

大唐华银电力股份有限公司

2021 年年度股东大会

会议资料

2022 年 6 月·长沙

议案一：

公司 2021 年董事会工作报告

各位股东、董事、监事：

我代表大唐华银电力股份有限公司董事会作 2021 年工作报告，请予审议。本报告已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过。

一、2021 年董事会工作回顾

（一）董事会履职情况

2021 年度，面对复杂严峻的经济环境和疫情散发等多重考验，公司董事会和管理层紧紧围绕公司发展战略和年度经营计划，严格按照《公司法》、《证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》等法律、法规和《公司章程》、《董事会议事规则》的规定和要求，运作高效，履职到位，严格遵守董事行为规范，积极参加相关培训，提高规范运作水平，发挥各自的专业特长，积极履行职责。因工作需要，全年更换董事 6 人，保证董事及时履职。董事在董事会会议投票表决重大事项或其他对公司有重大影响的事项时，严格遵循公司董事会议事规则的有关规定，审慎决策，切实保护公司和股东特别是社会公众股股东的利益。2021 年公司共召开 14 次董事会，4 次股东大会，通过上述会议，董事会和股东大会共审议 65 项议案，较好地发挥了董事会和股东大会在公司重大事项决策中的作用，实现公司经营稳定和运作规范。

2021 年，公司独立董事能够认真履行职责，按照规定参加董事会，积极行使独立董事权利，对公司重大决策、内控制度建

设、关联交易、经营事项、董事任免、高级管理人员任免发表独立意见，提高了公司决策的科学性和合理性，对董事会决策的公正、公平及保护中小投资者利益起到了积极作用。

公司董事会下属战略委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会四个专业委员会充分发挥职能作用，勤勉尽责，为董事会高效运作、科学决策提供有力保障。2021 年，公司董事会战略委员会召开会议 2 次，在公司战略规划及日常运营中重大风险防控工作方面，为董事会决策提供重要支持；董事会审计委员会召开会议 6 次，分别与公司法律顾问、外部审计机构、管理层和有关职能部门进行了充分交流与沟通，对公司执行会计准则、内控建设及执行情况、外部审计机构审计情况进行了解，并提出了有关意见和建议；董事会薪酬与考核委员会召开会议 1 次，听取了公司工资总额情况的汇报，对有关需披露的薪酬信息进行审查，确保其真实、完整、准确；董事会提名委员会召开会议 7 次，对公司董事、高级管理人员人选任职资格严格把关，保障董事会工作进行顺利。

（二）董事会建设情况

为进一步明晰公司治理主体之间的权责边界，规范董事会授权管理行为，促进经理层依法行权履职，按照《关于中央企业在完善公司治理中加强党的领导的意见》、《中央企业董事会工作规则（试行）》等文件要求，公司董事会组织对公司基本制度进行梳理，制定、修订了《大唐华银电力股份有限公司贯彻落实“三重一大”决策制度的实施办法》、《大唐华银电力股份有限公司“三重一大”及重要决策事项清单（试行）》、《大唐华银电力

股份有限公司董事会授权管理办法（试行）》、《大唐华银电力股份有限公司企业权责界面清单》、《大唐华银电力股份有限公司总经理工作规则》，配备专职董事、专职监事，充分发挥董事会在公司生产经营中的决策作用。

（三）信息披露情况

2021 年，公司组织对定期报告和临时公告等披露程序及披露标准进一步进行梳理，不断规范公司年度报告的编制和信息披露的程序及标准。加强和完善公司内部控制建设，充分发挥独立董事在关联交易审查方面的作用。严格遵守上市公司信息披露相关制度，全年发布 4 次定期报告，70 次临时公告，为投资者及时、全面了解公司信息提供了保证。

（四）投资者关系工作情况

2021 年，公司进一步加强与投资者间的沟通，充分帮助投资者了解公司生产经营情况，维护投资者合法权益，共同推进公司持续、健康发展。公司通过接听热线电话、参加投资者集体接待日、接待机构投资者调研及组织年度业绩说明会等多种方式做好与投资者之间的沟通联络，积极关注公司股票行情和市场舆情，针对股票异动情况，及时公告澄清，保持公司在资本市场的良好形象。

二、2021 年经营指标完成情况

2021 年，公司累计完成发电量 232.2 亿千瓦时，同比增加 11.67%；完成上网电量 214.6 亿千瓦时，同比增加 11.38%；实现营业收入 96.03 亿元，同比增加 16.32%；利润总额-22.58 亿元，同比减利 23.49 亿元；归属于上市公司全体股东的净利润为

22.7 亿元，同比减利 23.05 亿元。收入方面，因发电量增加，影响电力销售收入增长 8.63 亿元；因上网电价（含税）同比增加 23.13 元/兆瓦时（增幅 5.20%），影响电力销售收入增长 4.39 亿元；成本方面，受煤炭价格上涨影响，火电燃料成本 78.36 亿元，同比增长 35.77 亿元，其中：因发电标准煤量增加，影响燃料成本增长 6.24 亿元，因发电标准煤价格同比增加 431.61 元/吨（增幅 60.47%），影响燃料成本增长 29.53 亿元。

截至 2021 年底，公司资产总额 198.4 亿元，负债总额 191.77 亿元，所有者权益总额 6.63 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 5.33 亿元，公司资产负债率 96.66%。

三、2022 年生产经营有利因素分析

（一）中央经济工作会议部署 2022 年经济工作，明确提出“坚持稳中求进工作总基调”，今年“两会”中，政府工作报告特别强调“稳字当头、稳中求进”，继续扎实做好“六稳”、“六保”工作，我国宏观经济政策的稳定预期，将有利于能源企业稳定发展。同时，政府工作报告中指出，积极扩大有效投资，围绕国家重大战略部署和“十四五”规划，适度超前开展基础设施投资。公司作为能源基础行业企业，在能源保障供应和基础设施建设中，面临较大发展机遇。

（二）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，为电力企业提供巨大发展市场。长株潭都市圈发展规划纳入国家规划，湖南提出构建保障有力、清洁低碳、适度超前的能源供应体系，为电力企业高质量发展奠定坚实基础。

（三）在“碳达峰、碳中和”战略的指引下，特别是 2021 年，面对复杂严峻的国内外能源供需形势，国家高度重视发挥煤电基础性调节性作用和可再生新能源发展，出台了促进煤电健康发展和支持清洁能源高质量发展的政策措施，有利于公司推进先进煤电项目建设，有利于公司发展风电、光伏、抽水蓄能等新能源项目，为公司转型发展带来了新的机遇。

（四）在坚持稳中求进工作总基调下，我国将加大稳健货币政策对实体经济的支持力度，同时及时运用多种货币政策工具，保持流动性合理充裕，保持信贷和社会融资适度增长。“碳达峰、碳中和”等实体经济将是后续货币精准投放的重点，有利于公司改善融资状况，降低资金成本。

四、2022 年面临的经营压力

（一）2022 年是“十四五”时期关键之年，已经进入国家推动“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关键期，为确保“双碳”目标实现，火电行业面临较大转型发展压力，湖南新能源指标获取竞争激烈。同时，随着雅中直流投运以及祁韶直流等省外入湘电量规模逐年递增，叠加湖南水火发电装机比例特殊结构影响，丰水期水电和外送电将严重制约公司火电产能释放。

（二）电力市场化交易规模进一步扩大，火电基数计划取消，电量全部进入市场，而市场电价上浮幅度严格受限，市场电价上涨无法覆盖煤价上涨带来的经营损失。电力现货市场推行在即，发电行业竞争愈发激烈，量价矛盾突出，公司老、小机组较多，人工成本偏高，发电市场竞争能力偏弱，经营面临较大挑战。

（三）2022 年，全国煤炭供给将保持紧平衡态势。在国家政策强力干预下，长协煤价涨幅虽然得到有效控制，但煤价中枢较常年水平将出现明显上移，市场煤价持续保持高位运行，煤炭中长期合同全覆盖等政策难以完全落地实施。湖南省内煤矿复工复产进展缓慢，公司本地煤采购量严重不足，坑口电厂优势难以有效发挥，电煤保供控价压力较大。

五、2022 年重点工作

（一）进一步加强公司董事会建设

进一步深入学习贯彻习近平总书记全国国有企业党的建设工作会议重要讲话精神，按照《关于中央企业在完善公司治理中加强党的领导的意见》，进一步加强公司董事会建设，贯彻执行“三重一大”决策制度，完善“权责法定、权责透明、协调运转、有效制衡”的公司治理机制。认真落实董事会六项职权和董事会授权管理办法，发挥专职董事、独立董事和专业委员会的职能作用，依法合规做好信息披露工作，规范公司董事会运作。积极发挥上市公司权益融资优势，全力推进定向增发等再融资工作，募集项目建设资金，提升公司净资产，改善公司财务经营状况。

（二）强化动态经营策略，全面提质增效

强化经营意识，开展跨部门协同、多要素联动，按照发电综合成本最优原则，精准调度机组，抢发效益电量。统筹生产、燃料、资金等关键要素，围绕上市公司利益最大化，精准研判市场形势，踏准燃料采购节奏，优化燃料采购结构，科学控制库存水平，在保证安全的前提下，积极采购经济适炉煤种，打好燃料量、质、价组合拳，做好燃料保供控价工作。深化实施提质增效专项

行动，针对短板问题制订专项提升方案，定期调度，按月考核，力争主要生产经营指标对标领先、同比进步。

（三）夯实安全基础，确保生产稳定

一是实事求是抓好安全生产，尊重生产客观规律办事，确保安全生产的基础性、决定性地位不动摇。二是强化安全生产基础管理，扎实落实“两票三制”“三讲一落实”等管理要求并固化传承下去。坚持目标导向，加强过程管控，认真开展“日计划”管理，把控现场风险和消除现场缺陷。三是提高生产运行水平，按照“应修必修、修必修好”的原则科学策划好检修项目。四是持续做好疫情防控工作，坚持以人为本的理念，坚持“动态清零”原则，严格落实日常防控措施，持续巩固疫情防控“双零”目标，保障人民群众生命健康安全。

（四）大力发展新能源，推进高质量发展

公司转型发展新能源战略不动摇，打好“十四五”新能源提速增效攻坚战，抓好规模化发展。充分把握湖南整县光伏开发机遇，继续与资源、接入、用地较好的县市区签订整县开发协议，推动一批优质项目备案开工。同时，树立正确的发展观，坚持高标准高质量的发展，坚决反对为上项目而上项目。完善奖励机制，落实边界条件，做好项目可研，搞好优化设计，抓好项目审查，完善开工决策，加强工程管理。积极优化公司发电装机结构，争取到“十四五”末新能源占总装机比例达到一半。

六、2022 年生产经营计划

2022 年，公司在保证安全生产的前提下，加强电量营销工作，力争完成 236.51 亿千瓦时的发电量，实现 100%的电费回

收率。通过提升管理水平，推进结构调整，增强公司盈利能力，切实提高公司经营业绩。

各位股东、董事、监事，2022 年公司董事会全体成员将恪尽职守、勤勉工作，与公司经营管理层、全体员工一起，抢抓机遇，创新发展，努力维护全体股东的利益，确保实现年度经营目标。

谢谢大家。

议案二：

公司 2021 年监事会工作报告

按《公司章程》和上交所的有关规定，现在由我作 2021 年公司监事会工作报告，请予审议。本报告已经公司监事会 2022 年第 1 次会议审议通过。

一、依法运作，按章办事，认真履行监督职能

2021 年，监事会召开会议 5 次。

第一次会议于 2021 年 3 月 30 日召开，审议通过了《公司 2020 年监事会工作报告》、《公司 2020 年年度报告及摘要》、《关于公司 2020 年度利润分配及公积金转增股本的议案》、《关于公司 2020 年度资产减值准备计提和转回的议案》、《公司 2020 年财务决算报告》、《公司 2021 年财务预算方案》、《关于公司 2020 年内部控制自我评价报告的议案》、《关于公司 2020 年内部控制审计报告的议案》。

第二次会议于 2021 年 4 月 29 日召开，审议通过了《公司 2021 年第一季度报告》。

第三次会议于 2021 年 8 月 30 日召开，审议通过了《公司 2021 年半年度报告及摘要》、《关于公司会计估计变更的议案》。

第四次会议于 2021 年 10 月 29 日召开，审议通过了《公司 2021 年第三季度报告》。

第五次会议于 2021 年 11 月 8 日召开，审议通过了《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》、《关于公司非公开发行 A

股股票方案的议案》、《大唐华银电力股份有限公司非公开发行 A 股股票预案》、《大唐华银电力股份有限公司非公开发行股票募集资金使用可行性分析报告》、《关于设立本次非公开发行股票募集资金专项账户的议案》、《关于提请股东大会授权公司董事会全权办理本次非公开发行 A 股股票相关事宜的议案》、《关于公司无需编制前次募集资金使用情况报告的议案》、《关于公司未来三年股东回报规划的议案》、《关于非公开发行股票摊薄即期回报的影响分析及填补措施的议案》。

公司全体监事除积极参加了上述监事会会议以外，还列席了 2021 年公司各次股东大会及董事会现场会议，听取了公司各项重要提案和决议事项，全面了解了公司各项重要决策的形成过程，掌握了公司经营运作状况，行使了监事会的知情监督权和检查职能。

二、加强内部控制、提升管理水平，防止违规事项发生

（一）加强内部控制，规范管理行为

根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。

（二）强化日常监督，促进管理提升

公司监事会对董事会运作、董事会成员及公司高级管理人员履职进行监督，时刻关注阻碍公司经营目标实现、威胁公司资产

安全、违反法律法规的风险行为。董事会下设审计委员会，协助董事会审查公司全面风险管理和内部控制制度的建立健全，监督内部控制的有效实施和内部控制自我评价情况，协调内部控制检查和审计，并对公司年度《内部控制自我评价报告》进行审议。公司设立了法务风控部（审计部）作为内部审计部门，在公司董事会审计委员会的指导、监督下，依照有关法律、法规独立行使审计监督职权。法务风控部（审计部）根据工作需要，对下属公司进行不定期审计，审计监督内容包括下属公司财务预算的执行、财务收支及其内部控制制度的健全性、合理性和有效性。对审计检查过程中发现的问题，法务风控部（审计部）提出改进建议，并督促相关部门和单位及时整改，确保内控制度的有效实施。监事会强化日常监督检查，以促进公司管理提升。

（三）规范预算管理，强化财务监督

公司通过一体化管理平台对所属单位财务管理、燃料管理、物资管理、资金管理、资产管理等主要业务活动实施了统一管控。一体化平台将预算控制嵌入了业务处理流程，大大加强了对公司下属各单位的预算管控和财务监督。另外，监事会还通过审议公司年度报告、审查会计师事务所审计报告等方式，对公司财务运作情况进行了监督。

（四）公司执行内幕信息知情人管理制度情况

报告期内，公司能够严格按照《内幕信息知情人登记管理制度》，做好内幕信息管理及内幕信息知情人登记工作，有效地防止了内幕交易事件的发生，维护了广大投资者的合法权益。报告期内，未发现公司内幕信息知情人在影响公司股价的重大敏感信

息披露前利用内幕信息买卖公司股份的情况。

三、2021 年监事会发表的独立意见

（一）公司董事会 2021 年各项重大决策事项均符合《公司法》和《公司章程》的有关规定，股东大会、董事会决议能够得到很好的落实，公司已建立较为完善的内部管理制度，形成了较完善的决策机构、经营机构、监督机构及相关制衡机制。公司监事会未发现公司董事、高级管理人员在履行职权时违反法律、行政法规、《公司章程》和股东会决议，并无损害公司利益或侵犯股东权益的行为。

（二）公司年报、季报编制和审议的程序符合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度的规定，所包含的信息能从各个方面真实地反映出公司报告期的经营管理情况和财务状况。

（三）同意公司 2021 年度财务报告及会计师事务所对公司出具的标准无保留意见审计报告。

（四）同意会计师事务所对公司出具的标准无保留意见内控审计报告。

（五）报告期内，未发现内幕交易及损害股东权益和造成公司资产流失的行为。

2022 年，监事会将继续监督公司内部管理，确保公司规范运作。按照《企业内部控制基本规范》等相关要求，科学决策，提高对市场风险的判断力，全面提升公司管理水平。

议案三：

公司代码：600744

公司简称：华银电力

大唐华银电力股份有限公司 2021 年年度报告摘要

第一节 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到 www.sse.com.cn 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2 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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 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。
- 5 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

第二节 公司基本情况

1 公司简介

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	

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
办公地址	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
电子信箱	hy600744@188.com	hy600744@188.com

2 报告期公司主要业务简介

1.行业发展状况：2021年，湖南省全面落实“三高四新”战略定位和使命任务，积极有效应对散发新冠肺炎疫情，全省工业经济运行稳中有进、稳中提质，规模工业增加值同比增长8.4%，经济增速同比增长7.7%。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。2021年，全省规模工业制造业增加值同比增长8.6%，对全省规模工业增长的贡献率达92.7%，电力、热力、燃气及水生产和供应业增长11.3%。二是超七成大类行业实现增长。2021年，全省规模工业39个大类行业中，有29个行业实现同比增长，增长面达74.4%。三是新动能发展强劲。2021年，全省高技术制造业增加值同比增长21.0%，全省装备制造业增加值同比增长13.7%。四是集聚效应不断显现。2021年，省级及以上产业园区（含省级工业集中区）规模工业增加值增长10.1%。五是电子和新兴产品快速增长，2021年，全省规模工业产品产量同比增长的占62.2%。电子和新兴产品中，移动通信基站设备增长3.0倍，新能源汽车增长1.1倍，集成电路增长65.3%，智能手环增长60.4%，锂离子电池增长53.9%，工业机器人增长45.5%，电子计算机整机增长44.6%，光

电子器件增长 29.6%。经济的良好发展带动了全省的用电增长，2021 年湖南省全社会用电量 2154.54 亿千瓦时，同比增长 11.7%，高于全国全社会用电量增长 1.4 个百分点，其中第一产业用电量 21.50 亿千瓦时，增长 22.9%；第二产业用电量 1136.84 亿千瓦时，增长 10.3%；第三产业用电量 419.89 亿千瓦时，增长 20.3%；城乡居民用电量同比增长 8.2%。迎峰度夏和迎峰度冬期间，湖南用电负荷持续紧张，用电量屡破历史纪录，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，我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，截止 2021 年 12 月底在役装机 589.55 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 41.55 万千瓦，光伏机组 10 万千瓦。公司依托大唐集团，火电装机容量占全省统调公用火电机组的 26.31%，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。

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。

3 公司主要会计数据和财务指标

3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2021年	2020年	本年比上年 增减(%)	2019年
总资产	19,839,995,842.79	18,070,202,084.83	9.79	19,361,668,955.28
归属于上市公司股东的净资产	532,930,205.76	3,039,492,861.18	-82.47	3,074,222,030.08
营业收入	9,603,312,018.03	8,255,680,918.70	16.32	8,993,163,089.16
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	9,317,329,121.42	7,982,189,621.10	16.73	/
归属于上市公司股东的净利润	-2,270,149,162.12	34,642,462.37	-6,653.08	25,477,630.72
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-2,303,726,096.57	-4,729,401.07	不适用	-91,822,793.08
经营活动产生的现金流量净额	-893,852,305.39	2,376,423,603.90	-137.61	1,296,687,519.19
加权平均净资产收益率(%)	-119.20	1.12	减少120.32个百分点	0.83
基本每股收益	-1.27	0.02	-6,450	0.01

(元/股)				
稀释每股收益 (元/股)	-1.27	0.02	-6,450	0.01

3.2 报告期分季度的主要会计数据

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	2,205,642,620.59	1,840,756,541.17	2,715,495,611.31	2,841,417,244.96
归属于上市公司股东的净利润	-102,396,420.13	-170,651,524.50	-614,783,151.75	-1,382,318,065.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-104,031,899.44	-177,895,300.02	-624,379,468.06	-1,397,419,429.05
经营活动产生的现金流量净额	1,000,521.26	-81,073,889.64	145,167,193.22	-958,946,130.23

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

4 股东情况

4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

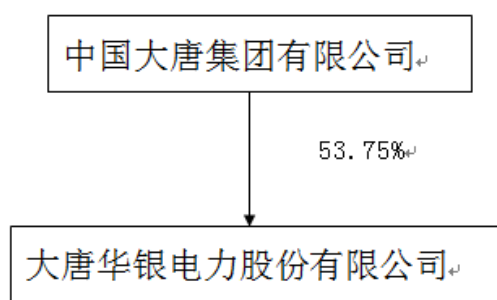
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）						178,537		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）						164,400		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）						/		
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）						/		
前 10 名股东持股情况								
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	股 份 类 别	持有非流通 股数量	质押、标记或 冻结情况		股 东 性 质
						股 份 状 态	数 量	
中国大唐集团 有限公司	0	608,793,971	34.18	未 流 通	608,793,971	无	0	国 有 法 人
大唐耒阳电力 有限责任公司	0	344,695,901	19.35	未 流 通	344,695,901	无	0	国 有 法 人
湖南湘投控股 集团有限公司	-39,522,400	169,460,608	9.51	已 流 通	0	无	0	国 有 法 人
中国大唐集团 财务有限公司	0	3,907,876	0.22	已 流 通	0	无	0	国 有 法 人
JPMORGAN CHASE	3,901,026	3,901,026	0.22	已 流	0	无	0	境 外 法 人

BANK, NATIONAL ASSOCIATION				通				
沈阳	2,182,131	2,182,131	0.12	已流通	0	无	0	境内自然人
方文	-900,000	1,522,222	0.09	已流通	0	无	0	境内自然人
鲍学化	-69,600	1,500,800	0.08	已流通	0	无	0	境内自然人
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	1,392,000	0.08	已流通	0	无	0	境外法人
梁玻莉	1,240,400	1,240,400	0.07	已流通	0	无	0	境内自然人
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							

4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

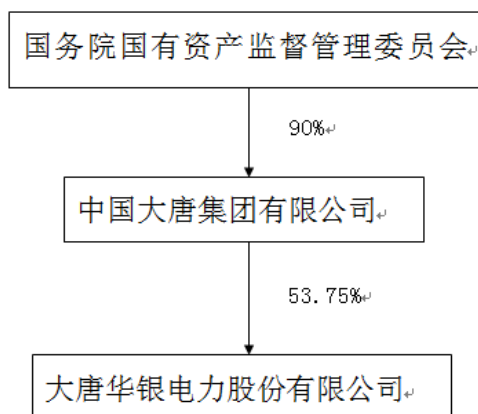
√适用 □不适用



注：中国大唐集团有限公司（“大唐集团”）持有公司股份 608,793,971 股，大唐集团控股子公司持有公司股份 348,603,777 股，大唐集团及其子公司合计持有公司股份 957,397,748 股，持股比例为 53.75%，为公司控股股东。

4.3 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。

4.4 报告期末公司优先股股东总数及前10名股东情况

□适用 √不适用

5 公司债券情况

□适用 √不适用

第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

2021年，公司累计完成发电量232.20亿千瓦时，同比增加11.67%；完成上网电量214.60亿千瓦时，同比增加11.38%；实现营业收入96.03亿元，同比增加16.32%；实现利润总额-22.58亿元，同比减利23.49亿元；归属于上市公司全体股东的净利润-22.70亿元，同比减利23.05亿元。截至2021年末，公司拥有资产总额198.40亿元，负债总额191.77亿元，所有者权益总额6.63亿元，其中：归属于上市公司所有者权益5.33亿元，公司资产负债率96.66%。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

□适用 √不适用

公司代码：600744

公司简称：华银电力

大唐华银电力股份有限公司
2021 年年度报告
(修订版)

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、公司全体董事出席董事会会议。

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

无

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	22
第二节	公司简介和主要财务指标.....	23
第三节	管理层讨论与分析.....	26
第四节	公司治理.....	43
第五节	环境与社会责任.....	59
第六节	重要事项.....	65
第七节	股份变动及股东情况.....	77
第八节	优先股相关情况.....	82
第九节	债券相关情况.....	84
第十节	财务报告.....	84

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
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	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
营业收入	9,603,312,018.03	8,255,680,918.70	16.32	8,993,163,089.16
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	9,317,329,121.42	7,982,189,621.10	16.73	/
归属于上市公司股东的净利润	-2,270,149,162.12	34,642,462.37	-6,653.08	25,477,630.72
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-2,303,726,096.57	-4,729,401.07	不适用	-91,822,793.08
经营活动产生的现金流量净额	-893,852,305.39	2,376,423,603.90	-137.61	1,296,687,519.19
	2021年末	2020年末	本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
归属于上市公司股东的净资产	532,930,205.76	3,039,492,861.18	-82.47	3,074,222,030.08
总资产	19,839,995,842.79	18,070,202,084.83	9.79	19,361,668,955.28

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年	本期比上年同期增减(%)	2019年
基本每股收益（元/股）	-1.27	0.02	-6,450	0.01
稀释每股收益（元/股）	-1.27	0.02	-6,450	0.01
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	-1.29	-0.0027	不适用	-0.05
加权平均净资产收益率（%）	-119.20	1.12	减少120.32个百分点	0.83
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	-120.97	-0.15	不适用	-3

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、2021 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	2,205,642,620.59	1,840,756,541.17	2,715,495,611.31	2,841,417,244.96
归属于上市公司股东的净利润	-102,396,420.13	-170,651,524.50	-614,783,151.75	-1,382,318,065.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	-104,031,899.44	-177,895,300.02	-624,379,468.06	-1,397,419,429.05
经营活动产生的现金流量净额	1,000,521.26	-81,073,889.64	145,167,193.22	-958,946,130.23

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	2021 年金额	附注（如适用）	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	1,726,482.89		10,368,986.44	6,793,143.67
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	42,620,141.57	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。	47,701,087.57	45,443,663.39
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	-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	79,694,309.22		-5,568,396.56	16,593,637.31
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	-73,029,067.53		-11,858,233.68	-581,429.22
其他符合非经常性损益定义的损益项目				50,975,769.57
减：所得税影响额	882,279.78		1,265,135.12	1,977,446.54
少数股东权益影响额（税后）	29,400.00		6,445.21	-53,085.62
合计	33,576,934.45		39,371,863.44	117,300,423.80

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

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	410,387,691.78	497,637,161.89	87,249,470.11
应收款项融资	192,809,633.30	117,976,700.81	-74,832,932.49
合计	603,197,325.08	615,613,862.70	12,416,537.62

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

2021 年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚决贯彻党中央重大决策部署，认真执行董事会决议，直面煤价高企、资金短缺等挑战，全面完成能源保供、国企改革、党的建设等重点任务，各项工作取得了积极成效。

1. 公司财务指标完成情况。公司全年累计完成发电量 232.20 亿千瓦时，同比增加 11.67%；完成上网电量 214.60 亿千瓦时，同比增加 11.38%；实现营业收入 96.03 亿元，同比增加 16.32%；实现利润总额 22.58 亿元，同比减利 23.49 亿元；归属于上市公司全体股东的净利润 22.70 亿元，同比减利 23.05 亿元。

2. 圆满完成能源保供政治任务。心系“国之大者”，全面落实上级关于能源保供工作部署，成立保供领导小组和工作专班，坚持“危中寻机、系统施策、统筹平衡、保供争效”工作方针，制订并严格落实“1+7”能源保供总体方案和专项工作方案，以“七杜绝、七确保”为目标，围绕电煤采购、资金保障、设备消缺、机组运行、政策争取，采取切实措施，圆满完成能源保供政治任务，得到湖南省委省政府的肯定和表扬。

3. 扎实开展提质增效专项行动。公司火电利用小时由上半年高于全省统调平均 65 小时转为全省全年低于统调平均 171 小时，精准营销创效减亏 1.7 亿元；助推湖南省政府率先在全国出台完善燃煤发电交易价格机制，增加市场交易收益 1.64 亿元；全年辅助服务净收益 1.22 亿元，超装机份额 11 个百分点。克服煤价飙涨、供应紧张困难，入厂标单实现从一季度落后区域平均 10.5 元/吨到领先区域平均 56.5 元/吨的逆势赶超，排名区域第一，节约燃料成本 4.1 亿元。新能源板块盈利同比增加 4225 万元。深入挖潜增收节支创效，争取税费减免和其他补助 9022 万元，处僵治困创效减损 5176.15 万元，固体排放物销售利润同比增加 5508 万元，压降财务费用 6600 万元，可控费用同比减少 3540 万元，管理费用（不含薪酬）同比降低 400 万元。

4. 高质量发展取得重大成果。主动服务“双碳”目标和构建以新能源为主体的新型电力系统建设。娄底“光伏+生态治理”项目取得重大进展，2 个县市区纳入国家整县屋顶分布式光伏试点，6 个县市区纳入湖南省整县光伏试点，株洲百万煤电项目取得核准批复，衡南抽水蓄能项目取得立项批复，1635 万千瓦项目纳入湖南省“十四五”风光资源规划，公司高质量发展实现良好开局。3 个风电项目和 4 个光伏项目开工建设，6 个项目并网发电，其中伍家湾风电项目实现全容量并网投产。

5. 稳妥推进国企改革试点工作。着力推进中国特色现代企业制度建设，制订“三重一大”决策制度实施办法、决策事项清单、党委工作规则、董事会授权管理办法、总经理工作规则、本部与三级企业权责清单等，全面厘清公司党委、董事会、经理层决策边界，在完善公司治理

结构中加强党的领导。着力加快建设市场化经营机制，全面推行经理层任期制契约化管理，完成“两书一协议”签约，组织完成本部所有管理岗位公开竞聘，组织本部和三级企业 5251 人签订岗位合同，“四能”机制建设取得阶段性成果。

6.依法规范上市公司治理。推动解决“一套人马，两块牌子”和高管兼职问题，完成湖南分公司注销工作。进一步深化法治央企建设，存量法律纠纷降低 30 个百分点。认真开展全面风险管理和内部控制评价工作，保留、新建、修订制度 472 项，废止 236 项。组织开展 10 家单位 13 个审计项目，揭示问题 219 项，提醒谈话 94 人次。

