,749,716.87	188,679.24

北京中唐工程咨询有限公司	采购工程服务	3,739,767.90	3,091,494.55
大唐南京环保科技有限公司	采购商品	3,541,434.39	7,217,974.89
大唐电商技术有限公司	服务费	2,519,305.10	1,340,371.21
大唐碳资产管理有限公司	采购技术服务、低碳履约服务	1,226,415.10	1,226,415.10
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	采购技术服务	920,754.71	2,955,471.70
湖南大唐华银地产有限公司	采购服务	696,280.96	3,718,095.24
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	接受技术咨询	603,773.57	894,833.57
北京国电工程招标有限公司	采购服务	590,640.62	
中国水利电力物资武汉有限公司	采购服务	432,378.74	36,279.26
中水物资集团成都有限公司	采购材料、采购服务	376,179.49	106,330.19
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	采购服务	360,377.36	483,962.27
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	采购材料、采购服务	342,830.18	576,728.90
大唐环境产业集团股份有限公司	采购工程服务	339,622.64	21,084,747.95
大唐可再生能源试验研究院有限公司	采购材料、采购服务	276,132.08	884,943.38
中国大唐集团资产管理有限公司	采购服务	249,789.01	9,742.64
中国水利电力物资西安有限公司	采购材料、采购服务	232,283.06	572,792.09
中国水利电力物资天津有限公司	采购服务	224,145.28	77,472.88
中国水利电力物资沈阳有限公司	采购材料、采购服务	207,682.61	158,166.41
中国大唐集团财务有限公司	发债服务费、顾问费	184,500.00	147,000.00
中国水利电力物资华南有限公司	采购材料、采购服务	173,380.66	
北京大唐思拓信息技术有限公司	采购材料、采购服务	133,584.90	
大唐内蒙古能源销售有限公司	采购服务	93,396.24	70,047.17
北京大唐泰信保险经纪有限公司	采购服务	12,324.63	13,768.49
湖南煤业股份有限公司煤炭销售分公司	采购燃煤		315,270,469.41
湖南黑金时代煤炭销售有限公司	采购燃煤		72,053,723.53
大唐电力燃料有限公司山西分公司	采购燃煤		69,694,165.74
北京唐浩电力工程技术研究有限公司赤峰分公司	采购材料、采购服务		325,975.35
中国大唐集团技术经济研究总院有限责任公司	采购技术服务		1,037,452.81
大唐华银湖南电力物资有限公司	采购材料		567,455.17
大唐东北电力试验研究院有限公司	采购服务		135,849.06
湖南力能置业有限公司	服务费		40,714.28
合计		1,518,751,859.76	2,187,366,972.73

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	燃煤采购服务费、工程服务、软件平台开发及服务	47,181,993.64	41,192,725.49
大唐冷水江金山电力有限责任公司	提供服务	33,867,924.53	
内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	软件平台开发及服务	25,341,913.20	1,627,800.97
中国大唐集团有限公司	软件平台开发及服务	11,867,707.54	9,565,566.07
浙江大唐国际新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	9,879,595.96	873,451.33
大唐陕西发电有限公司	软件平台开发及服务	9,846,482.83	646,527.00
中国水利电力物资集团有限公司	软件平台开发及服务	7,319,518.85	8,733,040.22
大唐(赤峰)新能源有限公司	软件平台开发及服务	4,586,658.90	
大唐国际发电股份有限公司	软件平台开发及服务	4,288,612.45	5,156,921.01
北京大唐泰信保险经纪有限公司	软件平台开发及服务	3,904,245.30	
大唐保定供热有限责任公司	软件平台开发及服务	3,687,305.91	235,849.06
江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	软件平台开发及服务	3,651,768.24	415,454.84
浙江大唐能源营销有限公司	软件平台开发及服务	3,500,216.14	922,560.38
大唐杨凌热电有限公司	软件平台开发及服务	3,450,325.55	712,743.36
大唐电力燃料有限公司	软件平台开发及服务	3,278,474.71	9,078,396.84
辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	软件平台开发及服务	3,202,979.90	749,528.30
云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	2,811,287.01	3,122,153.45
龙滩水电开发有限公司合山发电公司	软件平台开发及服务	2,768,934.80	380,188.68
山西大唐国际神头发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,658,289.78	1,834,613.46
中国大唐集团财务有限公司	软件平台开发及服务	2,578,584.91	19,251.63
大唐环境产业集团股份有限公司	软件平台开发及服务	2,524,622.64	11,214,934.29
阳城国际发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,497,564.71	2,820,834.05
大唐国际发电股份有限公司广东分公司	软件平台开发及服务	2,469,115.04	601,945.24
大唐甘肃发电有限公司	软件平台开发及服务	2,419,722.81	743,247.62
湖北省黄冈市众辉新能源有限公司	软件平台开发及服务	2,265,820.34	
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	软件平台开发及服务	2,230,856.57	207,547.17
大唐(北京)信息技术有限公司	软件平台开发及服务	2,004,966.30	
大唐蒲城发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,980,000.02	
山西大唐国际云冈热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,962,264.15	472,382.70
中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司	软件平台开发及服务	1,820,754.72	
大唐靖边新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,629,351.93	

大唐定边风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,524,544.67	1,791,447.66
大唐延安新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,486,967.77	26,886.79
大唐观音岩水电开发有限公司	软件平台开发及服务	1,448,349.05	
宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	1,445,358.15	
大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,357,100.94	
大唐内蒙古能源销售有限公司	软件平台开发及服务	1,327,433.63	
大唐宝鸡发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,324,952.41	712,743.36
大唐佛山热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,285,589.38	329,821.34
山西大唐国际临汾热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,273,584.90	9,248,715.08
大唐韩城第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,272,399.40	2,818,963.94
大唐东营发电有限公司	软件平台开发及服务	1,271,886.79	120,754.72
大唐澄城风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,245,442.34	1,283,708.45
大唐南京发电厂	软件平台开发及服务	1,157,075.48	1,406,370.01
大唐贵州发耳发电有限公司	软件平台开发及服务	1,134,703.79	159,292.04
大唐长春第二热电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,123,818.67	669,811.31
大唐定边胡尖山新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,106,727.66	
广东大唐国际潮州发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,096,981.14	2,660,836.53
陕西华电瑶池发电有限公司	软件平台开发及服务	1,050,091.83	
大唐昆明市西山新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,037,475.54	
大唐万宁天然气发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,020,340.97	
大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	软件平台开发及服务	1,013,852.23	461,304.39
大唐绥化热电有限公司	软件平台开发及服务	967,793.03	1,230,716.80
大唐长春热力有限责任公司	软件平台开发及服务	953,863.76	141,509.44
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	软件平台开发及服务	930,038.40	
陕西汉江投资开发有限公司	软件平台开发及服务	915,660.37	142,169.81
大唐黄龙新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	910,992.99	
大唐宝鸡热电厂	软件平台开发及服务	890,520.76	3,686,143.11
大唐彬长发电有限责任公司	软件平台开发及服务	877,199.86	2,193,432.15
大唐多伦瑞源新能源有限公司	软件平台开发及服务	845,132.75	
内蒙古大唐万源新能源有限公司	软件平台开发及服务	845,132.74	
大唐长春第三热电厂	软件平台开发及服务	831,858.41	452,830.18
大唐太阳能产业(白水)有限公司	软件平台开发及服务	813,199.21	
茫崖天海新能源有限公司	软件平台开发及服务	810,000.00	
大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	软件平台开发及服务	794,897.31	37,735.85
大唐贵州能源营销有限公司	软件平台开发及服务	794,697.45	
大唐海南能源开发有限公司	软件平台开发及服务	784,254.47	1,405,602.95
大唐鸡西第二热电有限公司	软件平台开发及服务	773,396.23	302,075.47
大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	软件平台开发及服务	768,321.08	847,967.10
大唐曲靖新能源有限公司	软件平台开发及服务	751,275.40	
嘉陵江亭子口水力水电开发有限公司	软件平台开发及服务	748,088.50	311,320.75
大唐陕西发电有限公司西安热电厂	软件平台开发及服务	739,622.64	1,638,559.88
大唐辽源发电厂	软件平台开发及服务	727,750.88	502,830.18
大唐长山热电厂	软件平台开发及服务	724,828.85	499,999.99
大唐陕西发电有限公司渭河热电厂	软件平台开发及服务	690,443.73	1,572,806.00
大唐阳城发电有限责任公司	软件平台开发及服务	669,444.45	668,867.94
大唐共和清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	666,200.00	
中国大唐集团海外投资有限公司	软件平台开发及服务	663,923.87	257,757.64
马鞍山当涂发电有限公司	软件平台开发及服务	654,383.87	390,896.22
大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	软件平台开发及服务	641,509.43	2,295,283.02
大唐珙春发电厂	软件平台开发及服务	639,255.31	433,962.26
大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂	软件平台开发及服务	637,385.84	75,471.70
安徽淮南洛能发电有限责任公司	软件平台开发及服务	628,301.89	106,603.77
大唐国际燃料贸易有限公司	软件平台开发及服务	615,566.04	615,566.04
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	软件平台开发及服务	610,360.66	4,788,750.04
大唐清苑热电有限公司	软件平台开发及服务	603,773.59	1,029,687.76
大唐三门峡发电有限责任公司	软件平台开发及服务	598,897.98	
大唐七台河发电有限责任公司	软件平台开发及服务	566,037.73	447,358.49
大唐安徽发电有限公司淮北发电分公司	软件平台开发及服务	533,301.89	412,877.36
江西大唐国际新余第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务	526,981.13	225,264.65
大唐河北发电有限公司马头热电厂	软件平台开发及服务	509,433.97	822,660.30
大唐保定热电厂	软件平台开发及服务	509,433.96	518,867.93
福建大唐国际宁德发电有限责任公司	软件平台开发及服务	503,144.33	188,679.25
安徽电力股份有限公司	软件平台开发及服务	488,207.55	43,066.04
大唐武安发电有限公司	软件平台开发及服务	481,132.08	983,358.49
大唐安阳电力有限责任公司	软件平台开发及服务	473,017.21	395,141.10
辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	软件平台开发及服务	461,679.74	1,031,040.24
西藏大唐扎拉水电开发有限公司	软件平台开发及服务	460,176.99	
陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	软件平台开发及服务	455,660.37	
大唐乡城水电开发有限公司	软件平台开发及服务	452,830.19	47,169.81
大唐蒲城第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务	438,938.05	1,424,778.76
荆州市天禾光伏有限公司	软件平台开发及服务	436,404.21	

2022 年年度报告

许昌龙岗发电有限责任公司	软件平台开发及服务	429,287.04	894,473.20
陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	软件平台开发及服务	427,433.63	
大唐如皋综合能源有限公司	软件平台开发及服务	400,358.99	
大唐定边风力发电有限责任公司韩城分公司	软件平台开发及服务	399,604.27	458,495.57
大唐同舟科技有限公司	软件平台开发及服务	398,230.09	5,740,094.33
大唐华阴新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	397,729.17	
大唐(阿拉善左旗)电力有限责任公司	软件平台开发及服务	395,642.01	
内蒙古大唐国际呼和浩特铝业有限责任公司	软件平台开发及服务	377,358.49	245,283.02
大唐吉林发电有限公司热力分公司	软件平台开发及服务	372,836.86	141,509.44
中国大唐集团绿色低碳发展有限公司	软件平台开发及服务	372,641.51	
大唐(仁化)新能源有限公司	软件平台开发及服务	367,924.52	17,699.12
大唐(连州)新能源有限公司	软件平台开发及服务	367,924.52	
大唐(始兴)新能源有限公司	软件平台开发及服务	367,924.52	
大唐沧州新能源有限公司	软件平台开发及服务	367,340.12	
大唐黄庄(天津)新能源有限公司	软件平台开发及服务	367,340.12	
大唐平山新能源有限公司	软件平台开发及服务	367,340.12	
大唐唐山曹妃甸区新能源有限公司	软件平台开发及服务	367,340.12	
大唐阳原新能源有限公司	软件平台开发及服务	367,340.12	
西藏大唐国际怒江上游水电开发有限公司	软件平台开发及服务	367,256.64	
大唐洛川新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	357,906.16	
江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	软件平台开发及服务	342,075.47	126,415.09
大唐汕头新能源有限公司	软件平台开发及服务	339,948.22	132,526.31
大唐国际发电股份有限公司陡河热电分公司	软件平台开发及服务	339,622.64	456,603.77
大唐桂冠晋中能源投资有限公司	软件平台开发及服务	338,141.60	
大唐武定新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	331,962.76	
金平国能电冶开发有限公司	软件平台开发及服务	331,367.92	
中国大唐集团新能源股份有限公司	软件平台开发及服务	330,188.68	551,622.64
大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	软件平台开发及服务	330,188.68	236,037.74
哈密大唐宣力红星能源开发有限公司	软件平台开发及服务	329,604.27	
中国大唐集团资本控股有限公司	软件平台开发及服务	325,471.70	
大唐国际发电股份有限公司高铝煤炭资源开发利用研发中心	软件平台开发及服务	316,037.74	
大唐乡宁清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	301,302.39	
大唐黄岛发电有限责任公司	软件平台开发及服务	300,283.02	778,806.14
大唐孙吴新能源有限公司	软件平台开发及服务	296,627.15	
大唐同舟科技有限公司保定分公司	软件平台开发及服务	295,733.08	
大唐河南发电有限公司固始分公司	软件平台开发及服务	291,868.43	
大唐河南发电有限公司龙安分公司	软件平台开发及服务	291,868.43	
大唐河南发电有限公司商城分公司	软件平台开发及服务	291,868.43	
大唐河南发电有限公司殷都分公司	软件平台开发及服务	291,868.43	
大唐河南清洁能源有限责任公司临颍分公司	软件平台开发及服务	291,868.43	
大唐内黄县新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	291,868.43	
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	软件平台开发及服务	290,812.34	68,867.92
山西大唐国际应县风电有限责任公司	软件平台开发及服务	287,735.85	
山西大唐国际左云风电有限责任公司	软件平台开发及服务	287,735.85	
大唐双鸭山热电有限公司	软件平台开发及服务	283,018.86	266,109.54
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	软件平台开发及服务	275,375.47	70,754.71
大唐芒市新能源开发有限公司	软件平台开发及服务	273,000.50	
大唐思茅新能源有限公司	软件平台开发及服务	273,000.50	
大唐故城新能源有限公司	软件平台开发及服务	268,283.52	
浙江大唐国际绍兴滨江热电有限责任公司	软件平台开发及服务	265,486.73	519,026.55
河北大唐国际王滩发电有限责任公司	软件平台开发及服务	264,150.94	2,647,547.17
大唐贵州钟山新能源有限公司	软件平台开发及服务	261,238.95	193,396.23
大唐桂冠合山新能源有限公司	软件平台开发及服务	258,495.58	
大唐桂冠田东新能源有限公司	软件平台开发及服务	258,495.58	
陇南市文江水电有限公司	软件平台开发及服务	257,210.63	18,867.92
大唐陕西发电燃料有限责任公司澄城分公司	软件平台开发及服务	256,637.17	
大唐(苏州)综合能源服务有限责任公司	软件平台开发及服务	254,716.98	
大唐长热吉林热力有限公司	软件平台开发及服务	253,773.59	141,509.44
大唐湖北黄冈清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	247,739.68	1,012,920.35
河北大唐国际唐山热电有限责任公司	软件平台开发及服务	245,333.11	534,438.14
天津大唐国际盘山发电有限责任公司	软件平台开发及服务	245,283.02	3,256,780.77
河北大唐国际丰润热电有限责任公司	软件平台开发及服务	245,283.02	730,188.68
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	软件平台开发及服务	240,566.03	165,094.34
广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电站	软件平台开发及服务	234,671.89	541,514.44
大唐安徽发电有限公司淮北青谷光伏发电分公司	软件平台开发及服务	226,415.09	
大唐濉溪光伏发电有限责任公司	软件平台开发及服务	226,415.09	
大唐鲁北发电有限责任公司	软件平台开发及服务	223,301.89	1,650,144.42
大唐三门峡电力有限责任公司	软件平台开发及服务	219,652.69	
大唐安徽发电有限公司淮南洛河发电分公司	软件平台开发及服务	213,207.55	106,603.77
大唐桂冠来宾兴宾区新能源有限公司	软件平台开发及服务	207,964.60	
大唐桂冠运城新能源有限公司	软件平台开发及服务	207,964.60	