二、报告期内公司所处行业情况

1.行业发展状况：2021 年，湖南省全面落实“三高四新”战略定位和使命任务，积极有效应对散发新冠肺炎疫情，全省工业经济运行稳中有进、稳中提质，规模以上工业增加值同比增长 8.4%，经济增速同比增长 7.7%。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。2021 年，全省规模以上制造业增加值同比增长 8.6%，对全省规模以上工业增长的贡献率达 92.7%，电力、热力、燃气及水生产和供应业增长 11.3%。二是超七成大类行业实现增长。2021 年，全省规模以上 39 个大类行业中，有 29 个行业实现同比增长，增长面达 74.4%。三是新动能发展强劲。2021 年，全省高技术制造业增加值同比增长 21.0%，全省装备制造业增加值同比增长 13.7%。四是集聚效应不断显现。2021 年，省级及以上产业园区（含省级工业集中区）规模以上工业增加值增长 10.1%。五是电子和新兴产品快速增长，2021 年，全省规模以上工业产品产量同比增长的占 62.2%。电子和新兴产品中，移动通信基站设备增长 3.0 倍，新能源汽车增长 1.1 倍，集成电路增长 65.3%，智能手环增长 60.4%，锂离子电池增长 53.9%，工业机器人增长 45.5%，电子计算机整机增长 44.6%，光电子器件增长 29.6%。经济的良好发展带动了全省的用电增长，2021 年湖南省全社会用电量 2154.54 亿千瓦时，同比增长 11.7%，高于全国全社会用电量增长 1.4 个百分点，其中第一产业用电量 21.50 亿千瓦时，增长 22.9%；第二产业用电量 1136.84 亿千瓦时，增长 10.3%；第三产业用电量 419.89 亿千瓦时，增长 20.3%；城乡居民用电量同比增长 8.2%。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，我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，截止 2021 年 12 月底在役装机 589.55 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 41.55 万千瓦，光伏机组 10 万千瓦。公司依托大唐集团，火电装机容量占全省统调公用火电机组的 26.31%，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，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；金山分公司为坑口电厂，具有消纳本地煤的优势，具有政策支撑等优势。

（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

2021 年，公司累计完成发电量 232.20 亿千瓦时，同比增加 11.67%；完成上网电量 214.60 亿千瓦时，同比增加 11.38%；实现营业收入 96.03 亿元，同比增加 16.32%；实现利润总额-22.58 亿元，同比减利 23.49 亿元；归属于上市公司全体股东的净利润-22.70 亿元，同比减利 23.05 亿元。截至 2021 年末，公司拥有资产总额 198.40 亿元，负债总额 191.77 亿元，所有者权益总额 6.63 亿元，其中：归属于上市公司所有者权益 5.33 亿元，公司资产负债率 96.66%。

（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	9,603,312,018.03	8,255,680,918.70	16.32
营业成本	10,786,509,228.01	7,391,420,604.06	45.93
销售费用	12,357,958.46	11,124,546.40	11.09
管理费用	134,756,703.00	134,944,614.89	-0.14
财务费用	510,822,289.52	488,325,242.03	4.61
研发费用	19,732,317.96	18,653,081.36	5.79
经营活动产生的现金流量净额	-893,852,305.39	2,376,423,603.90	-137.61
投资活动产生的现金流量净额	-1,037,082,295.10	-520,995,040.36	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	1,551,440,635.52	-1,195,558,090.29	不适用

营业收入变动原因说明：公司全年实现营业收入 96.03 亿元，比上年同期增加 13.48 亿元，增幅 16.32%，主要是由于上网电量同比增加 11.38%，上网电价同比增加 5.20%，使得主营业务电力收入增加 13.02 亿元。

营业成本变动原因说明：公司全年完成营业成本 107.87 亿元，同比增加 33.95 亿元，增幅 45.93%，远远高于全年营业收入增幅。其中电力销售成本完成 102.50 亿元，同比增加 33.97 亿元，增幅 49.57%，主要是由于电煤价格急剧上涨，燃料成本同比增加 35.77 亿元。

销售费用变动原因说明：本期销售费用与上年同期基本持平，无重大变化。

管理费用变动原因说明：本期管理费用与上年同期基本持平，无重大变化。

财务费用变动原因说明：公司全年发生财务费用 5.11 亿元，同比增加 0.22 亿元，增幅 4.61%。主要一方面是新建的沅江光伏项目和宝鼎山二三期风电项目投运，新增财务费用 0.14 亿元；另一方面燃煤价格大幅上涨，增加燃料资金支付 31.11 亿元，增加财务费用 0.6 亿元。

研发费用变动原因说明：本期研发费用与上年同期基本持平，无重大变化。

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-8.94 亿元，较上年同期大幅减少，主要是本年燃煤价格大幅上涨，导致公司主营电力业务收入成本出现倒挂，采购电煤所需的大量资金使公司现金流入不敷出。

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-10.37 亿元，较上年同期的投资支出大幅增加，主要是公司今年新投资建设了醴陵、涟源、湘潭、衡南四个新能源项目，项目支出增加。

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 15.51 亿元，较上年同期大幅增加，主要是由于上年同期偿还债务支付的现金比本期多 20.80 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 96.03 亿元，比上年同期增加 13.48 亿元，增幅 16.32%；其中电力销售收入完成 88.83 亿元，比上年同期增加 13.02 亿元，增幅 17.18%；电力销售收入增加的 13.02 亿元中，由于上网电量同比增加 21.93 亿千瓦时影响收入增加 8.63 亿元；因上网电价（含税）同比增加 23.13 元/兆瓦时，影响收入增加 4.39 亿元

公司全年完成营业成本 107.87 亿元，同比增加 33.95 亿元，增幅 45.93%，远远高于全年营业收入增幅；营业成本中主营业务成本完成 105.92 亿元，同比增加 34.08 亿元，增幅 47.43%；主营业务成本中电力销售成本完成 102.50 亿元，同比增加 33.97 亿元，增幅 49.57%；主要是燃料成本同比增加 35.77 亿元，其中因发电标准煤量增加 87.44 万吨导致燃料费同比增长 6.24 亿元，因发电标准煤单价上涨 431.61 元/吨，导致燃料费同比增长 29.53 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	8,882,746,550.81	10,249,591,430.76	-15.39	17.18	49.57	减少 24.99 个百分点
商品流通过行业	11,378,188.71		100	21.56		
煤炭开采行业		4,497,366.62			-85.32	
科技信息服务行业	365,918,815.52	299,262,585.79	18.22	22.95	25.18	减少 1.46 个百分点
其他	57,285,566.38	38,695,182.88	32.45	-39.39	-37.87	减少 2.18 个百分点
合计	9,317,329,121.42	10,592,046,566.05	-13.68	16.73	47.43	减少 23.68 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	8,882,746,550.81	10,249,591,430.76	-15.39	17.18	49.57	减少 24.99 个百分点
商品流通过行业	11,378,188.71		100.00	21.56		
煤炭开采行业		4,497,366.62			-85.32	
科技信息服务行业	365,918,815.52	299,262,585.79	18.22	22.95	25.18	减少 1.46 个百分点
其他	57,285,566.38	38,695,182.88	32.45	-39.39	-37.87	减少 2.18 个百分点
合计	9,317,329,121.42	10,592,046,566.05	-13.68	16.73	47.43	减少 23.68 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	63,240,987.78	37,723,492.13	40.35	15.3	-38.82	不适用
湖南地区	9,254,088,133.64	10,554,323,073.92	-14.05	16.74	48.18	减少 24.20 个百分点
合计	9,317,329,121.42	10,592,046,566.05	-13.68	16.73	47.43	减少 23.68 个百分点
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	9,317,329,121.42	10,592,046,566.05	-13.68	16.73	47.43	减少 23.68 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

主营业务收入完成 93.17 亿元，比上年同期增加 13.35 亿元，增幅 16.73%；

主营业务收入中电力销售收入完成 88.83 亿元，比上年同期增加 13.02 亿元，增幅 17.18%，其中由于上网电量同比增加 21.93 亿千瓦时影响收入增加 8.63 亿元；因上网电价（含税）同比增加 23.13 元/兆瓦时，影响收入增加 4.39 亿元。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	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	232.19			11.67		
售电量	亿千瓦时		214.60			11.38	

产销量情况说明

2021 年，公司累计完成发电量 232.19 亿千瓦时，同比增加 11.67%；完成上网电量 214.60 亿千瓦时，同比增加 11.38%；实现营业收入 96.03 亿元，同比增加 16.32%。

(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	7,835,853,083.84	73.98	4,258,995,215.77	59.28	83.98
电力行业	折旧和摊销	1,047,019,405.19	9.88	1,217,930,682.88	16.95	-14.03
电力行业	人工	912,523,553.31	8.62	892,540,364.41	12.42	2.24
电力行业	其他	454,195,388.42	4.29	483,311,493.43	6.73	-6.02
电力行业	小计	10,249,591,430.76	96.77	6,852,777,756.49	95.39	49.57
煤炭开采行业	煤炭开采成本	4,497,366.62	0.04	30,632,131.36	0.43	-85.32
煤炭开采行业	小计	4,497,366.62	0.04	30,632,131.36	0.43	-85.32
科技信息服务行业	折旧和摊销	11,840,299.37	0.11	14,355,749.60	0.2	-17.52
科技信息服务行业	人工	86,357,563.91	0.82	93,612,003.98	1.3	-7.75
科技信息服务行业	技术开发和实施成本	201,064,722.51	1.90	131,098,762.94	1.82	53.37
科技信息服务行业	小计	299,262,585.79	2.83	239,066,516.52	3.33	25.18
其他	人工	16,586,774.53	0.16	19,263,702.41	0.27	-13.9
其他	其他	22,108,408.35	0.21	42,521,832.93	0.59	-48.01
其他	小计	38,695,182.88	0.37	61,785,535.34	0.86	-37.37
	合计	10,592,046,566.05	100	7,184,261,939.71	100	47.43
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	7,835,853,083.84	73.98	4,258,995,215.77	59.28	83.98
电力行业	折旧和摊销	1,047,019,405.19	9.88	1,217,930,682.88	16.95	-14.03
电力行业	人工	912,523,553.31	8.62	892,540,364.41	12.42	2.24
电力行业	其他	454,195,388.42	4.29	483,311,493.43	6.73	-6.02
电力行业	小计	10,249,591,430.76	96.77	6,852,777,756.49	95.39	49.57
煤炭开采行业	煤炭开采成本	4,497,366.62	0.04	30,632,131.36	0.43	-85.32
煤炭开采行业	小计	4,497,366.62	0.04	30,632,131.36	0.43	-85.32
科技信息服务行业	折旧和摊销	11,840,299.37	0.11	14,355,749.60	0.2	-17.52
科技信息服务行业	人工	86,357,563.91	0.82	93,612,003.98	1.3	-7.75
科技信息服务行业	技术开发和实施成本	201,064,722.51	1.90	131,098,762.94	1.82	53.37
科技信息服务行业	小计	299,262,585.79	2.83	239,066,516.52	3.33	25.18
其他	人工	16,586,774.53	0.16	19,263,702.41	0.27	-13.9

其他	其他	22,108,408.35	0.21	42,521,832.93	0.59	-48.01
其他	小计	38,695,182.88	0.37	61,785,535.34	0.86	-37.37
	合计	10,592,046,566.05	100	7,184,261,939.71	100	47.43

(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

2021 年度华银公司合并范围因新设成立较上年增加 4 户子公司，分别是大唐华银湘潭新能源有限公司、大唐华银醴陵新能源有限公司、大唐华银涟源新能源有限公司和大唐华银衡南新能源有限公司；因清算注销减少 1 户子公司湖南华银能源技术有限公司。

(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

前五名客户销售额 900,788.52 万元，占年度销售总额 93.80%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 4,119.27 万元，占年度销售总额 0.43%。

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	883,095.43	91.96

B. 公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 260,849.51 万元，占年度采购总额 24.18%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 139,433.43 万元，占年度采购总额 12.93%。

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 5.11 亿元，同比增加 0.22 亿元，增幅 4.61%。财务费用增加的主要原因是：一是因 2020 年 6 月收到交银租赁 10 年期融资租赁保证金利息等，利息收入同比减少 0.21 亿元；二是因今年益阳光伏、宝鼎山二期、三期风电项目基建转入生产运营增加财务费用 0.14 亿元；三是因执行租赁新准则，经营租赁现值与实际租金差异增加财务费用 0.03 亿元，三年期保理融资一次性进当期财务费用增加 0.05 亿元，合计 0.08 亿元；四是因今年燃煤价格大幅上涨，增加燃料资金支付 31.11 亿元，增加财务费用 0.6 亿元。五是公司通过拓宽融资渠道，优化融资结构，降低平均融资成本率至 3.88%，较年初下降 0.21%，较 2020 年年初下降 0.44%，减少财务费用 0.3 亿元。六是剔除因煤价上涨增加的带息负债，公司通过资金精益化管理压降存量带息负债 12 亿元，减少财务费用 0.51 亿元。截止 12 月末，公司综合平均融资成本率为 3.88%，比年初降低 0.21 个百分点。

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	19,732,317.96
本期资本化研发投入	36,164,373.41
研发投入合计	55,896,691.37
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.58
研发投入资本化的比重（%）	64.70

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	279
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	4.9%
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	0
硕士研究生	24
本科	189
专科	65
高中及以下	1
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	75
30-40岁（含30岁，不含40岁）	149
40-50岁（含40岁，不含50岁）	52
50-60岁（含50岁，不含60岁）	3
60岁及以上	0

(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-8.94亿元，其中：经营性现金流入为99.09亿元，占公司现金流入总额的45.89%，主要是销售商品、提供劳务收到的现金95.25亿元。经营性现金流出为108.03亿元，占公司现金流出总额的49.16%，主要是购买商品、接收劳务支付的现金86.88亿元。

(2)、公司本期投资活动产生的现金流量净额为-10.37亿元，其中：投资活动现金流入数为1.49亿元，占公司现金流入总额的0.69%，主要是处置长期资产收到的现金0.81亿元，和取得投资收益收到的现金0.60亿元。投资活动现金流出数为11.86亿元，占公司现金流出总额的5.40%，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11.58亿元和投资支付的现金0.28亿元。

(3)、公司本期筹资活动产生的现金净流量为15.51亿元，其中：筹资活动现金流入数为115.36亿元，占公司现金流入总额的53.42%，主要是取得借款所收到的现金109.52亿元。筹资活动现金流出数为99.85亿元，占公司现金流出总额的45.44%，主要是偿还债务所支付的现金87.09

亿元。

(4)、公司期初现金及现金等价物余额为 13.16 亿元，本期减少 3.79 亿元，期末现金及现金等价物余额为 9.36 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	1,037,913,384.41	5.23	1,356,056,941.01	7.50	-23.46
应收票据			1,600,000.00	0.01	-100
应收账款	2,367,070,225.37	11.93	1,765,564,534.16	9.77	34.07
应收款项融资	117,976,700.81	0.59	192,809,633.30	1.07	-38.81
预付款项	257,864,908.59	1.30	182,871,654.73	1.01	41.01
其他应收款	621,830,266.39	3.13	400,411,279.88	2.22	55.3
存货	1,125,511,766.39	5.67	565,086,079.54	3.13	99.18
其他流动资产	361,621,281.10	1.82	174,781,213.50	0.97	106.9
长期股权投资	359,584,649.36	1.81	734,740,612.97	4.07	-51.06
其他非流动金融资产	497,637,161.89	2.51	410,387,691.78	2.27	21.26
固定资产	8,261,142,663.15	41.64	10,405,885,100.84	57.59	-20.61
在建工程	1,738,717,520.51	8.76	738,981,183.83	4.09	135.29
使用权资产	1,785,841,833.35	9.00			
无形资产	963,444,727.90	4.86	793,373,882.04	4.39	21.44
开发支出	10,386,178.48	0.05	24,442,264.52	0.14	-57.51
商誉	1,921,210.39	0.01	1,921,210.39	0.01	0
长期待摊费用	89,572,873.37	0.45	98,948,328.92	0.55	-9.48
递延所得税资产	7,954,607.68	0.04	10,396,836.26	0.06	-23.49
其他非流动资产	234,003,883.65	1.18	211,943,637.16	1.17	10.41
短期借款	5,316,115,287.29	26.79	3,666,621,858.92	20.29	44.99
应付票据	318,225,676.88	1.60	3,677,210.00	0.02	8,554.00
应付账款	2,597,121,603.18	13.09	1,268,661,225.45	7.02	104.71
预收款项			393,800.00	0.002	-100
合同负债	39,601,662.41	0.20	73,698,084.10	0.41	-46.27
应付职工薪酬	33,257,771.05	0.17	36,437,813.32	0.2	-8.73
应交税费	77,437,175.03	0.39	127,655,936.73	0.71	-39.34
其他应付款	686,345,978.08	3.46	615,630,515.59	3.41	11.49
一年内到期的非流动负债	1,530,951,336.47	7.72	1,417,966,228.01	7.85	7.97
其他流动负债	1,008,672,895.62	5.08	1,007,733,081.27	5.58	0.09
长期借款	6,118,281,467.94	30.84	5,219,960,000.00	28.89	17.21
租赁负债	870,501,544.37	4.39			
长期应付款	326,395,352.93	1.65	1,375,137,617.62	7.61	-76.26
预计负债	33,611,089.00	0.17	14,611,700.00	0.08	130.03
递延收益	220,521,022.11	1.11	280,410,928.25	1.55	-21.36

其他说明

- 1.公司应收票据期末比上年末减少 160 万元，是由于期初持有的应收票据期末到期减少，其他新增的应收票据已经按新准则根据性质重分类至应收款项融资。
- 2.公司应收账款期末比上年末增加 6.02 亿元，是由于本年 12 月发电量较上年同期有所增长，同时上年末国网湖南省电力公司给公司预结了部分 12 月当月电费，导致年末应收款余额较低。
- 3.公司应收款项融资期末比上年末减少 0.75 亿元，主要是公司对外支付款项时使用了部分银行承兑汇票，这些银行承兑汇票已经按新准则重分类到了应收款项融资。
- 4.公司预付款项期末比上年末增加 0.75 亿元，主要是公司为春节期间调煤保电，完成电力保供

任务，加大燃煤采购力度，向国有大矿支付了大量燃料预付款。

5.公司其他应收款期末比上年末增加 2.21 亿元，主要是公司所属联营企业攸县能源公司 2021 年末从政府取得的能源保供贴息贷款是通过公司所属子公司株洲公司代收代付形成。

6.公司存货期末比上年末增加 5.60 亿元，主要是公司为完成能源保供任务，保证迎峰度冬电煤储备数量，加大燃煤采购力度，导致库存燃煤大幅增加。

7.公司其他流动资产期末比上年末增加 1.87 亿元，主要是公司期末待抵扣进项税较期初增加 1.85 亿元。

8.公司长期股权投资期末比上年末减少 3.75 亿元，主要是公司联营企业广东大唐雷州公司和攸县能源公司因煤价上涨导致当年大额亏损，公司按权益法确认了-3.40 亿元的长期股权投资损益调整。

9.公司在建工程期末比上年末增加 10.00 亿元，主要是公司当年新投资建设的湘潭、醴陵、涟源、衡南四家新能源公司新增基建投入增加。

10.公司使用权资产期末比上年末增加 17.86 亿元，是公司实施新租赁准则确认的经营性长期租赁资产以及重分类至使用权资产的融资租赁固定资产。

11.公司开发支出期末比上年末减少 0.14 亿元，是公司所属湖南大唐先一科技有限公司，因开发项目当年转资而减少。

12.公司短期借款期末比上年末增加 16.49 亿元，是公司降低财务费用，用短期借款置换了部分长期带息负债。

13.公司应付票据期末比上年末增加 3.15 亿元，是公司对外支付款项而开具的银行承兑汇票。

14.公司应付账款期末比上年末增加 13.28 亿元，其中公司所属火电企业应付账款同比增加 6.24 亿元，主要为燃煤采购款，其次公司新成立的湘潭、醴陵、涟源、衡南四家新能源公司新增应付工程款约 6.48 亿元。

15.公司预收款项期末比上年末减少 39.38 万元，期末无余额。公司实施新收入准则，预收的合同款已大部分重分类至合同负债。该笔预收款是公司所属锡东能源公司处置闲置房产预收的售房款，2021 年已过户结算。

16.公司合同负债期末比上年末减少 0.34 亿元，主要是公司所属先一科技公司当期结算了部分上年末预收的合同款。

17.公司应交税费期末比上年末减少 0.50 亿元，一方面是公司按期缴纳了各项税费，另一方面是煤价暴涨导致公司可抵扣进项税额大幅增加。

18.公司租赁负债期末比上年末增加 8.71 亿元，是公司本年实施新租赁准则，确认的经营性长期租赁付款额以及重分类至租赁负债的融资租赁付款额。

19.公司长期应付款期末比上年末减少 10.49 亿元，一方面是由于按期支付到期款项减少，另一方面是由于实施新租赁准则，部分融资租赁款重分类至租赁负债。

20.公司预计负债期末比上年末增加 0.19 亿元，是公司所属锡东能源公司当期因涉诉事项计提的预计赔偿款 0.17 亿元，以及根据当地政府复垦要求预计增加的复垦费用支出。

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	年末账面价值	受限原因
货币资金	101,807,006.99	银行承兑汇票、信用证保证金、履约保证金、土地复垦金、涉诉冻结资金等
应收账款	277,875,632.63	应收账款保理、电费收费权质押借款
固定资产	528,116,465.90	融资租赁（售后回租）
无形资产	1,072,127.31	抵押借款
在建工程	212,951,937.21	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

公司作为湖南省火电装机主要的发电企业,截止 2021 年 12 月底在役装机 589.55 万千瓦,其中火电机组 524 万千瓦,水电机组 14 万千瓦,新能源装机 41.55 万千瓦,光伏机组 10 万千瓦。公司依托大唐集团,火电装机容量占全省统调公用火电机组的 26.31%,处于优势地位。2021 年,公司累计完成发电量 232.20 亿千瓦时,同比增加 11.67%;完成上网电量 214.60 亿千瓦时,同比增加 11.38%;实现营业收入 96.03 亿元,同比增加 16.32%;实现利润总额-22.58 亿元,同比减利 23.49 亿元;归属于上市公司全体股东的净利润-22.70 亿元,同比减利 23.05 亿元。

电力行业经营性信息分析

1. 报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			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
省/直辖市														
火电	2,171,899	1,943,619	11.75%	1,999,596	1,793,906	11.47%	1,999,596	1,793,906	11.47%	1,735	1,835	-5.45%	467.30	467.30
风电	88,955	76,172	16.78%	86,227	74,108	16.35%	86,227	74,108	16.35%	253	186	35.84%	554.01	554.01
水电	47,871	50,985	-6.11%	47,160	50,274	-6.19%	47,160	50,274	-6.19%	67	38	76.33%	327.83	327.83
光伏发电	13,238	8,553	54.78%	13,046	8,461	54.18%	13,046	8,461	54.18%	135	84	61.17%	467.94	467.94
其他														
合计	2,321,964	2,079,329	11.67%	2,146,028	1,926,749	11.38%	2,146,028	1,926,749	11.38%	2,190	2,144	2.15%	467.72	467.72

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	2,171,899	11.75%	1,999,595	11.47%	8,269.16	7,059.93	17.13%	火电发电成本	9,884.13	85.63%	6,512.45	79.84%	51.77%
风电	88,955	16.78%	86,227	16.35%	422.75	342.04	23.60%	风电发电成本	227.27	1.97%	195.64	2.40%	16.17%
水电	47,871	-6.11%	47,160	-6.19%	136.82	143.46	-4.63%	水电发电成本	111.33	0.96%	116.31	1.43%	-4.28%
光伏发电	13,238	54.78%	13,046	54.18%	54.02	35.26	53.21%	光伏发电成本	26.86	0.23%	16.28	0.20%	64.98%
其他													
外购电(如有)	—	—	—	—				外购电成本	11.30	0.10%	12.1	0.15%	-6.61%
合计	2,321,963	11.67%	2,146,028	11.38%	8,882.75	7,580.69	17.18%	-	10,260.89	88.90%	6,852.78	84.01%	49.73%

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

2021 年公司自有在运装机容量共 5895.5 兆瓦，其中并网机组装机容量为 5895.5 兆瓦，具体在网运行容量机组统计见下表：

2020 年-2021 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)
------	------	------	----------

			2021年	2020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)新能源有限公司等	湖南邵阳、怀化	366	316
	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
合 计			5895.50	5845.50

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

2020 年-2021 年在运并网机组发电效率统计表

项目	2020 年	2021 年	同比变动
装机容量（兆瓦）	5845.5	5895.5	50
发电量（亿千瓦时）	207.93	232.20	11.67%
厂用电量（万千瓦时）	86830	100105.16	15.29%
厂用电率（%）	4.18	4.31	0.13
利用小时数（小时）	3557.15	3941.32	384.17

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	本年投资完成数	累计投资完成数
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	7,500.00	6,788.13	6,788.13
湘潭县白石镇分散式风电项目	40,076.00	31,471.02	31,471.02
湖南湘潭石坝口光伏项目	24,040.00	20,169.28	20,169.28
湖南醴陵明月分散式风电项目	41,601.00	31,546.62	31,546.62
湖南醴陵鸭塘光伏项目	25,000.00	17,373.68	17,373.68
涟源伍家湾分散式风电项目	24,986.00	24,350.66	24,350.66
湖南黄吉光伏项目	23,869.00	20,003.16	20,366.16
技改工程	33,234.00	29,093.85	32,958.19
小型基建	1,817.00	1,134.62	1,524.54
前期费	21,913.00	1,826.87	20,397.05
信息化工程	3,984.33	3,459.83	3,549.65
科研项目	2,251.00	1,473.83	2,242.42

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	163.90	130.46	25.63%
总上网电量	214.60	192.87	11.27%
占比	76.37%	67.64	8.73%

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2021 年，公司积极拓展售电业务，实现发售一体延伸，售电业务量稳步增长，巩固售电领先优势地位。与此同时，积极探索综合能源服务等方式，

加强用户用能特性分析，适应电力供需形势组织用户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创造价值。公司利用区域分布广、电源保障强、技术专业优等特点，积极履行市场开拓、客户开发和市场交易主体责任，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。2022 年，公司将利用一般工商业全部放开的契机，精研市场、服务客户，扩大份额。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，做好售后服务，加大增值服务力度，努力提升客户粘性，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 37,515.59 万元,其中追加广东大唐国际雷州发电有限责任公司投资 1,155 万元,因权益法核算减少对联营企业长期股权投资 28,007.72 万元,大唐华银攸县能源有限公司因权益法核算减少对联营企业长期股权投资 11,255.32 万元,大唐华银湖南电力物资有限公司减少投资 367.35 万元,湖南能源大数据中心有限责任公司追加投资 900 万元,收到过渡期损益 59.80 万元。

1. 重大的股权投资

√适用 □不适用

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动				期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	损益调整	减值准备		
广东大唐国际雷州发电有限责任公司	618,513,820.75	11,550,000.00		-280,077,266.50		349,986,554.25	
大唐华银攸县能源有限公司	112,553,227.81			-112,553,227.81			
大唐华银湖南电力物资有限公司	3,673,564.41		3,673,564.41				
湖南能源大数据中心有限责任公司		9,000,000.00		598,095.11		9,598,095.11	
合计	734,740,612.97	20,550,000.00	3,673,564.41	-392,032,399.20		359,584,649.36	

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	7,500.00	6,788.13	6,788.13	自有资金、贷款
湘潭县白石镇分散式风电项目	40,076.00	31,471.02	31,471.02	自有资金、贷款
湖南湘潭石坝口光伏项目	24,040.00	20,169.28	20,169.28	自有资金、贷款
湖南醴陵明月分散式风电项目	41,601.00	31,546.62	31,546.62	自有资金、贷款
湖南醴陵鸭塘光伏项目	25,000.00	17,373.68	17,373.68	自有资金、贷款
涟源伍家湾分散式风电项目	24,986.00	24,350.66	24,350.66	自有资金、贷款
湖南黄吉光伏项目	23,869.00	20,003.16	20,366.16	自有资金、贷款

3. 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	497,637,161.89	410,387,691.78
其中: 中国大唐集团财务有限公司	178,713,263.06	99,018,953.84
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	2,392,396.27

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

(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			38,539,100.00	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	100%	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
湖南华银能源技术有限公司	65%	57,507,046.61		57,507,046.61		技术服务
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	100%	459,674,080.00			459,674,080.00	能源开采
大唐华银张家界水电有限公司	100%	217,561,292.34			217,561,292.34	水力发电
大唐华银株洲发电有限公司	51%	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		36,810,000.00	光伏发电
大唐华银醴陵新能源有限公司	100%		72,089,934.00		72,089,934.00	新能源发电
大唐华银涟源新能源有限公司	100%		69,276,100.00		69,276,100.00	新能源发电
大唐华银湘潭新能源有限公司	100%		129,000,000.00		129,000,000.00	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

2021年是“十四五”规划的开局之年，是落实“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关键年。

2022 年，中央经济工作会议对当前经济形势进行了深入分析，指出经济长期稳定向好的基本面没有改变，并对能源保供工作作了重点部署。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。省委经济工作会议指出，我省经济延续了持续恢复发展态势，为全省用电需求增长提供了稳定预期。随着“十四五”规划全面进入落地阶段，能源行业将加速低碳转型。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。在“碳达峰、碳中和”战略的指引下，清洁能源将高速发展。

(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，完整准确全面贯彻新发展理念，深入贯彻落实集团公司、公司 2022 年工作会精神，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，拓展水储气服，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%，为再造一个新华银增添新动能、贡献新力量。

(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 236.51 亿千瓦时；

供电煤耗：完成 312.53 克/千瓦时；

热值差：完成 300 千焦/千克；

电费回收率：完成 100%。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1.2022 年是“十四五”时期关键之年，已经进入国家推动“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关键期，为确保“双碳”目标实现，火电行业面临较大转型发展压力，湖南新能源指标获取竞争将呈现白热化竞争。同时，随着雅中直流投运以及祁韶直流等省外入湘电量规模逐年递增，叠加湖南水火发电装机比例特殊结构影响，丰水期水电和外送电将严重制约公司火电产能释放。

2.电力市场化交易规模进一步扩大，火电基数计划取消，电量全部进入市场，而市场电价上浮幅度严格受限，市场电价上涨无法覆盖煤价上涨带来的经营损失。电力现货市场推行在即，发电行业竞争愈发激烈，量价矛盾突出，公司老、小机组较多，人工成本偏高，发电市场竞争能力偏弱，经营面临较大挑战。

3.2022 年，全国煤炭供给将保持紧平衡态势。在国家政策强力干预下，长协煤价涨幅虽然得到有效控制，但煤价中枢较常年水平将出现明显上移，市场煤价持续保持高位运行，煤炭中长期合同全覆盖等政策难以完全落地实施。湖南省内煤矿复工复产进展缓慢，公司本地煤采购量严重不足，坑口电厂优势难以有效发挥，电煤保供控价压力较大。

(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97.81%。2021年出现亏损12,919.72万元，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97.81%。2021年出现亏损12,919.72万元，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，不在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。

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97.81%。2021年出现亏损12,919.72万元，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，不在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。

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

详见“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”。

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
------	------	----------------	-----------	------

2021 年第一次临时股东大会	2021 年 2 月 26 日	www.sse.com.cn	2021 年 2 月 27 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《公司2021年第一次临时股东大会决议公告（公告编号：2021-006）》
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 18 日	www.sse.com.cn	2021 年 6 月 19 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《公司 2020 年年度股东大会决议公告（公告编号：2021-032）》
2021 年第二次临时股东大会	2021 年 9 月 17 日	www.sse.com.cn	2021 年 9 月 18 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《公司 2021 年第二次临时股东大会决议公告（公告编号：2021-049）》
2021 年第三次临时股东大会	2021 年 12 月 7 日	www.sse.com.cn	2021 年 12 月 8 日	详见公司在上海证券交易所网站披露的《公司 2021 年第三次临时股东大会决议公告（公告编号：2021-065）》

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
彭勇	董事长	男	51	2020-9-18	2021-7-9	0	0	0	/	/	是
彭勇	董事	男	51	2021-7-9	2021-9-17	0	0	0	/	/	是
刘智辉	董事长	男	48	2021-7-9	2021-12-7	0	0	0	/	/	否
刘智辉	董事	男	48	2020-5-7	2021-7-9	0	0	0	/	/	否
刘智辉	总经理	男	48	2019-10-15	2021-12-17	0	0	0	/	76.46	否
刘睿湘	董事	男	57	2019-09-06	2021-2-26	0	0	0	/	/	是
李震宇	董事	男	46	2019-09-06	2021-2-26	0	0	0	/	/	是
陈伟庆	董事	男	44	2021-2-26	2021-9-17	0	0	0	/	/	是
刘建龙	董事	男	59	2020-5-8	2021-12-7	0	0	0	/	/	否
刘建龙	副总经理	男	59	2020-4-10	2021-8-30	0	0	0	/	68.59	否
罗建军	职工董事	男	55	2012-05-03	2021-2-24	0	0	0	/	/	是
贺子波	董事长	男	53	2021-12-17		0	0	0	/	2.52	否
陈自强	董事	男	54	2021-12-7		0	0	0	/	/	否
陈自强	总经理	男	54	2021-12-17		0	0	0	/	4.94	否
刘全成	董事	男	59	2016-06-29		0	0	0	/	/	是
孙延文	董事	男	52	2021-2-26		0	0	0	/	/	是
王俊启	董事	男	53	2021-9-17		0	0	0	/	/	是
初曰亭	董事	男	57	2021-9-17		0	0	0	/	/	是
苗世昌	职工董事	男	55	2021-2-24		0	0	0	/	33.53	否
徐莉萍	独立董事	女	55	2019-5-10		0	0	0	/	5	否
彭建刚	独立董事	男	66	2020-9-18		0	0	0	/	5	否
谢里	独立董事	男	39	2020-9-18		0	0	0	/	5	否
刘冬来	独立董事	男	66	2016-06-29		0	0	0	/	5	否

霍雨霞	监事会主席	女	56	2020-5-8		0	0	0	/	/	是
柳立明	监事	男	50	2019-9-6		0	0	0	/	/	是
王明恒	监事	男	44	2019-12-13		0	0	0	/	/	是
梁翠霞	监事	女	53	2018-12-27		0	0	0	/	/	是
唐登国	职工监事	男	55	2021-2-24		0	0	0	/	49.22	否
肖军	职工监事	男	55	2020-3-25		0	0	0	/	62.83	否
郑丙文	职工监事	男	49	2021-2-24		0	0	0	/	60.77	否
赵云辉	副总经理	男	53	2017-03-23	2021-12-17	0	0	0	/	62.82	否
黄晓衡	副总经理	男	59	2019-10-15	2021-8-30	0	0	0	/	59.02	否
李宇奇	副总经理	男	54	2021-12-17		0	0	0	/	2.11	否
王继才	副总经理	男	42	2021-8-30		0	0	0	/	12.31	否
吴晓斌	副总经理	男	54	2017-03-23		10,000	10,000	0	/	67.07	否
康永军	总会计师	男	53	2021-2-9		0	0	0	/	35.56	否
合计	/	/	/	/	/	10,000	10,000	0	/	617.75	/

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。现任中国大唐集团有限公司投资合作部（资本运营部）副主任。
刘全成	历任新乡火电厂总会计师，洛阳首阳山电厂总会计师，大唐河南分公司监察审计部主任、副总会计师兼财务与产权管理部主任、总会计师，中国大唐集团有限公司财务管理部副主任，大唐国际发电股份有限公司总会计师、党组成员，中国大唐集团有限公司财务管理部主任，中国大唐集团有限公司金融事业部主任，现任中国大唐集团资本控股有限公司董事长。
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。现任专职董事。
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，现任湖南省煤业集团有限公司财务部部长。
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。现任公司纪委副书记、纪委办公室主任。
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。
王继才	历任大唐丘北风电有限责任公司总经理、党委书记，大唐云南发电有限公司总经济师，中国大唐太阳能产业有限公司党委委员、副总经理，东南事业部主任，大唐海南能源开发有限公司党委委员、副总经理。2021 年 6 月起任大唐华银电力股份有限公司党委委员、副总经理。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。

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
孙延文	中国大唐集团有限公司	投资合作部（资本运营部）副主任	2020年3月	
刘全成	中国大唐集团资本控股有限公司	董事长	2020年3月	
王俊启	中国大唐集团有限公司	专职董事	2021年5月	
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
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
贺子波	董事长	选举	工作变动
孙延文	董事	选举	工作变动
王俊启	董事	选举	工作变动
初曰亭	董事	选举	工作变动
陈自强	董事	选举	工作变动
陈自强	总经理	聘任	工作变动
苗世昌	职工董事	选举	工作变动
唐登国	职工监事	选举	工作变动
郑丙文	职工监事	选举	工作变动
李宇奇	副总经理	聘任	工作变动
王继才	副总经理	聘任	工作变动
康永军	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 2021 年第 1 次会议	2021 年 2 月 9 日	审议并一致通过了《关于聘任公司董事的议案》、《关于聘任公司高级管理人员的议案》、《关于公司注册发行 30 亿元超短期融资券以及 10 亿元中期票据的议案》、《关于公司向关联方转让参股企业大唐华银湖南电力物资有限公司 49% 股权的议案》、《关于召开公司 2021 年第一次临时股东大会的议案》
公司董事会 2021 年第 2 次会议	2021 年 3 月 30 日	审议并一致通过了《公司 2020 年董事会工作报告》、《公司 2020 年总经理工作报告》、《公司 2020 年年度报告及摘要》、《关于公司 2020 年度利润分配及公积金转增股本的议案》、《关于公司 2020 年度资产减值准备计提和转回的议案》、《公司 2020 年财务决算报告》、《公司 2020 年财务预算方案》、《关于公司 2020 年内部控制自我评价报告的议案》、《关于公司 2020 年内部控制审计报告的意见》、《大唐华银电力股份有限公司 2021 年日常关联交易的议案》、《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 2020 年度审计费的议案》、《关于公司 2021 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》、《关于调整公司董事会提名委员会和审计委员会委员的议案》。
公司董事会 2021 年第 3 次会议	2021 年 4 月 29 日	审议并一致通过了《公司 2021 年第一季度报告》、《关于公司投资大唐华银益阳德兴-洪合湖渔光互补光伏发电项目的议案》、《关于公司投资大唐华银湘潭白石分散式风电项目的议案》、《关于公司投资大唐华银醴陵明月分散式风电项目的议案》。
公司董事会 2021 年第 4 次会议	2021 年 5 月 26 日	审议并一致通过了《关于聘任公司董事会秘书的议案》、《关于召开公司 2020 年年度股东大会的议案》。

公司董事会 2021 年第 5 次会议	2021 年 7 月 9 日	审议并一致通过了《关于选举公司董事长的议案》、《关于聘任公司董事的议案》。
公司董事会 2021 年第 6 次会议	2021 年 7 月 19 日	审议并一致通过了《公司 2020 年度社会责任报告》。
公司董事会 2021 年第 7 次会议	2021 年 8 月 17 日	审议并一致通过了《关于对公司领导班子进行年度考核的议案》、《关于对湖南华银能源技术有限公司实施清算注销的议案》、《关于公司控股子公司资产处置的议案》、《关于公司参股投资中国大唐集团财务有限公司转增注册资本的议案》。
公司董事会 2021 年第 8 次会议	2021 年 8 月 30 日	审议并一致通过了《公司 2021 年半年度报告及摘要》、《关于聘任公司高级管理人员的议案》、《关于公开挂牌转让闲置房产的议案》、《关于公司会计估计变更的议案》、《关于召开 2021 年第二次临时股东大会的议案》。
公司董事会 2021 年第 9 次会议	2021 年 10 月 29 日	审议并一致通过了《公司 2021 年第三季度报告》、《关于公司向关联方提供财务资助的议案》。
公司董事会 2021 年第 10 次会议	2021 年 11 月 8 日	审议并一致通过了《关于公司符合非公开发行 A 股股票条件的议案》、《关于公司非公开发行 A 股股票方案的议案》、《大唐华银电力股份有限公司非公开发行 A 股股票预案》、《大唐华银电力股份有限公司非公开发行股票募集资金使用可行性分析报告》、《关于设立本次非公开发行股票募集资金专项账户的议案》、《关于提请股东大会授权公司董事会全权办理本次非公开发行 A 股股票相关事宜的议案》、《关于公司无需编制前次募集资金使用情况报告的议案》、《关于公司未来三年股东回报规划的议案》、《关于公司非公开发行股票摊薄即期回报的影响分析及填补措施的议案》。
公司董事会 2021 年第 11 次会议	2021 年 11 月 12 日	审议并一致通过了《关于聘任公司董事的议案》、《关于公司为关联方融资提供担保的议案》。
公司董事会 2021 年第 12 次会议	2021 年 11 月 19 日	审议并一致通过了《关于聘任公司董事的议案》、《关于召开 2021 年第三次临时股东大会的议案》。
公司董事会 2021 年第 13 次会议	2021 年 12 月 17 日	审议并一致通过了《关于选举公司董事长的议案》、《关于调整公司董事会提名委员会和战略委员会委员的议案》、《关于聘任公司高级管理人员的议案》。
公司董事会 2021 年第 14 次会议	2021 年 12 月 24 日	审议并一致通过了《关于修改公司章程的议案》、《关于制定《大唐华银电力股份有限公司贯彻落实“三重一大”决策制度的实施办法》的议案》、《关于制定《大唐华银电力股份有限公司“三重一大”及重要决策事项清单（试行）》的议案》、《关于修改《大唐华银电力股份有限公司总经理工作规则》的议案》、《关于制定《大唐华银电力股份有限公司董事会授权管理办法（试行）》的议案》、《关于制定《大唐华银电力股份有限公司本部与三级企业权责界面清单》的议案》、《关于聘任公司 2021 年度内部控制审计机构的议案》。

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

彭勇	否	8	8	8	0	0	否	0
刘智辉	否	12	12	12	0	0	否	3
刘睿湘	否	1	1	1	0	0	否	0
李震宇	否	1	0	0	0	1	否	0
陈伟庆	否	7	7	7	0	0	否	0
刘建龙	否	12	12	12	0	0	否	1
贺子波	否	2	2	2	0	0	否	1
陈自强	否	2	2	2	0	0	否	1
刘全成	否	14	14	14	0	0	否	0
孙延文	否	13	13	13	0	0	否	0
王俊启	否	6	6	6	0	0	否	1
初曰亭	否	6	6	6	0	0	否	1
苗世昌	否	13	13	13	0	0	否	4
徐莉萍	是	14	14	14	0	0	否	4
彭建刚	是	14	14	14	0	0	否	3
谢里	是	14	14	14	0	0	否	4
刘冬来	是	14	14	14	0	0	否	4

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	14
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	14
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、刘全成
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 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
2021 年 4 月 29 日	2021 年战略委员会第 1 次会议	同意《关于公司投资大唐华银益阳德兴-洪合湖渔光互补光伏发电项目的议案》、《关于公司投资大唐华银湘潭白石分散式风电项目的议案》、《关于公司投资大唐华银醴陵明月分散式风电项目的议案》。	-

2021 年 11 月 8 日	2021 年战略委员会第 2 次会议	同意公司非公开发行 A 股股票方案及相关议案。	-
-----------------	--------------------	-------------------------	---

(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
2021 年 3 月 30 日	2021 年审计委员会第 1 次会议	1. 同意年审会计师2020年年度审计工作范围、重点关注领域、审计方法、审计进度、审计沟通事项等各项工作安排 2. 原则同意《公司2020年年度报告及摘要》、《关于公司2020年度利润分配及公积金转增股本的议案》、《关于公司2020年度资产减值准备计提和转回的议案》、《公司2020年财务决算报告》、《公司2020年财务预算方案》、《关于公司2020年内部控制自我评价报告的议案》、《关于公司2020年内部控制审计报告的议案》、《大唐华银电力股份有限公司2021年日常关联交易的议案》、《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2020年度审计费的议案》、《审计委员会督促会计师事务所约定在约定期限内提交审计报告的书面记录》、《2020年审计委员会履职情况汇总报告》。	对审计工作中重点关注事项、内控缺陷情况以及公司当前会计政策是否符合要求等事项进行了充分沟通。
2021 年 4 月 29 日	2021 年审计委员会第 2 次会议	同意《公司 2021 年第一季度报告》。	-
2021 年 8 月 17 日	2021 年审计委员会第 3 次会议	同意《关于公司参股投资中国大唐集团财务有限公司转增注册资本的议案》	-
2021 年 8 月 30 日	2021 年审计委员会第 4 次会议	同意《公司 2021 年半年度报告及摘要》、《关于公司会计估计变更的议案》。	-
2021 年 10 月 29 日	2021 年审计委员会第 5 次会议	1.同意《公司 2021 年第三季度报告》、《关于公司向关联方提供财务资助的议案》。 2.向关联方提供财务资助事项按照政策要求，严格执行。	-
2021 年 11 月 12 日	2021 年审计委员会第 6 次会议	1.同意《关于公司为关联方融资提供担保的议案》。	-

		2.要求关联方担保事项必须为同比例进行担保，且签订担保协议时，各股东签订时间应一致。	
--	--	--	--

(4). 报告期内提名委员会召开 7 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
2021 年 2 月 9 日	2021 年提名委员会第 1 次会议	同意《关于聘任公司董事的议案》、《关于聘任公司高级管理人员的议案》。	-
2021 年 5 月 26 日	2021 年提名委员会第 2 次会议	同意《关于聘任公司董事会秘书的议案》。	-
2021 年 7 月 9 日	2021 年提名委员会第 3 次会议	同意《关于聘任公司董事的议案》。	-
2021 年 8 月 30 日	2021 年提名委员会第 4 次会议	同意《关于聘任公司高级管理人员的议案》。	-
2021 年 11 月 12 日	2021 年提名委员会第 5 次会议	同意《关于聘任公司董事的议案》。	-
2021 年 11 月 19 日	2021 年提名委员会第 6 次会议	同意《关于聘任公司董事的议案》。	-
2021 年 12 月 15 日	2021 年提名委员会第 7 次会议	同意《关于聘任公司高级管理人员的议案》。	-

(5). 报告期内薪酬与考核委员会召开 1 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
2021 年 8 月 17 日	2021 年薪酬与考核委员会第 1 次会议	同意《关于对公司领导班子进行年度考核的议案》、《对公司披露的董事、监事和高级管理人员薪酬的审核意见》、《薪酬与考核委员会履职情况汇总报告》。	-

(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	2,421
主要子公司在职员工的数量	3,273
在职员工的数量合计	5,694
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	4,805
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数

生产人员	2,465
销售人员	103
技术人员	1,662
财务人员	131
行政人员	463
其他	870
合计	5,694
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	112
本科	2,382
专科及以下	3,200
合计	5,694

（二）薪酬政策

√适用 □不适用

公司实行以岗位薪点工资为主体的结构工资制度，结构工资由基本工资、效益工资和单列工资三个单元组成。公司实行岗位合同管理和全员绩效考核制度，以重点指标、重点任务为考核主体，以重要事项为补充，分类核定企业固定工资，绩效工资，分类开展业绩考核，建立了更加科学精准的薪酬分配新体系。

1.精准核定工资基数。改革薪酬结构，建立“442”薪酬结构，固定工资占40%、绩效工资占40%，年终奖占20%。结合历史与现状，按企业类型、管理难度等合理确定各类企业人均工资基数，作为442薪酬结构的基础。

2.精准设计绩效考核体系。一是增加绩效工资权重，加大绩效考核力度。二是建立以重点指标和重点任务为考核对象的考核指标体系。三是科学确定各企业指标考核基准值。四是建立指标完成值与人均工资变化直接挂钩、刚性奖惩的机制，使考核机制更加清晰、明了，具有可操作性。

3.精准实施全员绩效考核。一是建立全员绩效考核制度，按年对除经理层以外的全体员工进行绩效考核。二是聚焦工作业绩、工作能力、工作态度科学评价员工绩效。三是实施强制排序、末等调整。员工根据绩效考核结果强制分为优秀、良好、基本称职三个等级，排名靠前的员工增加绩效工资，排名后5%的员工实施末等调整。建立负面清单，违反负面清单的列为不称职。四是岗位合同管理，推动员工能进能出，连续两次因不胜任被解除岗位合同的，可以解除劳动合同。

4.实施月度绩效考核，加强过程管控。按月对基层企业进行月度考核，按月下达工资计划进行过程管控，确保工资与效益同向联动。

（三）培训计划

√适用 □不适用

1.继续加大人才开发工作力度。一是围绕高质量发展战略，针对性实施年度培训项目计划，深化全面人才培养，提升全员整体素质。二是继续聚焦重点领域和紧缺岗位，做好新入职毕业生、关键生产岗位人员、年轻干部、新能源项目和拔尖技术技能人才培训。三是进一步完善两级全员生产技能竞赛制，通过高强度集中培训打磨专业工匠，选拔培养拔尖技能人才。

2.拓展线上培训。一是持续优化岗位培训管理系统，建立数据跟踪机制，定期开展数据统计分析。二是继续做好微课管理，指导各基层企业组建微课协会或兴趣小组，打造专业研发团队。三是举办公司第五届“微课创作大赛”，不断完善微课课程体系。

3.深入推进建设技术技能人才多通道。按照《公司关于建立基层企业员工职业发展多通道实施意见》，指导基层企业认真落实相关工作，严格过程管控，形成阶段性成果。

(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

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，不在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。**后续工作计划：**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。

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

(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 2021 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”）2021 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，储煤场干煤棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
分支机构	大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司	3×600MW	静电除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
全资子公司	大唐湘潭发电有限责任公司	2×300MW+2×600MW	静电/布袋除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，SCR/SNCR 脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、挡风抑尘墙、喷淋、覆盖抑尘设施
全资子公司	大唐华银株洲发电有限公司	2×310MW	布袋除尘器，石灰石-石膏湿法脱硫系统，脱硝系统，污水处理系统，储煤场干煤棚、喷淋、覆盖抑尘设施

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

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	实际排放浓度和总量	超标排放情况	执行的污染物排放标准	排污许可证核定排放总量	排污许可证编号
大唐华银电力股份有限公司耒阳分	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	浓度： 4.42mg/Nm ³ ；总 量：57.86 吨	污染物浓度及总量未超	10mg/Nm ³	219.8 吨	914304813 51667608 P001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 34.47mg/Nm ³ ；总		50mg/Nm ³	1099 吨	

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	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
公司			个排放口。	量：486.31 吨	标			
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 23.25mg/Nm ³ ；总 量：347.44 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： 18.7mg/L，COD 排 放总量：13.22 吨； 氨氮排放浓度： 1.25mg/L，氨氮排 放总量：0.847 吨。	达标排放	COD： 100mg/L； 氨氮： 15mg/L	75 吨/11.3 吨	
大唐华银电力股份有限公司金竹山火力发电分公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布 情况：1 号机组和 2 号机组共用一个 排放口，3 号机组 一个排放口。	浓度： 1.96mg/Nm ³ ；总 量：66.16 吨	污染 物浓 度及 总量 未超 标	30mg/Nm ³	1170 吨	914313817 63251190 H001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 39.33mg/Nm ³ ；总 量：1131.86 吨		200mg/Nm ₃	5000 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 19.43mg/Nm ³ ；总 量：417.85 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： 7.49mg/L，COD 排 放总量：3.496 吨； 氨氮排放浓度： 1.14mg/L，氨氮排 放总量：0.533 吨。	达标排放	COD： 100mg/L； 氨氮： 15mg/L	COD: 50 吨； 氨氮：10 吨	
大唐湘潭发电有限责任公司	烟尘	有组织排放	数量：2 个；分布 情况：1、2 号机组 共用一个排放口， 3、4 号机组一个排 放口。	浓度： 2.06mg/Nm ³ ；总 量：64.92 吨	污染 物浓 度及 总量 未超 标	30mg/Nm ³	1152 吨	914303001 847346497 001p
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 36.8mg/Nm ³ ；总 量：1134.53 吨		200mg/Nm ₃ /100mg/Nm ³	3840 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 21.41mg/Nm ³ ；总 量：540.89 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： 18.67 mg/L，COD 排放总量：5.595 吨；氨氮排放浓度： 0.565 mg/L，氨氮 排放总量：0.169 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： 2.29mg/Nm ³ ；总 量：19.3 吨	污染 物浓 度及 总量 未超 标	30mg/Nm ³	346 吨	914302111 84357388 T001P
	氮氧化物	有组织排放		浓度： 37.25mg/Nm ³ ；总 量：338.36 吨		200mg/Nm ₃	1816 吨	
	二氧化硫	有组织排放		浓度： 20.89mg/Nm ³ ；总 量：191.2 吨		200mg/Nm ₃	1272 吨	

单位	主要污染物或特征污染物名称	排放方式	排放口数量和分布情况	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
	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：30.8mg/L，COD 排放总量：10.66 吨；氨氮排放浓度：0.696mg/L，氨氮排放总量：0.241 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

耒阳发电公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 4 台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放标准；金竹山发电公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 3 台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放标准；湘潭发电公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 4 台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放标准；株洲发电公司建有除尘、脱硫、脱硝等环保设施，已完成全部 2 台机组超低排放改造，大气污染物排放执行超低排放标准。

报告期，耒阳发电公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.97%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 99.20%；脱硝投运率为 99.98%，脱硝效率为 94.42%；金竹山发电公司的除尘设施投运率为 100%，除尘效率为 99.95%；脱硫设施投运率为 100%，脱硫效率为 99.58%；脱硝投运率为 99.93%，脱硝效率为 93.44%；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 99.41%；脱硝投运率为 100%，脱硝效率为 91.43%；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 99.50%；脱硝投运率为 100%，脱硝效率为 93.19%，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，最大限度地减少无组织排放。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

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

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

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

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

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。

二、社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司社会责任报告尚在制定中，具体详见公司后续披露的社会责任报告。

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

2021 年，公司持续提升政治判断力、政治领悟力、政治执行力，深入学习贯彻习近平总书记关于乡村振兴重要讲话指示精神，全面落实公司“坚持‘四个不摘’，着力促进脱贫攻坚与乡村振兴有效衔接”、“持续推进共建共赢，实现乡村振兴和公司高质量发展有机融合”部署要求，积极构建“三扶（扶持、扶志、扶智）三真（真心，真情、真金白银），五位（教育、产业、民生、就业、党建）一体”特色帮扶体系，以高度政治自觉和有力措施，确保脱贫攻坚向乡村振兴平稳过渡。

第一部分 落实“四个不摘” 持续巩固脱贫攻坚

一、脱贫攻坚帮扶点——湘西州永顺县龙珠村基本情况

龙珠村地处永顺县西北部，该村于 2005 年由原龙西湖村、舍珠村和方家沟村三村合并而成，属深度贫困村，总面积 23.49 平方公里，耕地面积 1420 亩、林地面积 4790 亩，全村共 5 个村民小组 470 户 2038 人，党员 42 人，建档立卡贫困人口 137 户 586 人，通过公司专项帮扶，该处 2018 年即全部稳定脱贫，村退出贫困序列。

二、2021 年持续巩固脱贫攻坚成果取得的新成效

一是继续进行产业帮扶，在龙珠村协助建成 500 亩洋芋种植示范基地，当年即产生经济效益，出产土豆 14 万余斤。二是加强消费帮扶，以消费扶贫促进产业发展，动员系统干部职工对口帮扶永顺县及龙珠村销售滞销椪柑 190015 斤，土豆 135850 斤，两项消费帮扶共计资金 1358308 元，惠及龙珠村 470 户 2038 人，户均增加收入 2936 元。三是坚持党建引领，驻龙珠村脱贫攻坚工作队协助完成了村支“两委”换届选举工作，确保了新、老村领导班子顺利交接。四是抓实抓牢龙珠村疫情防控，保障“双零”。五是扎实做好民生帮扶，开展“两节”帮扶慰问 146 人次，慰问金额 8.9 万元。六是全面总结脱贫攻坚成果，力争上游，奋勇夺先：公司驻龙珠村扶贫工作队连续第三次获评省委组织部年度考评优秀等级，公司获评集团公司 2020 年脱贫攻坚先进单位和集团公司“十三五”期间脱贫攻坚先进集体，4 人次荣获湖南省和集团公司脱贫攻坚先进个人称号。

第二部分 贯彻新发展理念 接续推进乡村振兴

一、乡村振兴帮扶点——新光村基本情况

新光村位于娄底市涟源市湖泉镇西北部，由原石窑塘村和原新光村合并而成，东邻石狗村，南抵曹家村，北靠石马山董家村，西毗花山岭，距城区约 20 公里，南侧距娄涟公路约 8 公里，东距县道 X186 约 11.4 公里。全村共有 15 个村民小组，共 735 户 2216 人，建档立卡脱贫户 98 户 161 人，五保户 10 户 10 人，低保户 28 户 52 人，防返贫重点监测户 14 户 22 人；其中党员 63 人，支委 5 人，村委 5 人，设党总支 1 个，下设 2 个党支部，5 个网格，实行网格化管理。全村共有水田面积 570 亩，旱土 580 亩，林地 900 多亩，鱼塘 200 亩，村内有全门水库，库容 14.8 万立方米。

二、对口帮扶组织措施

5 月 13 日，公司驻龙珠村脱贫攻坚帮扶工作队与当地驻龙珠村乡村振兴工作队交接后，从龙珠村撤离，圆满完成龙珠村脱贫攻坚任务。公司党委于 5 月 31 日完成了相应领导和工作机构的设立和撤销工作。

三、2021 年总体成效

公司派驻帮扶工作队入驻新光村以来，深入贯彻落实公司的统一部署，坚持尽锐出战，创新务实，落实自有帮扶专项资金 100 万元，地方财政配套资金 120 万元，启动实施种养殖产业发展、人居环境整治、农村基础设施建设，教育支持等帮扶项目 12 项，奋力开创乡村振兴新局面。

（一）加强党建引领

为打造新光村乡村振兴的坚强核心，公司驻村帮扶工作队以开展党史主题教育为主线，坚持以党建引领振兴，不断增强新冠村党支部和党员干部队伍的凝聚力、战斗力。一是加强思想武装。组织党员干部深入学习贯彻习近平总书记关于乡村振兴重要指示精神、庆祝建党 100 周年讲话精神、十九届六中全会精神及湖南省第十二次党代会精神，有力地提高了党员干部投身乡村振兴的思想境界和工作眼界。二是激发组织活力。严格依规发展新党员、培养后备村干部，通过长时间考察，执行基层干部“导师帮带制”培养，2021 年党员转正 1 人，培养后备干部 2 人，为新光村领导班子注入了新鲜血液，增加了组织的活力。

（二）深化民生帮困

公司帮扶工作队协同村支两委干部扎实开展“学党史，办实事”活动，深入村民群众家中进行走访调查，了解村民群众的困难及合理诉求，严格执行防止返贫监测措施，特别是针对群众反映意见大，处理困难的难题，制定详细的解决方案，采取党员干部联系服务群众“五个到户”工作机制，扎实开展办实事活动。2021 年累计为群众办理实事 15 件，落实资金 6 万元，新纳重点监测户 3 户 11 人，将民生帮困和防止返贫工作落到了实处，赢得新光村干部群众一致好评。

（三）发展特色产业

根据新光村田少山多、资源贫瘠的现状，启动湘中黑牛养殖与玳玳酸橙种植项目；利用花山岭荒地多，日照强的特点，引进光伏发电项目，在光伏发电场空地种植牧草养殖黑牛，规划形成牧光互补、协调发展的可持续性产业格局。其中黑牛养殖项目采取合股经营、保底分红模式，计划两年投入养殖场建设 120 万，建成后年存栏黑牛 300 头，为村集体经济创造每年 6 万元以上收益；投入牧草种植 30 万元，解决长期劳动岗位 5-8 人。投入 30 万元种植 100 亩药用玳玳橙，同时鼓励村民以土地入股，五年后预期每亩收益 4000 元，持续增加村集体与村民群众收入。