2022 年年度报告

广西大唐桂晨新能源有限公司	软件平台开发及服务	207,964.60	
广西大唐桂景新能源有限公司	软件平台开发及服务	207,964.60	
广西大唐桂泰新能源有限公司	软件平台开发及服务	207,964.60	
广西大唐天龙新能源有限公司	软件平台开发及服务	207,964.60	
广西大唐浔州新能源有限公司	软件平台开发及服务	207,964.60	
河北大唐国际张家口热电有限责任公司	软件平台开发及服务	207,547.17	1,402,623.76
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	软件平台开发及服务	207,547.17	99,323.77
大唐鸡西热电有限责任公司	软件平台开发及服务	207,547.16	226,603.77
河北大唐电力工程有限责任公司	软件平台开发及服务	206,962.76	150,943.39
大唐滨州发电有限公司	软件平台开发及服务	204,433.96	271,698.12
大唐托克逊风电开发有限公司	软件平台开发及服务	203,773.58	353,584.90
大唐柳林清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	202,245.79	
山西大唐岚县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	200,367.92	75,471.70
大唐宝鸡第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务	199,115.04	1,644,247.79
甘肃大唐白龙江发电有限责任公司	软件平台开发及服务	198,586.07	33,018.86
河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	软件平台开发及服务	196,698.11	599,866.00
大唐沁水清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	193,396.23	
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	软件平台开发及服务	191,509.44	18,396.23
中国大唐集团科技工程有限公司	软件平台开发及服务	188,679.25	114,800.12
大唐陕西发电宝鸡凤翔新能源有限公司	软件平台开发及服务	183,962.26	
辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	软件平台开发及服务	179,245.28	835,849.05
大唐韩城新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	178,953.08	
大唐河南清洁能源有限责任公司扶沟分公司	软件平台开发及服务	178,660.88	
大唐河南清洁能源有限责任公司睢县分公司	软件平台开发及服务	178,660.88	
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	软件平台开发及服务	178,076.48	160,377.36
大唐林州热电有限责任公司	软件平台开发及服务	176,907.66	342,141.51
大唐风阳光伏发电有限责任公司	软件平台开发及服务	173,584.91	43,396.23
大唐肥东光伏发电有限责任公司	软件平台开发及服务	173,584.91	43,396.23
大唐富平热电有限公司	软件平台开发及服务	172,566.37	3,014,964.10
大唐秦岭发电有限公司	软件平台开发及服务	172,566.37	719,761.06
江苏徐塘发电有限责任公司	软件平台开发及服务	169,811.32	1,272,946.26
广西桂冠电力股份有限公司	软件平台开发及服务	169,811.32	339,622.64
中国大唐集团未来能源科技创新中心有限公司	软件平台开发及服务	168,867.92	435,832.36
大唐都兰风力发电有限公司	软件平台开发及服务	167,200.00	
大唐西藏能源开发有限公司	软件平台开发及服务	159,292.04	
大唐贵州昌平坳风电开发有限公司	软件平台开发及服务	157,775.09	
大唐太阳能产业罗田有限公司	软件平台开发及服务	156,363.82	330,884.96
大唐湖北新能源有限公司	软件平台开发及服务	156,243.60	594,272.86
大唐钟祥风电有限公司	软件平台开发及服务	153,400.06	
大唐钟祥风电有限公司龙王山风电场	软件平台开发及服务	153,400.06	
保定市盛和中水开发有限公司	软件平台开发及服务	150,358.99	
龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	软件平台开发及服务	149,056.60	556,608.78
大唐国际发电股份有限公司宁夏分公司	软件平台开发及服务	141,509.43	
中国大唐集团新能源股份有限公司宁夏分公司	软件平台开发及服务	141,509.43	
广西平班水电开发有限公司隆林分公司	软件平台开发及服务	141,509.43	283,018.86
大唐岩滩水力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	141,509.43	283,018.86
大唐海南文昌新能源有限公司	软件平台开发及服务	141,509.43	
大唐朝阳风力发电有限公司	软件平台开发及服务	140,925.04	123,893.80
北票杨树沟风力发电有限公司	软件平台开发及服务	140,925.04	61,946.90
大唐(建平)新能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.04	61,946.90
大连大唐海派新能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.04	
大唐(青岛)风力发电有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03	358,407.08
大唐胶南风力发电有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
大唐莱州风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
大唐平度风力发电有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
大唐荣成新能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
大唐威海新能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
大唐文登风力发电有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
大唐烟台新能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
大唐阳信新能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
山东大唐国际东营风电有限责任公司	软件平台开发及服务	140,925.03	
广西桂冠电力股份有限公司盘州市分公司	软件平台开发及服务	140,075.98	
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	软件平台开发及服务	140,075.98	102,654.88
大唐贵州贞丰新能源有限公司	软件平台开发及服务	140,075.98	
兴义桂冠风力发电有限公司	软件平台开发及服务	140,075.98	
黑龙江龙唐电力投资有限公司	软件平台开发及服务	139,811.32	13,679.25
大唐巩义发电有限责任公司	软件平台开发及服务	139,171.81	735,849.06
大唐陕西能源营销有限公司	软件平台开发及服务	138,728.30	34,905.66
大唐太阳能产业荆门有限公司	软件平台开发及服务	133,189.67	630,442.50
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	132,743.36	940,280.51

2022 年年度报告

大唐延安发电有限公司	软件平台开发及服务	132,743.36	
大唐河北发电有限公司	软件平台开发及服务	132,075.47	231,157.13
大唐江苏售电有限公司	软件平台开发及服务	127,358.49	14,150.94
大唐临清热电有限公司	软件平台开发及服务	119,528.30	441,509.44
大唐贵州罗甸新能源有限公司	软件平台开发及服务	118,849.56	
大唐贵州义龙新能源有限公司	软件平台开发及服务	118,849.56	
大唐贵州织金新能源有限公司	软件平台开发及服务	118,849.56	
大唐贵州镇宁新能源有限公司	软件平台开发及服务	118,849.55	
大唐大冶清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	117,924.53	
大唐公安县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	117,924.53	
大唐黄梅县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	117,924.53	
大唐龙感湖清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	117,924.53	
大唐潜江清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	117,924.53	
大唐浠水清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	117,924.53	
宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	软件平台开发及服务	117,924.53	
大唐甘肃渥水河水电开发有限公司	软件平台开发及服务	114,622.64	141,284.01
大唐伊川风力发电有限公司	软件平台开发及服务	112,038.74	
江苏大唐航运股份有限公司	软件平台开发及服务	108,490.57	650,943.40
辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	软件平台开发及服务	106,194.69	241,037.74
大唐贵州兴仁新能源有限公司	软件平台开发及服务	98,660.05	
大唐玉曲河水电开发有限公司	软件平台开发及服务	97,345.13	9,433.96
大唐安徽发电有限公司陈村水力发电分公司	软件平台开发及服务	96,698.11	193,396.22
大唐衡阳发电股份有限公司	软件平台开发及服务	94,339.62	262,169.81
大唐木垒风电开发有限公司	软件平台开发及服务	94,339.62	235,264.65
大唐温泉清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	94,339.62	235,264.65
大唐尼勒克清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	94,339.62	235,264.65
大唐卢氏风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	94,339.62	
大唐三亚新能源有限公司	软件平台开发及服务	94,339.62	
陕西石泉发电有限责任公司	软件平台开发及服务	93,524.53	108,490.57
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司华北电力试验研究院	软件平台开发及服务	92,452.83	
中国大唐集团核电有限公司	软件平台开发及服务	91,861.32	512,177.72
大唐河南清洁能源有限责任公司	软件平台开发及服务	88,495.58	
大唐国际发电股份有限公司江西分公司	软件平台开发及服务	84,905.66	233,962.26
大唐向阳风电有限公司	软件平台开发及服务	82,547.17	1,513,834.53
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	软件平台开发及服务	79,646.02	268,283.52
黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司	软件平台开发及服务	77,358.49	13,679.25
大唐陕西发电有限公司城固分公司	软件平台开发及服务	74,000.00	532,654.87
黑龙江龙唐电力投资有限公司大庆供热分公司	软件平台开发及服务	72,641.51	7,924.53
双鸭山龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务	72,641.51	13,679.25
双鸭山龙唐供热有限公司集贤分公司	软件平台开发及服务	72,641.51	13,679.25
鸡西龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务	72,641.51	13,679.25
大唐若羌清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	72,169.81	61,320.75
广西桂冠电力股份有限公司百龙滩电厂	软件平台开发及服务	70,754.72	141,509.44
广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂	软件平台开发及服务	70,754.72	141,509.44
大唐彬长发电有限责任公司礼泉分公司	软件平台开发及服务	69,811.32	532,654.87
大唐永寿新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	69,811.32	351,858.40
青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	软件平台开发及服务	68,000.00	137,735.85
大唐国际大柴旦新能源有限公司	软件平台开发及服务	68,000.00	
青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司	软件平台开发及服务	68,000.00	
大唐乌拉特后旗新能源有限公司	软件平台开发及服务	66,037.74	66,037.74
大唐黑龙江发电有限公司	软件平台开发及服务	66,037.73	44,528.30
大唐国际都兰新能源有限公司	软件平台开发及服务	66,000.00	
大唐国际茫崖新能源有限公司	软件平台开发及服务	66,000.00	
大唐凉山新能源有限公司	软件平台开发及服务	65,486.72	28,301.89
大唐山西电力工程有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75	61,320.75
大唐山西能源营销有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75	61,320.75
大唐国际发电股份有限公司青海分公司	软件平台开发及服务	60,000.00	
建平石营子风力发电有限公司	软件平台开发及服务	59,686.10	
大唐青海能源开发有限公司	软件平台开发及服务	58,800.00	2,194,353.37
大唐吉林电力检修运维有限公司	软件平台开发及服务	56,603.77	56,603.77
大唐国际发电股份有限公司下花园热电分公司	软件平台开发及服务	56,603.77	349,407.24
重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	软件平台开发及服务	56,603.77	1,692,269.17
四川川汇水电投资有限责任公司仙女堡电厂	软件平台开发及服务	56,603.77	113,207.54
大唐瓜州新能源有限公司	软件平台开发及服务	56,603.77	119,339.62
大唐河北能源营销有限公司	软件平台开发及服务	56,603.77	56,603.77
河北大唐电力燃料有限公司	软件平台开发及服务	56,603.77	56,603.77
广西桂冠电力股份有限公司昭平分公司	软件平台开发及服务	56,415.09	45,283.02
大唐包头亚能电力有限公司	软件平台开发及服务	54,867.26	
大唐陕西府谷煤电有限责任公司	软件平台开发及服务	53,018.87	15,094.34
大唐海口清洁能源发电有限责任公司	软件平台开发及服务	52,654.87	765,688.80
大唐山东发电有限公司	软件平台开发及服务	5,308.06	264,150.94

三门峡华阳发电有限责任公司	软件平台开发及服务	49,190.18	22,641.51
大唐河南清洁能源有限责任公司三门峡湖滨分公司	软件平台开发及服务	47,698.11	
山西大唐岢岚风电有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81	292,452.83
大唐山西恒山风电有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81	94,339.62
大唐偏关清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81	75,471.70
山西大唐天镇清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81	75,471.70
山西大唐代县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81	75,471.70
大唐五原新能源有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81	47,169.81
辽宁庄河核电有限公司	软件平台开发及服务	46,226.42	
江西大唐能源营销有限公司	软件平台开发及服务	43,045.57	75,471.70
四川汇水电投投资有限责任公司阿坝分公司	软件平台开发及服务	42,452.83	84,905.66
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	软件平台开发及服务	41,113.71	384,905.66
内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司	软件平台开发及服务	41,113.71	384,905.66
大唐贵州能源服务有限公司	软件平台开发及服务	39,622.64	
大唐德令哈新能源有限公司	软件平台开发及服务	37,700.00	
大唐海外(北京)国际贸易有限公司	软件平台开发及服务	36,792.45	
大唐陕县风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	35,398.23	
大唐陕西发电燃料有限责任公司	软件平台开发及服务	34,905.66	
广西桂冠电力股份有限公司检修分公司	软件平台开发及服务	33,962.26	67,924.52
大唐河北发电有限公司王快发电分公司	软件平台开发及服务	28,301.89	46,226.42
烟台东源集团莱州风电有限公司	软件平台开发及服务	28,301.89	56,603.78
大唐玉门昌马风电有限公司	软件平台开发及服务	28,301.89	28,301.89
大唐贵州发电有限公司	软件平台开发及服务	28,301.89	
广西桂冠电力股份有限公司广源分公司	软件平台开发及服务	27,358.49	54,716.98
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	软件平台开发及服务	26,886.79	
广西桂冠电力股份有限公司隆安金鸡滩发电厂	软件平台开发及服务	22,641.51	45,283.02
横县江南发电有限公司	软件平台开发及服务	22,641.51	45,283.02
扶绥广能电力开发有限公司	软件平台开发及服务	22,641.51	45,283.02
黔南朝阳发电有限公司	软件平台开发及服务	22,641.51	45,283.02
遵义桂冠风力发电有限公司	软件平台开发及服务	21,226.42	144,339.62
湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	软件平台开发及服务	21,226.42	72,895.32
大唐桂冠招远电力投资有限公司	软件平台开发及服务	21,226.42	42,452.84
烟台东源集团开发区风电有限公司	软件平台开发及服务	21,226.42	42,452.84
大唐贵州黄坛寨水电开发有限公司	软件平台开发及服务	21,226.42	
大唐贵州新能源开发有限公司	软件平台开发及服务	21,226.42	
大唐黔南新能源有限公司	软件平台开发及服务	21,226.42	
柳州强源电力开发有限公司	软件平台开发及服务	19,811.32	39,622.64
广西三聚电力投资有限公司	软件平台开发及服务	19,811.32	39,622.64
大唐黑龙江新能源开发有限公司	软件平台开发及服务	19,811.32	7,924.53
大唐黑龙江新能源开发有限公司东宁水电开发分公司	软件平台开发及服务	19,811.32	7,924.53
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	软件平台开发及服务	19,811.32	7,924.53
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	软件平台开发及服务	19,811.32	7,924.53
大唐海林威虎山风力发电有限公司	软件平台开发及服务	19,811.32	7,924.53
大唐黑龙江发电有限公司燃料分公司	软件平台开发及服务	18,867.92	109,762.07
内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	158,891.31
贵州中山包水电发展有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	36,567.04
贵州白水河发电有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	36,567.04
贵州大田河水电开发有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	36,567.04
大唐吉林能源营销有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	18,867.92
大唐吉林中新能源有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	18,867.92
甘肃大唐电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	14,150.94
大唐黑龙江能源营销有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	13,301.89
阿拉善左旗大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	
大唐安阳发电有限责任公司	软件平台开发及服务	17,699.12	
广西大唐桂冠新能源有限公司	软件平台开发及服务	16,981.13	33,962.26
大唐大丰风电开发有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	257,505.43
大唐江苏发电有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	158,407.08
大唐灌云光伏发电有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	99,098.35
淮南大唐风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	14,150.94	95,394.05
大唐玉门新能源有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	33,018.86
大唐大丰光伏发电有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	28,301.89
大唐景泰风电有限责任公司	软件平台开发及服务	14,150.94	14,150.94
大唐安徽能源营销有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	7,075.47
大唐郟城发电有限公司	软件平台开发及服务	12,547.17	542,452.83
大唐山东电力燃料有限公司	软件平台开发及服务	12,547.17	66,037.74
大唐山东电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务	12,547.17	66,037.74
大唐青岛西海岸热力有限公司	软件平台开发及服务	12,547.17	66,037.74
大唐青岛热力有限公司	软件平台开发及服务	12,547.17	66,037.74
甘肃大唐玉门风电有限公司	软件平台开发及服务	9,433.96	9,433.96
大唐环境产业集团股份有限公司特许经营分公司	软件平台开发及服务	9,047.17	
河南大唐电力检修有限责任公司	软件平台开发及服务	8,849.56	1,300,283.04