（四）开展结对帮扶

针对防止返贫重点监测户 14 户 22 人，公司组织动员系统 14 家基层企业开展结对帮扶，根据缺什么帮扶什么的原则，积极开展专项帮扶。2021 年，公司高管到新光村实地调研产业发展 1 次、慰问重点监测户 3 户，慰问金及物资 3600 元，所属基层企业开展帮扶慰问 11 次，慰问金及物资 11000 余元，及时解决了监测户的实际困难。

（五）建设美丽乡村

针对新光村交通不便，基础设施落后，雨天出行极为不便，群众反映强烈的具体实际，统筹利用乡村振兴资金，硬化通村公路 70 米、通组公路 1.2 公里，建成垃圾分拣中心 1 个，垃圾分类亭 8 个，垃圾斗箱 15 个，家禽圈养护栏 10000 米，有效提升了新光村整体面貌，让村民群众得到实惠。

（六）写好帮扶故事

加强宣传报道力度，根据项目实施进度，及时组织新闻撰稿，积极向主流媒体和新媒体投稿，全年累计在省级媒体发表新闻报道 3 篇，地方媒体发表 2 篇，企业媒体发表 6 篇，有力地宣传了新光村乡村振兴特色经验和成效成果，大幅提升新光村的知名度。

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

一、会计政策变更

(一) 会计政策变更的原因

财政部于 2018 年 12 月 7 日修订发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号,以下简称新租赁准则)。新租赁准则规定境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报告的企业自 2019 年 1 月 1 日起施行新租赁准则,其他执行企业会计准则的企业自 2021 年 1 月 1 日起施行。根据上述会计准则的修订情况,公司将从 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则,对会计政策进行相应变更。

(二) 会计政策变更的内容

根据财政部 2018 年修订的新租赁准则,公司会计政策变更的主要内容如下:

1、新租赁准则下,除短期租赁和低价值资产租赁外,承租人将不再区分融资租赁和经营租赁,所有租赁将采用相同的会计处理,均须确认使用权资产和租赁负债;

2、对于使用权资产,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。同时承租人需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;

3、对于租赁负债,承租人应当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。

4、对于短期租赁和低价值资产租赁,承租人可以选择不确认使用权资产和租赁负债,并在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益;

5、按照新租赁准则及上市规则列报要求,在披露的财务报告中调整租赁业务的相关内容。根据新租赁准则,公司自 2021 年 1 月 1 日起对所有租入资产按照未来应付租金的最低租赁付款额现值(选择简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外)确认使用权资产及租赁负债,并分别确认折旧及未确认融资费用,不调整可比期间信息。

本次会计政策变更不会对公司财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响。

(三) 会计政策变更的影响

公司自 2021 年 1 月 1 日起采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)相关规定,公司对所有租赁(短期租赁和低价值资产租赁除外)确认使用权资产和租赁负债,并分别确认折旧和利息费用,受此事项影响,合并财务报表 2021 年 1 月 1 日使用权资产调增 192,842.49 万元,固定资产调减 182,561.07 万元,长期待摊费用调减 2,362 万元,预付款项调增 60.95 万元,租赁负债调增 131,586.19 万元,一年内到期的其他非流动负债调增 1,005.78 万元,长期应付款调减 124,611.59 万元。

二、会计估计变更

1、固定资产折旧年限变更

(1) 会计估计变更的内容和原因

目前公司所属发电企业固定资产折旧方法采用的是平均年限法分类计提折旧,其中燃煤发电机组发电及供热设备的折旧年限为 17-18 年,水发电机组发电设备的折旧年限为 12-15 年,水电大坝的折旧年限为 45 年,汽车运输设备的折旧年限为 6 年。随着发电设备制造的技术进步和企业固定资产更新改造的持续投入,结合公司与其他发电公司同类上市公司对标比较分析,公司目前对燃煤发电机组发电及供热设备等资产的执行的折旧年限已不能合理反映公司资产实际可使用状况。

为了更加公允地反映公司资产的真实状况,提高会计信息质量,根据《企业会计准则》的有关规定,同时参考同行业其他发电公司同类资产的折旧政策,公司参照中国大唐集团有限公司下发的《关于调整集团公司发电及供热设备等资产折旧政策的通知》(大唐集团财〔2021〕414 号)对相关资产折旧年限做相应调整。公司将燃煤发电机组发电及供热设备的折旧年限调整为 20 年,

水发电机组发电设备的折旧年限调整为 18 年，水电大坝的折旧年限调整为 50 年，汽车运输设备的折旧年限调整为 10 年。

本次会计估计变更自 2021 年 4 月 1 日起开始执行，本次会计估计变更事项在 2021 年 8 月 30 日，经董事会 2021 年第 8 次会议、监事会 2021 年第 3 次会议审议通过，公司独立董事对该事项发表了同意的独立意见。

(2) 会计估计变更对当期的影响数

本次会计估计变更导致公司 2021 年固定资产折旧计提数减少 200,195,457.06 元，2021 年净利润增加 199,486,617.53 元。

2、参股企业股权投资公允价值的估值技术变更

(1) 参股企业股权投资公允价值估值技术变更的内容和原因

公司持有对中国大唐集团财务有限公司的股权投资，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，报表列示于非流动金融资产。原公允价值估值模型采取可比上市公司市净率法，其估值结果与中国大唐集团财务有限公司历年盈利良好，近年每年均有现金分红的实际情况不符，根据《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》相关规定，公司认为变更估值技术或其应用方法能使计量结果在当前情况下同样或者更能代表公允价值，因此本期对公允价值估值技术进行变更，改为被投资单位净资产份额法。

公司聘请北京天健兴业资产评估有限公司对本公司持有的中国大唐集团财务有限公司的股权投资公允价值进行评估并出具评估报告（报告编号：天兴评报字[2022]第 0342 号），评估人员收集了近 3 年财务公司交易案例数据，对交易案例的交易标的、交易背景等方面进行了分析，最终选取了浦发财务、五粮液财务、港中旅财务和国机财务四家公司的股权交易案例作为可比案例，以交易案例比较法对本公司持有的中国大唐集团财务有限公司的股权投资公允价值进行评估，在交易案例比较法下标的企业股权价值=标的企业价值乘数×标的企业相应分析参数，标的企业价值乘数=可比公司案例价值乘数×修正系数。

公司变更估值技术后计算的中国大唐集团财务有限公司的股权投资公允价值与天兴评报字[2022]第 0342 号评估报告评估结果基本一致。

根据《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》相关规定，“企业变更估值技术及其应用方法的，应当按照《企业会计准则第 28 号—会计政策、会计估计变更和差错更正》的规定作为会计估计变更处理，并根据《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》的披露要求对估值技术及其应用方法的变更进行披露，而不需要按照《企业会计准则第 28 号—会计政策、会计估计变更和差错更正》的规定对相关会计估计变更进行披露。”公司本期对中国大唐集团财务有限公司的股权投资公允价值估值模型进行变更，并采取未来适用法，无需进行追溯调整。

(2) 当期的影响数

本次参股企业股权投资公允价值的估值技术变更导致公司 2021 年度可确认公允价值变动收益 7,969.43 万元。

(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	广东诚安信会计师事务所（特殊普通合伙）	25.44
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

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
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。	见 2022 年 1 月 1 日、2022 年 1 月 8 日上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 、中证报和上证报。

（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
《大唐华银电力股份有限公司 2021 年日常关联交易议案》、《关于公司向关联方提供财务资助的议案》、《关于公司为关联方融资提供担保的议案》	详见 2021 年 3 月 31 日、2021 年 10 月 30 日、2021 年 11 月 12 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
《关于公司向关联方转让参股企业大唐华银湖南电力物资有限公司 49%股权的议案》	详见 2021.2.10 上交所网站 www.sse.com.cn 、中证报和上证报。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

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

事项概述	查询索引
《关于公司参股投资中国大唐集团财务有限公司转增注册资本的议案》	详见 2021.8.18 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

(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%	1,315,462,876.26	35,727,297,239.73	36,106,819,977.02	935,940,138.97
合计	/	/	/	1,315,462,876.26	35,727,297,239.73	36,106,819,977.02	935,940,138.97

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	关联方	1200000000	3.6%-3.85%	790,000,000	1,986,000,000	2,050,000,000	726,000,000

财务有限公司							
合计	/	/	/	790,000,000	1,986,000,000	2,050,000,000	726,000,000

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	6.51	2015.8.20	2015.8.20	2032.4.1	连带责任担保		否	否	0	是	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							6.51							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							6.51							
公司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）							6.51							
担保总额占公司净资产的比例(%)							98.20							
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）							6.51							
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）														
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														
上述三项担保金额合计（C+D+E）							6.51							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明														

(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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

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	/
合计	953,489,872	0	0	953,489,872	/	/

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

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

(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)	178,537
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	164,400
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/

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

单位：股

前十名股东持股情况								
股东名称 (全称)	报告期内 增减	期末持股 数量	比例 (%)	股份类 别	持有非流 通股数量	质押、标记或冻结 情况		股东性 质
						股份 状态	数量	
中国大唐 集团有限 公司	0	608,793,9 71	34.18	未流通	608,793,9 71	无	0	国有法 人
大唐耒阳 电力有限 责任公司	0	344,695,9 01	19.35	未流通	344,695,9 01	无	0	国有法 人
湖南湘投 控股集团 有限公司	-39,522,4 00	169,460,6 08	9.51	已流通	0	无	0	国有法 人
中国大唐 集团财务 有限公司	0	3,907,876	0.22	已流通	0	无	0	国有法 人

JPMORGAN CHASE BANK,NATIONAL ASSOCIATION	3,901,026	3,901,026	0.22	已流通	0	无	0	境外法人
沈阳	2,182,131	2,182,131	0.12	已流通	0	无	0	境内自然人
方文	-900,000	1,522,222	0.09	已流通	0	无	0	境内自然人
鲍学化	-69,600	1,500,800	0.08	已流通	0	无	0	境内自然人
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	1,392,000	0.08	已流通	0	无	0	境外法人
梁玻莉	1,240,400	1,240,400	0.07	已流通	0	无	0	境内自然人
前十名流通股股东持股情况								
股东名称	期末持有流通股的数量	股份种类及数量						
		种类	数量					
湖南湘投控股集团有限公司	169,460,608	人民币普通股	169,460,608					
中国大唐集团财务有限公司	3,907,876	人民币普通股	3,907,876					
JPMORGAN CHASE BANK,NATIONAL ASSOCIATION	3,901,026	人民币普通股	3,901,026					
沈阳	2,182,131	人民币普通股	2,182,131					
方文	1,522,222	人民币普通股	1,522,222					
鲍学化	1,500,800	人民币普通股	1,500,800					
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					
梁玻莉	1,240,400	人民币普通股	1,240,400					
刘佳	1,194,300	人民币普通股	1,194,300					
吴秀梅	1,100,000	人民币普通股	1,100,000					

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

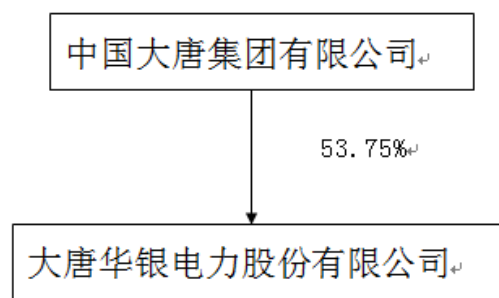
适用 不适用

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（“大唐集团”）持有公司股份 608,793,971 股，大唐集团控股子公司持有公司股份 348,603,777 股，大唐集团及其子公司合计持有公司股份 957,397,748 股，持股比例为 53.75%，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

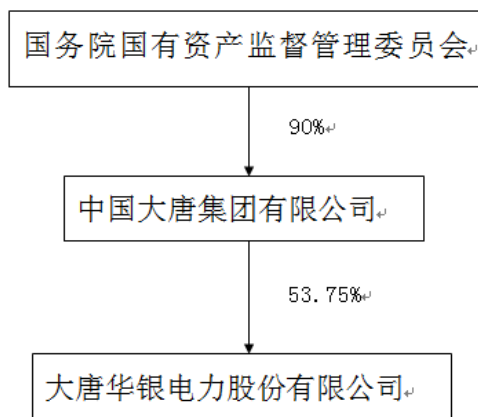
适用 不适用

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[2022]7359 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 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 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 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 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 2021 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>存货存在性及营业成本完整性</p> <p>2021 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，燃料的入库、检验、投料、存储等智能化程度较高，火电企业的电力成本除了燃料外，其他成本均在发生当期归集并结转营业成本，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。</p> <p>鉴于燃料成本结转对营业成本的重要性，我们将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。</p> <p>参见财务报表附注三（十三）、及附注六（七）、六（三十九）。</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> <p>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。</p> <p>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；结合发电标煤消耗量与燃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。</p> <p>3、了解火电厂燃煤盘点方法，与管理层讨论并评估其合理性。对火电厂期末结存的燃煤执行现场监盘程序，对密度、热值取样进行指定，获取并检查年度燃煤盘点报告，复核相关燃煤体积计算、密度、热值等数据的合理性及换算的准确性。</p> <p>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。</p>

- 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

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括 2021 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（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期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

中国·北京

二〇二二年四月十三日

二、财务报表

合并资产负债表

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	附注七、1	1,037,913,384.41	1,356,056,941.01
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	附注七、4		1,600,000.00
应收账款	附注七、5	2,367,070,225.37	1,765,564,534.16
应收款项融资	附注七、6	117,976,700.81	192,809,633.30
预付款项	附注七、7	257,864,908.59	182,871,654.73
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	附注七、8	621,830,266.39	400,411,279.88
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	附注七、9	1,125,511,766.39	565,086,079.54
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	附注七、13	361,621,281.10	174,781,213.50
流动资产合计		5,889,788,533.06	4,639,181,336.12
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注七、17	359,584,649.36	734,740,612.97
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	附注七、19	497,637,161.89	410,387,691.78
投资性房地产			

固定资产	附注七、21	8,261,142,663.15	10,405,885,100.84
在建工程	附注七、22	1,738,717,520.51	738,981,183.83
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	附注七、25	1,785,841,833.35	
无形资产	附注七、26	963,444,727.90	793,373,882.04
开发支出	附注七、27	10,386,178.48	24,442,264.52
商誉	附注七、28	1,921,210.39	1,921,210.39
长期待摊费用	附注七、29	89,572,873.37	98,948,328.92
递延所得税资产	附注七、30	7,954,607.68	10,396,836.26
其他非流动资产	附注七、31	234,003,883.65	211,943,637.16
非流动资产合计		13,950,207,309.73	13,431,020,748.71
资产总计		19,839,995,842.79	18,070,202,084.83
流动负债：			
短期借款	附注七、32	5,316,115,287.29	3,666,621,858.92
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	附注七、35	318,225,676.88	3,677,210.00
应付账款	附注七、36	2,597,121,603.18	1,268,661,225.45
预收款项	附注七、37		393,800.00
合同负债	附注七、38	39,601,662.41	73,698,084.10
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	附注七、39	33,257,771.05	36,437,813.32
应交税费	附注七、40	77,437,175.03	127,655,936.73
其他应付款	附注七、41	686,345,978.08	615,630,515.59
其中：应付利息			
应付股利		55,522.50	12,739,132.77
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	附注七、43	1,530,951,336.47	1,417,966,228.01
其他流动负债	附注七、44	1,008,672,895.62	1,007,733,081.27
流动负债合计		11,607,729,386.01	8,218,475,753.39
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	附注七、45	6,118,281,467.94	5,219,960,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	附注七、47	870,501,544.37	
长期应付款	附注七、48	326,395,352.93	1,375,137,617.62
长期应付职工薪酬			
预计负债	附注七、50	33,611,089.00	14,611,700.00
递延收益	附注七、51	220,521,022.11	280,410,928.25
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		7,569,310,476.35	6,890,120,245.87
负债合计		19,177,039,862.36	15,108,595,999.26
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	附注七、53	1,781,124,274.00	1,781,124,274.00

其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	附注七、55	4,631,592,294.80	4,857,342,209.10
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	附注七、59	80,021,848.02	90,685,427.02
一般风险准备			
未分配利润	附注七、60	-5,959,808,211.06	-3,689,659,048.94
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		532,930,205.76	3,039,492,861.18
少数股东权益		130,025,774.67	-77,886,775.61
所有者权益（或股东权益）合计		662,955,980.43	2,961,606,085.57
负债和所有者权益（或股东权益）总计		19,839,995,842.79	18,070,202,084.83

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

2021 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		700,943,641.28	769,755,553.39
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	附注十七、1	993,668,411.25	930,426,847.60
应收款项融资		49,114,590.84	142,302,593.73
预付款项		162,102,953.77	106,096,848.48
其他应收款	附注十七、2	2,753,593,271.09	3,491,379,532.62
其中：应收利息			
应收股利		116,548,512.69	314,863,049.09
存货		559,430,017.10	236,589,188.97
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		70,532,767.84	720,512.15
流动资产合计		5,289,385,653.17	5,677,271,076.94
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	附注十七、3	4,035,552,172.26	4,651,901,116.95
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		497,637,161.89	410,387,691.78
投资性房地产			
固定资产		2,256,619,213.95	3,633,761,099.74
在建工程		231,267,353.73	186,509,525.73
生产性生物资产			

油气资产			
使用权资产		1,096,923,770.67	
无形资产		367,219,989.49	374,107,082.95
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		46,938,360.73	51,195,345.44
递延所得税资产			
其他非流动资产		64,342,595.44	76,722,277.16
非流动资产合计		8,596,500,618.16	9,384,584,139.75
资产总计		13,885,886,271.33	15,061,855,216.69
流动负债：			
短期借款		4,255,264,061.12	3,149,436,070.71
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		830,543,664.04	428,127,991.52
预收款项			
合同负债		4,613,572.87	6,709,705.83
应付职工薪酬		17,358,285.20	20,509,867.43
应交税费		32,642,484.73	43,230,710.11
其他应付款		439,683,055.20	398,671,313.29
其中：应付利息			
应付股利		55,522.50	12,739,132.77
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,215,063,401.04	1,076,091,578.89
其他流动负债		1,007,357,572.70	1,005,802,946.67
流动负债合计		7,958,526,096.90	6,128,580,184.45
非流动负债：			
长期借款		4,013,990,000.00	4,124,280,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		702,506,883.47	
长期应付款		317,638,452.93	1,008,084,941.88
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		171,849,257.28	212,246,981.16
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,205,984,593.68	5,344,611,923.04
负债合计		13,164,510,690.58	11,473,192,107.49
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,781,124,274.00	1,781,124,274.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,477,890,120.67	3,477,890,120.67
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		53,158,370.28	63,821,949.28
未分配利润		-4,590,797,184.20	-1,734,173,234.75
所有者权益（或股东权益）合计		721,375,580.75	3,588,663,109.20
负债和所有者权益（或股东权益）总计		13,885,886,271.33	15,061,855,216.69

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

2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		9,603,312,018.03	8,255,680,918.70
其中：营业收入	附注七、61	9,603,312,018.03	8,255,680,918.70
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		11,542,488,638.59	8,157,212,401.77
其中：营业成本	附注七、61	10,786,509,228.01	7,391,420,604.06
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	附注七、62	78,310,141.64	112,744,313.03
销售费用	附注七、63	12,357,958.46	11,124,546.40
管理费用	附注七、64	134,756,703.00	134,944,614.89
研发费用	附注七、65	19,732,317.96	18,653,081.36
财务费用	附注七、66	510,822,289.52	488,325,242.03
其中：利息费用		511,507,817.17	509,461,749.45
利息收入		6,455,733.77	26,993,802.56
加：其他收益	附注七、67	58,796,864.50	58,142,234.86
投资收益（损失以“-”号填列）	附注七、68	-339,556,698.52	-6,226,158.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-339,919,125.25	-13,460,501.78
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）	附注七、70	79,694,309.22	-5,568,396.56
信用减值损失（损失以“-”号填列）	附注七、71	-33,648,616.51	-51,214,251.20
资产减值损失（损失以“-”号填列）	附注七、72		-2,273,043.30
资产处置收益（损失以“-”号填列）	附注七、73	1,530,262.64	11,503,918.18
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-2,172,360,499.23	102,832,820.91
加：营业外收入	附注七、74	17,116,029.73	8,426,312.84
减：营业外支出	附注七、75	102,781,310.79	20,080,378.26
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-2,258,025,780.29	91,178,755.49
减：所得税费用	附注七、76	25,844,689.60	52,046,991.21
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-2,283,870,469.89	39,131,764.28
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-2,283,870,469.89	39,131,764.28
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）		-2,270,149,162.12	34,642,462.37
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-13,721,307.77	4,489,301.91
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		-2,283,870,469.89	39,131,764.28
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-2,270,149,162.12	34,642,462.37
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-13,721,307.77	4,489,301.91
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		-1.27	0.02
(二) 稀释每股收益(元/股)		-1.27	0.02

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

2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	附注十七、4	4,273,570,878.24	3,759,672,667.37
减：营业成本	附注十七、4	5,199,915,598.70	3,459,751,979.26
税金及附加		34,246,667.52	49,476,261.86
销售费用			
管理费用		67,399,088.91	65,755,361.10
研发费用			
财务费用		368,416,394.81	348,139,104.12
其中：利息费用		368,267,056.44	366,273,426.75
利息收入		3,905,129.62	23,583,974.50
加：其他收益		13,085,678.32	27,447,964.95
投资收益（损失以“-”号填列）	附注十七、5	-412,468,241.25	296,284,529.93
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-371,107,013.72	-13,460,501.78
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）		79,694,309.22	-5,568,396.56
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-685,062,221.74	-39,828,155.23
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-459,674,080.00	-2,273,043.30
资产处置收益（损失以“-”号填列）		3,548,116.41	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-2,857,283,310.74	112,612,860.82
加：营业外收入		1,878,604.58	3,730,347.42
减：营业外支出		1,219,243.29	316,773.45
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-2,856,623,949.45	116,026,434.79
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-2,856,623,949.45	116,026,434.79
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-2,856,623,949.45	116,026,434.79
(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		-2,856,623,949.45	116,026,434.79
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

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		9,525,254,829.92	10,161,851,621.24
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		15,996,665.82	12,831,422.82
收到其他与经营活动有关的现金	附注七、78	367,641,653.73	300,357,165.43
经营活动现金流入小计		9,908,893,149.47	10,475,040,209.49
购买商品、接受劳务支付的现金		8,688,354,604.13	6,176,620,264.90
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		1,059,470,213.16	1,031,911,938.70
支付的各项税费		408,076,737.77	605,123,914.86
支付其他与经营活动有关的现金	附注七、78	646,843,899.80	284,960,487.13
经营活动现金流出小计		10,802,745,454.86	8,098,616,605.59
经营活动产生的现金流量净额		-893,852,305.39	2,376,423,603.90
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	38,306,000.00
取得投资收益收到的现金		59,859,448.61	7,234,343.78
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		80,742,091.53	3,824,203.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	附注七、78	4,570,872.54	18,141,760.76
投资活动现金流入小计		149,042,197.34	67,506,307.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,158,000,439.30	552,553,298.25
投资支付的现金		28,105,160.89	35,912,396.27
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	附注七、78	18,892.25	35,653.38
投资活动现金流出小计		1,186,124,492.44	588,501,347.90
投资活动产生的现金流量净额		-1,037,082,295.10	-520,995,040.36
三、筹资活动产生的现金流量：			

吸收投资收到的现金			72,431,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			72,431,000.00
取得借款收到的现金		10,951,526,299.19	9,299,094,919.18
收到其他与筹资活动有关的现金	附注七、78	584,458,333.33	1,009,960,000.00
筹资活动现金流入小计		11,535,984,632.52	10,381,485,919.18
偿还债务支付的现金		8,709,420,000.00	10,789,626,512.23
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		457,525,954.65	436,665,984.70
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	附注七、78	817,598,042.35	350,751,512.54
筹资活动现金流出小计		9,984,543,997.00	11,577,044,009.47
筹资活动产生的现金流量净额		1,551,440,635.52	-1,195,558,090.29
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		-379,493,964.97	659,870,473.25
加：期初现金及现金等价物余额		1,315,600,342.39	655,729,869.14
六、期末现金及现金等价物余额		936,106,377.42	1,315,600,342.39

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
2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020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		4,454,093,630.25	4,491,390,049.18
收到的税费返还			3,262,550.44
收到其他与经营活动有关的现金		2,505,094,305.08	2,589,216,106.14
经营活动现金流入小计		6,959,187,935.33	7,083,868,705.76
购买商品、接受劳务支付的现金		4,206,321,716.15	2,773,113,948.88
支付给职工及为职工支付的现金		441,885,402.96	429,790,669.23
支付的各项税费		137,232,272.88	252,074,537.26
支付其他与经营活动有关的现金		2,405,046,025.66	1,915,072,039.45
经营活动现金流出小计		7,190,485,417.65	5,370,051,194.82
经营活动产生的现金流量净额		-231,297,482.32	1,713,817,510.94
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	38,306,000.00
取得投资收益收到的现金		266,377,409.18	97,344,343.78
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,714,069.09	19,238.85
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		272,961,262.93	135,669,582.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		171,804,767.89	173,201,687.87
投资支付的现金		305,191,260.89	78,981,496.27
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		476,996,028.78	252,183,184.14
投资活动产生的现金流量净额		-204,034,765.85	-116,513,601.51
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		7,779,127,777.78	7,958,394,919.18
收到其他与筹资活动有关的现金		504,958,333.33	1,006,240,000.00
筹资活动现金流入小计		8,284,086,111.11	8,964,634,919.18
偿还债务支付的现金		7,104,950,000.00	9,685,640,925.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		373,458,014.98	367,700,206.74
支付其他与筹资活动有关的现金		453,757,760.07	154,657,796.87
筹资活动现金流出小计		7,932,165,775.05	10,207,998,929.50
筹资活动产生的现金流量净额		351,920,336.06	-1,243,364,010.32

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		-83,411,912.11	353,939,899.11
加：期初现金及现金等价物余额		749,755,553.39	395,815,654.28
六、期末现金及现金等价物余额		666,343,641.28	749,755,553.39

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
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 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				4,857,342,209.10			90,685,427.02			-3,689,659,048.94		3,039,492,861.18	-77,886,775.61	2,961,606,085.57
加: 会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,781,124,274.00				4,857,342,209.10			90,685,427.02			-3,689,659,048.94		3,039,492,861.18	-77,886,775.61	2,961,606,085.57
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-225,749,914.30			-10,663,579.00			-2,270,149,162.12		-2,506,562,655.42	207,912,550.28	-2,298,650,105.14
(一) 综合收益总额											-2,270,149,162.12		-2,270,149,162.12	-13,721,307.77	-2,283,870,469.89
(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			-5,959,808,211.06		532,930,205.76	130,025,774.67	662,955,980.43

项目	2020 年度												
----	---------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

2021 年年度报告

	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	1,781,124,274.00				4,888,572,159.37				128,827,108.02		-3,724,301,511.31		3,074,222,030.08	-150,885,259.28	2,923,336,770.80
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,781,124,274.00				4,888,572,159.37				128,827,108.02		-3,724,301,511.31		3,074,222,030.08	-150,885,259.28	2,923,336,770.80
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					-31,229,950.27				-38,141,681.00		34,642,462.37		-34,729,168.90	72,998,483.67	38,269,314.77
(一) 综合收益总额											34,642,462.37		34,642,462.37	4,489,301.91	39,131,764.28
(二) 所有者投入和减少资本					-31,229,950.27				-38,141,681.00				-69,371,631.27	72,431,000.00	3,059,368.73
1. 所有者投入的普通股														72,431,000.00	72,431,000.00
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					-31,229,950.27				-38,141,681.00				-69,371,631.27		-69,371,631.27
(三) 利润分配														-3,921,818.24	-3,921,818.24
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														-3,921,818.24	-3,921,818.24
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				4,857,342,209.10				90,685,427.02		-3,689,659,048.94		3,039,492,861.18	-77,886,775.61	2,961,606,085.57

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
2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年度
----	---------

2021 年年度报告

	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

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,850,199,669.54	3,510,778,355.41
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,781,124,274.00				3,477,890,120.67				101,963,630.28	-1,850,199,669.54	3,510,778,355.41
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									-38,141,681.00	116,026,434.79	77,884,753.79
（一）综合收益总额										116,026,434.79	116,026,434.79
（二）所有者投入和减少资本									-38,141,681.00		-38,141,681.00
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											

2021 年年度报告

3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他									-38,141,681.00		-38,141,681.00
(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			63,821,949.28	-1,734,173,234.75	3,588,663,109.20

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

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

截至2021年12月31日，本公司统一社会信用代码：91430000183774980R；总股份1,781,124,274股，其中流通股827,634,402股，有限售条件流通股953,489,872股。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司合并财务报表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。本期纳入合并财务报表范围的子公司共 22 家，

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

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

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

2. 会计期间

本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

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 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

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

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

(1) 外币业务折算

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

(2) 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债类项目，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：

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。

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。

① 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。

② 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。

③ 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

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。

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预期信用损失率,计算预期信用损失。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

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

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。

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

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

(2) 后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资,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子公司实施共同控制或重大影响的,应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理。

(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	3.88-2.16
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

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：

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

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

24. 在建工程

√适用 □不适用

(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。

(3). 借款费用资本化金额

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

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的余额确定。

为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，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的各部分分别完成，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：①相关的经济利益很可能流入企业；②收入金额能够可靠地计量。

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

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。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

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。

(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

承租人

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。

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)
《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)	经董事会 2021 年第 3 次会议及监事会 2021 年第 1 次会议审议通过，	说明 1
《企业会计准则解释第 15 号》(财会〔2021〕35 号)		说明 2

其他说明

说明 1: 本公司自 2021 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会〔2018〕35 号)相关规定，公司对所有租赁(短期租赁和低价值资产租赁除外)确认使用权资产和租赁负债，并分别确认折旧和利息费用，公司在执行新租赁准则时选择简化处理，无需调整 2021 年初留存收益，无需调整比较报告信息。

根据新租赁准则的规定，对于首次执行日前已存在的合同，本公司选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

本公司作为承租人

本公司选择仅对 2021 年 1 月 1 日尚未完成的租赁合同的累计影响数进行调整。

①首次执行日之前的融资租赁，本公司按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，

分别计量使用权资产和租赁负债；

②对于首次执行日之前的经营租赁，本公司根据剩余租赁付款额按首次执行日的增量借款利率折现的现值计量租赁负债，同时每项租赁按照与租赁负债相等的金额，并根据预付租金进行必要调整确定使用权资产。

③本公司按照资产减值相关规定对使用权资产进行减值测试并进行相应的会计处理。

本公司对首次执行日之前租赁资产属于低价值资产的经营租赁或将于 12 个月内完成的经营租赁，采用简化处理，未确认使用权资产和租赁负债。此外，本公司对于首次执行日之前的经营租赁，采用了下列简化处理：

①计量租赁负债时，具有相似特征的租赁可采用同一折现率；使用权资产的计量可不包含初始直接费用；

②存在续租选择权或终止租赁选择权的，本公司根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；

③作为使用权资产减值测试的替代，本公司评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产；

④首次执行日前的租赁变更，本公司根据租赁变更的最终安排进行会计处理。

上述会计政策变更导致影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
执行新租赁准则	合并资产负债表：期末使用权资产列示 1,785,841,833.35 元，期末租赁负债列示 870,501,544.37 元。 资产负债表：期末使用权资产列示 1,096,923,770.67 元，期末租赁负债列示 702,506,883.47 元。

注：执行新租赁准则对期初报表项目的影响详见本附注首次执行新租赁准则调整首次执行当年期初财务报表相关项目情况。

说明 2：本公司自 2021 年 1 月 1 日采用《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号）中“关于资金集中管理相关列报”相关规定，解释发布前企业的财务报表未按照上述规定列报的，应当按照本解释对可比期间的财务报表数据进行相应调整。会计政策变更对本公司财务报表列报无影响，货币资金科目注释增加公司存放在中国大唐集团财务有限公司银行存款情况，详见本附注货币资金。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
固定资产折旧年限变更	董事会 2021 年第 8 次会议、监事会 2021 年第 3 次会议审议通过	2021 年 4 月 1 日	说明 1

其他说明

说明 1：①、固定资产折旧年限变更

会计估计变更的内容和原因

公司所属发电企业固定资产折旧方法原采用的是平均年限法分类计提折旧，其中燃煤发电机组发电及供热设备的折旧年限为 17-18 年，水电机组发电设备的折旧年限为 12-15 年，水电大坝的折旧年限为 45 年，汽车运输设备的折旧年限为 6 年。随着发电设备制造的技术进步和企业固定资产更新改造的持续投入，结合公司与其他发电公司同类上市公司对标比较分析，公司目前对燃煤发电机组发电及供热设备等资产的执行的折旧年限已不能合理反映公司资产实际可使用状况。为了更加公允地反映公司资产的真实状况，提高会计信息质量，根据《企业会计准则》的有关规定，同时参考同行业其他发电公司同类资产的折旧政策，公司参照中国大唐集团有限公司下发的《关于调整集团公司发电及供热设备等资产折旧政策的通知》（大唐集团财〔2021〕414 号）对相关资产折旧年限做相应调整。

公司将燃煤发电机组发电及供热设备的折旧年限调整为 20 年，水电机组发电设备的折旧年限调整为 18 年，水电大坝的折旧年限调整为 50 年，汽车运输设备的折旧年限调整为 10 年。

变更前后相关资产折旧年限信息如下表所示：

资产类别	调整前折旧年限（年）	调整后折旧年限（年）
燃煤发电机组发电及供热设备	17-18	20

水发电机组发电设备	12-15	18
水电大坝	45	50
汽车运输设备	6	10

本次会计估计变更自 2021 年 4 月 1 日起开始执行,本次会计估计变更事项在 2021 年 8 月 30 日,经董事会 2021 年第 8 次会议、监事会 2021 年第 3 次会议审议通过,公司独立董事对该事项发表了同意的独立意见。

②、会计估计变更对当期的影响数

本次会计估计变更导致公司 2021 年固定资产折旧计提数减少 200,195,457.06 元,2021 年净利润增加 199,486,617.53 元。

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,356,056,941.01	1,356,056,941.01	
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	1,600,000.00	1,600,000.00	
应收账款	1,765,564,534.16	1,765,564,534.16	
应收款项融资	192,809,633.30	192,809,633.30	
预付款项	182,871,654.73	183,481,178.54	609,523.81
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	400,411,279.88	400,411,279.88	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	565,086,079.54	565,086,079.54	
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	174,781,213.50	174,781,213.50	
流动资产合计	4,639,181,336.12	4,639,790,859.93	609,523.81
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	734,740,612.97	734,740,612.97	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	410,387,691.78	410,387,691.78	
投资性房地产			
固定资产	10,405,885,100.84	8,580,274,417.31	-1,825,610,683.53

在建工程	738,981,183.83	738,981,183.83	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,928,424,938.81	1,928,424,938.81
无形资产	793,373,882.04	793,373,882.04	
开发支出	24,442,264.52	24,442,264.52	
商誉	1,921,210.39	1,921,210.39	
长期待摊费用	98,948,328.92	75,328,328.92	-23,620,000.00
递延所得税资产	10,396,836.26	10,396,836.26	
其他非流动资产	211,943,637.16	211,943,637.16	
非流动资产合计	13,431,020,748.71	13,510,215,003.99	79,194,255.28
资产总计	18,070,202,084.83	18,150,005,863.92	79,803,779.09
流动负债：			
短期借款	3,666,621,858.92	3,666,621,858.92	
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	3,677,210.00	3,677,210.00	
应付账款	1,268,661,225.45	1,268,661,225.45	
预收款项	393,800.00	393,800.00	
合同负债	73,698,084.10	73,698,084.10	
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	36,437,813.32	36,437,813.32	
应交税费	127,655,936.73	127,655,936.73	
其他应付款	615,630,515.59	615,630,515.59	
其中：应付利息			
应付股利	12,739,132.77	12,739,132.77	
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,417,966,228.01	1,428,024,034.36	10,057,806.35
其他流动负债	1,007,733,081.27	1,007,733,081.27	
流动负债合计	8,218,475,753.39	8,228,533,559.74	10,057,806.35
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	5,219,960,000.00	5,219,960,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,315,861,858.06	1,315,861,858.06
长期应付款	1,375,137,617.62	129,021,732.30	-1,246,115,885.32
长期应付职工薪酬			
预计负债	14,611,700.00	14,611,700.00	
递延收益	280,410,928.25	280,410,928.25	
递延所得税负债			

其他非流动负债			
非流动负债合计	6,890,120,245.87	6,959,866,218.61	69,745,972.74
负债合计	15,108,595,999.26	15,188,399,778.35	79,803,779.09
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,781,124,274.00	1,781,124,274.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,857,342,209.10	4,857,342,209.10	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	90,685,427.02	90,685,427.02	
一般风险准备			
未分配利润	-3,689,659,048.94	-3,689,659,048.94	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	3,039,492,861.18	3,039,492,861.18	
少数股东权益	-77,886,775.61	-77,886,775.61	
所有者权益（或股东权益）合计	2,961,606,085.57	2,961,606,085.57	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	18,070,202,084.83	18,150,005,863.92	79,803,779.09

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

本公司自 2021 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会〔2018〕35 号）相关规定，公司对所有租赁（短期租赁和低价值资产租赁除外）确认使用权资产和租赁负债，并分别确认折旧和利息费用，受此事项影响，合并财务报表 2021 年 1 月 1 日使用权资产调增 1,928,424,938.81 元，固定资产调减 1,825,610,683.53 元，长期待摊费用调减 23,620,000.00 元，预付款项调增 609,523.81 元，租赁负债调增 1,315,861,858.06 元，一年内到期的其他非流动负债调增 10,057,806.35 元，长期应付款调减 1,246,115,885.32 元。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	769,755,553.39	769,755,553.39	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	930,426,847.60	930,426,847.60	
应收款项融资	142,302,593.73	142,302,593.73	
预付款项	106,096,848.48	106,096,848.48	
其他应收款	3,491,379,532.62	3,491,379,532.62	
其中：应收利息			
应收股利	314,863,049.09	314,863,049.09	
存货	236,589,188.97	236,589,188.97	
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	720,512.15	720,512.15	
流动资产合计	5,677,271,076.94	5,677,271,076.94	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	4,651,901,116.95	4,651,901,116.95	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	410,387,691.78	410,387,691.78	
投资性房地产			
固定资产	3,633,761,099.74	2,449,596,227.14	-1,184,164,872.60
在建工程	186,509,525.73	186,509,525.73	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,235,422,377.38	1,235,422,377.38
无形资产	374,107,082.95	374,107,082.95	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	51,195,345.44	41,255,345.44	-9,940,000.00
递延所得税资产			
其他非流动资产	76,722,277.16	76,722,277.16	
非流动资产合计	9,384,584,139.75	9,425,901,644.53	41,317,504.78
资产总计	15,061,855,216.69	15,103,172,721.47	41,317,504.78
流动负债：			
短期借款	3,149,436,070.71	3,149,436,070.71	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	428,127,991.52	428,127,991.52	
预收款项			
合同负债	6,709,705.83	6,709,705.83	
应付职工薪酬	20,509,867.43	20,509,867.43	
应交税费	43,230,710.11	43,230,710.11	
其他应付款	398,671,313.29	398,671,313.29	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,076,091,578.89	1,080,563,146.19	4,471,567.30
其他流动负债	1,005,802,946.67	1,005,802,946.67	
流动负债合计	6,128,580,184.45	6,133,051,751.75	4,471,567.30
非流动负债：			
长期借款	4,124,280,000.00	4,124,280,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,035,093,479.36	1,035,093,479.36
长期应付款	1,008,084,941.88	9,837,400.00	-998,247,541.88
长期应付职工薪酬			

预计负债			
递延收益	212,246,981.16	212,246,981.16	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	5,344,611,923.04	5,381,457,860.52	36,845,937.48
负债合计	11,473,192,107.49	11,514,509,612.27	41,317,504.78
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,781,124,274.00	1,781,124,274.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,477,890,120.67	3,477,890,120.67	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	63,821,949.28	63,821,949.28	
未分配利润	-1,734,173,234.75	-1,734,173,234.75	
所有者权益（或股东权益）合计	3,588,663,109.20	3,588,663,109.20	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	15,061,855,216.69	15,103,172,721.47	41,317,504.78

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

本公司自 2021 年 1 月 1 日采用《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会〔2018〕35 号）相关规定，公司对所有租赁（短期租赁和低价值资产租赁除外）确认使用权资产和租赁负债，并分别确认折旧和利息费用，受此事项影响，母公司财务报表 2021 年 1 月 1 日使用权资产调增 1,235,422,377.38 元，固定资产调减 1,184,164,872.60 元，长期待摊费用调减 9,940,000.00 元，租赁负债调增 1,035,093,479.36 元，一年内到期的其他非流动负债调增 4,471,567.30 元，长期应付款调减 998,247,541.88 元。

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务增值额	3%、6%、9%、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
湖南大唐先一科技有限公司	15
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	12.5、25
大唐华银麻阳新能源有限公司	12.5
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司	12.50
大唐华银涟源新能源有限公司	25
大唐华银衡南新能源有限公司	25
大唐华银醴陵新能源有限公司	25
大唐华银湘潭新能源有限公司	25

2. 税收优惠

适用 不适用

1. 企业所得税

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

(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。大唐华银芷江新能源开发有限责任公司从 2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半征收企业所得税。大唐华银绥宁新能源有限公司宝鼎山一期风电场 2017 年至 2019 年免征企业所得税，2020 年至 2022 年减半征收企业所得税；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。

(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。本公司子公司大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司符合上述企业所得税减免条件。

2. 增值税

(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	936,106,377.42	1,315,600,342.39
其他货币资金	101,807,006.99	40,456,598.62
合计	1,037,913,384.41	1,356,056,941.01
其中: 存放在境外的款项总额		

其他说明

公司银行存款中存放在大唐集团财务有限公司银行账户期末余额和期初余额分别为935,940,138.97元和1,315,462,876.26元。期末存在银行承兑汇票保证金、信用证保证金、土地复垦基金等限制款项金额为101,807,006.99元, 除此外不存在其他抵押、质押、冻结等对使用有限制款项。本公司不存在期末存放在境外且资金汇回受到限制的款项。

2、 交易性金融资产

适用 不适用

3、 衍生金融资产

适用 不适用

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据		1,600,000.00
合计		1,600,000.00

(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

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备						1,600,000.00	100			1,600,000.00
其中：										
银行承兑汇票						1,600,000.00	100			1,600,000.00
合计		/		/		1,600,000.00	/		/	1,600,000.00

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

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

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	1,918,890,712.93
1 至 2 年	165,299,875.46
2 至 3 年	29,003,044.70
3 至 4 年	14,110,719.47
4 至 5 年	3,164,097.71
5 年以上	333,026,153.31
合计	2,463,494,603.58

(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	87,939,217.11	3.57	78,262,368.91	89.00	9,676,848.20	88,704,847.09	4.80	59,704,847.09	67.31	29,000,000.00
其中：										
单项金额重大单项计提	84,676,848.20	3.44	75,000,000.00	88.57	9,676,848.20	86,000,000.00	4.65	57,000,000.00	66.28	29,000,000.00
单项金额虽不重大单项计提	3,262,368.91	0.13	3,262,368.91	100		2,704,847.09	0.15	2,704,847.09	100	
按组合计提坏账准备	2,375,555,386.47	96.43	18,162,009.30	0.76	2,357,393,377.17	1,759,988,630.96	95.20	23,424,096.80	1.33	1,736,564,534.16
其中：										
账龄组合	1,750,798,722.57	71.07	18,162,009.30	1.04	1,732,636,713.27	1,110,741,970.12	60.08	23,424,096.80	2.11	1,087,317,873.32
关联方组合	624,756,663.90	25.36			624,756,663.90	649,246,660.84	35.12			649,246,660.84
合计	2,463,494,603.58	/	96,424,378.21	/	2,367,070,225.37	1,848,693,478.05	/	83,128,943.89	/	1,765,564,534.16

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	9,676,848.20			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
大唐安庆生物质能发电有限公司	934,351.20	934,351.20	100	预计难以收回
合计	87,939,217.11	78,262,368.91	89.00	/

按组合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)	1,705,732,781.89		
1 至 2 年 (含 2 年)	21,102,678.84	1,055,133.93	5.00
2 至 3 年 (含 3 年)	6,455,152.53	645,515.25	10.00
3-4 年 (含 4 年)	1,256,476.00	376,942.81	30.00
4-5 年 (含 5 年)	836,080.00	668,864.00	80.00
5 年以上	15,415,553.31	15,415,553.31	100.00
合计	1,750,798,722.57	18,162,009.30	

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	624,756,663.90		
合计	624,756,663.90		

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	83,128,943.89	29,737,776.70	312,537.08	16,129,805.30		96,424,378.21
合计	83,128,943.89	29,737,776.70	312,537.08	16,129,805.30		96,424,378.21

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

单位: 元 币种: 人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	16,129,805.30

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
武汉江汉化工设计有限公司	销售款	11,000,000.00	子公司 (债权人) 清算注销未收回	经过公司 2021 年第二次股东大会决议	否

庆华集团新疆煤化工有限公司	销售款	3,650,000.00	子公司（债权人）清算注销未收回	经过公司 2021 年第二次股东大会决议	否
内蒙古京能锡林煤化工有限责任公司	销售款	1,400,000.00	子公司（债权人）清算注销未收回	经过公司 2021 年第二次股东大会决议	否
合计		16,050,000.00	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

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	1,525,226,858.02	61.91	75,000,000.00
大唐国际发电股份有限公司	325,322,458.00	13.21	
内蒙古电力（集团）有限责任公司	102,131,848.34	4.15	
大唐华银攸县能源有限公司	44,947,066.59	1.82	145,709.30
大唐环境产业集团股份有限公司	17,554,117.26	0.71	
合计	2,015,182,348.21	81.80	75,145,709.30

其他说明

无

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

债务人名称	终止确认金额	与终止确认相关的利得和损失（损失以“-”号填列）
国网湖南省电力有限公司	54,541,027.84	-7,126,694.30
合计	54,541,027.84	-7,126,694.30

(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	117,976,700.81	192,809,633.30
合计	117,976,700.81	192,809,633.30

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

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

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	440,408,504.34	
合计	440,408,504.34	

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	250,689,701.31	97.21	176,854,230.42	96.38
1 至 2 年	3,115,455.50	1.21	2,192,659.41	1.20
2 至 3 年	1,055,558.91	0.41	1,702,726.65	0.93
3 年以上	3,004,192.87	1.17	2,731,562.06	1.49
合计	257,864,908.59	100	183,481,178.54	100

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(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(%)
晋能控股煤业集团有限公司	144,534,155.68	56.05
大唐国际燃料贸易有限公司	29,542,712.58	11.46
山西潞安环保能源开发股份有限公司	17,101,515.28	6.63
山煤国际能源集团股份有限公司	16,860,424.42	6.54
中国水利电力物资北京有限公司	7,669,075.62	2.97
合计	215,707,883.58	83.65

其他说明

无

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	621,830,266.39	400,411,279.88
合计	621,830,266.39	400,411,279.88

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	363,991,009.16
1 至 2 年	128,072,858.15
2 至 3 年	19,377,136.76
3 至 4 年	105,176,161.81
4 至 5 年	1,968,814.90
5 年以上	166,173,561.97
合计	784,759,542.75

(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	694,207,089.86	481,464,679.09
代付中央企业厂办大集体改革支出	47,842,976.12	48,270,605.84
备用金、保证金等	30,070,895.30	18,458,841.36
社保、公积金、企业年金等	4,704,555.15	6,710,920.26
其他	7,934,026.32	5,033,059.36
合计	784,759,542.75	559,938,105.91

(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)	
2021年1月1日余额	2,744,880.51	677,480.19	156,104,465.33	159,526,826.03
2021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	380,936.35	4,131,116.42	-288,675.88	4,223,376.89
本期转回				
本期转销				
本期核销			-820,926.56	-820,926.56
其他变动				
2021年12月31日余额	3,125,816.86	4,808,596.61	154,994,862.89	162,929,276.36

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	
坏账准备	159,526,826.03	4,223,376.89		820,926.56		162,929,276.36
合计	159,526,826.03	4,223,376.89		820,926.56		162,929,276.36

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额

实际核销的其他应收款	820,926.56
------------	------------

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
湖南大唐华银地产有限公司	往来款	155,842,128.56	1-2年(含2年)、 2-3年(含3年)、 3-4年(含4年)	19.86	
永州侨海投资开发有限公司	往来款	36,757,891.00	5年以上	4.68	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	2.17	17,024,787.80
湖南大华能源服务有限公司	往来款	17,800,167.90	1年以内, 1-2年 (含2年)	2.27	361,530.40
大唐华银攸县能源有限公司	往来款	231,271,259.32	1年以内	29.47	
合计	/	458,696,234.58	/	58.45	54,144,209.20

(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	3,590,000.00	1年以内	2022年3,590,000.00元,湘发改函[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	790,000.00	1年以内	2022年790,000.00元,湘发改函[2021]65号
国家税务总局西乌珠穆沁旗税务局	增值税即征即退	891,073.09	1年以内	2022年891,073.09元财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》(财税[2015]74号)

其他说明

截至本报告出具之日国家税务总局西乌珠穆沁旗税务局增值税即征即退补助已全额收到,冷水江市财政局2021年迎峰度夏调煤保电奖补资金已收到44万元

(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	43,010,973.95	2,449,474.58	40,561,499.37	50,122,878.61	8,868,940.39	41,253,938.22
在产品	11,323,492.55	11,323,492.55		11,323,492.55	11,323,492.55	
库存商品	978,058.13		978,058.13	998,633.25		998,633.25
燃料	1,047,816,169.47		1,047,816,169.47	471,391,963.96		471,391,963.96
其他	36,156,039.42		36,156,039.42	51,441,544.11		51,441,544.11
合计	1,139,284,733.52	13,772,967.13	1,125,511,766.39	585,278,512.48	20,192,432.94	565,086,079.54

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	8,868,940.39			6,419,465.81		2,449,474.58
在产品	11,323,492.55					11,323,492.55
合计	20,192,432.94			6,419,465.81		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

其他说明

无

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、抵扣进项税、留抵增值税及预交增值税	346,759,937.87	161,968,097.14
预缴所得税	8,218,835.79	12,102,005.23
待摊信用证融资利息	6,642,507.44	711,111.13
合计	361,621,281.10	174,781,213.50

其他说明

无

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

(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	618,513,820.75	11,550,000.00		-227,963,992.55			52,113,273.95			349,986,554.25
大唐华银攸县能源有限公司	112,553,227.81			-112,553,227.81						
大唐华银湖南电力物资有限公司	3,673,564.41		3,673,564.41							
湖南能源大数据中心有限责任公司		9,000,000.00		598,095.11						9,598,095.11
小计	734,740,612.97	20,550,000.00	3,673,564.41	-339,919,125.25			52,113,273.95			359,584,649.36
合计	734,740,612.97	20,550,000.00	3,673,564.41	-339,919,125.25			52,113,273.95			359,584,649.36

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	178,713,263.06	99,018,953.84
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	2,392,396.27
合计	497,637,161.89	410,387,691.78

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	8,261,142,663.15	8,580,274,417.31
固定资产清理		
合计	8,261,142,663.15	8,580,274,417.31

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	6,348,728,531.39	18,187,149,001.85	114,292,858.74	24,650,170,391.98
2.本期增加金额	105,659,264.39	605,086,878.76	381,991.07	711,128,134.22
(1) 购置	20,707.96	7,737,962.34	193,699.10	7,952,369.40
(2) 在建工程转入	105,638,556.43	597,348,916.42	188,291.97	703,175,764.82
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额	275,297,831.71	426,347,618.14	5,285,241.79	706,930,691.64
(1) 处置或报废	275,297,831.71	426,347,618.14	5,285,241.79	706,930,691.64

4.期末余额	6,179,089,964.07	18,365,888,262.47	109,389,608.02	24,654,367,834.56
二、累计折旧				
1.期初余额	3,999,245,320.74	11,510,684,947.73	101,277,263.33	15,611,207,531.80
2.本期增加金额	176,467,875.11	678,596,099.73	1,435,010.24	856,498,985.08
(1) 计提	176,467,875.11	678,596,099.73	1,435,010.24	856,498,985.08
3.本期减少金额	49,870,655.10	122,700,911.12	5,128,833.53	177,700,399.75
(1) 处置或报废	49,870,655.10	122,700,911.12	5,128,833.53	177,700,399.75
4.期末余额	4,125,842,540.75	12,066,580,136.34	97,583,440.04	16,290,006,117.13
三、减值准备				
1.期初余额	196,529,205.71	262,159,237.16		458,688,442.87
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额	100,168,515.14	255,300,873.45		355,469,388.59
(1) 处置或报废	100,168,515.14	255,300,873.45		355,469,388.59
4.期末余额	96,360,690.57	6,858,363.71		103,219,054.28
四、账面价值				
1.期末账面价值	1,956,886,732.75	6,292,449,762.42	11,806,167.98	8,261,142,663.15
2.期初账面价值	2,152,954,004.94	6,414,304,816.96	13,015,595.41	8,580,274,417.31

(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	406,505,963.89	71,163,328.19	72,376,805.83	
机器设备	117,704,107.18	108,103,736.05	1,045,779.65	8,554,591.48	
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	3,373,921.15

(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	33,829,623.01	正在办理中
怀水长寨水电站生活楼	2,049,242.05	正在办理中
怀水高椅水电站生活楼	2,572,798.94	正在办理中
怀化办公楼四、五楼	6,358,419.18	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	21,601,991.09	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	1,738,717,520.51	738,981,183.83
工程物资		
合计	1,738,717,520.51	738,981,183.83

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
东莞三联热电联产项目前期	58,697,949.93		58,697,949.93	58,697,949.93		58,697,949.93
大唐华银阳江发电项目前期	44,526,254.47		44,526,254.47	44,526,254.47		44,526,254.47
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	
耒阳三期扩建项目前期				27,491,170.26	27,491,170.26	
*“三供一业”工程	12,860,502.00		12,860,502.00	29,459,502.00		29,459,502.00
20 万机组超低排放改造项目				17,122,118.59		17,122,118.59
湖南衡南黄吉光伏项目	178,944,284.06		178,944,284.06	3,485,437.39		3,485,437.39
绥宁宝鼎山二期工程	1,400,000.00		1,400,000.00	1,400,000.00		1,400,000.00
金塘冲水库发电站项目前期	75,630,049.22		75,630,049.22	75,630,049.27		75,630,049.27
绥宁宝鼎山三期工程	2,100,000.00		2,100,000.00	376,037,860.56		376,037,860.56
绥宁宝鼎山一期工程	1,466,465.93		1,466,465.93	1,466,465.93		1,466,465.93
益阳八形汉渔光互补光伏发电项目	2,462,174.88		2,462,174.88	2,412,174.88		2,412,174.88
大唐华银五团风电项目	2,000,000.00		2,000,000.00	2,000,000.00		2,000,000.00
3 号汽轮机通流改造				22,068,354.93		22,068,354.93
大唐华银株洲 2*1000MW 煤电项目	12,810,399.36		12,810,399.36	9,593,264.34		9,593,264.34
大唐华银会同县小洪水电尾工工程				3,367,256.30		3,367,256.30
大唐华银冷水江市经开区光伏项目	62,097,172.30		62,097,172.30			
湖南醴陵明月分散式风电项目	284,765,753.76		284,765,753.76	400,510.07		400,510.07
湖南醴陵鸭塘光伏项目	166,187,887.97		166,187,887.97	770,201.48		770,201.48
涟源伍家湾分散式风电项目	223,288,329.93		223,288,329.93	513,558.34		513,558.34
湘潭石坝口光伏项目	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	100,090,130.52	15,408,462.12	84,681,668.40	72,385,822.06	16,408,690.62	55,977,131.44
合计	1,794,541,302.71	55,823,782.20	1,738,717,520.51	823,296,364.79	84,315,180.96	738,981,183.83

(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
东莞三联热电联产项目前期		58,697,949.93				58,697,949.93						自有资金
大唐华银阳江发电项目前期	100,000,000.00	44,526,254.47				44,526,254.47			13,395,591.96			自有资金、贷款
大唐华银核电项目前期		34,053,093.91				34,053,093.91						自有资金
大唐华银郴州嘉禾煤矸石综合利用工程项目前期		40,415,320.08				40,415,320.08						自有资金
耒阳三期扩建项目前期	32,287,000.00	27,491,170.26			27,491,170.26							自有资金
“三供一业”工程		29,459,502.00			16,599,000.00	12,860,502.00						自有资金
20 万千瓦超低排放改造项目	51,550,000.00	17,122,118.59	27,503,079.70	44,625,198.29			86.57	100				自有资金
湖南衡南黄吉光伏项目	477,382,400.00	3,485,437.39	175,458,846.67			178,944,284.06	74.97	74.97	1,535,922.10	1,535,922.10	3.92	自有资金、贷款
大唐华银冷水江市经开区光伏项目	74,730,000.00		62,097,172.30			62,097,172.30	83.10	83.10	135,453.88	135,453.88	4.05	自有资金、贷款
3 号汽轮机通流改造	85,000,000.00	22,068,354.93	53,609,561.47	75,677,916.40			89.03	100				自有资金
大唐华银株洲 2*1000MW 煤电项目		9,593,264.34	3,217,135.02			12,810,399.36						自有资金
湖南醴陵明月分散式风电项目	416,000,000.00	400,510.07	284,365,243.69			284,765,753.76	68.45	68.45	3,155,812.81	3,155,812.81	4.05	自有资金、贷款
湖南醴陵鸭塘光伏项目	265,010,000.00	770,201.48	165,417,686.49			166,187,887.97	62.71	62.71	1,414,147.48	1,414,147.48	4.05	自有资金、贷款
大唐华银会同县小洪水电尾工工程	52,303,600.00	3,367,256.30	10,400,000.00	13,767,256.30			100	100				自有资金
益阳八形汉渔光互补光伏发电项目	476,961,400.00	2,412,174.88	50,000.00			2,462,174.88	0.52	0.52				自有资金
绥宁宝鼎山二期工程		1,400,000.00				1,400,000.00						自有资金
金塘冲水库发电站项目前期	3,636,834,800.00	75,630,049.27	-0.05			75,630,049.22						自有资金
绥宁宝鼎山三期工程	431,930,000.00	376,037,860.56	18,957,513.49	392,895,374.05		2,100,000.00	91.45	100	12,354,565.95	673,743.33	4.47	自有资金、贷款
绥宁宝鼎山一期工程		1,466,465.93				1,466,465.93						自有资金
涟源伍家湾分散式风电项目	256,810,000.00	513,558.34	222,774,771.59			223,288,329.93	86.95	86.95	622,689.75	622,689.75	4.05	自有资金、贷款
湘潭石坝口光伏项目	256,240,000.00		182,299,690.78			182,299,690.78	71.14	71.14	2,485,519.97	2,485,519.97	3.85	自有资金、贷款
湘潭县白石镇分散式风电项目	400,570,000.00		308,445,843.61			308,445,843.61	77.00	77.00	2,853,635.98	2,942,155.09	4.05	自有资金、贷款
大唐华银五团风电项目	2,000,000.00	2,000,000.00				2,000,000.00						自有资金
合计	7,015,609,200.00	750,910,542.73	1,514,596,544.76	526,965,745.04	44,090,170.26	1,694,451,172.19	/	/	37,953,339.88	12,965,444.41	/	/