大唐河南能源营销有限公司	软件平台开发及服务	8,849.56	
大唐邳县风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	8,849.56	
大唐景泰新能源有限公司	软件平台开发及服务	7,075.47	25,943.39
大唐景泰乾丰风电有限公司	软件平台开发及服务	7,075.47	25,943.39
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	软件平台开发及服务	7,075.47	14,150.94
大唐武威新能源有限公司	软件平台开发及服务	7,075.47	7,075.47
广西桂冠电力股份有限公司深圳分公司	软件平台开发及服务	4,245.28	65,094.34
大唐黑龙江电力技术开发有限公司物业管理分公司	软件平台开发及服务	2,830.19	1,132.08
大唐黑龙江电力技术开发有限公司龙唐大厦分公司	软件平台开发及服务	2,830.19	
大唐甘肃发电有限公司武威太阳能科技示范电站	软件平台开发及服务	2,358.49	21,226.41
大唐太阳能产业(缙云)有限责任公司	软件平台开发及服务		
大唐山东能源营销有限公司	软件平台开发及服务		66,037.74
大唐陕西发电有限公司麟游分公司	软件平台开发及服务		811,499.41
大唐陕西发电有限公司旬阳水力发电厂	软件平台开发及服务		15,283.02
大唐陕西发电有限公司延安热电厂	软件平台开发及服务		2,646,036.23
中国大唐集团公司上海分公司	软件平台开发及服务		44,247.79
中国大唐集团公司西藏分公司	软件平台开发及服务		249,763.74
中国大唐集团有限公司天津分公司	软件平台开发及服务		268,867.92
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电分公司	软件平台开发及服务		489,622.64
大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	软件平台开发及服务		1,106,283.19
大唐国际发电股份有限公司浙江分公司	软件平台开发及服务		839,380.54
大唐安徽发电有限公司	软件平台开发及服务		681,415.93
中国大唐集团智慧能源产业有限公司	软件平台开发及服务		4,648,285.84
内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务		3,905,660.40
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务		3,765,916.92
重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	软件平台开发及服务		2,213,474.69
中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	软件平台开发及服务		2,008,749.06
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	软件平台开发及服务		1,526,603.77
内蒙古大唐国际锡林浩特发电有限责任公司	软件平台开发及服务		1,706,795.78
福建大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务		1,555,984.29
大唐吴忠新能源有限公司	软件平台开发及服务		1,384,287.87
鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	软件平台开发及服务		1,305,084.38
广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	软件平台开发及服务		986,475.20
大唐山东烟台电力开发有限公司	软件平台开发及服务		883,043.92
大唐山东烟台电力开发有限公司招远分公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐(平罗)新能源有限公司	软件平台开发及服务		884,955.74
大唐碳资产有限公司	软件平台开发及服务		884,528.30
象山大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务		873,451.34
文成大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务		873,451.33
大唐太阳能产业(缙云)有限责任公司	软件平台开发及服务		816,897.63
大唐太阳能产业(丽水)有限责任公司	软件平台开发及服务		799,198.54
重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	软件平台开发及服务		753,840.38
北京大唐燃料有限公司	软件平台开发及服务		728,301.89
大唐渭南热电有限公司	软件平台开发及服务		712,743.36
云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	软件平台开发及服务		689,347.13
大唐云南发电有限公司	软件平台开发及服务		632,075.47
云南大唐国际文山水电开发有限公司	软件平台开发及服务		597,929.54
大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	软件平台开发及服务		566,747.39
大唐太阳能产业(白水)有限公司	软件平台开发及服务		559,203.54
云南大唐国际那兰水电开发有限公司	软件平台开发及服务		553,681.75
中国大唐集团能源投资有限责任公司	软件平台开发及服务		535,584.90
福建平潭大唐海上风电有限责任公司	软件平台开发及服务		485,640.34
青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司	软件平台开发及服务		442,477.87
河北大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务		439,622.64
内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司	软件平台开发及服务		438,679.25
镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	软件平台开发及服务		438,679.25
重庆渝浩水电开发有限公司	软件平台开发及服务		430,205.38
云南大唐国际勐野江水电开发有限公司	软件平台开发及服务		390,048.42
大唐葫芦岛清洁能源有限公司	软件平台开发及服务		385,064.29
大唐(张家口)新能源有限公司	软件平台开发及服务		367,340.12
大唐康保新能源有限公司	软件平台开发及服务		367,340.12
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	软件平台开发及服务		350,943.40
重庆市科源能源技术发展有限公司	软件平台开发及服务		349,031.56
大唐新余高新新能源有限公司	软件平台开发及服务		320,170.31
大唐(大姚)新能源开发有限公司	软件平台开发及服务		320,170.31
大唐安福新能源有限公司	软件平台开发及服务		320,170.31
大唐(万年县)新能源有限公司	软件平台开发及服务		311,320.75
大唐(高安)新能源有限公司	软件平台开发及服务		311,320.75
大唐抚州临川新能源有限公司	软件平台开发及服务		311,320.75
大唐西藏汪排水电开发有限公司	软件平台开发及服务		301,886.79

大唐西藏波堆水电开发有限公司	软件平台开发及服务	301,886.79
新疆鄂能风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	296,585.40
贵州大唐国际道真水电开发有限公司	软件平台开发及服务	284,563.36
广东大唐国际电力营销有限公司	软件平台开发及服务	283,039.74
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	软件平台开发及服务	283,018.87
大唐雅安电力开发有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81
大唐雅安电力开发有限公司天全分公司	软件平台开发及服务	232,183.53
云南大唐国际电力有限公司	软件平台开发及服务	265,486.73
大唐晟原洮南新能源开发有限公司	软件平台开发及服务	264,213.56
大唐桂冠隆林新能源有限公司	软件平台开发及服务	258,495.58
大唐三亚未来能源研究所有限公司	软件平台开发及服务	246,685.59
中国大唐集团太阳能产业有限公司	软件平台开发及服务	235,849.06
中国大唐集团海外控股有限公司	软件平台开发及服务	235,849.06
大唐新疆能源营销有限公司	软件平台开发及服务	235,264.65
大唐哈密风电开发有限公司	软件平台开发及服务	233,269.32
中国大唐集团科学技术研究院有限公司西北电力试验研究院	软件平台开发及服务	221,698.11
大唐河南发电有限公司澠池分公司	软件平台开发及服务	129,679.25
大唐河南发电有限公司新安分公司	软件平台开发及服务	81,981.13
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	软件平台开发及服务	209,773.58
大唐(北京)煤业销售有限公司	软件平台开发及服务	209,773.58
辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	软件平台开发及服务	206,603.77
大唐重庆能源营销有限公司	软件平台开发及服务	202,830.19
辽宁大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务	127,358.49
辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司	软件平台开发及服务	70,754.72
安远大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务	198,113.21
大唐中电(吉林)发电有限公司洮南大通风电场	软件平台开发及服务	197,295.04
大唐新疆发电有限公司	软件平台开发及服务	188,094.84
重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	软件平台开发及服务	185,465.03
内蒙古宝利煤炭有限公司	软件平台开发及服务	182,924.53
安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司	软件平台开发及服务	135,000.00
辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	软件平台开发及服务	172,641.51
辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	软件平台开发及服务	172,641.51
大唐南京热电有限责任公司	软件平台开发及服务	158,407.08
江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	软件平台开发及服务	158,407.08
大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	软件平台开发及服务	158,200.70
大唐中电(吉林)新能源发电有限公司双辽分公司	软件平台开发及服务	145,283.02
大唐电白新能源有限公司	软件平台开发及服务	142,114.70
大唐可再生能源试验研究院有限公司	软件平台开发及服务	141,509.43
大唐巴州能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03
大唐灵武新能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03
大唐国唐新疆能源有限公司	软件平台开发及服务	140,925.03
大唐四川北川电力开发有限公司	软件平台开发及服务	135,665.38
江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司	软件平台开发及服务	131,886.79
江西大唐国际修水风电有限责任公司	软件平台开发及服务	131,886.79
江西大唐国际兴国风电有限责任公司	软件平台开发及服务	131,886.79
江西大唐国际全南风电有限责任公司	软件平台开发及服务	131,886.79
江西大唐国际石城风电有限责任公司	软件平台开发及服务	131,886.79
大唐广元风电开发有限公司	软件平台开发及服务	104,408.09
大唐丰都新能源有限公司	软件平台开发及服务	101,840.87
大唐哈密十三师清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务	95,283.01
河北大唐电力技术服务有限公司	软件平台开发及服务	94,339.62
大唐(云南)水电联合开发有限责任公司	软件平台开发及服务	92,264.15
大唐伊吾清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	86,099.52
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业开发有限公司	软件平台开发及服务	83,452.83
大唐鄯善风电开发有限公司	软件平台开发及服务	78,435.47
大唐淮安新能源有限公司	软件平台开发及服务	70,796.46
大唐(大连)新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	70,754.72
大唐香电得荣电力开发有限公司	软件平台开发及服务	69,811.32
大唐博湖新能源有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75
大唐哈巴河清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75
大唐巴里坤风电开发有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75
大唐吐鲁番清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75
大唐苏州热电有限责任公司	软件平台开发及服务	56,603.77
大唐泰州热电有限责任公司	软件平台开发及服务	56,603.77
中新能源化科技有限公司	软件平台开发及服务	56,415.09
吉林大安新唐发电有限公司	软件平台开发及服务	55,471.70
大唐吉林风力发电股份有限公司	软件平台开发及服务	55,471.70
大唐桂冠诚信(莱州)电力有限公司	软件平台开发及服务	53,773.58
大唐(上海)能源开发有限公司	软件平台开发及服务	48,672.57
大唐河南清洁能源有限责任公司宜阳分公司	软件平台开发及服务	47,698.11
大唐滑县风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	47,698.11

大唐乡城唐水电开发有限公司	软件平台开发及服务		47,169.81
大唐得荣唐水电开发有限公司	软件平台开发及服务		47,169.81
大唐新能源泗洪有限公司	软件平台开发及服务		44,811.32
内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司	软件平台开发及服务		44,247.79
大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	软件平台开发及服务		44,247.79
大唐(上海)电力能源有限公司	软件平台开发及服务		44,247.79
大唐山东清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务		40,566.04
大唐(庄河)风力发电有限公司	软件平台开发及服务		39,823.01
大唐陕西电力检修承运有限公司	软件平台开发及服务		34,905.66
大唐张北风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		33,018.87
大唐(连州)新能源有限公司	软件平台开发及服务		26,548.67
大唐太阳能产业(英德)有限公司	软件平台开发及服务		26,548.67
大唐桂林新能源有限公司	软件平台开发及服务		15,094.34
大唐平度清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐栖霞风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐莱州新能源有限公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐平阴清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐文登清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐济南长清清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐郓城新能源有限公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐东平清洁能源开发有限公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐邹城风力发电有限公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐海阳风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		11,320.75
大唐四川电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务		9,433.96
大唐米安新能源有限公司	软件平台开发及服务		8,962.26
大唐安徽发电燃料投资有限公司	软件平台开发及服务		7,075.47
大庆龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务		5,754.72
大唐(福州)新能源有限公司	软件平台开发及服务		3,773.58
合计		314,534,333.46	276,286,487.64

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

单位: 元 币种: 人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	托管收益/承包收益定价依据
中国大唐集团有限公司	大唐华银电力股份有限公司	股权托管	2022-4-13	协议约定

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

为解决最终控制方中国大唐集团有限公司与本公司之间存在的同业竞争问题,中国大唐集团有限公司和公司签订委托管理协议,将其在湖南区域内经营性资产委托公司管理,根据协议约定中国大唐集团有限公司将标的公司:大唐衡阳发电股份有限公司 66.23%的股权和大唐石门发电有限责任公司 49%的股权(参股)委托公司管理,在委托管理期间内标的公司产生的利润由中国大唐集团有限公司享有,委托管理费用为 10 万元/年,委托管理期限自协议生效日至中国大唐集团有限公司通过合法方式将标的公司注入本公司、或注入不涉及关联关系的其他方、或标的公司发生业务变更,不再涉及发电类业务,或通过其他方式实质上解决了同业竞争或潜在同业竞争问题之日止(以解决最后一家存在同业竞争或潜在同业竞争公司的日期为准)。该事项于 2022 年 4 月 13 日经公司 2022 年第一次临时股东大会审议通过并进行公告。

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	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
上海大唐融资租赁有限公司	机器设备					64,894,696.92	64,894,696.92				
大唐融资租赁公司	机器设备					118,816,961.16	118,816,961.16	10,259,690.69	15,275,785.92		597,730,850.19
大唐耒阳电力有限责任公司	房屋建筑物					5,862,994.00	2,935,162.03	108,755.75	213,594.73		8,657,889.01
湖南大唐华银地产有限公司	房屋建筑物					47,515,380.72			1,923,808.38		40,333,330.08

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：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	648,800,000.00	2015-8-20	主债权届满之日起2年	否
大唐华银攸县能源有限公司	114,000,000.00	2022-2-15	最后一期债务履行期限届满日起2年	否
大唐华银攸县能源有限公司	19,000,000.00	2022-7-19	主债权届满日与被担保债权确定日孰晚为起算日起3年	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