(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

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	11,308,540.77	385,670,599.25	2,120,502,197.47	10,053,621.26	2,527,534,958.75
2.本期增加金额	64,177,549.09	6,084,214.25	6,765,830.39		77,027,593.73
3.本期减少金额					
4.期末余额	75,486,089.86	391,754,813.50	2,127,268,027.86	10,053,621.26	2,604,562,552.48
二、累计折旧					
1.期初余额		42,446,714.25	556,663,305.69		599,110,019.94
2.本期增加金额	4,653,047.34	31,606,514.98	182,821,998.91	529,137.96	219,610,699.19
(1)计提	4,653,047.34	31,606,514.98	182,821,998.91	529,137.96	219,610,699.19
3.本期减少金额					
(1)处置					
4.期末余额	4,653,047.34	74,053,229.23	739,485,304.60	529,137.96	818,720,719.13
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	70,833,042.52	317,701,584.27	1,387,782,723.26	9,524,483.30	1,785,841,833.35
2.期初账面价值	11,308,540.77	343,223,885.00	1,563,838,891.78	10,053,621.26	1,928,424,938.81

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	软件	著作权	特许权	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	984,118,190.10	56,173,548.12	147,937,323.72	72,310,238.43	25,173,900.00	77,121,137.72	1,362,834,338.09
2.本期增加金额	11,151,940.00	1,555,643.02	7,459,753.68	47,549,184.67		161,135,384.05	228,851,905.42
(1)购置	11,151,940.00		7,459,753.68			161,135,384.05	179,747,077.73
(2)内部研发		1,555,643.02		47,549,184.67			49,104,827.69
(3)企业合并增加							
3.本期减少金额	22,315,962.58	34,844,136.17	110,000.00		25,173,900.00		82,443,998.75
(1)处置	22,315,962.58	34,844,136.17	110,000.00		25,173,900.00		82,443,998.75
4.期末余额	972,954,167.52	22,885,054.97	155,287,077.40	119,859,423.10		238,256,521.77	1,509,242,244.76
二、累计摊销							
1.期初余额	238,107,863.16	43,784,236.70	95,957,312.27	47,035,194.33	5,988,439.80	350,000.04	431,223,046.30
2.本期增加金额	16,992,121.66	728,251.66	12,941,213.37	15,128,264.68		50,000.00	45,839,851.37
(1)计提	16,992,121.66	728,251.66	12,941,213.37	15,128,264.68		50,000.00	45,839,851.37
3.本期减少金额	4,210,681.40	34,650,252.31	43,083.44		5,988,439.80		44,892,456.95
(1)处置	4,210,681.40	34,650,252.31	43,083.44		5,988,439.80		44,892,456.95
4.期末余额	250,889,303.42	9,862,236.05	108,855,442.20	62,163,459.01		400,000.04	432,170,440.72
三、减值准备							
1.期初余额	89,293,176.14	5,424,873.41			19,185,460.20	24,333,900.00	138,237,409.75
2.本期增加金额							
(1)计提							
3.本期减少金额		5,424,873.41			19,185,460.20		24,610,333.61
(1)处置		5,424,873.41			19,185,460.20		24,610,333.61
4.期末余额	89,293,176.14					24,333,900.00	113,627,076.14
四、账面价值							
1.期末账面价值	632,771,687.96	13,022,818.92	46,431,635.20	57,695,964.09		213,522,621.73	963,444,727.90
2.期初账面价值	656,717,150.80	6,964,438.01	51,980,011.45	25,275,044.10		52,437,237.68	793,373,882.04

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 5.10%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
五团土地使用权	2,992,000.04	办理中
内蒙古大唐华银锡东能源开发有限公司土地	0	手续不齐全

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	
PSTS 开发	106,505.74	3,027.95			109,533.69	
公司财务共享集中审核平台	1,714,890.16	226,271.91		1,941,162.07		
安全生产系统	1,164,476.97	1,187,470.58		2,351,947.55		
新能源版	79,328.75	7,438.30			86,767.05	
工业大数据平台	58,061.39	1,345,977.61				1,404,039.00
规则引擎机器人	778,472.21	2,152,135.59		2,884,660.09	45,947.71	
海上风电健康管理平台	498,459.20	536,942.16		1,035,401.36		
基于物联网的边缘计算类网关	677,487.42	3,240,027.77		3,907,367.40	10,147.79	
网络安全态势感知平台	1,499,709.24	1,569,893.65		3,069,602.89		
物资系统开发	2,363,985.42	1,522,022.84		3,886,008.26		
智慧电厂平台开发	7,799,181.43	3,093,943.89		10,844,566.39	48,558.93	
智能化售电预测技术研究	1,679,471.52	2,553,169.87		4,164,157.68	68,483.71	
智能综合能源服务平台	498,099.24	567,752.43				1,065,851.67
变电站智能告警系统	3,412,408.21			3,412,408.21		
采样机智能控制关键技术开发	797,699.28			797,699.28		
智慧办公平台产品	57,560.02				57,560.02	
5G 移动应用平台		784.1			784.1	
JReap5.2 开发		4,200,109.02		4,185,694.63	14,414.39	
财务共享独立版本研发		623.55			623.55	
财务共享独立版本研发二期开发		1,438,781.53				1,438,781.53
财务共享服务系统 3.0 开发		2,055,034.49		2,055,034.49		
财务共享服务系统 3.1 开发		1,012,606.49				1,012,606.49
厂外智能调运平台开发		872,983.94		872,983.94		
分子公司实时系统 Java 版		199,607.66			199,607.66	
经济评价系统 SaaS 版 1.0 开发		703,998.35				703,998.35
三维数字化平台开发		348,644.68			348,644.68	
数字化运营平台开发		926,529.78				926,529.78
网源协调精细化管控平台 1.0 开发		928,681.51				928,681.51
无人机产品研发		518,037.36				518,037.36
先一零信任安全装置开发		152,670.14		152,670.14		
先一人力资源管理系统开发		1,297,059.77		1,266,166.22	30,893.55	
智慧煤场开发		792,754.02		721,654.07	71,099.95	
智慧生产运营平台 3.0 开发		429,238.34				429,238.34
智慧新能源开发		1,228,711.04				1,228,711.04
智能燃料管控平台开发		2,722.51			2,722.51	
智能远动机研发		729,703.41				729,703.41
SCR 流场及喷氨控制优化技术	1,256,468.32	299,174.70		1,555,643.02		
脱硫废水集中处理综合管控系统		19,842.47			19,842.47	
合计	24,442,264.52	36,164,373.41		49,104,827.69	1,115,631.76	10,386,178.48

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

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息本公司商誉是由 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《企业会计准则》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 2021 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	25,868.38
包含整体商誉的资产组的账面价值	g=e+f	26,016.30
资产组可收回金额	h	27,150.66
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 2022 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 11.61%，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（2022）第 0415 号。

(2) 贺龙水电站

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）	

本公司将包含商誉的贺龙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。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，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。

(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
装修费	3,391,368.92	7,479,942.39	2,064,063.96		8,807,247.35
碍航费	19,999.96		19,999.96		
高价值周转件	71,223,626.60	32,432,553.32	22,890,553.90		80,765,626.02
融资费用	693,333.44		693,333.44		
合计	75,328,328.92	39,912,495.71	25,667,951.26		89,572,873.37

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	9,637,278.86	2,092,603.94	19,584,662.01	3,455,594.12
无形资产摊销	29,952,398.27	4,492,859.74	27,813,379.64	4,788,121.75
与资产相关的政府补助			14,354,135.95	2,153,120.39
其他	5,476,576.00	1,369,144.00		
合计	45,066,253.13	7,954,607.68	61,752,177.60	10,396,836.26

(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	536,153,355.46	924,504,574.43
可抵扣亏损	4,272,611,957.83	1,646,405,985.34
合计	4,808,765,313.29	2,570,910,559.77

(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
2021		102,964,107.21	
2022	898,810,334.39	924,479,070.65	
2023	209,034,280.31	234,108,863.67	
2024	185,660,125.06	209,011,002.90	
2025	145,443,436.44	161,130,592.26	
2026	2,389,785,197.42		
2029	5,390,462.01	6,255,253.06	
2030	8,457,095.59	8,457,095.59	
2031	430,031,026.61		
合计	4,272,611,957.83	1,646,405,985.34	/

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	184,509,400.98		184,509,400.98	200,908,275.66		200,908,275.66
预付设备款	49,494,482.67		49,494,482.67	11,035,361.50		11,035,361.50
合计	234,003,883.65		234,003,883.65	211,943,637.16		211,943,637.16

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	10,011,763.89	
信用借款	5,306,103,523.40	3,666,621,858.92
合计	5,316,115,287.29	3,666,621,858.92

(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	3,677,210.00
合计	318,225,676.88	3,677,210.00

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	1,115,797,666.09	538,356,627.82
应付购煤款	1,157,831,309.20	499,955,788.76
应付材料款及其他	323,492,627.89	230,348,808.87
合计	2,597,121,603.18	1,268,661,225.45

(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
哈电风能有限公司	75,478,526.37	未结算
中国能源建设集团浙江火电建设有限公司	23,704,398.20	未结算
会同县库区移民事务中心	21,913,700.00	未结算
广东水电二局股份有限公司	12,002,518.30	未结算
合计	133,099,142.87	/

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收售房款		393,800.00
合计		393,800.00

(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	19,042,255.75	22,133,162.18
未完工已结算项目	20,559,406.66	51,564,921.92
合计	39,601,662.41	73,698,084.10

(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	34,826,828.07	958,278,760.51	962,664,504.97	30,441,083.61
二、离职后福利-设定提存计划	1,610,985.25	158,952,350.57	157,746,648.38	2,816,687.44
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	36,437,813.32	1,117,231,111.08	1,120,411,153.35	33,257,771.05

(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		709,448,002.89	709,448,002.89	
二、职工福利费		66,799,753.51	66,799,753.51	

三、社会保险费	18,005,457.25	84,764,234.66	88,393,032.32	14,376,659.59
其中：医疗保险费	17,778,577.24	77,771,365.90	81,306,202.23	14,243,740.91
工伤保险费	226,880.01	6,992,868.76	7,086,830.09	132,918.68
生育保险费				
四、住房公积金	1,486,590.50	75,228,964.83	75,545,333.33	1,170,222.00
五、工会经费和职工教育经费	15,334,780.32	22,037,804.62	22,478,382.92	14,894,202.02
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	34,826,828.07	958,278,760.51	962,664,504.97	30,441,083.61

(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	902,995.17	101,036,145.12	99,837,808.93	2,101,331.36
2、失业保险费	491,708.38	4,191,536.84	4,191,243.84	492,001.38
3、企业年金缴费	216,281.70	53,724,668.61	53,717,595.61	223,354.70
合计	1,610,985.25	158,952,350.57	157,746,648.38	2,816,687.44

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	33,358,751.52	61,696,856.53
企业所得税	7,240,542.43	39,553,973.86
个人所得税	1,961,885.29	1,928,262.75
城市维护建设税	4,991,242.36	6,597,460.05
水资源费	8,090,212.75	7,566,595.87
土地增值税		72,306.00
房产税	3,019,444.73	113,367.04
土地使用税	7,117,574.62	720,633.02
车船使用税		2,738.40
教育费附加	1,980,318.18	2,644,702.06
地方教育费附加	1,320,143.10	1,763,065.68
环境保护税	2,626,899.37	1,585,002.00
印花税	2,231,308.38	364,621.74
其他税费	3,498,852.30	3,046,351.73
合计	77,437,175.03	127,655,936.73

其他说明：

无

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	12,739,132.77
其他应付款	686,290,455.58	602,891,382.82
合计	686,345,978.08	615,630,515.59

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	12,739,132.77
合计	55,522.50	12,739,132.77

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质保金、押金	210,652,517.62	207,448,722.11
往来款	175,217,376.56	211,918,431.63
容量收购款	107,274,785.00	108,527,985.00
社保、公积金、年金等	109,989,157.85	42,684,214.37
其他	83,156,618.55	32,312,029.71
合计	686,290,455.58	602,891,382.82

(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
哈电风能有限公司	58,425,873.93	未结算
湖南省建筑行业劳动保险基金统筹管理办公室	15,035,157.81	未结算
合计	73,461,031.74	/

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	942,388,918.97	953,681,446.38
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	172,195,025.20	76,802,483.40
1 年内到期的租赁负债	416,367,392.30	397,540,104.58
合计	1,530,951,336.47	1,428,024,034.36

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	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
债券利息	6,757,808.22	4,930,684.92
待转销项税	1,915,087.40	2,802,396.35
合计	1,008,672,895.62	1,007,733,081.27

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

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	1,247,983,067.94	680,400,000.00
信用借款	4,870,298,400.00	4,539,560,000.00
合计	6,118,281,467.94	5,219,960,000.00

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

质押借款利率区间 3.3%-4.41%，信用借款利率区间 3.05%-4.41%。

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	1,428,088,793.38	1,935,021,236.16
减：未确认的融资费用	-141,219,856.71	-221,619,273.52
重分类至一年内到期的非流动负债	-416,367,392.30	-397,540,104.58
合计	870,501,544.37	1,315,861,858.06

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	322,111,752.93	119,184,332.30
专项应付款	4,283,600.00	9,837,400.00
合计	326,395,352.93	129,021,732.30

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	期初余额	期末余额
融资租赁	119,184,332.30	313,354,852.93
应付政府项目合作款		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	形成原因
三供一业专项资金	9,837,400.00		5,553,800.00	4,283,600.00	详见注释
合计	9,837,400.00		5,553,800.00	4,283,600.00	/

其他说明：

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

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
弃置费用	14,611,700.00	16,775,300.00	注1
未决诉讼		16,835,789.00	注2
合计	14,611,700.00	33,611,089.00	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：环境恢复治理费受可能发生的支出金额、预计恢复时点等因素变动的影 响。本公司对弃置义务对应的预计费用聘请独立第三方机构内蒙古中石矿业有限公司评估确定。

注2：2021年4月7日，公诉人东乌珠穆沁旗人民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，目前案件处于二审上诉阶段。锡东公司根据一审判决书、专家鉴定报告及律师函意见，综合考虑本诉讼案件的实际情况，计提预计负债16,835,789.00元，详细情况见本附注 承诺及或有事项。

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	75,575,389.51		21,238,130.14	54,337,259.37	
未实现售后租回损益	204,835,538.74		38,651,776.00	166,183,762.74	
合计	280,410,928.25		59,889,906.14	220,521,022.11	/

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	74,686,483.47			20,850,769.82		53,835,713.65	与资产相关
节能技术改造补贴	503,906.04			234,860.32		269,045.72	与资产相关
财政奖励资金	385,000.00			152,500.00		232,500.00	与资产相关

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行 新股	送股	公积金 转股	其他	小计	
股份总数	1,781,124,274.00						1,781,124,274.00

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	4,831,866,942.83		200,274,648.03	4,631,592,294.80
其他资本公积	25,475,266.27		25,475,266.27	

合计	4,857,342,209.10	225,749,914.30	4,631,592,294.80
----	------------------	----------------	------------------

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本期资本公积减少 225,749,914.30 元，其中 1,704,808.04 元系下属火电厂三供一业改造完成移交冲减权益所致，224,045,106.26 元系注销非全资子公司湖南华银能源技术有限公司所致。

56、 库存股

适用 不适用

57、 其他综合收益

适用 不适用

58、 专项储备

适用 不适用

59、 盈余公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	90,685,427.02		10,663,579.00	80,021,848.02
合计	90,685,427.02		10,663,579.00	80,021,848.02

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本期盈余公积减少 10,663,579.00 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	-3,689,659,048.94	-3,724,301,511.31
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	-3,689,659,048.94	-3,724,301,511.31
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-2,270,149,162.12	34,642,462.37
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	-5,959,808,211.06	-3,689,659,048.94

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。

- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,317,329,121.42	10,592,046,566.05	7,982,189,621.10	7,184,261,939.71
其他业务	285,982,896.61	194,462,661.96	273,491,297.60	207,158,664.35
合计	9,603,312,018.03	10,786,509,228.01	8,255,680,918.70	7,391,420,604.06

(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	960,331.201803	825,568.091870
营业收入扣除项目合计金额	28,598.289661	27,349.129760
营业收入扣除项目合计金额占营业收入的比重（%）	2.98	3.31
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。	28,598.289661	27,349.129760
与主营业务无关的业务收入小计	28,598.289661	27,349.129760
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	931,732.912142	798,218.962110

(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	8,882,746,550.81
其他	720,565,467.22
按经营地区分类	
湖南省内	9,540,071,030.25
其他地区	63,240,987.78
按商品转让的时间分类	
在某一时点确认收入	9,168,329,798.26
在一段时间内确认收入	434,982,219.77
合计	9,603,312,018.03

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

其他说明：

无

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	15,591,863.23	29,229,934.39
房产税	13,385,019.06	13,386,101.64
土地使用税	26,057,473.91	27,939,212.02
印花税	6,609,788.17	5,522,816.96
环境保护税	5,046,976.07	7,977,540.46
教育费附加	11,483,944.13	21,455,864.43
其他	135,077.07	7,232,843.13
合计	78,310,141.64	112,744,313.03

其他说明：

无

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	235,881.44	316,109.49
运输费	16,249.90	13,183.23
劳务费	1,550,758.32	2,213,801.77
业务招待费	626,575.01	1,133,110.09
租赁费		164,534.92
办公费	31,810.25	110,151.83
物业管理费		20,920.93
职工薪酬	8,703,126.32	6,718,892.89
业务经费	166,716.84	149,529.21
折旧费	8,518.06	28,967.42
使用权资产折旧	941,922.64	
其他	76,399.68	255,344.62
合计	12,357,958.46	11,124,546.40

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	93,761,719.98	90,568,436.59
保险费	300,156.99	316,126.69
折旧费	3,006,003.19	3,557,331.89
租赁费	1,023,280.91	15,056,911.54
无形资产摊销	1,952,044.74	1,929,816.91
水电费	1,190,946.08	1,324,664.58
业务招待费	1,040,085.42	913,199.96
差旅费	3,410,715.44	2,960,255.37
办公费	931,641.03	1,874,059.43
运输费	897,165.53	882,484.91
税金	1,243,899.93	1,499,999.50
咨询费和中介费	6,658,123.19	6,936,662.09
修理费	404,718.76	572,359.53
长期待摊费用摊销	257,162.66	304,903.60
董事会会费	724,747.47	788,678.79
使用权资产折旧	13,181,536.21	
其他	4,772,755.47	5,458,723.51
合计	134,756,703.00	134,944,614.89

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	875,392.26	2,524,770.11
差旅费	572.55	31,253.48
固定资产折旧		5,122.18
外委支出费	219,824.48	2,059,817.92
材料费	19,842.47	10,261.95
无形资产摊销	18,616,686.20	14,021,855.72
合计	19,732,317.96	18,653,081.36

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	511,507,817.17	509,461,749.45
减：利息收入	-6,455,733.77	-26,993,802.56
加：汇兑损失		
手续费及其他支出	5,770,206.12	5,857,295.14
合计	510,822,289.52	488,325,242.03

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	20,850,769.82	21,359,905.05
增值税先征后返、加计扣除	14,442,393.35	12,644,857.89
红壁岩水电站工程建设补偿资金		2,430,555.58
房产、土地使用税返还	968,211.43	2,397,939.84
节能技术改造补贴	234,860.32	1,038,568.93
财政奖励资金	152,500.00	1,332,500.00
湖南省工业企业技术改造税收增量奖补资金		5,964,500.00
调煤保电奖补金	14,020,000.00	6,591,700.00
稳岗补贴	1,756,684.06	665,646.77
软件产业发展专项资金	2,154,100.00	
其他政府补助	4,217,345.52	3,716,060.80
合计	58,796,864.50	58,142,234.86

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	-339,919,125.25	-13,460,501.78
处置长期股权投资产生的投资收益	196,220.25	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		

债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
持有其他非流动金融资产期间取得的投资收益	7,746,174.66	7,234,343.78
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-7,126,694.30	
其他	-453,273.88	
合计	-339,556,698.52	-6,226,158.00

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	79,694,309.22	-5,568,396.56
合计	79,694,309.22	-5,568,396.56

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	-29,425,239.62	-49,264,944.67
其他应收款坏账损失	-4,223,376.89	-1,949,306.53
合计	-33,648,616.51	-51,214,251.20

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		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		-2,273,043.30

合计		-2,273,043.30
----	--	---------------

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
固定资产处置利得	9,874,840.43	11,524,707.36
固定资产处置损失	-27,909.10	-20,789.18
无形资产处置损失	-8,472,135.12	
在建工程处置利得	155,466.43	
合计	1,530,262.64	11,503,918.18

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
非流动资产处置利得合计	22,566.37		22,566.37
政府补助	267,500.00	1,339,100.00	267,500.00
出售碳排放权	3,932,075.47		
违约赔偿收入	518,725.00	1,149,881.61	518,725.00
其他利得	12,375,162.89	5,937,331.23	12,375,162.89
合计	17,116,029.73	8,426,312.84	13,183,954.26

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
应收特困企业专项治理助资金		980,300.00	与收益相关
其他政府补助	67,500.00	358,800.00	与收益相关
合计	267,500.00	1,339,100.00	

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	1,300,000.00	3,022,000.00	1,300,000.00
非流动资产毁损报废损失	61,833,849.97	1,134,931.74	61,833,849.97
赔偿金、违约金及罚款支出	321,428.27	14,012,081.62	321,428.27
退回工业发展基金	22,000,000.00		22,000,000.00
预计负债-未决诉讼	16,835,789.00		16,835,789.00
其他	490,243.55	1,911,364.90	490,243.55
合计	102,781,310.79	20,080,378.26	102,781,310.79

76、 所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	23,402,461.02	53,536,514.31
递延所得税费用	2,442,228.58	-1,489,523.10
合计	25,844,689.60	52,046,991.21

(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	-2,258,025,780.29
按法定/适用税率计算的所得税费用	-564,506,445.07
子公司适用不同税率的影响	16,230,157.64
调整以前期间所得税的影响	-2,313,891.19
非应税收入的影响	-3,248,362.77
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	13,517,519.95
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-143,648.73
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	566,309,359.77
所得税费用	25,844,689.60

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	278,051,341.67	52,304,329.02
利息收入	6,455,733.77	26,993,802.56
收回保证金、备用金等	44,894,741.42	183,065,551.84
收到的政府补助	17,790,484.06	27,447,157.57
其他	20,449,352.81	10,546,324.44
合计	367,641,653.73	300,357,165.43

(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	33,776,202.77	10,399,394.98
支付的往来款	472,535,392.97	161,357,272.23
其他付现的销售费用	2,704,391.44	4,356,785.95
其他付现的管理费用	21,518,249.89	22,899,097.97
其他付现的研发费用	240,239.50	2,101,333.35
支付职工教育经费和工会经费	22,478,382.92	21,408,697.00
支付离退休人员费用	38,428,934.73	39,905,138.65
银行手续费	3,713,850.46	5,857,295.14
退回工业发展基金	22,000,000.00	
其他	29,448,255.12	16,675,471.86
合计	646,843,899.80	284,960,487.13

(3). 收到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
收到的试运行收入	4,570,872.54	18,141,760.76
合计	4,570,872.54	18,141,760.76

(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	35,653.38
合计	18,892.25	35,653.38

(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
三供一业补贴款		9,960,000.00
融资租赁款	484,958,333.33	1,000,000,000.00

信用证保证金	20,000,000.00	
政府合作项目借款	9,500,000.00	
票据贴现融资款	70,000,000.00	
合计	584,458,333.33	1,009,960,000.00

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付租赁款	782,758,042.35	330,751,512.54
支付信用证保证金	34,600,000.00	20,000,000.00
应收账款保理借款手续费	240,000.00	
合计	817,598,042.35	350,751,512.54

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	-2,283,870,469.89	39,131,764.28
加：资产减值准备		2,273,043.30
信用减值损失	33,648,616.51	51,214,251.20
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	851,726,698.18	1,206,903,664.25
使用权资产摊销	199,874,682.65	
无形资产摊销	45,839,851.37	43,542,581.77
长期待摊费用摊销	25,667,951.26	36,658,628.27
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）	-1,530,262.64	-11,503,918.18
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	61,811,283.60	1,134,931.74
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-79,694,309.22	5,568,396.56
财务费用（收益以“-”号填列）	512,870,839.39	509,461,749.45
投资损失（收益以“-”号填列）	331,976,730.34	6,226,158.00
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	2,442,228.58	-1,489,523.10
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）	-560,425,686.85	323,976,355.72
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,227,584,010.74	491,018,836.89
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,193,393,552.07	-327,693,316.25
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-893,852,305.39	2,376,423,603.90
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	936,106,377.42	1,315,600,342.39

减：现金的期初余额	1,315,600,342.39	655,729,869.14
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	-379,493,964.97	659,870,473.25

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	936,106,377.42	1,315,600,342.39
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	936,106,377.42	1,315,600,342.39
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	936,106,377.42	1,315,600,342.39
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	101,807,006.99	银行承兑汇票、信用证保证金、履约保证金、土地复垦金、涉诉冻结资金等
固定资产	528,116,465.90	融资租赁（售后回租）
无形资产	1,072,127.31	抵押借款

应收账款	277,875,632.63	应收账款保理、电费收费权质押借款
在建工程	212,951,937.21	融资租赁（直租）
合计	1,121,823,170.04	/

其他说明：

注 1: 2021 年公司下属子公司大唐华银湘潭新能源有限公司以大唐华银湘潭石坝口水库 50Mw 渔光互补光伏项目未来电费收费权质押取得银行借款，以大唐华银湘潭县白石镇分散式风电场项目未来电费收费权质押取得银行借款。

注 2: 期末使用权资产中售后回租融资租赁租入资产情况详见本附注租赁。

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
增值税先征后返、加计抵减	14,442,393.35	其他收益	14,442,393.35
房产税、土地使用税返还	968,211.43	其他收益	968,211.43
其他政府补助	3,972,200.00	其他收益	3,972,200.00
稳岗补贴	1,756,684.06	其他收益	1,756,684.06
软件产业发展专项资金	2,154,100.00	其他收益	2,154,100.00
调煤保电补贴	14,020,000.00	其他收益	14,020,000.00
其他政府补助	267,500.00	营业外收入	267,500.00

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	原因
工业发展基金	22,000,000.00	东乌珠穆沁旗工业和信息化局下发的文件（东工信字[2020]136 号）

其他说明：

无

85、 其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

（1）本期清算注销子公司情况

序 号	企业名称	注册地	注册资本	业务性质	持股比例	表决权	本期不再纳入
1	湖南华银能源技术有限公司	湖南	56,165,000.00	技术服务	65%	65%	清算注销

（2）本期新增子公司情况

本年度公司新设成立四家全资子公司大唐华银涟源新能源有限公司、大唐华银衡南新能源有限公司、大唐华银醴陵新能源有限公司和大唐华银湘潭新能源有限公司，子公司基本情况见本附注在子公司中的权益。公司本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，该子公司于 2021 年 12 月 9 日完成工商登记，截至 2021 年 12 月 31 日尚无实际业务运行，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
湖南大唐先一科技有限公司	长沙市	长沙市	软件研发	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
湖南大唐节能科技有限公司	长沙市	长沙市	专用设备制造	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

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	40.00	8,394,241.69	5,468,949.45	47,321,681.15
大唐华银沅江新能源有限公司	49.00	6,271,897.57		82,704,093.52

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
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	107,489,704.45	253,966,596.99	361,456,301.44	230,152,098.56	13,000,000.00	243,152,098.56	76,303,419.80	270,536,623.64	346,840,043.44	230,849,071.16	5,000,000.00	235,849,071.16
大唐华银沅江新能源有限公司	70,479,750.94	417,482,008.57	487,961,759.51	311,263,270.54	7,914,624.65	319,177,895.19	62,368,831.39	430,055,303.22	492,424,134.61	336,440,061.25		336,440,061.25

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
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	63,240,987.78	20,985,604.22	20,985,604.22	-9,146,603.51	54,846,883.77	15,191,526.25	15,191,526.25	-8,326,259.73
大唐华银沅江新能源有限公司	54,022,355.52	12,799,790.96	12,799,790.96	24,763,414.10	35,263,326.72	8,173,073.36	8,173,073.36	30,034,012.09

(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	936,901,769.86	1,315,220,028.07	697,201,985.53	814,313,105.30
非流动资产	7,227,274,661.72	4,895,275,270.53	7,504,666,730.56	5,153,316,228.00
资产合计	8,164,176,431.58	6,210,495,298.6	8,201,868,716.09	5,967,629,333.30
流动负债	2,235,360,612.13	2,697,199,008.66	1,367,620,532.75	1,679,161,957.52
非流动负债	4,870,437,940.53	3,871,591,344.9	4,981,725,114.49	3,913,890,771.76
负债合计	7,105,798,552.66	6,568,790,353.56	6,349,345,647.24	5,593,052,729.28
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	1,058,377,878.92	-358,295,054.96	1,852,523,068.85	374,576,604.02
按持股比例计算的净资产份额	349,264,700.04	-136,152,120.88	618,513,820.75	142,339,109.53
调整事项	721,854.21	136,152,120.88		-29,785,881.72
对联营企业权益投资的账面价值	349,986,554.25		618,513,820.75	112,553,227.81
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,440,936,023.93	1,837,650,649.95	2,515,482,030.88	1,680,752,823.96
净利润	-690,716,177.97	-732,871,658.98	175,465,568.85	-198,053,859.30
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	-690,716,177.97	-732,871,658.98	175,465,568.85	-198,053,859.30
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	9,598,095.11	3,673,564.41
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	598,095.11	505,825.06
--其他综合收益		
--综合收益总额	598,095.11	505,825.06

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、 重要的共同经营

适用 不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、 其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具，包括银行借款、其他计息借款、融资租赁、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为本公司的运营融资。本公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收账款和应付账款等。

本公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险及市场风险。

(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) 2021 年 12 月 31 日

金融资产项目	以摊余成本计量的金	以公允价值计量且其变	以公允价值计量且其变	合 计
货币资金	1,027,012,284.41			1,027,012,284.41
应收账款	2,267,070,225.27			2,267,070,225.27
应收账款项融资			117,076,700.81	117,076,700.81
其他应收款	631,820,266.20			631,820,266.20
其他非流动金融资产			407,637,161.80	407,637,161.80

(2) 2020 年 12 月 31 日

金融资产项目	以摊余成本计量的金	以公允价值计量且其变	以公允价值计量且其	合 计
货币资金	1,256,056,041.01			1,256,056,041.01
应收票据	1,600,000.00			1,600,000.00
应收账款	1,765,564,524.16			1,765,564,524.16
应收账款项融资			102,800,622.20	102,800,622.20
其他应收款	400,411,270.89			400,411,270.89
其他非流动金融资产			410,287,601.78	410,287,601.78

2. 资产负债表日的各类金融负债的账面价值

(1) 2021 年 12 月 31 日

金融负债项目	以公允价值计量且其变	其他金融负债	合 计
短期借款		5,916,115,885.88	5,916,115,885.88
应付票据		810,885,858.88	810,885,858.88
应付账款		8,585,181,888.18	8,585,181,888.18
其他应付款		588,888,455.56	588,888,455.56
一年内到期的非流动负债		1,588,881,888.15	1,588,881,888.15
其他流动负债		1,888,888,888.88	1,888,888,888.88
长期借款		6,118,881,487.84	6,118,881,487.84
租赁负债		888,581,511.88	888,581,511.88
长期应付款		888,111,558.88	888,111,558.88

(2) 2020 年 12 月 31 日

金融负债项目	以公允价值计量且其变	其他金融负债	合 计
短期借款		8,888,881,888.88	8,888,881,888.88
应付票据		8,888,818.88	8,888,818.88
应付账款		1,888,881,888.15	1,888,881,888.15
其他应付款		888,881,888.88	888,881,888.88
一年内到期的非流动负债		1,118,888,888.81	1,118,888,888.81
其他流动负债		1,888,888,881.88	1,888,888,881.88
长期借款		5,818,888,888.88	5,818,888,888.88
长期应付款		1,888,888,815.88	1,888,888,815.88

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 2021 年 12 月 31 日，应收账款前五名债务人欠款金额合计人民币 201,518.23 万元，占应收账款年末余额的 81.80%。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。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“关联方关系及其交易.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	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	686,345,978.08				686,345,978.08
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
租赁负债		337,890,103.59	286,988,375.14	392,560,243.15	1,017,438,721.88
长期应付款		172,061,680.76	172,061,680.76	9,880,000.00	354,003,361.52

接上表：

项目	2020 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	3,723,067,558.82				3,723,067,558.82
应付票据	3,677,210.00				3,677,210.00
应付账款	1,268,661,225.45				1,268,661,225.45
其他应付款	615,630,515.59				615,630,515.59
一年内到期的非流动负债	1,780,166,930.25				1,780,166,930.25
其他流动负债	1,015,025,479.44				1,015,025,479.44
长期借款		1,392,163,087.15	1,500,880,727.17	3,129,274,738.99	6,022,318,553.31
长期应付款		460,055,614.97	414,359,139.71	717,751,349.89	1,592,166,104.57

（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	-111,898,407.73	-87,399,407.08

接上表：

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	-73,378,250.50	-56,578,390.42

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			117,976,700.81	117,976,700.81
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			117,976,700.81	117,976,700.81
其他非流动金融资产			497,637,161.89	497,637,161.89
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			497,637,161.89	497,637,161.89

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

公司持有对中国大唐集团财务有限公司的股权投资，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，报表列示于非流动金融资产。原公允价值估值模型采取可比上市公司市净率法，其估值结果与中国大唐集团财务有限公司历年盈利良好，近年每年均有现金分红的实际情况不符，根据《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》相关规定，公司认为变更估值技术或其应用方法能使计量结果在当前情况下同样或者更能代表公允价值，因此本期对公允价值估值技术进行变更，改为被投资单位净资产份额法。

公司聘请北京天健兴业资产评估有限公司对本公司持有的中国大唐集团财务有限公司的股权投资公允价值进行评估并出具评估报告（报告编号：天兴评报字[2022]第 0342 号），评估人员收集了近 3 年财务公司交易案例数据，对交易案例的交易标的、交易背景等方面进行了分析，最终选取了浦发财务、五粮液财务、港中旅财务和国机财务四家公司的股权投资案例作为可比案例，以交易案例比较法对本公司持有的中国大唐集团财务有限公司的股权投资公允价值进行评估，在交易案例比较法下标的企业股权价值=标的企业价值乘数×标的企业相应分析参数，标的企业价值乘数=可比公司案例价值乘数×修正系数。

公司变更估值技术后计算的中国大唐集团财务有限公司的股权投资公允价值与天兴评报字[2022]第 0342 号评估报告评估结果基本一致。

根据《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》相关规定，“企业变更估值技术及其应用方法的，应当按照《企业会计准则第 28 号—会计政策、会计估计变更和差错更正》的规定作为会计估计变更处理，并根据《企业会计准则第 39 号—公允价值计量》的披露要求对估值技术及其应用方法的变更进行披露，而不需要按照《企业会计准则第 28 号—会计政策、会计估计变更和差错更正》的规定对相关会计估计变更进行披露。”公司本期对中国大唐集团财务有限公司的股权投资公允价值估值模型进行变更，并采取未来适用法，无需进行追溯调整。

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、 其他

适用 不适用

十二、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

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

本企业最终控制方是中国大唐集团有限公司

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

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
中国水利电力物资集团有限公司	采购工程物资	508,925,147.69	64,474,513.28
大唐电力燃料有限公司	采购燃煤	483,868,277.13	214,071,921.69
湖南煤业股份有限公司	采购燃煤	401,540,853.28	190,519,571.59
大唐国际燃料贸易有限公司	采购燃煤	351,833,877.99	120,632,210.12
中国大唐集团国际贸易有限公司	采购工程物资	171,236,327.84	64,181,808.65
湖南黑金时代煤炭销售有限公司	采购燃煤	72,053,723.53	18,213,618.17
中国大唐集团科技工程有限公司	采购工程	46,783,692.31	
中国水利电力物资北京有限公司	采购材料	43,891,852.28	74,432,629.68
大唐环境产业集团股份有限公司	采购工程服务	21,084,747.95	16,065,724.22
北京中油国电石油制品销售有限公司	采购燃油	19,476,810.37	12,075,709.03
中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	技术服务、软件信息服务	2,955,471.70	1,658,490.29
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	采购工程服务	24,833,668.81	18,194,040.69
中国水利电力物资上海有限公司	采购工程物资	15,959,977.70	219,222.65
大唐南京环保科技有限公司	采购工程物资	7,217,974.89	
湖南大唐华银地产有限公司	采购服务	3,718,095.24	
北京中唐电工程咨询有限公司	采购工程服务	3,091,494.55	1,387,414.34
大唐电商技术有限公司	服务费	1,340,371.21	1,316,139.79
大唐碳资产有限公司	低碳履约服务	1,226,415.10	1,226,415.10
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	3,600.00
中国大唐集团新能源科学技术研究院有限公司	接受技术咨询服务	894,833.57	2,626,471.63
大唐可再生能源试验研究院有限公司	接受技术咨询服务	884,943.38	516,981.13
中国水利电力物资西安有限公司	采购材料、采购服务	572,792.09	288,988.67
大唐华银湖南电力物资有限公司	采购材料	567,455.17	19,641,773.91
中国水利电力物资华南有限公司	采购材料、采购服务	342,389.28	145,037.36

北京国电工程招标有限公司	采购材料、采购服务	325,975.35	206,871.93
中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究院	采购服务	283,962.27	
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	采购服务	234,339.62	109,622.64
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	200,000.00	
中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	采购服务	188,679.24	
中国水利电力物资沈阳有限公司	采购材料、采购服务	158,166.41	7,641.51
中国大唐集团财务有限公司	发债服务费、顾问费	147,000.00	147,000.00
大唐东北电力试验研究院有限公司	采购服务	135,849.06	
中水物资集团成都有限公司	采购材料、采购服务	106,330.19	132,665.10
中国水利电力物资天津有限公司	采购服务	77,472.88	
大唐内蒙古能源销售有限公司	采购服务	70,047.17	
湖南力能置业有限公司	服务费	40,714.28	33,571.42
中国水利电力物资武汉有限公司	采购服务	36,279.26	
北京大唐泰信保险经纪有限公司	采购服务	13,768.49	
中国大唐集团资产管理有限公司	采购服务	9,742.64	10,000.00
大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	采购材料、采购服务		75,471.68
江西大唐国际抚州发电有限责任公司	采购材料、采购服务		10,815.67
合计		2,187,366,972.73	822,625,941.94

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	41,192,725.49	54,150,770.73
大唐环境产业集团股份有限公司	软件平台开发及服务	11,214,934.29	15,819,047.96
中国大唐集团有限公司	软件平台开发及服务	9,565,566.07	1,432,075.48
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	9,248,715.08	4,241,784.94
大唐电力燃料有限公司	软件平台开发及服务	9,078,396.84	1,314,056.61
中国水利电力物资集团有限公司	软件平台开发及服务	8,733,040.22	19,660,521.66
大唐同舟科技有限公司	软件平台开发及服务	5,740,094.33	2,299,265.32
大唐国际发电股份有限公司	软件平台开发及服务	5,156,921.01	9,222,175.80
浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	软件平台开发及服务	4,788,750.04	3,811,070.32
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	5,828,685.93
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	23,867,545.06
大唐宝鸡热电厂	软件平台开发及服务	3,686,143.11	1,235,060.95
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	3,256,780.77	6,174,019.09
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	3,122,153.45	
大唐富平热电有限公司	软件平台开发及服务	3,014,964.10	
阳城国际发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,820,834.05	2,116,572.45
大唐韩城第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,818,963.94	813,773.59

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	2,660,836.53	3,936,759.06
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	2,647,547.17	2,901,995.31
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	262,075.48
大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	软件平台开发及服务	2,295,283.02	4,127,909.49
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	1,877,333.43
大唐青海能源开发有限公司	软件平台开发及服务	2,194,353.37	8,498,640.80
大唐彬长发电有限责任公司	软件平台开发及服务	2,193,432.15	
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	
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	1,834,613.46	544,339.62
大唐定边风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,791,447.66	4,318,087.59
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	
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	1,692,269.17	641,810.00
大唐鲁北发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,650,144.42	694,197.70
大唐宝鸡第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,644,247.79	
大唐陕西发电有限公司西安热电厂	软件平台开发及服务	1,638,559.88	476,418.45
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	1,627,800.97	4,469,575.07
大唐陕西发电有限公司渭河热电厂	软件平台开发及服务	1,572,806.00	431,886.80
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	3,344,690.31
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	1,164,882.96
大唐向阳风电有限公司	软件平台开发及服务	1,513,834.53	277,467.86
大唐蒲城第二发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,424,778.76	
大唐南京发电厂	软件平台开发及服务	1,406,370.01	1,650,663.75
大唐海南能源开发有限公司	软件平台开发及服务	1,405,602.95	1,196,243.46
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	1,402,623.76	1,711,521.13
大唐吴忠新能源有限公司	软件平台开发及服务	1,384,287.87	1,008,849.54
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	300,925.03
河南大唐电力检修有限责任公司	软件平台开发及服务	1,300,283.04	1,759,150.94
大唐澄城风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,283,708.45	452,287.52
江苏徐塘发电有限责任公司	软件平台开发及服务	1,272,946.26	2,317,350.56
大唐绥化热电有限公司	软件平台开发及服务	1,230,716.80	898,742.71
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	475,471.70
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	1,031,040.24	4,895,120.87
大唐清苑热电有限公司	软件平台开发及服务	1,029,687.76	2,264,265.93
大唐湖北黄冈清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	1,012,920.35	
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	4,144,090.06
大唐武安发电有限公司	软件平台开发及服务	983,358.49	1,650,943.39
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	940,280.51	8,071,823.33
浙江大唐能源营销有限公司	软件平台开发及服务	922,560.38	117,924.53
许昌龙岗发电有限责任公司	软件平台开发及服务	894,473.20	891,434.30
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	
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	40,566.04
象山大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务	873,451.34	422,816.84

文成大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务	873,451.33	422,816.84
浙江大唐国际新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	873,451.33	2,442,093.85
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	847,967.10	996,543.66
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	
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	835,849.05	1,160,255.47
大唐河北发电有限公司马头热电分公司	软件平台开发及服务	822,660.30	
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	
大唐黄岛发电有限责任公司	软件平台开发及服务	778,806.14	1,172,741.69
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	765,688.80	726,415.09
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	321,506.11
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	749,528.30	1,135,574.21
大唐甘肃发电有限公司	软件平台开发及服务	743,247.62	292,379.37
大唐巩义发电有限责任公司	软件平台开发及服务	735,849.06	293,254.31
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	730,188.68	1,423,159.13
北京大唐燃料有限公司	软件平台开发及服务	728,301.89	1,464,530.81
大唐秦岭发电有限公司	软件平台开发及服务	719,761.06	
大唐宝鸡发电有限责任公司	软件平台开发及服务	712,743.36	
大唐渭南热电有限公司	软件平台开发及服务	712,743.36	
大唐杨凌热电有限公司	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	
大唐安徽发电有限公司	软件平台开发及服务	681,415.93	
大唐长春第二热电有限责任公司	软件平台开发及服务	669,811.31	1,113,466.34
大唐阳城发电有限责任公司	软件平台开发及服务	668,867.94	1,218,159.45
江苏大唐航运股份有限公司	软件平台开发及服务	650,943.40	325,471.70
大唐陕西发电有限公司	软件平台开发及服务	646,527.00	5,962,267.49
大唐云南发电有限公司	软件平台开发及服务	632,075.47	6,094,256.16
大唐太阳能产业荆门有限公司	软件平台开发及服务	630,442.50	182,715.81
大唐国际燃料贸易有限公司	软件平台开发及服务	615,566.04	
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	601,945.24	
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	599,866.00	148,672.56
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	
大唐湖北新能源有限公司	软件平台开发及服务	594,272.86	
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	377,358.49
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	
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	556,608.78	
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	
中国大唐集团新能源股份有限公司	软件平台开发及服务	551,622.64	3,770,673.75
大唐郟城发电有限公司	软件平台开发及服务	542,452.83	
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	541,514.44	3,113,760.08
中国大唐集团煤业有限公司	软件平台开发及服务	535,584.90	
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	534,438.14	1,066,555.36

大唐陕西发电有限公司城固分公司	软件平台开发及服务	532,654.87	358,490.56
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	532,654.87	358,490.56
浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	软件平台开发及服务	519,026.55	
大唐保定热电厂	软件平台开发及服务	518,867.93	1,338,300.27
中国大唐集团核电有限公司	软件平台开发及服务	512,177.72	534,339.62
大唐辽源发电厂	软件平台开发及服务	502,830.18	1,124,236.09
大唐长山热电厂	软件平台开发及服务	499,999.99	679,504.08
大唐国际发电股份有限公司北京高井热电厂	软件平台开发及服务	489,622.64	1,054,716.98
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	130,973.45
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	472,382.70	516,981.13
大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	软件平台开发及服务	461,304.39	516,792.45
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	458,495.57	
大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂	软件平台开发及服务	456,603.77	1,238,720.99
大唐长春第三热电厂	软件平台开发及服务	452,830.18	896,485.22
大唐七台河发电有限责任公司	软件平台开发及服务	447,358.49	1,068,161.63
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	650,626.15
大唐临清热电有限公司	软件平台开发及服务	441,509.44	923,528.13
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	1,516,463.51
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	150,943.40
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	150,943.40
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	435,832.36	368,592.42
大唐珲春发电厂	软件平台开发及服务	433,962.26	877,617.29
重庆渝浩水电开发有限公司	软件平台开发及服务	430,205.38	108,532.32
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	415,454.84	997,656.30
大唐淮北发电厂	软件平台开发及服务	412,877.36	1,166,346.47
大唐安阳电力有限责任公司	软件平台开发及服务	395,141.10	479,716.98
马鞍山当涂发电有限公司	软件平台开发及服务	390,896.22	705,352.31
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	
大唐西乌珠穆沁旗能源有限公司	软件平台开发及服务	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	384,905.66	
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	380,188.68	
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	
大唐(青岛)风力发电有限公司	软件平台开发及服务	358,407.08	116,886.79
大唐托克逊风电开发有限公司	软件平台开发及服务	353,584.90	204,897.31
大唐永寿新能源有限责任公司	软件平台开发及服务	351,858.40	
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	150,943.40
大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂	软件平台开发及服务	349,407.24	625,813.99
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	
大唐林州热电有限责任公司	软件平台开发及服务	342,141.51	871,838.41
广西桂冠电力股份有限公司	软件平台开发及服务	339,622.64	807,547.17

大唐太阳能产业罗田有限公司	软件平台开发及服务	330,884.96	192,035.40
大唐佛山热电有限责任公司	软件平台开发及服务	329,821.34	955,142.76
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	
嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	软件平台开发及服务	311,320.75	2,089,920.85
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	
大唐鸡西第二热电有限公司	软件平台开发及服务	302,075.47	1,175,516.80
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	
山西大唐岢岚风电有限公司	软件平台开发及服务	292,452.83	45,283.02
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	55,727.17
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	2,963,544.00
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	
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	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	283,018.86	2,251,691.09
大唐滨州发电有限公司	软件平台开发及服务	271,698.12	404,328.77
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	
大唐唐山市丰润区新能源有限公司	软件平台开发及服务	268,283.52	
大唐双鸭山热电有限公司	软件平台开发及服务	266,109.54	934,708.63
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	
大唐山东发电有限公司	软件平台开发及服务	264,150.94	241,037.74
大唐衡阳发电股份有限公司	软件平台开发及服务、工程服务	262,169.81	730,000.00
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	
中国大唐集团海外投资有限公司	软件平台开发及服务	257,757.64	2,756,259.84
大唐大丰风电开发有限公司	软件平台开发及服务	257,505.43	100,851.56
中国大唐集团有限公司西藏分公司	软件平台开发及服务	249,763.74	
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	
内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	软件平台开发及服务	245,283.02	
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	241,037.74	244,226.92
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	236,037.74	1,218,652.53
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	
大唐保定供热有限责任公司	软件平台开发及服务	235,849.06	547,169.81
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	
大唐木垒风电开发有限公司	软件平台开发及服务	235,264.65	
大唐温泉清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	235,264.65	
大唐新疆能源营销有限公司	软件平台开发及服务	235,264.65	
大唐尼勒克清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	235,264.65	
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	233,962.26	822,641.50

大唐哈密风电开发有限公司	软件平台开发及服务	233,269.32	463,783.62
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	
大唐河北发电有限公司	软件平台开发及服务	231,157.13	1,305,343.13
大唐鸡西热电有限责任公司	软件平台开发及服务	226,603.77	881,878.44
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	225,264.65	
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	
大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	软件平台开发及服务	209,773.58	523,792.95
大唐(北京)煤业销售有限公司	软件平台开发及服务	209,773.58	
中国大唐集团技术经济研究院	软件平台开发及服务	207,547.17	
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	335,121.06
大唐重庆能源营销有限公司	软件平台开发及服务	202,830.19	
安远大唐新能源有限公司	软件平台开发及服务	198,113.21	1,224,369.69
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	
大唐贵州钟山新能源有限公司	软件平台开发及服务	193,396.23	
大唐陈村水力发电厂	软件平台开发及服务	193,396.22	352,688.26
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	188,679.25	1,492,786.79
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	93,170.81
内蒙古宝利煤炭有限公司	软件平台开发及服务	182,924.53	
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	256,019.37
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	581,063.62
大唐河北新能源(张北)有限责任公司	软件平台开发及服务	165,094.34	306,603.77
大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	软件平台开发及服务	160,377.36	1,156,084.50
大唐贵州发耳发电有限公司	软件平台开发及服务	159,292.04	4,768,399.47
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	158,891.31	255,718.82
大唐南京热电有限责任公司	软件平台开发及服务	158,407.08	1,197,528.80
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	
大唐江苏发电有限公司	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	18,751.18
河北大唐电力工程有限责任公司	软件平台开发及服务	150,943.39	56,603.77
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	105,109.37
遵义桂冠风力发电有限公司	软件平台开发及服务	144,339.62	277,575.23
陕西汉江投资开发有限公司	软件平台开发及服务	142,169.81	788,396.22
大唐电白新能源有限公司	软件平台开发及服务	142,114.70	140,566.04
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	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	141,509.44	414,752.94
大唐吉林发电有限公司热力分公司	软件平台开发及服务	141,509.44	521,773.27
大唐长春热力有限责任公司	软件平台开发及服务	141,509.44	555,224.59
大唐长热吉林热力有限公司	软件平台开发及服务	141,509.44	521,773.27
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	
大唐甘肃湟水河水电开发有限公司	软件平台开发及服务	141,284.01	63,700.12
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	188,679.25
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	137,735.85	2,076,867.60
大唐四川川北电力开发有限公司	软件平台开发及服务	135,665.38	114,418.10
安徽电力股份有限公司淮南田家庵发电厂	软件平台开发及服务	135,000.00	559,597.60
大唐汕头新能源有限公司	软件平台开发及服务	132,526.31	
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	296,690.60
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	307,735.85
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	307,735.85
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	307,735.85
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	307,735.85
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	44,247.79
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	225,830.69
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	126,415.09	1,206,746.82
大唐朝阳风力发电有限公司	软件平台开发及服务	123,893.80	
大唐东营发电有限公司	软件平台开发及服务	120,754.72	4,208,393.71
大唐瓜州新能源有限公司	软件平台开发及服务	119,339.62	606,486.90
中国大唐集团科技工程有限公司	软件平台开发及服务	114,800.12	4,195,816.48
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	113,207.54	8,915.87
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	109,762.07	258,123.72
陕西石泉发电有限责任公司	软件平台开发及服务	108,490.57	416,096.18
大唐淮南洛河发电厂	软件平台开发及服务	106,603.77	404,026.79
安徽淮南洛能发电有限责任公司	软件平台开发及服务	106,603.77	1,043,396.22
大唐广元风电开发有限公司	软件平台开发及服务	104,408.09	168,058.11
大唐贵州镇宁风电开发有限公司	软件平台开发及服务	102,654.88	137,710.81
大唐丰都新能源有限公司	软件平台开发及服务	101,840.87	
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	99,323.77	5,341,633.37
大唐灌云光伏发电有限公司	软件平台开发及服务	99,098.35	54,716.98
淮南大唐风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务	95,394.05	14,150.94
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	454,349.66
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	
大唐山西恒山风电有限公司	软件平台开发及服务	94,339.62	45,283.02
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	408,961.45
大唐伊吾清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	86,099.52	
四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司	软件平台开发及服务	84,905.66	17,831.76
内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	软件平台开发及服务	83,452.83	300,925.03
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	
大唐鄯善风电开发有限公司	软件平台开发及服务	78,435.47	
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	75,471.70	375,633.67
江西大唐能源营销有限公司	软件平台开发及服务	75,471.70	311,938.55
大唐偏关清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	75,471.70	45,283.02
山西大唐天镇清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	75,471.70	97,495.41
山西大唐代县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	75,471.70	45,283.02

山西大唐岚县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	75,471.70	45,283.02
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	72,895.32	191,968.74
大唐淮安新能源有限公司	软件平台开发及服务	70,796.46	
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	188,094.84
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	188,094.84
甘肃大唐苗家坝水电有限公司	软件平台开发及服务	70,754.71	467,607.27
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	6,250.39
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	软件平台开发及服务	68,867.92	81,238.94
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	67,924.52	
大唐山东能源营销有限公司	软件平台开发及服务	66,037.74	4,995,652.05
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	533,018.87
大唐山东电力燃料有限公司	软件平台开发及服务	66,037.74	50,000.00
大唐山东电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务	66,037.74	50,000.00
大唐青岛西海岸热力有限公司	软件平台开发及服务	66,037.74	9,433.96
大唐青岛热力有限公司	软件平台开发及服务	66,037.74	50,000.00
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	65,094.34	
北票杨树沟风力发电有限公司	软件平台开发及服务	61,946.90	
大唐(建平)新能源有限公司	软件平台开发及服务	61,946.90	
大唐若羌清洁能源有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75	24,778.77
大唐博湖新能源有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75	115,344.81
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	169,811.32
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	
大唐山西电力工程有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75	132,075.47
大唐山西能源营销有限公司	软件平台开发及服务	61,320.75	70,754.72
烟台东源集团莱州风电有限公司	软件平台开发及服务	56,603.78	
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	157,906.15
大唐苏州热电有限责任公司	软件平台开发及服务	56,603.77	464,067.46
大唐河北能源营销有限公司	软件平台开发及服务	56,603.77	133,962.26
河北大唐电力燃料有限公司	软件平台开发及服务	56,603.77	193,396.22
大唐泰州热电有限责任公司	软件平台开发及服务	56,603.77	350,859.91
中新能化科技有限公司	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	194,920.69
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	194,920.69
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	54,716.98	27,358.49
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	39,823.01
大唐雅安电力开发有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81	815,995.98
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	418,251.29
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	213,766.91
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

大唐乡城水电开发有限公司	软件平台开发及服务	47,169.81	647,170.98
3 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	46,226.42	100,943.39
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	45,283.02	131,444.11
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	45,283.02	139,585.70
横县江南发电有限公司	软件平台开发及服务	45,283.02	305,040.57
扶绥广能电力开发有限公司	软件平台开发及服务	45,283.02	238,647.64
黔南朝阳发电有限公司	软件平台开发及服务	45,283.02	31,557.38
大唐新能源泗洪有限公司	软件平台开发及服务	44,811.32	
大唐黑龙江发电有限公司	软件平台开发及服务	44,528.30	691,706.49
中国大唐集团有限公司上海分公司	软件平台开发及服务	44,247.79	
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	
大唐凤阳光伏发电有限责任公司	软件平台开发及服务	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	43,396.23	
安徽电力股份有限公司	软件平台开发及服务	43,066.04	86,132.08
大唐桂冠招远电力投资有限公司	软件平台开发及服务	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	42,452.84	
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	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	
柳州强源电力开发有限公司	软件平台开发及服务	39,622.64	63,872.63
广西三聚电力投资有限公司	软件平台开发及服务	39,622.64	35,756.29
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	37,735.85	787,360.16
贵州中山包水电发展有限公司	软件平台开发及服务	36,567.04	18,751.18
贵州白水河发电有限公司	软件平台开发及服务	36,567.04	25,001.57
贵州大田河水电开发有限公司	软件平台开发及服务	36,567.04	25,001.57
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	161,581.23
大唐陕西能源营销有限公司	软件平台开发及服务	34,905.66	157,421.94
广西大唐桂冠新能源有限公司	软件平台开发及服务	33,962.26	
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	18,867.92
大唐玉门新能源有限公司	软件平台开发及服务	33,018.86	156,870.93
甘肃大唐白龙江发电有限责任公司	软件平台开发及服务	33,018.86	156,870.94
大唐凉山新能源有限公司	软件平台开发及服务	28,301.89	451,836.71
大唐玉门昌马风电有限公司	软件平台开发及服务	28,301.89	336,116.22
大唐大丰光伏发电有限公司	软件平台开发及服务	28,301.89	30,188.68
大唐延安新能源有限公司	软件平台开发及服务	26,886.79	1,673,313.29
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	
大唐景泰新能源有限公司	软件平台开发及服务	25,943.39	90,833.19
大唐景泰乾丰风电有限公司	软件平台开发及服务	25,943.39	90,833.19
三门峡华阳发电有限责任公司	软件平台开发及服务	22,641.51	621,415.08
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	21,226.41	45,708.80
中国大唐集团财务有限公司	软件平台开发及服务	19,251.63	3,491,886.47