大唐华银攸县能源有限公司（以下简称“攸能公司”）项目建设2台63万千瓦超临界燃煤发电机组以及年产30万吨的柳树冲煤矿，项目总投资预计为68.58亿元。2015年，攸能公司与中国工商银行股份有限公司湖南省分行为牵头的银团签订《大唐华银攸县能源有限公司攸县“上大压小”新建2*63万千瓦临界燃煤机组项目人民币资金银团贷款合同》。公司为攸能公司提供保证担保，担保额度18.6亿元，截止2022年12月31日，担保余额6.488亿元，该担保事项经公司董事会及股东会决议通过。攸能公司股东会决议同意攸能公司以资产为公司提供反担保。

为解决攸能公司今冬明春储煤资金缺口，公司按照参股股权比例38%，为攸能公司12亿元燃料采购资金融资提供财务支持4.56亿元，其中：融资担保2.26亿元，财务资助2.3亿元，该事项已经华银电力董事会2021年第11次决议、2021年第三次临时股东大会决议通过。截至2022年12月31日，华银电力按照持股比例为攸能公司新增融资3.5亿元提供1.33亿元融资担保（提供连带责任担保）。

(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

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
中国大唐集团有限公司	股权转让	1,036,260,000.00	

(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	728.40	617.75

(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	136,154,600.00		318,108,240.00	
应收账款	大唐华银攸县能源有限公司	35,069,397.43	291,059.46	44,947,066.59	
应收账款	大唐冷水江金竹山电力有限责任公司	31,950,000.00			
应收账款	大唐耒阳电力有限责任公司	14,801,000.00		14,801,000.00	
应收账款	龙滩水电开发有限公司合山发电公司	1,389,960.00			
应收账款	大唐衡阳发电股份有限公司	227,900.00		1,015,000.00	
应收账款	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	41,800.00		1,521,500.00	
应收账款	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	23,000.00		2,261,182.88	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂			690,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂			279,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司福建分公司			183,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司广东分公司			1,557,690.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司江西分公司			169,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司			230,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司			1,309,100.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司青海分公司			42,400.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司			1,484,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司浙江分公司			1,262,568.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司重庆分公司			7,460.00	
应收账款	龙滩水电开发有限公司			630,447.30	
应收账款	大唐(北京)信息技术有限公司			9,999,799.36	
应收账款	大唐(平罗)新能源有限公司			1,000,000.00	
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司			1,762,070.00	
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司开鲁分公司			160,366.71	
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司科左后旗分公司			183,217.53	
应收账款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司扎鲁特旗分公司			192,147.53	
应收账款	大唐安徽发电有限公司			787,600.00	
应收账款	大唐陈村水力发电厂			124,000.00	
应收账款	大唐淮北发电厂			506,500.00	
应收账款	大唐淮南洛河发电厂			286,800.00	
应收账款	大唐宝鸡第二发电有限责任公司			1,858,000.00	
应收账款	大唐彬长发电有限责任公司			2,194,200.00	
应收账款	大唐彬长发电有限责任公司礼泉分公司			639,900.00	
应收账款	大唐澄城风力发电有限责任公司			1,427,600.00	
应收账款	大唐电力燃料有限公司			7,637,400.00	
应收账款	大唐定边风力发电有限责任公司			4,881,710.00	
应收账款	大唐定边风力发电有限责任公司韩城分公司			518,100.00	
应收账款	大唐碧口水力发电厂			260,000.00	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司			741,480.00	
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			25,500.00	
应收账款	大唐海南能源开发有限公司			2,229,060.00	
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司			2,386,200.00	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司			342,860.00	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂			1,193,120.80	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司燃料分公司			42,000.00	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司			17,164,895.66	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司宝鸡项目分公司			128,000.00	
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	
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	大唐珲春发电厂			1,214,940.00	
应收账款	大唐辽源发电厂			1,059,424.88	
应收账款	大唐鲁北发电有限责任公司			1,850,141.23	
应收账款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司			1,088,737.80	
应收账款	大唐蒲城第二发电有限责任公司			1,127,000.00	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司			3,242,624.50	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司刚察分公司			39,400.00	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司格尔木分公司			285,400.00	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司新能源分公司			285,400.00	
应收账款	大唐山东发电有限公司			2,019,550.94	
应收账款	大唐山东能源营销有限公司			2,343,437.74	
应收账款	大唐山西发电有限公司			3,620,079.72	
应收账款	大唐宝鸡热电厂			4,174,440.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司			2,636,759.16	
应收账款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂			727,074.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司城固分公司			639,900.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司麟游分公司			38,000.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司西安热电厂			1,465,000.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司延安热电厂			2,570,163.79	
应收账款	大唐陕西发电有限公司永寿分公司			38,000.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司渭河热电厂			1,586,900.00	
应收账款	大唐绥化热电有限公司			1,268,335.00	
应收账款	大唐同心新能源有限公司			1,626,600.00	

2022 年年度报告

应收账款	大唐同舟科技有限公司			6,027,000.00	
应收账款	大唐吴忠新能源有限公司			1,982,780.00	
应收账款	大唐向阳风电有限公司			1,555,188.80	
应收账款	大唐延安新能源有限公司			1,182,778.80	
应收账款	大唐阳城发电有限责任公司			1,147,888.89	
应收账款	大唐长春第二热电有限责任公司			1,090,400.00	
应收账款	大唐长春第三热电厂			1,005,313.05	
应收账款	大唐钟祥风电有限公司			2,801,640.00	
应收账款	福建大唐国际新能源有限公司			3,760,890.00	
应收账款	广东大唐国际雷州发电有限责任公司			1,009,639.70	
应收账款	河北大唐国际张家口热电有限责任公司			1,615,437.50	
应收账款	河南大唐电力检修有限责任公司			1,200,000.00	
应收账款	湖南大唐华银地产有限公司			3,009,720.00	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司			1,001,300.00	
应收账款	江西大唐国际抚州发电有限责任公司			1,334,254.20	
应收账款	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司			1,540,000.00	
应收账款	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司			1,676,500.00	
应收账款	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司			4,140,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司			3,614,000.00	
应收账款	青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司			2,222,240.00	
应收账款	山西大唐国际临汾热电有限责任公司			9,523,020.00	
应收账款	山西大唐国际神头发电有限责任公司			2,159,000.00	
应收账款	四川大唐国际甘孜水电开发有限公司			1,952,000.00	
应收账款	天津大唐国际盘山发电有限责任公司			5,788,739.22	
应收账款	文成大唐新能源有限公司			1,032,500.00	
应收账款	象山大唐新能源有限公司			1,032,500.00	
应收账款	阳城国际发电有限责任公司			3,277,622.79	
应收账款	云南大唐国际宾川新能源有限责任公司			3,148,000.00	
应收账款	浙江大唐国际新能源有限责任公司			1,936,100.00	
应收账款	浙江大唐能源营销有限公司			1,047,919.00	
应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司			5,935,080.00	
应收账款	中国大唐集团科技工程有限公司			4,873,055.80	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司			4,139,520.00	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院			2,186,000.00	
应收账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司西北电力试验研究院			235,000.00	
应收账款	中国大唐集团智慧能源产业有限公司			4,829,568.99	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司			12,356,060.00	
应收账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司			1,481,500.00	
应收账款	安徽电力股份有限公司			40,000.00	
应收账款	安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂			485,100.00	
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司			236,000.00	
应收账款	安远大唐新能源有限公司			60,000.00	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司			16,000.00	
应收账款	巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司			16,000.00	
应收账款	北京大唐燃料有限公司			772,000.00	
应收账款	北票杨树沟风力发电有限公司			70,000.00	
应收账款	赤峰唐能新能源有限公司			16,000.00	
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			67,000.00	
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司			222,360.00	
应收账款	大唐(北京)水务工程技术有限公司			166,000.00	
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司			425,800.00	
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司			84,000.00	
应收账款	大唐(大连)新能源有限责任公司			89,000.00	
应收账款	大唐(大姚)新能源开发有限公司			340,000.00	
应收账款	大唐(福州)新能源有限公司			568,734.00	
应收账款	大唐(高安)新能源有限公司			9,900.00	
应收账款	大唐(呼和浩特)新能源有限公司			185,701.53	
应收账款	大唐(建平)新能源有限公司			70,000.00	
应收账款	大唐(科右中旗)新能源有限公司			160,000.00	
应收账款	大唐(连州)新能源有限公司			30,000.00	
应收账款	大唐(青岛)风力发电有限公司			2,484.00	
应收账款	大唐(仁化)新能源有限公司			20,000.00	
应收账款	大唐(上海)电力能源有限公司			5,000.00	
应收账款	大唐(洮南)三合新能源有限公司			62,510.00	
应收账款	大唐(万年县)新能源有限公司			9,900.00	
应收账款	大唐(云南)水电联合开发有限责任公司			32,600.00	
应收账款	大唐(张家口)新能源有限公司			390,000.00	
应收账款	大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司			75,900.00	
应收账款	大唐安福新能源有限公司			340,000.00	
应收账款	大唐安徽发电燃料投资有限公司			40,000.00	
应收账款	大唐安徽能源营销有限公司			48,000.00	
应收账款	大唐安庆生物质能发电有限公司			941,851.20	941,851.20
应收账款	大唐安阳电力有限责任公司			890,320.00	
应收账款	大唐安阳发电有限责任公司			405,320.00	
应收账款	大唐昂立(灵武)新能源有限公司			237,780.00	
应收账款	大唐巴里坤风电开发有限公司			425,000.00	
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司			16,000.00	
应收账款	大唐巴州能源有限公司			15,000.00	
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司			574,000.00	
应收账款	大唐宝鸿发电有限责任公司			805,400.00	
应收账款	大唐保定供热有限责任公司			362,484.00	
应收账款	大唐保定热电厂			456,000.00	
应收账款	大唐滨州发电有限公司			517,818.87	
应收账款	大唐博湖新能源有限公司			13,000.00	
应收账款	大唐朝阳风力发电有限公司			140,000.00	
应收账款	大唐大丰风电开发有限公司			259,000.00	
应收账款	大唐大丰光伏发电有限公司			3,200.00	
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司			45,000.00	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司			112,388.00	

2022 年年度报告

应收账款	大唐德令哈新能源有限公司		150,000.00
应收账款	大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司		175,923.60
应收账款	大唐电白新能源有限公司		163,684.00
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	大唐东北电力试验研究院有限公司		209,600.00
应收账款	大唐东平清洁能源开发有限公司		11,320.75
应收账款	大唐东营发电有限公司		869,724.72
应收账款	大唐都兰风力发电有限公司		365,000.00
应收账款	大唐多伦瑞源新能源有限公司		16,000.00
应收账款	大唐多伦新能源有限公司		16,000.00
应收账款	大唐鄂尔多斯市新能源有限公司		62,510.00
应收账款	大唐丰都新能源有限公司		58,035.19
应收账款	大唐风光光伏发电有限责任公司		46,000.00
应收账款	大唐佛山热电有限责任公司		56,500.00
应收账款	大唐抚州临川新能源有限公司		9,900.00
应收账款	大唐富川新能源有限公司		17,658.60
应收账款	大唐甘肃涇河水电开发有限公司		133,000.00
应收账款	大唐格勒木新能源有限公司		150,000.00
应收账款	大唐恭城新能源有限公司		270.60
应收账款	大唐巩义发电有限责任公司		941,869.97
应收账款	大唐共和风力发电有限公司		36,500.00
应收账款	大唐共和清洁能源有限公司		365,000.00
应收账款	大唐共和新能源有限公司		240,000.00
应收账款	大唐沽源新能源有限公司		24,840.00
应收账款	大唐瓜州新能源有限公司		357,240.00
应收账款	大唐灌云光伏发电有限公司		85,800.00
应收账款	大唐贵州昌平风电开发有限责任公司		255,000.00
应收账款	大唐贵州发耳发电有限公司		586,098.42
应收账款	大唐贵州黄坛水电开发有限公司		15,000.00
应收账款	大唐贵州能源服务有限公司		28,000.00
应收账款	大唐贵州新能源开发有限公司		137,299.71
应收账款	大唐贵州兴仁发电有限公司		150,000.00
应收账款	大唐贵州兴仁新能源有限公司		15,000.00
应收账款	大唐贵州贡丰新能源有限公司		15,000.00
应收账款	大唐贵州镇宁风电开发有限公司		266,000.00
应收账款	大唐贵州钟山新能源有限公司		205,000.00
应收账款	大唐桂冠冠山发电有限公司本部		23,900.00
应收账款	大唐桂林新能源有限公司		280.60
应收账款	大唐国际大柴旦新能源有限公司		39,294.20
应收账款	大唐国际都兰新能源有限公司		39,294.20
应收账款	大唐国际茫崖新能源有限公司		39,294.20
应收账款	大唐国唐新疆能源有限公司		115,000.00
应收账款	大唐国信滨海上风力发电有限公司		260,000.00
应收账款	大唐哈巴河清洁能源有限公司		13,000.00
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司		145,181.10
应收账款	大唐哈密十三师清洁能源开发有限公司		118,000.00
应收账款	大唐海林风力发电有限公司		45,000.00
应收账款	大唐海林威虎山风力发电有限公司		47,300.00
应收账款	大唐海阳风力发电有限责任公司		11,320.75
应收账款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司		189,640.00
应收账款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司喀左分公司		24,000.00
应收账款	大唐河北发电有限公司		248,000.00
应收账款	大唐河北发电有限公司马头热电厂分公司		659,812.50
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	大唐河北能源营销有限公司		42,000.00
应收账款	大唐河北新能源(张北)有限责任公司		325,000.00
应收账款	大唐河南发电有限公司		24,627.69
应收账款	大唐河南发电有限公司浉池分公司		13,746.00
应收账款	大唐河南发电有限公司新安分公司		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		50,560.00
应收账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司		453,580.00
应收账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司龙唐大厦分公司		1,200.00
应收账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司物业管理分公司		1,200.00
应收账款	大唐黑龙江能源营销有限公司		42,000.00
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司		134,300.00
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司东宁水电开发分公司		47,300.00
应收账款	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		47,300.00
应收账款	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		47,300.00
应收账款	大唐呼伦贝尔风力发电有限公司		160,000.00
应收账款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司		485,639.04
应收账款	大唐葫芦岛清洁能源有限公司		413,000.00
应收账款	大唐湖北黄冈清洁能源有限公司		801,220.00
应收账款	大唐湖北新能源有限公司		663,000.00
应收账款	大唐滑县风力发电有限责任公司		5,056.00
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司		45,000.00
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司桦南分公司		45,000.00
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司		45,000.00
应收账款	大唐淮安新能源有限公司		80,000.00
应收账款	大唐黄岛发电有限责任公司		891,966.04
应收账款	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司		83,340.00
应收账款	大唐鸡西第二热电有限公司		144,000.00
应收账款	大唐鸡西热电有限责任公司		216,200.00
应收账款	大唐吉林电力检修运维有限公司		10,800.00
应收账款	大唐吉林发电有限公司		223,262.20
应收账款	大唐吉林发电有限公司热力分公司		98,600.00
应收账款	大唐吉林风力发电股份有限公司		58,800.00
应收账款	大唐吉林中新能源有限公司		36,000.00
应收账款	大唐济南长清清洁能源开发有限公司		11,320.75
应收账款	大唐江苏发电有限公司		17,900.00
应收账款	大唐江苏售电有限公司		15,000.00

2022 年年度报告

应收账款	大唐景泰风电有限责任公司		30,000.00
应收账款	大唐景泰乾丰风电有限公司		102,166.67
应收账款	大唐景泰新能源有限公司		102,166.67
应收账款	大唐靖边新能源有限公司		548,419.20
应收账款	大唐康保新能源有限公司		390,000.00
应收账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司		150,000.00
应收账款	大唐来安新能源有限公司		42,484.00
应收账款	大唐莱州新能源有限公司		11,320.75
应收账款	大唐林州热电有限责任公司		375,870.40
应收账款	大唐临清热电有限公司		713,079.08
应收账款	大唐灵宝风力发电有限责任公司		5,056.00
应收账款	大唐灵武新能源有限公司		237,780.00
应收账款	大唐陵川县清洁能源有限公司		31,000.00
应收账款	大唐木垒风电开发有限公司		25,000.00
应收账款	大唐南京发电厂		279,625.00
应收账款	大唐南京热电有限责任公司		144,900.00
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司		262,000.00
应收账款	大唐内蒙古能源销售有限公司		28,500.00
应收账款	大唐尼勒克清洁能源有限公司		25,000.00
应收账款	大唐偏关清洁能源有限公司		30,000.00
应收账款	大唐平度清洁能源开发有限公司		11,320.75
应收账款	大唐平顺新能源有限公司		247,500.00
应收账款	大唐平阴清洁能源开发有限公司		11,320.75
应收账款	大唐七台河发电有限责任公司		684,700.00
应收账款	大唐栖霞风力发电有限责任公司		11,320.75
应收账款	大唐黔南新能源有限公司		38,195.19
应收账款	华能陕西秦岭发电有限公司		855,400.00
应收账款	大唐青岛热力有限公司		68,521.74
应收账款	大唐青岛西海岸热力有限公司		66,037.74
应收账款	大唐清苑热电有限公司		154,000.00
应收账款	大唐融资租赁有限公司		236,400.00
应收账款	大唐若羌清洁能源有限公司		13,000.00
应收账款	大唐三合(林西)新能源有限公司		16,000.00
应收账款	大唐三门峡发电有限责任公司		8,550.00
应收账款	大唐三亚未来能源研究所有限公司		270,500.00
应收账款	大唐山东电力检修运营有限公司		66,037.74
应收账款	大唐山东电力燃料有限公司		66,037.74
应收账款	大唐山东清洁能源开发有限公司		43,385.20
应收账款	大唐山东烟台电力开发有限公司		709,425.20
应收账款	大唐山东烟台电力开发有限公司招远分公司		11,320.75
应收账款	大唐山西恒山风电有限公司		214,600.00
应收账款	大唐山西能源营销有限公司		65,000.00
应收账款	大唐汕头新能源有限公司		40,000.00
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司		85,000.00
应收账款	大唐晟原洮南新能源开发有限公司		167,500.00
应收账款	大唐时代(滨州)节能科技有限公司		62,876.71
应收账款	大唐双鸭山热电有限公司		289,200.00
应收账款	大唐四川北电电力开发有限公司		5,000.00
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司		150,740.00
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司		54,900.00
应收账款	大唐太阳能产业(白水)有限公司		571,900.00
应收账款	大唐太阳能产业(缙云)有限责任公司		898,000.00
应收账款	大唐太阳能产业(丽水)有限责任公司		878,000.00
应收账款	大唐太阳能产业(英德)有限公司		30,000.00
应收账款	大唐太阳能产业荆门有限公司		498,680.00
应收账款	大唐太阳能产业罗田有限公司		525,800.00
应收账款	大唐泰州热电有限责任公司		17,900.00
应收账款	大唐碳资产有限公司		937,600.00
应收账款	大唐唐山市丰润区新能源有限公司		285,000.00
应收账款	大唐天惠(上海)新能源有限公司		70,510.00
应收账款	大唐突泉风力发电有限责任公司		160,000.00
应收账款	大唐突泉新能源有限公司		160,000.00
应收账款	大唐吐鲁番清洁能源有限公司		13,000.00
应收账款	大唐托克逊风电开发有限公司		67,000.00
应收账款	大唐万宁天然气发电有限责任公司		6,711.00
应收账款	大唐渭南热电有限公司		888,400.00
应收账款	大唐温泉清洁能源有限公司		25,000.00
应收账款	大唐文登清洁能源开发有限公司		11,320.75
应收账款	大唐闻喜清洁能源有限公司		334,000.00
应收账款	大唐乌拉特后旗新能源有限公司		495,000.00
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司		138,000.00
应收账款	大唐五原新能源有限公司		50,000.00
应收账款	大唐武安发电有限公司		854,000.00
应收账款	大唐武威新能源有限公司		15,500.00
应收账款	大唐昔阳新能源有限公司		89,500.00
应收账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司		49,000.00
应收账款	大唐乡城水电开发有限公司		297,787.61
应收账款	大唐香电得荣电力开发有限公司		74,681.20
应收账款	大唐襄阳热电有限公司		100,000.00
应收账款	大唐镶黄旗新能源有限责任公司		774,000.00
应收账款	大唐新疆发电有限公司		20,000.00
应收账款	大唐新疆能源营销有限公司		25,000.00
应收账款	大唐新能源(察右后旗)有限公司		102,400.00
应收账款	大唐新能源青铜峡有限公司		87,780.00
应收账款	大唐新能源朔州风力发电有限公司		134,704.00
应收账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司		258,600.00
应收账款	大唐新能源泗洪有限公司		47,500.00
应收账款	大唐新能源石玉风力发电有限公司		265,500.00
应收账款	大唐新余高新新能源有限公司		340,000.00
应收账款	大唐兴安盟新能源有限公司		160,000.00

2022 年年度报告

应收账款	大唐雅安电力开发有限公司			10,250.00
应收账款	大唐岩滩水力发电有限责任公司			518,208.00
应收账款	大唐榜凌热电有限公司			805,400.00
应收账款	大唐伊川风力发电有限公司			86,900.00
应收账款	大唐伊吾清洁能源有限公司			13,000.00
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司			198,660.00
应收账款	大唐永寿新能源有限责任公司			397,600.00
应收账款	大唐玉门昌马风电有限公司			66,000.00
应收账款	大唐玉门新能源有限公司			116,666.67
应收账款	大唐云南发电有限公司			553,000.00
应收账款	大唐云南新能源有限公司			49,500.00
应收账款	大唐鄂城发电有限公司			171,037.74
应收账款	大唐鄂城新能源有限公司			11,320.75
应收账款	大唐长春热力有限责任公司			73,000.00
应收账款	大唐长热吉林热力有限公司			132,500.00
应收账款	大唐中电(吉林)发电有限公司			2,993.00
应收账款	大唐中电(吉林)发电有限公司洮南大通风电场			210,000.00
应收账款	大唐中电(吉林)新能源发电有限公司双辽分公司			154,000.00
应收账款	大唐中日(赤峰)新能源有限公司			16,000.00
应收账款	大唐重庆能源营销有限公司			21,500.00
应收账款	大唐邹城风力发电有限公司			11,320.75
应收账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司			94,592.80
应收账款	扶绥广能电力开发有限公司			11,550.00
应收账款	福建大唐国际宁德发电有限责任公司			38,750.00
应收账款	福建平潭大唐海上风电有限责任公司			52,500.00
应收账款	甘肃大唐白龙江发电有限责任公司			35,000.00
应收账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司			15,000.00
应收账款	甘肃大唐国际连城发电有限责任公司			120,600.00
应收账款	甘肃大唐雷家坝水电有限公司			75,000.00
应收账款	甘肃大唐玉门风电有限公司			20,000.00
应收账款	广东大唐国际电力营销有限公司			597,680.00
应收账款	广西大唐桂冠新能源有限公司本部			491.20
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司			852,000.00
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司大化水力发电总厂			23,413.40
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司金秀分公司			821.80
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司隆安鸡滩发电厂			750.00
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司昭平分公司			6,594.80
应收账款	广西桂冠开投电力有限责任公司乐滩水电厂			561,771.10
应收账款	广西平班水电开发有限公司			612,678.70
应收账款	广西三聚电力投资有限公司			882.40
应收账款	广西昭平县百花滩水力发电有限公司			491.20
应收账款	贵州白水河发电有限公司			1,362.40
应收账款	贵州大唐国际道真水电开发有限公司			170,000.00
应收账款	贵州大唐物资有限公司			21,887.18
应收账款	贵州大田河水电开发有限公司			1,362.40
应收账款	贵州中山包水电发展有限公司			1,021.80
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司			54,900.00
应收账款	河北大唐电力技术服务有限公司			100,000.00
应收账款	河北大唐电力燃料有限公司			105,000.00
应收账款	河北大唐国际丰润热电有限责任公司			862,000.00
应收账款	河北大唐国际迁安热电有限责任公司			94,840.00
应收账款	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司			152,657.50
应收账款	河北大唐国际唐山热电有限责任公司			678,500.00
应收账款	河北大唐国际王滩发电有限责任公司			901,340.00
应收账款	河北大唐国际新能源有限公司			466,000.00
应收账款	大庆龙唐供热有限公司			42,000.00
应收账款	黑龙江龙唐电力投资有限公司			50,000.00
应收账款	黑龙江龙唐电力投资有限公司群力供热分公司			20,490.00
应收账款	横县江南发电有限公司			15,000.00
应收账款	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司			11,720.00
应收账款	淮南大唐电力检修运营有限公司			72,000.00
应收账款	淮南大唐风力发电有限责任公司			147,300.00
应收账款	鸡西龙唐供热有限公司			6,100.00
应收账款	吉林大安新唐发电有限公司			58,800.00
应收账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司			704,840.00
应收账款	建平石营子风力发电有限公司			162,600.00
应收账款	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司			231,900.00
应收账款	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司			181,484.00
应收账款	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司			17,900.00
应收账款	江西大唐国际全南风电有限责任公司			46,600.00
应收账款	江西大唐国际瑞昌风电有限责任公司			46,600.00
应收账款	江西大唐国际石城风电有限责任公司			46,600.00
应收账款	江西大唐国际新能源有限公司			77,000.00
应收账款	江西大唐国际星子风电有限责任公司			8,500.00
应收账款	江西大唐国际兴国风电有限责任公司			46,600.00
应收账款	江西大唐国际修水风电有限责任公司			46,600.00
应收账款	江西大唐国际寻乌风电有限责任公司			8,500.00
应收账款	江西大唐国际永修风电有限责任公司			24,000.00
应收账款	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司			262,190.00
应收账款	辽宁大唐国际早新风电有限责任公司			14,000.00
应收账款	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司			982,663.80
应收账款	辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司			534,180.00
应收账款	辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司			283,890.00
应收账款	辽宁大唐国际新能源有限公司			14,000.00
应收账款	辽宁大唐国际新能源有限公司法库分公司			14,000.00
应收账款	辽宁大唐能源营销有限公司			25,000.00
应收账款	柳州强源电力开发有限公司			2,447.20
应收账款	陇南市文江水电有限公司			20,000.00
应收账款	马鞍山当涂发电有限公司			448,150.00
应收账款	内蒙古大唐国际海勃湾水利枢纽开发有限公司			11,400.00

2022 年年度报告

应收账款	内蒙古大唐国际克什克腾煤制天然气有限责任公司			50,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际苏尼特左新能源有限责任公司			481,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司			88,460.00	
应收账款	内蒙古大唐国际新能源有限公司			445,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司			260,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际准格尔矿业有限公司			408,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司			559,000.00	
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			166,600.00	
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司			73,600.00	
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司			16,000.00	
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司			150,000.00	
应收账款	宁安镜泊头道岭风力发电有限公司			150,000.00	
应收账款	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司			999,800.00	
应收账款	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司			322,800.00	
应收账款	青海大唐国际共和光伏发电有限责任公司			156,160.00	
应收账款	青海大唐国际直岗拉卡水电开发有限公司			119,400.00	
应收账款	三门峡华阳发电有限责任公司			24,000.00	
应收账款	山西大唐代县清洁能源有限公司			329,000.00	
应收账款	山西大唐国际应县风电有限责任公司			95,500.00	
应收账款	山西大唐国际云冈热电有限责任公司			320,000.00	
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司			466,628.00	
应收账款	山西大唐国际左云风电有限责任公司			89,500.00	
应收账款	山西大唐岢岚风电有限公司			524,000.00	
应收账款	山西大唐岚县清洁能源有限公司			517,170.00	
应收账款	山西大唐天镇清洁能源有限公司			35,900.00	
应收账款	大唐信阳发电有限责任公司			108,548.45	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电			7,850.00	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司嘉河水力发电厂			49,400.00	
应收账款	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司			689,275.00	
应收账款	双鸭山龙腾供热有限公司集贤分公司			6,100.00	
应收账款	四川金康电力发展有限公司			48,000.00	
应收账款	镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司			481,000.00	
应收账款	新疆鄂能风力发电有限责任公司			90,000.00	
应收账款	许昌龙岗发电有限责任公司			528,566.04	
应收账款	渝能(集团)有限责任公司(账面)本部			511,000.00	
应收账款	云南大唐国际电力有限公司			15,000.00	
应收账款	云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司			211,500.00	
应收账款	云南大唐国际勐野江水电开发有限公司			415,000.00	
应收账款	云南大唐国际那兰水电开发有限公司			440,000.00	
应收账款	长春热电发展有限公司			125,300.00	
应收账款	浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司			54,000.00	
应收账款	浙江大唐国际绍兴滨江热电有限责任公司			679,500.00	
应收账款	中国大唐集团财务有限公司			253,000.00	
应收账款	中国大唐集团海外投资有限公司			240,000.00	
应收账款	中国大唐集团技术经济研究院			650,948.00	
应收账款	中国大唐集团煤业有限责任公司			854,432.50	
应收账款	中国大唐集团未来能源科技创新中心有限公司			474,000.00	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司			309,220.00	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司内蒙古分公司			16,000.00	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司赛罕坝分公司			16,000.00	
应收账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司			300,000.00	
应收账款	大唐长山热电厂			692,112.63	
应收账款	中国大唐集团公司			69,800.00	
应收账款	中国大唐集团公司宁夏分公司			280,900.00	
应收账款	中国大唐集团公司上海分公司			7,484.00	
应收账款	中国大唐集团公司西藏分公司			18,000.00	
应收账款	中国大唐集团有限公司山西分公司			444,840.00	
应收账款	中国大唐集团有限公司天津分公司			28,500.00	
应收账款	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司			807,500.00	
应收账款	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司			245,000.00	
应收账款	重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司			30,000.00	
应收账款	重庆渝浩水电开发有限公司			45,000.00	
应收账款	遵义桂冠风力发电有限公司			256,500.00	
	合计	219,657,657.43	291,059.46	671,104,709.69	941,851.20
其他应收款	大唐华银收县能源有限公司	234,926,511.05		231,271,259.32	
其他应收款	湖南大唐先一科技有限公司	97,010,407.70			
其他应收款	湖南大唐华银地产有限公司	18,739,720.00		155,842,128.56	
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	8,338,550.00		113,840.00	
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司	7,107,245.92			
其他应收款	中国大唐集团科技工程有限公司	4,795,630.97			
其他应收款	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	4,140,000.00			
其他应收款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	4,139,520.00			
其他应收款	福建大唐国际新能源有限公司	3,753,890.00			
其他应收款	中国大唐集团智慧能源产业有限公司	3,253,800.09		120,000.00	
其他应收款	股旁	3,064,824.77		4,264,577.14	
其他应收款	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	2,926,350.00			
其他应收款	欣正投资发展有限公司	2,592,751.34		8,201,532.71	
其他应收款	宁夏大唐国际红寺堡新能源有限责任公司	2,499,800.00			
其他应收款	大唐青海能源开发有限公司本部	2,255,474.00		959,890.00	
其他应收款	内蒙古大唐国际托克托发电有限责任公司	2,048,000.00			
其他应收款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	1,992,718.00			
其他应收款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	1,928,540.00			
其他应收款	大唐定边风力发电有限责任公司	1,891,280.00			
其他应收款	山西大唐国际神头发电有限责任公司	1,837,712.25			
其他应收款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司火力发电技术研究院	1,786,000.00			
其他应收款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	1,762,070.00			
其他应收款	大唐吴忠新能源有限公司	1,756,780.00			
其他应收款	大唐宝鸡热电厂	1,750,600.00			
其他应收款	大唐山东发电有限公司	1,702,100.00			
其他应收款	大唐同心新能源有限公司	1,626,600.00			

2022 年年度报告

其他应收款	大唐陕西发电有限公司延安热电厂	1,503,763.79		
其他应收款	大唐国际发电股份有限公司张家口发电分公司	1,484,000.00		
其他应收款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,481,500.00		
其他应收款	大唐鲁北发电有限责任公司	1,458,459.16		
其他应收款	青海大唐国际格尔木光伏发电有限责任公司	1,415,290.00		
其他应收款	大唐彬长发电有限责任公司	1,378,790.00		
其他应收款	河北大唐国际张家口热电有限责任公司	1,321,587.50		
其他应收款	大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	1,309,100.00		
其他应收款	大唐陕西发电有限公司西安热电厂	1,301,600.00		
其他应收款	大唐钟祥风电有限公司龙王山风电场	1,105,740.00		
其他应收款	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	1,038,500.00		
其他应收款	大唐黑龙江发电有限公司哈尔滨第一热电厂	1,009,120.80		
其他应收款	河南大唐电力检修有限责任公司	1,000,000.00		
其他应收款	大唐碳资产有限公司	937,600.00	234,400.00	
其他应收款	大唐延安新能源有限公司	912,580.80		
其他应收款	大唐澄城风力发电有限责任公司	878,920.00		
其他应收款	大唐宝鸡第二发电有限责任公司	838,000.00		
其他应收款	云南大唐国际宾川新能源有限责任公司	822,900.00		
其他应收款	大唐衡阳发电股份有限公司	815,000.00		
其他应收款	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	807,500.00		
其他应收款	大唐锦黄旗新能源有限责任公司	774,000.00		
其他应收款	大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂分公司	690,000.00		
其他应收款	大唐湖北黄冈清洁能源有限公司	688,720.00		
其他应收款	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	686,000.00		
其他应收款	大唐山东能源营销有限公司	674,300.00		
其他应收款	大唐长春第三热电厂	650,313.05		
其他应收款	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	600,000.00		
其他应收款	大唐(平罗)新能源有限公司	600,000.00		
其他应收款	大唐黄岛发电有限责任公司	597,400.00		
其他应收款	大唐海南能源开发有限公司	587,008.00		
其他应收款	大唐国际发电股份有限公司广东分公司	570,900.00		
其他应收款	大唐(福州)新能源有限公司	564,734.00		
其他应收款	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	548,888.70	67,452.30	
其他应收款	辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	534,180.00		
其他应收款	大唐蒲城第二发电有限责任公司	532,600.00		
其他应收款	山西大唐哥岚风电有限公司	524,000.00		
其他应收款	大唐安阳电力有限责任公司	504,248.00		
其他应收款	大唐韩城第二发电有限责任公司	502,600.00		
其他应收款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	501,737.80		
其他应收款	大唐太阳能产业荆门有限公司	498,680.00		
其他应收款	大唐临清热电有限公司	493,079.08		
其他应收款	大唐湖北新能源有限公司	464,100.00		
其他应收款	中国大唐集团能源投资有限公司	452,712.50		
其他应收款	内蒙古大唐国际新能源有限公司	445,000.00		
其他应收款	大唐太阳能产业(白水)有限公司	438,330.00		
其他应收款	大唐安徽发电有限公司	436,100.00		
其他应收款	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	425,000.00		
其他应收款	大唐东营发电有限公司	404,570.00		
其他应收款	大唐贵州发耳发电有限公司	394,972.88		
其他应收款	象山大唐新能源有限公司	394,800.00		
其他应收款	大唐(张家口)新能源有限公司	390,000.00		
其他应收款	大唐都兰风力发电有限公司	365,000.00		
其他应收款	广东大唐国际电力营销有限公司	348,180.00		
其他应收款	大唐闽喜清洁能源有限公司	334,000.00		
其他应收款	阳城国际发电有限责任公司	325,900.00	78,000.00	
其他应收款	大唐黑龙江发电有限公司	314,860.00		
其他应收款	山西大唐代县清洁能源有限公司	299,000.00		
其他应收款	大唐靖边新能源有限公司	295,609.20		
其他应收款	大唐青海能源开发有限公司新能源分公司	285,400.00		
其他应收款	中国大唐集团有限公司宁夏分公司	280,900.00		
其他应收款	大唐武定新能源有限责任公司	274,000.00		
其他应收款	大唐巩义发电有限责任公司	272,087.00		
其他应收款	大唐安阳发电有限责任公司	269,248.00		
其他应收款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	267,870.00		
其他应收款	大唐甘肃发电有限公司	264,980.00		
其他应收款	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	262,190.00		
其他应收款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	258,600.00		
其他应收款	大唐武安发电有限公司	258,000.00		
其他应收款	辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	255,500.00		
其他应收款	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	250,800.00		
其他应收款	大唐乡城水电开发有限公司	247,787.61		
其他应收款	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	245,000.00		
其他应收款	安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电分公司	241,000.00		
其他应收款	大唐双鸭山热电有限公司	240,200.00		
其他应收款	大唐融资租赁有限公司	236,400.00		
其他应收款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司西北电力试验研究院	235,000.00		
其他应收款	渝能(集团)有限责任公司	232,000.00		
其他应收款	大唐瓜州新能源有限公司	230,740.00		
其他应收款	河北大唐国际新能源有限公司	224,000.00		
其他应收款	大唐吉林发电有限公司	223,262.20		
其他应收款	云南大唐国际李仙江流域水电开发有限公司	211,500.00		
其他应收款	大唐东北电力试验研究院有限公司	209,600.00		
其他应收款	大唐保定供热有限责任公司	202,484.00		
其他应收款	大唐新能源右玉风力发电有限公司	201,500.00		
其他应收款	大唐国信滨海海上风力发电有限公司	200,000.00		
其他应收款	文成大唐新能源有限公司	196,200.00		
其他应收款	北京大唐燃料有限公司	188,000.00		
其他应收款	大唐长春第二热电有限责任公司	187,500.00		
其他应收款	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	185,000.00		
其他应收款	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		

2022 年年度报告

其他应收款	大唐国际发电股份有限公司福建分公司	163,000.00		
其他应收款	大唐向阳风电有限公司	173,260.00		
其他应收款	大唐(北京)水务工程技术有限公司	166,000.00		
其他应收款	大唐电白新能源有限公司	163,684.00		
其他应收款	大唐渭南热电有限公司	163,540.00		
其他应收款	大唐兴安盟新能源有限公司	160,000.00		
其他应收款	大唐突泉新能源有限公司	160,000.00		
其他应收款	大唐突泉风力发电有限责任公司	160,000.00		
其他应收款	大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	160,000.00		
其他应收款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司扎鲁特旗分公司	160,000.00		
其他应收款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司科左后旗分公司	160,000.00		
其他应收款	大唐(通辽)霍林河新能源有限公司开鲁分公司	160,000.00		
其他应收款	大唐(科右中旗)新能源有限公司	160,000.00		
其他应收款	大唐清苑热电有限公司	154,000.00		
其他应收款	大唐鸡西第二热电有限公司	154,000.00		
其他应收款	江苏徐塘发电有限责任公司	153,825.00	60,000.00	
其他应收款	大唐黄龙新能源有限责任公司	152,000.00		
其他应收款	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	150,600.00		
其他应收款	陇南市文江水电有限公司	143,000.00		
其他应收款	大唐陕西发电有限公司渭河热电厂	141,400.00		
其他应收款	大唐甘肃渭源河水电开发有限公司	138,000.00		
其他应收款	大唐德令哈新能源有限公司	135,000.00		
其他应收款	大唐新能源朔州风力发电有限公司	134,704.00		
其他应收款	大唐玉门新能源有限公司	131,666.67		
其他应收款	大唐贵州镇宁风电开发有限公司	131,000.00		
其他应收款	大唐环境产业集团股份有限公司宝鸡项目分公司	128,000.00		
其他应收款	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	124,500.00		
其他应收款	甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	120,600.00		
其他应收款	大唐哈密十三师清洁能源开发有限公司	118,000.00		
其他应收款	大唐大庆东辉新能源有限公司	112,388.00		
其他应收款	大唐景泰新能源有限公司	109,666.67		
其他应收款	大唐景泰乾丰风电有限公司	109,666.67		
其他应收款	内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	109,000.00		
其他应收款	大唐华阴新能源有限责任公司	107,000.00		
其他应收款	大唐鄂城发电有限公司	105,000.00		
其他应收款	河北大唐电力技术服务有限公司	100,000.00		
其他应收款	大唐襄阳热电有限公司	100,000.00		
其他应收款	大唐国唐新疆能源有限公司	100,000.00		
其他应收款	大唐国际发电股份有限公司浙江分公司	99,818.00		
其他应收款	大唐山东烟台电力开发有限公司	97,659.16		
其他应收款	大唐玉门昌马风电有限公司	96,000.00		
其他应收款	山西大唐国际应县风电有限责任公司	95,500.00		
其他应收款	大唐七台河发电有限责任公司	95,500.00		
其他应收款	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	95,000.00		
其他应收款	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	94,840.00		
其他应收款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	94,592.80		
其他应收款	大唐哈密风电开发有限公司	93,181.10		
其他应收款	新疆鄂能风力发电有限责任公司	90,000.00		
其他应收款	大唐共和新能源有限公司	90,000.00		
其他应收款	大唐(大连)新能源有限责任公司	89,000.00		
其他应收款	大唐(呼和浩特)新能源有限公司	88,884.00		
其他应收款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	88,460.00		
其他应收款	大唐太阳能产业(丽水)有限责任公司	87,800.00		
其他应收款	大唐灵武新能源有限公司	87,780.00		
其他应收款	大唐昂立(灵武)新能源有限公司	87,780.00		
其他应收款	大唐伊川风力发电有限公司	86,900.00		
其他应收款	龙滩水电开发有限公司合山发电公司	86,328.75		
其他应收款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	85,000.00		
其他应收款	大唐鄯善风电开发有限公司	85,000.00		
其他应收款	大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	84,000.00		
其他应收款	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	83,340.00		
其他应收款	大唐秦岭发电有限公司	80,540.00		
其他应收款	大唐宝鸡发电有限责任公司	80,540.00		
其他应收款	大唐包头亚能电力有限公司	78,000.00		
其他应收款	龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	74,287.50		
其他应收款	广西平班水电开发有限公司隆林分公司	73,112.50		
其他应收款	大唐巴里坤风电开发有限公司	65,000.00		
其他应收款	大唐彬县长发电有限责任公司礼泉分公司	60,190.00		
其他应收款	大唐太阳能产业罗田有限公司	59,090.00		
其他应收款	大唐安徽发电有限公司淮南洛河发电分公司	50,800.00		
其他应收款	河北大唐电力燃料有限公司	45,000.00		
其他应收款	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	43,500.00		
其他应收款	大唐(大姚)新能源开发有限公司	43,000.00		
其他应收款	云南大唐国际那兰水电开发有限公司	41,000.00		
其他应收款	马鞍山当涂发电有限公司	41,000.00		
其他应收款	大唐陕西发电有限公司	35,000.00		
其他应收款	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	30,000.00		
其他应收款	河北大唐国际唐山北郊热电有限责任公司	29,157.50		
其他应收款	大唐青海能源开发有限公司格尔木分公司	27,000.00		
其他应收款	大唐保定热电厂	26,000.00		
其他应收款	大唐灤溪光伏发电有限责任公司	24,000.00		
其他应收款	大唐安徽发电有限公司淮北青谷光伏发电分公司	24,000.00		
其他应收款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	21,800.00		
其他应收款	大唐柳林清洁能源有限公司	21,500.00		
其他应收款	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	14,950.00		
其他应收款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	13,600.00		
其他应收款	大唐托克逊风电开发有限公司	13,431.50		
其他应收款	大唐河北发电有限公司	12,400.00		
其他应收款	大唐黑龙江新能源开发有限公司	11,495.00		
其他应收款	大唐安福新能源有限公司	10,200.00		

2022 年年度报告

其他应收款	大唐新能源(察右后旗)有限公司	6,400.00		
其他应收款	大唐永寿新能源有限责任公司	1,760.00		
其他应收款	中水物资集团成都有限公司		140,158.00	
其他应收款	中国水利电力物资西安有限公司		831,691.00	
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司		225,956.00	
其他应收款	中国水利电力物资天津有限公司		170,098.00	
其他应收款	中国水利电力物资沈阳有限公司		83,870.00	
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司		91,117.00	
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司		274,512.00	
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	河南大唐电力物资有限公司		4,867.00	
其他应收款	大唐耒阳电力有限责任公司		14,000,000.00	
其他应收款	大唐电商技术有限公司		32,691.00	
其他应收款	北京国电工程招标有限公司		4,786,288.00	
其他应收款	北京丰璟晟宝物业管理有限公司		28,500.00	
	合计	477,352,718.98	422,072,168.03	
预付账款	北京国电工程招标有限公司		511,627.76	
预付账款	大唐耒阳电力有限责任公司		285,714.29	
预付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	5,163,522.59	3,905,009.93	
预付账款	大唐电商技术有限公司		604,983.64	
预付账款	大唐国际燃料贸易有限公司		29,542,712.58	
预付账款	大唐华银攸县能源有限公司	1,086,825.61		
预付账款	湖南大唐华银地产有限公司	946,349.21	222,857.15	
预付账款	龙滩水电开发有限公司	80,137,643.57		
预付账款	中国水利电力物资北京有限公司	3,450,064.90	7,669,075.62	
预付账款	中国水利电力物资华南有限公司	47,657.25	68,100.00	
预付账款	中国水利电力物资集团有限公司	18,933.80	375,653.80	
预付账款	中国水利电力物资上海有限公司		86,851.50	
预付账款	中国水利电力物资沈阳有限公司		112,949.55	
预付账款	中国水利电力物资天津有限公司		27,864.00	
预付账款	中国水利电力物资武汉有限公司	147,752.40	253,285.00	
预付账款	中国水利电力物资西安有限公司		151,874.00	
预付账款	大唐国际发电股份有限公司		312.00	
	合计	90,998,749.33	43,818,870.82	
其他非流动资产 ²	湖南大唐华银地产有限公司	92,902,128.56		
其他非流动资产 ²	中国大唐集团国际贸易有限公司	482,545,107.52	1,512,943.00	
其他非流动资产 ²	中国水利电力物资北京有限公司	79,893.62		
其他非流动资产 ²	中国水利电力物资集团有限公司	6,625,776.19	1,087,931.50	
其他非流动资产 ²	中国水利电力物资上海有限公司	14,083,060.50		
	合计	596,235,966.39	2,600,874.50	

(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	60,320,672.30	291,551,331.69
应付账款	大唐融资租赁有限公司	90,944,194.92	213,611,837.56
应付账款	大唐电力燃料有限公司		14,865,906.00
应付账款	大唐电力燃料有限公司内蒙古分公司		19,038,083.31
应付账款	大唐电力燃料有限公司陕西分公司		2,549,855.19
应付账款	中国大唐集团科技工程有限公司	17,994,754.50	26,793,350.02
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	3,613,200.00	13,404,715.82
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	9,289,873.00	11,411,896.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	80,000.00	4,855,200.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司水电科学研究院	382,000.00	498,000.00
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	2,326,488.52	3,949,204.56
应付账款	中国水利电力物资上海有限公司		3,493,089.96
应付账款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司		640,000.00
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司		589,700.00
应付账款	湖南力能置业有限公司		493,831.50
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	2,030,000.00	705,100.00
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	542,700.00	250,000.00
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	108,100.00	248,400.00
应付账款	大唐东北电力试验研究院有限公司		144,000.00
应付账款	大唐耒阳电力有限责任公司		132,472.25
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	16,501.06	44,531.88
应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司		5.8
应付账款	大唐碳资产有限公司	650,000.00	
应付账款	湖南煤业股份有限公司煤炭销售分公司		48,103,099.65
应付账款	湖南黑金时代煤炭销售有限公司		11,767,965.01
应付账款	大唐国际燃料贸易有限公司	4,202,640.18	
应付账款	大唐华银攸县能源有限公司	2,795,979.83	
应付账款	湖南大唐先一科技有限公司	18,137,776.66	

	小计	213,434,880.97	669,141,576.20
其他应付款	大唐商业保理有限公司		4,635,987.36
其他应付款	大唐环境产业集团股份有限公司	3,456,524.00	3,436,524.00
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司	5,212,117.40	3,230,976.00
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	2,018,797.58	1,860,283.75
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	827,164.80	1,308,354.80
其他应付款	湖南大唐华银地产有限公司	245,481.92	1,127,147.02
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	1,785,879.54	919,266.86
其他应付款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司中南电力试验研究院	260,739.00	396,843.00
其他应付款	北京国电工程招标有限公司		200,000.00
其他应付款	中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司		45,300.00
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	4,187.40	41,857.40
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	4,000.00	12,000.00
其他应付款	大唐华银攸县能源有限公司	77,177.00	77,177.00
其他应付款	湖南大唐节能科技有限公司	473,740.00	
其他应付款	湖南大唐先一科技有限公司	6,296,674.95	
	小计	20,662,483.59	17,291,717.19
合同负债	中国水利电力物资集团有限公司	1,584,212.17	6,031,240.47
合同负债	北京国电工程招标有限公司	333,417.92	333,417.92
合同负债	广西桂冠电力股份有限公司		2,000.00
合同负债	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	20,000.00	
合同负债	大唐江苏发电有限公司	166,584.91	
合同负债	大唐山东能源营销有限公司	48,773.58	
	小计	2,152,988.58	6,366,658.39
其他流动负债	中国水利电力物资集团有限公司	95,052.73	361,874.43
其他流动负债	北京国电工程招标有限公司	20,005.08	20,005.08
其他流动负债	大唐江苏发电有限公司	9,995.09	
其他流动负债	大唐山东能源营销有限公司	2,926.42	
	小计	127,979.32	381,879.51
应付股利	北京恒银投资管理有限公司		55,522.50
	小计		55,522.50
一年内到期的非流动负债	湖南大唐华银地产有限公司		41,664,285.72
一年内到期的非流动负债	大唐耒阳电力有限责任公司		5,870,324.07
	小计		47,534,609.79

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、其他

适用 不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

1. 已签订的正在或准备履行的大额发包合同

截止 2022 年 12 月 31 日，本公司已签约尚不必在财务报表上确认的资本支出承诺 91,825.99 万元，具体明细如下：

项目名称	合同金额	已确认资本性支出	未确认资本性承诺
湘潭县白石镇分散式风电场项目	39,537.69	29,369.72	10,167.97
湘潭石坝口水库 50MW 渔光互补光伏项目	25,702.20	21,944.78	3,757.42
伍家湾分散式风电场项目	24,678.73	24,474.17	204.56
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期	47,637.31	30,675.54	16,961.77
冷水江市分布式光伏发电项目	90,372.64	50,380.41	39,992.23
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期	61,418.16	44,996.10	16,422.06
醴陵明月风电场项目	63,159.80	59,643.28	3,516.52
醴陵泗汾镇鸭塘 50MW 复合光伏发电项目	17,875.23	17,071.77	803.46
衡南县黄吉 50MW 林光互补光伏电站	370,381.76	278,555.77	91,825.99
合计			

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

①. 对外担保及财务资助情况

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司存在为大唐华银攸县能源有限公司提供担保情况，贷款担保具体情况本附注“关联方担保情况”。

湖南省发展和改革委员会 2021 年 9 月印发《湖南省迎峰度夏度冬电煤储备政企联动实施方案（试行）》（湘发改能源[2021]721 号）（以下简称“实施方案”），实施方案明确“各发电企业作为电煤储备的承贷主体。其中大唐华银公司、华能湖南分公司、长安电力华中公司等单位作为所属电厂的承贷主体统一向银行承贷，再分解至各电厂”、“各承贷主体根据政府战略合作协议与承贷银行签订借款合同”、“借款期限为 2021 年 10 月-2022 年 1 月和 2022 年 5-8 月”。根据该实施方案要求，公司及所属企业作为华银电力所属电厂及参股公司攸能公司的承贷主体统一向银行承贷电煤储备资金，根据政府战略合作协议与承贷银行签订借款合同，再根据能源主管部门下达的储煤任务及政府支持的电煤储备融资贷款计划将 2.3 亿元储煤资金分解至攸能公司，攸能公司以发电收入作为还贷资金，由国网湖南省电力公司统一打入承贷主体专户，借款利息由政府全额补助。

2021 年本公司所属全资子公司大唐华银株洲发电有限公司（以下简称“株洲电厂”）与中国进出口银行湖南省分行签订借款合同，总借款金额 3.5 亿元，到期一次性还本付息，株洲电厂将属于攸能公司的 2.3 亿元政府支持电煤储备融资贷款代攸能公司支付至其燃煤供应商。截至 2022 年攸能公司已偿还该笔电煤储备贷款。

2022 年 4 月，湖南省发展和改革委员会下发《关于下达 2022 年政企联动政府支持的电煤储备融资贷款计划的通知》（湘发改能源[2022]266 号），下达 2022 年度政府支持的电煤储备融资计划，贷款自 2022 年 4 月 15 日起发放，贴息时间截至 2023 年 3 月 15 日，株洲电厂根据融资计划向银行申请电煤储备贷款，并将攸能公司的 2.3 亿储煤资金代攸能公司支付至其燃煤供应商。截至 2023 年 3 月 15 日攸能公司已偿还该笔电煤储备贷款。

②. 未决诉讼

2021 年 4 月 7 日，公诉人东乌珠穆沁旗人民检察院（以下称为“东乌珠穆沁旗检察院”）就被告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”）非法占用农用地事项向审理机关东乌珠穆沁旗人民法院提起刑事诉讼，请求判令被告锡东公司非法占用农用地罪追究刑事责任。2021 年 7 月 9 日，东乌珠穆沁旗检察

院就被告非法占用农用地提起刑事附带公益诉讼，请求判令限期履行破坏草原修复责任、承担被破坏草原生态环境的生态服务价值损失 98,542,340.85 元等。2021 年 10 月 15 日，该案开庭审理。

东乌珠穆沁旗法院于 2021 年 12 月 24 日对该案作出一审判决〔（2021）内 2525 刑初 48 号《刑事附带民事判决书》〕，判决结果如下：1）锡东公司犯非法占用农用地罪，判处有期徒刑 2,000,000 元；2）附带民事公益诉讼锡东公司于 2021 年 12 月 30 日前完成修复非法占用破坏的 1042.5003 亩草原生态环境；如未按上述期限履行修复义务，承担修复费用 2,680,788 元；3）附带民事公益诉讼锡东公司赔偿草原生态系统服务功能损失 98,542,340.85 元；4）附带民事公益诉讼锡东公司于本判决生效后十日内在锡林郭勒盟级以上新闻媒体上公开赔礼道歉；5）附带民事公益诉讼锡东公司于判决生效后十日内将鉴定费 100,000 元支付给附带民事公益诉讼起诉人东乌珠穆沁旗人民检察院；6）鉴定人出庭费用 5,889 元，由锡东公司承担。

锡东公司聘请内蒙古绿洲林草勘察设计有限公司（以下简称“内蒙古绿洲林草公司”）对涉嫌非法使用草原类型、面积、生态损害价值进行鉴定，根据内蒙古绿洲林草公司出具的《关于内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司涉嫌非法使用草原类型、面积、生态损害价值专家鉴定报告》〔项目编号：2021CS-035〕，锡东公司涉嫌非法使用草原生态损害价值为 14,729,900.00 元。锡东公司根据鉴定报告、律师意见函并结合实际情况于 2021 年计提预计负债 16,835,789.00 元。

2022 年 1 月 6 日，锡东公司不服东乌珠穆沁旗人民法院（2021）内 2525 刑初 48 号刑事附带民事判决，向锡林郭勒盟中级人民法院提起上诉。上诉人请求二审法院撤销东乌珠穆沁旗人民法院（2021）内 2525 刑初 48 号刑事附带民事判决，依法改判上诉人无罪并驳回附带民事公益诉讼起诉人的诉讼请求。锡林郭勒盟中级人民法院委托专业鉴定机构黑龙江省地林林业勘察设计院司法鉴定所对环境污染损害进行重新鉴定并出具黑地林〔2022〕生态鉴字 152 号法鉴定意见书，根据该鉴定意见书锡东公司涉嫌非法使用并破坏草原生态服务功能的期间损害为 1,552.63 万元。2022 年 12 月 7 日，内蒙古自治区锡林郭勒盟中级人民法院出具（2022）内 25 刑终 9 号《刑事附带民事裁定书》，认为原审判决认定事实不清、证据不足。依照《中华人民共和国刑事诉讼法》第二百三十六条第一款第（三）项之规定，裁定如下：（一）撤销内蒙古自治区东乌珠穆沁旗人民法院（2021）内 2525 刑初 48 号刑事附带民事判决；（二）发回内蒙古自治区东乌珠穆沁旗人民法院重新审判。本裁定为终审裁定。锡东公司根据黑地林〔2022〕生态鉴字 152 号法鉴定意见书、律师意见函并结合实际情况计提相关预计负债，2022 年 12 月 31 日该项未决诉讼相关预计负债余额为 17,632,189.00 元。

(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

本公司根据附注所载关于划分经营分部的要求进行了评估。根据本公司内部组织结构、管理要求及内部报告制度为依据，本公司划分为 5 个经营分部，分别为电力业务、煤炭业务、商品流通业务、科技信息业务及其他业务。

(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	电力业务	煤炭业务	商品流通业务	科技信息业务	其他业务	分部间抵销	合计
营业收入	9,261,362,638.32		15,350,069.28	433,077,045.10	116,022,054.86	123,374,264.86	9,702,437,542.70
其中：对外交易收入	9,245,968,329.12		1,552,971.03	374,158,902.43	80,757,340.12		9,702,437,542.70
分部间交易收入	15,394,309.20		13,797,098.25	58,918,142.67	35,264,714.74	123,374,264.86	
对联营和合营企业的投资收益	-116,498,014.33						-116,498,014.33
资产减值损失	-13,024,624.24						-13,024,624.24
信用减值损失（适用新准则）	-16,149,748.56	872,232.96	-291,059.46	-3,742,624.98	1,500.00	-12,616,250.00	-6,693,450.04
折旧费和摊销费	1,057,933,244.83	369,391.92	2,127,300.18	43,631,374.71	4,042,620.02	5,580,884.22	1,102,523,047.44
利润总额	559,157,926.92	291,102.06	1,993,832.99	70,461,021.83	4,210,084.23	559,112,132.83	77,001,835.20
所得税费用	26,307,373.66		602,801.77	8,204,834.30	348,175.25		35,463,184.98
净利润	532,850,553.26	291,102.06	1,391,031.22	62,256,187.53	3,861,908.98	559,112,132.83	41,538,650.22
资产总额	28,615,236,570.22	11,512,594.24	55,716,001.18		191,283,823.66	7,399,962,638.19	21,473,786,351.11
负债总额	22,882,547,684.81	60,503,170.35	10,797,163.73		44,186,822.38	3,032,203,317.66	19,965,831,523.61
其他重要的非现金项目	272,404,525.12	-872,232.96	291,059.46	3,757,522.41	-1,500.00	12,616,250.00	262,963,124.03

(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

1. 当期资本化的借款费用金额为 27,754,268.51 元。

2. 当期用于计算确定借款费用资本化金额的资本化率

项 目	资本化率 (%)	资本化金额
大唐华银耒阳集中式储能电站项目	3.05	833,730.31
冷水江市分布式光伏发电项目	3.20	286,873.00
衡南县黄吉 50MW 林光互补光伏电站	3.68	4,992,647.91
醴陵明月风电场项目	3.20	2,505,809.20
醴陵泗汾镇鸭塘 50MW 复合光伏发电项目	3.40	3,078,663.41
伍家湾分散式风电场项目	3.20	333,781.66
大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期	3.10	1,791,941.40
大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期	3.10	2,600,305.72
锡矿山重金属污染区光伏发电项目	3.22	5,133,463.61
湘潭石坝口水库 50MW 渔光互补光伏项目	3.20	2,284,687.02
湘潭县白石镇分散式风电项目	3.20	3,046,543.52

(七) 外币折算

无。

(八) 租赁

1. 出租人

(1) 经营租赁

经营租赁租出资产情况：

资产类别	期末余额	期初余额
房屋建筑物	7,565,056.44	3,373,921.15
合计	7,565,056.44	3,373,921.15

项目	金额
一、收入情况	1,140,553.03
租赁收入	1,140,553.03
其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入	
二、资产负债表日后将收到的未折现租赁收款额	2,126,900.00
第 1 年	483,700.00
第 2 年	414,400.00
第 3 年	414,400.00
第 4 年	414,400.00
第 5 年	400,000.00
5 年以上	
三、剩余年度将收到的未折现租赁收款总额	
1 年以内 (含 1 年)	

项目	金额
1年以上2年以内(含2年)	
2年以上3年以内(含3年)	
3年以上	

2.承租人

承租人与租赁有关的信息

项目	金额
租赁负债的利息费用	74,240,551.15
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	8,325,684.35
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用(低价值资产的短期租赁费用除外)	
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	600,000.00
其中：售后租回交易产生部分	
转租使用权资产取得的收入	
与租赁相关的总现金流出	1,507,530,419.66
售后租回交易产生的相关损益	-65,254,794.28
售后租回交易现金流入	716,448,130.52
售后租回交易现金流出	1,250,426,095.98
其他	

重要的售后租回交易

(1) 2015年8月,本公司与上海大唐融资租赁有限公司(以下简称“上海大唐租赁”)签订了编号为SHRZ20150011-L-01的《融资租赁合同》,双方约定,上海大唐租赁以500,000,000.00元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),该等回租设备在起租日账面净值为493,775,827.99元。上海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5,000,000.00元。

(2) 2014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23,451.78万元。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6.55%,实际融资租赁年利率7.205%,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上浮10%确定计息。自2020年8月起,约定利率按4.9833%固定不变。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%,即人民币3,000,000.00元。

(3) 2014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6.55%,实际融资租赁年利率7.205%,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上浮10%确定计息。自2020年7月起,约定利率按4.9833%固定不变。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%,即人民币2,700,000.00元。

(4) 2015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”)与大唐租赁签订了编号为DTRI20150014-L-01的《融资租赁合同》,经约定大唐租赁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。大唐租赁购买后以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%。自2016年3月起,约定利率按4.41%固定不变。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。

(5) 2021年11月,本公司与交银金融租赁有限责任公司(以下简称“交银租赁”)签订了编号为交银租赁字[20210230]号的《融资租赁合同》,双方约定,交银租赁向本公司购买自有2*21MW发电机组、2*300MW发电机组部分设备设施500,000,000.00元,该等回租设备在起租日账面净值为531,519,496.13元。交银租赁购买后

再以 500,000,000.00 元出租给本公司使用，起租日为 2021 年 11 月 25 日，租赁期限为 3 年，融资租赁年利率 2.07%，租赁期限内，年租息率一年调整一次，调整起始日为起租日起每满 12 个月时的那一期租金支付日，年租息率按照调整起始日前 12 个月合同对应档次 LPR 的算术平均值和合同约定的年化利率公式计算。租金支付方式为第一期租金所在月后第 3 个月的 15 日支付，以后每 3 个月的对应日支付下一期租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，起租日支付固定租息 2,500,000.00 元。

(6) 2022 年 3 月，本公司下属分公司大唐华银电力股份有限公司金竹山分公司（以下简称“金竹山分公司”）与浦银金融租赁股份有限公司（以下简称“浦银租赁”）签订了编号为 PYHZ0320220004 的《融资租赁合同》（售后回租），公司用金竹山分公司设备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 4.21 亿元，租赁本金为人民币 4 亿元，起租日为 2022 年 3 月 25 日，租赁期限为 36 个月，租赁利率按实际支付日上月全国银行间同业拆借中心公布的 5 年期以上的贷款市场报价利率（LPR）-61BPS 计算，按季度支付租金，设备留购名义货价为人民币 1 元。

(7) 2022 年 4 月，本公司与国网国际融资租赁有限公司（以下简称“国网租赁”）签订了编号为 SGILHT/21-ZL-07 的《融资租赁合同》（售后回租），公司用金竹山分公司设备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 5.08 亿元，租赁本金为人民币 5 亿元，其中：2022 年 4 月 20 日下款 2 亿元，2022 年 6 月 23 日下款为 2.4 亿元，2022 年 6 月 28 日下款 0.6 亿元，租赁期限为 36 个月，租赁利率为 2022 年 3 月 21 日中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的 5 年期以上的贷款市场报价利率（LPR）下浮 60.00BP，按半年度支付租金，设备留购名义货价为人民币 1,000.00 元。

(8) 2020 年 7 月，本公司与浦银金融租赁股份有限公司（以下简称“浦银租赁”）签订了编号为 PYHZ0320200009 的《融资租赁合同》（售后回租），公司用金竹山分公司设备以售后回租方式向浦银租赁融资，该批设备在起租日账面净值 4.82 亿元，租赁本金为人民币 500,000,000.00 元，起租日为 2020 年 7 月 20 日，租赁期限为 6 年，租赁利率按实际支付日上月全国银行间同业拆借中心公布的 5 年期以上的贷款市场报价利率（LPR）+42.5BPS 计算，按季度支付租金，设备留购名义货价为人民币 1 元。公司于 2022 年 3 月 25 日提前偿还该笔融资租赁相关款项。

(9) 2020 年 7 月，本公司与国网租赁签订了编号为 SGIL577.2020.001 的《融资租赁合同》（售后回租），公司用金竹山分公司设备以售后回租方式向国网租赁融资，该批设备在起租日账面净值 5.08 亿元，租赁本金为人民币 500,000,000.00 元，其中：一期为 200,000,000.00 元，二期为 300,000,000.00 元，起租日为 2020 年 7 月 21 日，租赁期限为 6 年，租赁利率为 2020 年 5 月 20 日中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的 5 年期以上的贷款市场报价利率（LPR）上浮 42BP，按半年度支付租金，设备留购名义货价为人民币 1 元。2021 年 8 月，本公司与国网租赁签订 SGILHT/21-BG-02 变更协议，租赁利率调整为 2021 年 6 月 21 日中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的 5 年期以上的贷款市场报价利率（LPR）上浮 40.40BP。公司于 2022 年 3 月 30 日提前偿还该笔融资租赁相关款项。

租赁导致的限制或承诺

售后租回交易租入的资产情况

资产类别	期末余额			期初余额		
	原价	累计折旧	减值准备	原价	累计折旧	减值准备
固定资产-房屋建筑物	30,789,751.30	14,071,661.60		31,921,087.30	12,798,888.27	
固定资产-机器设备	2,185,564,419.65	871,847,585.78		922,016,386.59	414,375,497.83	
固定资产-运输设备	2,140,793.92	960,463.23		2,140,793.92	787,415.81	
使用权资产-房屋建筑物	303,018,506.00	55,749,630.08		303,018,506.00	49,227,801.94	
使用权资产-机器设备	1,120,502,197.47	640,198,145.22		2,120,502,197.47	737,417,967.54	
合计	3,642,015,668.34	1,582,827,485.91		3,379,598,971.28	1,214,607,571.39	

融资租赁（直租）租入的资产情况

2022 年 12 月，公司下属分公司大唐华银电力股份有限公司耒阳分公司与大唐融资租赁有限公司公司签订融资租赁（直租）合同，以融资租赁（直租）的方式购入储能电池系统，不含税租赁价款 92,159,400.67 元，协议约定租赁款在 12 个月内付清，截至 2022 年 12 月 31 日相关设备已到货。

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	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	451,342,826.34
1 年以内小计	451,342,826.34
1 至 2 年	12,638,654.50
2 至 3 年	64,563,615.10
3 至 4 年	5,771,300.00
4 至 5 年	
5 年以上	139,260,196.87
合计	673,576,592.81

(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	61,000,000.00	9.06	61,000,000.00	100		61,000,000.00	5.76	61,000,000.00	100	
其中：										
按组合计提坏账准备	612,576,592.81	90.94	4,473,751.10	0.73	608,102,841.71	998,747,028.60	94.24	5,078,617.35	0.51	993,668,411.25
其中：										
账龄组合	380,727,226.66	56.52	4,473,751.10	1.18	376,253,475.56	618,163,728.60	58.33	5,078,617.35	0.82	613,085,111.25
关联方组合	231,849,366.15	34.42			231,849,366.15	380,583,300.00	35.91			380,583,300.00
合计	673,576,592.81	/	65,473,751.10	/	608,102,841.71	1,059,747,028.60	/	66,078,617.35	/	993,668,411.25

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

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
国网湖南省电力有限公司	61,000,000.00	61,000,000.00	100	预计无法收回
合计	61,000,000.00	61,000,000.00	100	/

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 (含 1 年)	357,620,760.19		
1-2 年 (含 2 年)	12,638,654.50	631,932.72	5.00
2-3 年 (含 3 年)	7,362,215.10	736,221.51	10.00
5 年以上	3,105,596.87	3,105,596.87	100.00
合计	380,727,226.66	4,473,751.10	

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	231,849,366.15		
合计	231,849,366.15		

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	
坏账损失	66,078,617.35	-604,866.25				65,473,751.10
合计	66,078,617.35	-604,866.25				65,473,751.10

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(4). 本期实际核销的应收账款情况**适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网湖南省电力有限公司	406,793,482.98	60.39	61,000,000.00
大唐国际发电股份有限公司	136,154,600.00	20.21	
大唐湘潭发电有限责任公司	48,171,700.00	7.15	
湖南大华能源服务有限公司	20,021,673.61	2.97	
大唐冷水江金竹山电力有限责任公司	31,950,000.00	4.74	
合计	643,091,456.59	95.46	61,000,000.00

(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	60,818,289.92	116,548,512.69
其他应收款	2,589,281,194.23	2,637,044,758.40
合计	2,650,099,484.15	2,753,593,271.09

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
大唐华银张家界水电有限公司		
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	4,665,630.95	
大唐华银(湖南)新能源有限公司		
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司		
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	56,152,658.97	44,820,432.69
湖南大唐先一科技有限公司		71,728,080.00
合计	60,818,289.92	116,548,512.69

(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	
其中：1年以内分项	
1年以内	1,598,781,930.03
1年以内小计	1,598,781,930.03
1至2年	732,427,435.81
2至3年	282,244,858.65
3至4年	322,565.81
4至5年	
5年以上	130,127,062.48

合计	2,743,903,852.78
----	------------------

(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	2,708,887,177.06	2,745,765,007.55
代付中央企业厂办大集体改革支出	28,127,843.18	28,127,843.18
社保、公积金、企业年金等	2,476,778.84	2,484,662.59
备用金、保证金等	1,106,753.70	1,633,600.00
其他	3,305,300.00	273,584.90
合计	2,743,903,852.78	2,778,284,698.22

(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)	
2022年1月1日余额	897,177.61		140,342,762.21	141,239,939.82
2022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	669,698.99	96,769.74	12,616,250.00	13,382,718.73
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2022年12月31日余额	1,566,876.60	96,769.74	152,959,012.21	154,622,658.55

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	
坏账损失	141,239,939.82	13,382,718.73				154,622,658.55
合计	141,239,939.82	13,382,718.73				154,622,658.55

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
大唐华银株洲发电有限公司	往来款	870,157,521.91	1年以内、1-2年	31.71	
大唐株洲发电有限责任公司	往来款	611,430,000.00	1年以内	22.28	
大唐华银会同小洪水电有限公司	往来款	249,259,894.51	1年以内、1-2年、2-3年	9.08	
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	往来款	216,463,230.98	1年以内、1-2年、2-3年	7.89	
湖南大唐先一科技有限公司	往来款	97,010,407.70	1年以内、1-2年	3.54	
合计	/	2,044,321,055.10	/	74.50	

(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
冷水江市财政局	2021年第二批迎峰度夏调煤保电奖补资金	2,410,000.00	1-2年	2023年2,410,000.00元,湘改发函[2021]88号
冷水江市财政局	2021年度迎峰度夏调煤保电奖补资金	390,000.00	1-2年	2023年390,000.00元,湘改发函[2021]65号
耒阳市财政局	2020年度湖南省工业企业技术改造增收增量奖补资金	1,625,300.00	1年以内	2023年1,625,300.00元,湘财企指[2021]64号
耒阳市财政局	迎峰度夏调煤保电奖补资金	1,680,000.00	1年以内	2023年1,680,000.00元,湘财建指[2021]114号

(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	4,781,166,791.29	459,674,080.00	4,321,492,711.29	4,135,641,602.90	459,674,080.00	3,675,967,522.90
对联营、合营企业投资	243,086,635.03		243,086,635.03	359,584,649.36		359,584,649.36
合计	5,024,253,426.32	459,674,080.00	4,564,579,346.32	4,495,226,252.26	459,674,080.00	4,035,552,172.26

(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		
大唐华银湖南能源营销有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
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		
大唐华银会同小洪水电有限公司	44,790,200.00			44,790,200.00		
大唐华银麻阳新能源有限公司	38,539,100.00	26,576,700.00		65,115,800.00		
大唐华银绥宁新能源有限公司	210,416,100.00			210,416,100.00		
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		
大唐华银沅江新能源有限公司	75,380,000.00			75,380,000.00		
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	30,750,000.00			30,750,000.00		
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		
大唐华银湖南电力工程有限责任公司	49,814,978.89			49,814,978.89		
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	459,674,080.00			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		
大唐华银衡南新能源有限公司	36,810,000.00	15,000,000.00		51,810,000.00		
大唐华银醴陵新能源有限公司	72,089,934.00	118,536,066.00		190,626,000.00		
大唐华银涟源新能源有限公司	69,276,100.00	119,728,300.00		189,004,400.00		
大唐华银湘潭新能源有限公司	129,000,000.00	68,073,000.00		197,073,000.00		
大唐华银娄底清洁能源有限公司		169,100,000.00		169,100,000.00		
大唐华银新化光伏发电有限公司		138,051,422.39		138,051,422.39		
大唐株洲发电有限责任公司		65,780,000.00		65,780,000.00		
合计	4,135,641,602.90	720,845,488.39	75,320,300.00	4,781,166,791.29		459,674,080.00

(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										
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	349,986,554.25			116,740,814.78						233,245,739.47
大唐华银攸县能源有限公司										
大唐华银湖南电力物资有限公司										
湖南能源大数据中心有限责任公司	9,598,095.11			242,800.45						9,840,895.56
小计	359,584,649.36			116,498,014.33						243,086,635.03
合计	359,584,649.36			116,498,014.33						243,086,635.03

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	3,661,197,760.44	4,079,042,989.31	4,161,438,423.88	5,138,158,797.03
其他业务	114,417,454.33	46,646,876.37	112,132,454.36	61,756,801.67
合计	3,775,615,214.77	4,125,689,865.68	4,273,570,878.24	5,199,915,598.70

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
电力销售	3,661,197,760.44
其他	114,417,454.33
按经营地区分类	
湖南省内	3,775,615,214.77
按商品转让的时间分类	
在某一时点确认收入	3,741,638,417.38
在一段时间内确认收入	33,976,797.39
合计	3,775,615,214.77

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

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	414,449,969.30	8,203,424.17
权益法核算的长期股权投资收益	-116,498,014.33	-371,107,013.72
处置长期股权投资产生的投资收益	960,939,700.00	-57,310,826.36
交易性金融资产在持有期间的投资收益	15,408,181.23	7,746,174.66

其他	-6,267,048.10	
合计	1,268,032,788.10	-412,468,241.25

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	947,189,609.37	
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）	39,460,641.83	主要为本期把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	-796,400.00	
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	225,252.01	
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	28,832,766.44	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	80,142.37	
减：所得税影响额	1,702,067.88	
少数股东权益影响额	24,845.58	
合计	1,013,265,098.56	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.37	0.02	0.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-159.36	-0.55	-0.55

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

董事长：贺子波

董事会批准报送日期：2023 年 4 月 29 日

修订信息

适用 不适用