陇南市文江水电有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	63,700.12
大唐吉林能源营销有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	120,170.31
大唐吉林中新能源有限公司	软件平台开发及服务	18,867.92	133,645.02
大唐黑龙江电力技术开发有限公司	软件平台开发及服务	18,396.23	1,258,207.56
大唐(仁化)新能源有限公司	软件平台开发及服务	17,699.12	
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	105,875.77
大唐桂林新能源有限公司	软件平台开发及服务	15,094.34	5,118.32
大唐陕西府谷煤电有限责任公司	软件平台开发及服务	15,094.34	70,454.17
大唐景泰风电有限责任公司	软件平台开发及服务	14,150.94	138,003.01
大唐江苏售电有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	14,150.94
大唐桂冠莱阳电力投资有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	
甘肃大唐电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务	14,150.94	54,266.16
黑龙江龙唐电力投资有限公司	软件平台开发及服务	13,679.25	238,825.34
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	13,679.25	135,170.31
双鸭山龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务	13,679.25	139,887.29
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	13,679.25	139,887.29
鸡西龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务	13,679.25	139,887.29
大唐黑龙江能源营销有限公司	软件平台开发及服务	13,301.89	135,170.31
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	11,320.75
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	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	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	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	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	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	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	197,570.55
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	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	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	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	56,603.77
甘肃大唐玉门风电有限公司	软件平台开发及服务	9,433.96	90,833.20
大唐玉曲河水电开发有限公司	软件平台开发及服务	9,433.96	9,433.96
大唐来安新能源有限公司	软件平台开发及服务	8,962.26	3,773.58
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	7,924.53	
大唐黑龙江新能源开发有限公司	软件平台开发及服务	7,924.53	212,161.46
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	7,924.53	135,170.31
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	7,924.53	135,170.31
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	7,924.53	135,170.31
大唐海林威虎山风力发电有限公司	软件平台开发及服务	7,924.53	135,170.31
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	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	71,965.27
大唐安徽能源营销有限公司	软件平台开发及服务	7,075.47	33,018.86
大庆龙唐供热有限公司	软件平台开发及服务	5,754.72	139,887.29
大唐(福州)新能源有限公司	软件平台开发及服务	3,773.58	995,132.79
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	1,132.08	
大唐陕西发电有限公司韩城发电厂	软件平台开发及服务、工程服务		60,168.64
大唐陕西发电有限公司永寿分公司	软件平台开发及服务、工程服务		358,490.56
大唐国际发电股份有限公司(机关)	销售软件、技术服务		
大唐国际发电股份有限公司福建分公司	销售软件、技术服务		
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、工程服务		254,716.98
大唐国际发电股份有限公司天津分公司	软件平台开发及服务、工程服务		117,924.53
大唐国际发电股份有限公司重庆分公司	软件平台开发及服务、工程服务		264,070.80
大唐环境产业集团股份有限公司宝鸡项目分公司	软件平台开发及服务、工程服务		113,274.34
大唐环境产业集团股份有限公司葫芦岛项目分公司	销售软件、技术服务		
中国大唐集团有限公司宁夏分公司	软件平台开发及服务、工程服务		271,915.18
中国大唐集团有限公司(机关)	软件平台开发及服务		8,976,886.77
大唐青海能源开发有限公司刚察分公司	软件平台开发及服务、工程服务		348,672.57
大唐青海能源开发有限公司格尔木分公司	软件平台开发及服务、工程服务		254,716.98
大唐青海能源开发有限公司新能源分公司	软件平台开发及服务、工程服务		254,716.98
福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司	软件平台开发及服务、工程服务		117,924.53
龙滩水电开发有限公司	软件平台开发及服务		3,387,940.60
广西桂冠电力股份有限公司金秀分公司	软件平台开发及服务、工程服务		14,977.59
大唐甘肃发电有限公司八〇三热电厂	软件平台开发及服务		443,396.23
大唐甘肃发电有限公司西固热电厂	软件平台开发及服务		716,981.12
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、工程服务		150,943.40
中国大唐集团新能源股份有限公司赛罕坝分公司	软件平台开发及服务、工程服务		150,943.40
广西桂冠开投电力有限责任公司	销售软件、技术服务		
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		1,232,130.58
内蒙古大唐国际卓资新能源有限责任公司	软件平台开发及服务、工程服务		900,116.89
广西平班水电开发有限公司	软件平台开发及服务		2,236,238.89
大唐河南发电有限公司	软件平台开发及服务		
大唐河南发电有限公司股都分公司	软件平台开发及服务		44,247.79
四川川汇水电投资有限责任公司	软件平台开发及服务		
四川大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务		28,301.89
大唐中电(吉林)发电有限公司	软件平台开发及服务		53,097.35
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		142,105.54
大唐吉林发电有限公司	软件平台开发及服务		141,058.61
大唐韩电(朝阳)新能源有限公司喀左分公司	软件平台开发及服务		21,238.94
大唐河南清洁能源有限责任公司	软件平台开发及服务		141,509.43
大唐河南清洁能源有限责任公司宝丰分公司	软件平台开发及服务		56,037.74
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		26,548.67
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		44,247.79
大唐河南清洁能源有限责任公司滎池分公司	软件平台开发及服务		56,037.74

大唐河南清洁能源有限责任公司内黄分公司	软件平台开发及服务		88,495.58
大唐河南清洁能源有限责任公司平顶山卫东分公司	软件平台开发及服务		56,037.74
广西大唐桂冠新能源有限公司本部	软件平台开发及服务		122,123.42
广西大唐桂冠新能源有限公司博白分公司	软件平台开发及服务		
大唐依兰风力发电有限公司	软件平台开发及服务		217,916.18
大唐桂冠合山发电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务		6,456,916.58
大唐贵州黄花寨水电开发有限公司	软件平台开发及服务		137,710.81
广西三聚宝坛电力有限公司	软件平台开发及服务		15,944.97
云南大唐国际红河发电有限责任公司	软件平台开发及服务		0.00
大唐靖边新能源有限公司	软件平台开发及服务		886,244.29
宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	软件平台开发及服务		140,925.03
河北大唐国际迁安热电有限责任公司	软件平台开发及服务		61,946.90
大唐吉林电力燃料有限公司	软件平台开发及服务		
大唐伊川新能源有限公司	软件平台开发及服务		44,716.98
大唐陕县风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		178,679.25
大唐富川新能源有限公司	软件平台开发及服务		4,929.64
大唐碧口水力发电厂	软件平台开发及服务		702,287.52
广西昭平县百花滩水力发电有限公司	软件平台开发及服务		8,915.87
大唐三门峡发电有限责任公司	软件平台开发及服务		753,867.92
大唐莱州风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		
宁夏同心惠风新能源有限公司	软件平台开发及服务		
大唐湖北能源开发有限公司	软件平台开发及服务		521,238.94
大唐贵州新能源开发有限公司	软件平台开发及服务		238,294.89
大唐兰州西固热电有限责任公司	软件平台开发及服务		
大唐(呼和浩特)新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大唐云南新能源有限公司	软件平台开发及服务		188,679.25
大唐陕西发电燃料有限责任公司	软件平台开发及服务		161,846.72
黑龙江龙唐管道工程有限公司	软件平台开发及服务		4,716.98
右玉大唐清洁能源有限公司	软件平台开发及服务		235,849.06
大唐定边胡尖山新能源有限公司	软件平台开发及服务		281,294.03
大唐绥滨新能源有限公司	软件平台开发及服务		140,925.03
大唐耒阳电力有限责任公司	土地征收服务费		15,850,000.00
中国大唐集团海外电力运营有限公司	软件平台开发及服务		296,408.09
湖南大唐华银地产有限公司	软件平台开发及服务		2,371,681.43
大唐伊川风力发电有限公司	软件平台开发及服务		81,981.13
湖南力能置业有限公司	软件平台开发及服务		376,715.72
内蒙古大唐万源新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
淮南大唐电力检修运营有限公司	软件平台开发及服务		75,471.70
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		1,939,722.85
大唐新能源(察右后旗)有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大唐三亚能源有限公司	软件平台开发及服务		150,358.99
大唐新能源沭阳有限公司	软件平台开发及服务		
大唐贵州能源服务有限公司	软件平台开发及服务		258,891.31

大唐新能源朔州风力发电有限公司	软件平台开发及服务		96,226.42
大唐贵州兴仁新能源有限公司	软件平台开发及服务		137,710.81
大唐(赤峰)新能源有限公司	软件平台开发及服务		644,748.71
大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	软件平台开发及服务		150,943.40
巴彦淖尔乌拉特中旗富汇风能电力有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
建平石营子风力发电有限公司	软件平台开发及服务		
大唐兴安盟新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大唐(北京)水务工程技术有限公司	软件平台开发及服务		67,924.53
四川金康电力发展有限公司	软件平台开发及服务		452,830.19
大唐桦川风力发电有限公司	软件平台开发及服务		235,264.65
大唐桦川风力发电有限公司桦南分公司	软件平台开发及服务		140,925.03
大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司	软件平台开发及服务		140,925.03
甘肃大唐燃料有限责任公司	软件平台开发及服务		9,433.96
大唐灵宝风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		
赤峰唐能新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
北京大唐泰信保险经纪有限公司	软件平台开发及服务		695,849.05
巴彦淖尔乌拉特后旗富汇风能电力有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
江苏唐电燃料有限公司	软件平台开发及服务		14,150.94
大唐四川能源营销有限公司	软件平台开发及服务		47,169.81
大唐陵川县清洁能源有限公司	软件平台开发及服务		292,452.83
大唐(科右中旗)新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大唐甘肃能源营销有限公司	软件平台开发及服务		44,832.20
中国大唐海外(香港)有限公司	软件平台开发及服务		84,905.66
大唐景泰发电厂	软件平台开发及服务		736,339.63
大唐国信滨海海上风力发电有限公司	软件平台开发及服务		1,328,997.74
大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	软件平台开发及服务		45,283.02
大唐万宁天然气发电有限责任公司	软件平台开发及服务		1,185,840.70
大唐翁牛特旗新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
内蒙古大唐国际再生资源开发有限公司	软件平台开发及服务		247,358.49
大唐阿拉善经济开发区光伏发电有限公司	软件平台开发及服务		
大唐三门峡风力发电有限公司	软件平台开发及服务		47,735.85
大唐都兰风力发电有限公司	软件平台开发及服务		344,339.62
内蒙古隆欣风力发电有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大唐大庆东辉新能源有限公司	软件平台开发及服务		140,925.03
宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	软件平台开发及服务		140,925.03
江西大唐国际星子风电有限责任公司	软件平台开发及服务		75,221.24
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		235,264.65
大唐共和风力发电有限公司	软件平台开发及服务		344,339.62
大唐昔阳新能源有限公司	软件平台开发及服务		45,283.02
大唐多伦瑞源新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
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		240,691.27
江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	软件平台开发及服务		75,221.24
大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40

江西大唐国际永修风电有限责任公司	软件平台开发及服务		212,389.37
大唐贵州能源营销有限公司	软件平台开发及服务		449,192.19
大唐内蒙古能源销售有限公司	软件平台开发及服务		255,718.81
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		45,283.02
大唐共和清洁能源有限公司	软件平台开发及服务		344,339.62
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		45,283.02
大唐共和新能源有限公司	软件平台开发及服务		141,509.43
大唐贵州贞丰新能源有限公司	软件平台开发及服务		137,710.81
大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	软件平台开发及服务		45,283.02
大唐山西电力燃料有限公司	软件平台开发及服务		297,169.81
大唐平罗发电有限公司	软件平台开发及服务		703,034.22
大唐信阳发电有限责任公司	软件平台开发及服务		256,885.99
大唐平顺新能源有限公司	软件平台开发及服务		45,283.02
四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	软件平台开发及服务		4,586,241.45
大唐中日(赤峰)新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司	软件平台开发及服务		37,735.85
大唐沽源新能源有限公司	软件平台开发及服务		94,339.62
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		448,238.44
北京唐浩电力工程技术研究有限公司	软件平台开发及服务		98,113.21
大唐镶黄旗新能源有限责任公司	软件平台开发及服务		644,748.70
辽宁大唐能源营销有限公司	软件平台开发及服务		235,264.65
哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		140,925.03
辽宁庄河核电有限公司	软件平台开发及服务		462,264.16
甘肃华能天峻能源有限公司	软件平台开发及服务		1,350,957.82
大唐钟祥风电有限公司	软件平台开发及服务、工程服务		324,778.76
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		2,703,097.35
大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大唐多伦新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
渝能(集团)有限责任公司	软件平台开发及服务		508,657.55
大唐德令哈新能源有限公司	软件平台开发及服务		141,509.43
大唐国际大柴旦新能源有限公司	软件平台开发及服务		370,700.00
大唐黔南新能源有限公司	软件平台开发及服务		226,206.39
大唐邓州生物质能热电有限责任公司	软件平台开发及服务		
大唐观音岩水电开发有限公司	软件平台开发及服务		
大唐国际都兰新能源有限公司	软件平台开发及服务		370,700.00
大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		150,943.40
浙江大唐国际江山新城热电有限责任公司	软件平台开发及服务		522,816.84
中国大唐集团海洋能源产业有限公司	软件平台开发及服务		
大唐国际茫崖新能源有限公司	软件平台开发及服务		370,700.00
枞阳大唐风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		
大唐吉木萨尔五彩湾北一发电有限公司	软件平台开发及服务		3,110,942.82
大唐呼图壁能源开发有限公司热电厂	软件平台开发及服务		418,867.93
大唐阳信新能源有限公司	软件平台开发及服务		132,743.36

大唐通江电力开发有限公司	软件平台开发及服务		67,248.29
广西大唐桂冠电力营销有限公司	软件平台开发及服务		113,207.55
大唐海林风力发电有限公司	软件平台开发及服务		140,925.03
大唐河南电力燃料有限公司	软件平台开发及服务		
大唐突泉风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大连大唐海派新能源有限公司	软件平台开发及服务		59,292.04
内蒙古大唐国际呼和浩特热电有限责任公司	软件平台开发及服务		
大唐郑县风力发电有限责任公司	软件平台开发及服务		107,924.53
大唐新能源右玉风力发电有限公司	软件平台开发及服务		45,283.02
大唐同心新能源有限公司	软件平台开发及服务		486,725.70
大唐贵州昌平垌风电开发有限责任公司	软件平台开发及服务		314,701.96
中国大唐集团燃气轮机技术服务有限公司	软件平台开发及服务		264,150.94
大唐贵州发电有限公司	软件平台开发及服务		181,082.00
大唐贵州发电有限公司燃料分公司	软件平台开发及服务		212,540.86
大唐突泉新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大唐包头亚能电力有限公司	软件平台开发及服务		644,748.71
大唐（北京）信息技术有限公司	软件平台开发及服务		3,996,062.26
大唐三合(林西)新能源有限公司	软件平台开发及服务		150,943.40
大唐海外(北京)国际贸易有限公司	软件平台开发及服务		185,813.66
大唐三门峡电力有限责任公司	软件平台开发及服务		488,726.00
内蒙古大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务		366,037.74
大唐鲁山县风力发电有限公司	软件平台开发及服务		79,646.02
大唐闻喜清洁能源有限公司	软件平台开发及服务		
大唐格尔木新能源有限公司	软件平台开发及服务		141,509.43
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司	软件平台开发及服务、工程服务		960,995.16
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司开鲁分公司	软件平台开发及服务、工程服务		150,943.40
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司科左后旗分公司	软件平台开发及服务、工程服务		150,943.40
大唐(通辽)霍林河新能源有限公司扎鲁特旗分公司	软件平台开发及服务、工程服务		150,943.40
大唐恭城新能源有限公司	软件平台开发及服务		198,325.87
大唐大庆东岗新能源有限公司	软件平台开发及服务		140,925.03
江西大唐国际新能源有限公司	软件平台开发及服务		681,415.93
大唐安阳发电有限责任公司	软件平台开发及服务		243,867.92
江西大唐国际新余发电有限责任公司	软件平台开发及服务		741,258.97
合计		276,286,487.64	465,662,707.17

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
上海大唐融资租赁有限公司	机器设备	13,234,662.57	14,746,548.71
大唐融资租赁有限公司	房屋建筑物	3,959,906.42	5,700,945.93
大唐融资租赁有限公司	机器设备	11,792,265.27	13,270,940.28
大唐融资租赁有限公司	机器设备	4,617,341.32	10,747,984.82
大唐耒阳电力有限责任公司	房屋建筑物	2,935,162.03	2,935,161.92
湖南大唐华银地产有限公司	房屋建筑物	18,725,833.34	18,695,238.11
湖南力能置业有限公司	房屋建筑物	440,315.73	343,144.30
大唐融资租赁有限公司	机器设备	1,185,949.68	
大唐融资租赁有限公司	机器设备	1,896,522.48	

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
大唐华银攸县能源有限公司	6.51	2015.8.20	2032.4.1	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

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 万千瓦超临界燃煤机组项目人民币资金银团借款合同》。公司为攸能公司提供保证担保，担保额度 18.6 亿，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。

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	617.75	464.79

(8). 其他关联交易

适用 不适用

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	大唐国际发电股份有限公司	317,610,600.00		317,610,600.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司广东分公司	1,557,690.00		1,212,590.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司张家口发电厂	1,484,000.00		14,750.00	
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		59,000.00	
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		2,098,768.00	
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		690,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司(机关)	497,640.00		582,840.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司陡河发电厂	279,000.00		1,093,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司辽宁分公司	230,000.00		550,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司福建分公司	183,000.00		183,000.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司江西分公司	169,000.00		287,290.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司青海分公司	42,400.00		96,400.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司重庆分公司	7,460.00		156,660.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司天津分公司			12,500.00	
应收账款	大唐国际发电股份有限公司下花园发电厂			581,463.00	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司	17,164,895.66		18,236,395.66	
应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司葫芦岛项目分公司	185,000.00		185,000.00	

应收账款	大唐环境产业集团股份有限公司宝鸡项目分公司	128,000.00		128,000.00	
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		76,221.60	
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	大唐宝鸡热电厂	4,174,440.00		579,790.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司	2,636,759.16		5,325,159.16	
应收账款	大唐陕西发电有限公司延安热电厂	2,570,163.79		1,922,577.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司渭河热电厂	1,586,900.00		311,800.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司西安热电厂	1,465,000.00		219,650.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司灞桥热电厂	727,074.00		1,117,950.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司城固分公司	639,900.00		38,000.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司永寿分公司	38,000.00		380,000.00	
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旬阳水力发电厂			8,510.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司石泉水力发电厂			28,750.00	
应收账款	大唐陕西发电有限公司韩城发电厂			5,200.00	
应收账款	中国水利电力物资集团有限公司	12,356,060.00		10,835,980.00	
应收账款	大唐（北京）信息技术有限公司	9,999,799.36		10,696,319.36	
应收账款	山西大唐国际临汾热电有限责任公司	9,523,020.00		5,084,748.00	
应收账款	大唐电力燃料有限公司	7,637,400.00		763,600.00	
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		2,521,320.00	
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	大唐同舟科技有限公司	6,027,000.00			
应收账款	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	5,935,080.00		3,701,000.00	
应收账款	天津大唐国际盘山发电有限责任公司	5,788,739.22		8,560,399.22	
应收账款	大唐定边风力发电有限责任公司	4,881,710.00		4,541,100.00	
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	中国大唐集团科技工程有限公司	4,873,055.80		4,743,331.66	
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	内蒙古大唐国际托克托第二发电有限责任公司	4,140,000.00		3,732,000.00	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司	3,242,624.50		8,760,410.00	
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		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		285,400.00	
应收账款	大唐青海能源开发有限公司刚察分公司	39,400.00		39,400.00	
应收账款	福建大唐国际新能源有限公司	3,760,890.00		3,779,500.00	
应收账款	福建大唐国际新能源有限公司福州长乐分公司			125,000.00	
应收账款	大唐山西发电有限公司太原第二热电厂	3,620,079.72		3,318,079.72	
应收账款	大唐山西发电有限公司			420,000.00	
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		5,394,900.00	
应收账款	阳城国际发电有限责任公司	3,277,622.79		1,775,482.79	
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	湖南大唐华银地产有限公司	3,009,720.00		3,009,720.00	
应收账款	大唐彬长发电有限责任公司	2,194,200.00		677,900.00	
应收账款	大唐彬长发电有限责任公司礼泉分公司	639,900.00		380,000.00	
应收账款	大唐钟祥风电有限公司龙王山风电场	2,344,740.00		3,063,190.00	
应收账款	大唐钟祥风电有限公司	256,900.00		367,000.00	
应收账款	大唐韩城第二发电有限责任公司	2,386,200.00		2,603,720.00	
应收账款	大唐山东能源营销有限公司	2,343,437.74		5,598,400.00	
应收账款	大唐（通辽）霍林河新能源有限公司	1,762,070.00		1,762,070.00	
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		192,147.53	
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		183,217.53	
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		160,366.71	
应收账款	广东大唐国际潮州发电有限责任公司	2,261,182.88		1,025,082.88	
应收账款	大唐海南能源开发有限公司	2,229,060.00		1,275,340.00	
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		2,076,240.00	
应收账款	山西大唐国际神头发电有限责任公司	2,159,000.00		109,000.00	
应收账款	大唐山东发电有限公司	2,019,550.94		1,755,400.00	
应收账款	大唐吴忠新能源有限公司	1,982,780.00		1,315,560.00	
应收账款	四川大唐国际甘孜水电开发有限公司	1,952,000.00		4,880,000.00	
应收账款	浙江大唐国际新能源有限责任公司	1,936,100.00		1,853,300.00	
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	大唐鲁北发电有限责任公司	1,850,141.23		565,559.16	
应收账款	辽宁大唐国际沈东热电有限责任公司	1,676,500.00		1,316,180.00	
应收账款	大唐同心新能源有限公司	1,626,600.00		1,626,600.00	
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		1,293,984.00	
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		1,534,720.80	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司	342,860.00		295,660.00	
应收账款	大唐黑龙江发电有限公司燃料分公司	42,000.00		143,900.00	
应收账款	大唐向阳风电有限公司	1,555,188.80		863,735.50	
应收账款	辽宁大唐国际锦州热电有限责任公司	1,540,000.00		971,000.00	
应收账款	广东大唐国际肇庆热电有限责任公司	1,521,500.00		807,280.00	
应收账款	重庆大唐国际彭水水电开发有限公司	1,481,500.00		504,000.00	
应收账款	大唐澄城风力发电有限责任公司	1,427,600.00		152,000.00	
应收账款	大唐安徽发电有限公司	787,600.00		209,600.00	
应收账款	大唐淮北发电厂	506,500.00		474,500.00	
应收账款	大唐陈村水力发电厂	124,000.00		235,000.00	
应收账款	江西大唐国际抚州发电有限责任公司	1,334,254.20		7,168,969.65	
应收账款	大唐绥化热电有限公司	1,268,335.00		242,000.00	
应收账款	大唐珲春发电厂	1,214,940.00		879,940.00	
应收账款	河南大唐电力检修有限责任公司	1,200,000.00		1,604,700.00	
应收账款	大唐延安新能源有限公司	1,182,778.80		1,695,832.00	

应收账款	大唐阳城发电有限责任公司	1,147,888.89		1,768,128.89	
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	大唐长春第二热电有限责任公司	1,090,400.00		2,384,065.87	
应收账款	大唐洛阳首阳山发电有限责任公司	1,088,737.80		1,094,737.80	
应收账款	大唐辽源发电厂	1,059,424.88		713,924.88	
应收账款	浙江大唐能源营销有限公司	1,047,919.00		50,000.00	
应收账款	象山大唐新能源有限公司	1,032,500.00		455,000.00	
应收账款	文成大唐新能源有限公司	1,032,500.00		455,000.00	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司	741,480.00		246,480.00	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司碧口水力发电厂	260,000.00		763,888.90	
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		50,000.00	
应收账款	大唐甘肃发电有限公司八〇三热电厂			345,000.00	
应收账款	大唐衡阳发电股份有限公司	1,015,000.00		1,399,310.00	
应收账款	广东大唐国际雷州发电有限责任公司	1,009,639.70		2,185,139.70	
应收账款	大唐长春第三热电厂	1,005,313.05		1,169,613.05	
应收账款	江苏徐塘发电有限责任公司	1,001,300.00		2,195,590.00	
应收账款	大唐（平罗）新能源有限公司	1,000,000.00			
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		1,845,800.00	
应收账款	大唐河北发电有限公司马头热电分公司	659,812.50		398,000.00	
应收账款	大唐河北发电有限公司	248,000.00		86,984.00	
应收账款	大唐河北发电有限公司王快发电分公司	76,000.00		153,000.00	
应收账款	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	982,663.80		1,117,663.80	
应收账款	大唐巩义发电有限责任公司	941,869.97		586,869.97	
应收账款	大唐安庆生物质能发电有限公司	941,851.20	941,851.20	941,851.20	
应收账款	大唐碳资产有限公司	937,600.00			
应收账款	河北大唐国际王滩发电有限责任公司	901,340.00		1,625,000.00	
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	大唐黄岛发电有限责任公司	891,966.04		353,500.00	
应收账款	大唐安阳电力有限责任公司	890,320.00		930,320.00	
应收账款	大唐渭南热电有限公司	888,400.00			
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司	852,000.00		2,356,000.00	
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		296,413.40	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司昭平分公司	6,594.80		6,594.80	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司金秀分公司	821.80		821.80	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司隆安金鸡滩发电厂	750.00		6,134.80	
应收账款	广西桂冠电力股份有限公司百龙滩电厂			4,860.00	
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	大唐东营发电有限公司	869,724.72		3,356,390.00	
应收账款	河北大唐国际丰润热电有限责任公司	862,000.00		2,294,000.00	
应收账款	大唐秦岭发电有限公司	855,400.00			
应收账款	中国大唐集团能源投资有限责任公司	854,432.50		308,042.50	
应收账款	大唐武安发电有限公司	854,000.00		1,876,000.00	

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宁夏分公司	280,900.00		1,280,900.00
应收账款	中国大唐集团有限公司	69,800.00		
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	中国大唐集团有限公司西藏分公司	18,000.00		1,518,000.00
应收账款	中国大唐集团有限公司上海分公司	7,484.00		310,569.00
应收账款	重庆大唐国际石柱发电有限责任公司	807,500.00		160,000.00
应收账款	大唐宝鸡发电有限责任公司	805,400.00		
应收账款	大唐杨凌热电有限公司	805,400.00		
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	大唐华银攸县能源有限公司	44,947,066.59		22,505,801.14
应收账款	山西大唐国际运城发电有限责任公司	466,628.00		466,628.00
应收账款	大唐镶黄旗新能源有限责任公司	774,000.00		918,000.00
应收账款	北京大唐燃料有限公司	772,000.00		732,000.00
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		931,000.00
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		166,600.00
应收账款	大唐山东烟台电力开发有限公司	709,425.20		2,459.16
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	大唐临清热电有限公司	713,079.08		1,179,480.61
应收账款	嘉陵江亭子口水利水电开发有限公司	704,840.00		914,840.00
应收账款	大唐长山热电厂	692,112.63		1,265,356.63
应收账款	深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	689,275.00		1,110,775.00
应收账款	大唐七台河发电有限责任公司	684,700.00		1,105,000.00
应收账款	浙江大唐国际绍兴江滨热电有限责任公司	679,500.00		576,000.00
应收账款	河北大唐国际唐山热电有限责任公司	678,500.00		988,000.00
应收账款	大唐湖北新能源有限公司	663,000.00		
应收账款	龙滩水电开发有限公司龙滩水力发电厂	630,447.30		1,899,347.30
应收账款	龙滩水电开发有限公司合山发电公司	23,900.00		383,250.40
应收账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	650,948.00		520,823.00
应收账款	广西平班水电开发有限公司隆林分公司	612,678.70		1,765,742.10
应收账款	广东大唐国际电力营销有限公司	597,680.00		1,273,630.00
应收账款	大唐贵州发耳发电有限公司	586,098.42		5,195,010.56
应收账款	大唐包头亚能电力有限公司	574,000.00		574,366.71
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（福州）新能源有限公司	568,734.00		1,126,984.00
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		2,054,528.60
应收账款	大唐云南发电有限公司	553,000.00		2,212,000.00
应收账款	大唐靖边新能源有限公司	548,419.20		796,256.00
应收账款	辽宁大唐国际葫芦岛热力有限责任公司	534,180.00		278,680.00
应收账款	许昌龙岗发电有限责任公司	528,566.04		681,944.40
应收账款	大唐太阳能产业罗田有限公司	525,800.00		217,000.00
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		628,720.00

应收账款	安徽电力股份有限公司	40,000.00		70,000.00	
应收账款	山西大唐岢岚风电有限公司	524,000.00		264,000.00	
应收账款	大唐岩滩水力发电有限责任公司	518,208.00		2,707,493.00	
应收账款	大唐滨州发电有限公司	517,818.87		838,136.64	
应收账款	山西大唐岚县清洁能源有限公司	517,170.00		647,170.00	
应收账款	渝能（集团）有限责任公司	511,000.00		130,000.00	
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司	425,800.00		928,000.00	
应收账款	大唐(赤峰)新能源有限公司多伦分公司	84,000.00		228,000.00	
应收账款	大唐太阳能产业荆门有限公司	498,680.00			
应收账款	大唐乌拉特后旗新能源有限公司	495,000.00		495,000.00	
应收账款	大唐呼伦贝尔能源开发有限公司	485,639.04		721,879.04	
应收账款	镶黄旗大唐国际新能源有限责任公司	481,000.00		160,000.00	
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		160,000.00	
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		250,000.00	
应收账款	河北大唐国际新能源有限公司	466,000.00		2,860,484.00	
应收账款	大唐保定热电厂	456,000.00		1,851,386.28	
应收账款	大唐黑龙江电力技术开发有限公司	453,580.00		1,571,770.00	
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	大唐黑龙江电力技术开发有限公司龙唐大厦分公司	1,200.00			
应收账款	马鞍山当涂发电有限公司	448,150.00		571,150.00	
应收账款	内蒙古大唐国际新能源有限公司	445,000.00		445,000.00	
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	大唐巴里坤风电开发有限公司	425,000.00		360,000.00	
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	大唐葫芦岛清洁能源有限公司	413,000.00			
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	大唐安阳发电有限责任公司	405,320.00		643,106.67	
应收账款	大唐永寿新能源有限责任公司	397,600.00			
应收账款	大唐康保新能源有限公司	390,000.00			
应收账款	大唐（张家口）新能源有限公司	390,000.00			
应收账款	大唐林州热电有限责任公司	375,870.40		334,200.40	
应收账款	大唐都兰风力发电有限公司	365,000.00		365,000.00	
应收账款	大唐共和清洁能源有限公司	365,000.00		365,000.00	
应收账款	大唐保定供热有限责任公司	362,484.00		1,081,784.00	
应收账款	大唐瓜州新能源有限公司	357,240.00		815,740.00	
应收账款	中国大唐集团新能源股份有限公司	309,220.00		74,500.00	
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		16,000.00	
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		16,000.00	
应收账款	大唐安福新能源有限公司	340,000.00			

应收账款	大唐新余高新新能源有限公司	340,000.00		
应收账款	大唐(大姚)新能源开发有限公司	340,000.00		
应收账款	大唐闻喜清洁能源有限公司	334,000.00	334,000.00	
应收账款	山西大唐代县清洁能源有限公司	329,000.00	459,000.00	
应收账款	大唐河北新能源(张北)有限责任公司	325,000.00	475,000.00	
应收账款	宁夏大唐国际青铜峡风电有限责任公司	322,800.00	500,800.00	
应收账款	大唐吉林发电有限公司	223,262.20	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	315,331.00	
应收账款	山西大唐国际云冈热电有限责任公司	320,000.00	396,000.00	
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	大唐乡城水电开发有限公司	297,787.61	265,787.61	
应收账款	大唐双鸭山热电有限公司	289,200.00	1,240,800.00	
应收账款	大唐淮南洛河发电厂	286,800.00	596,000.00	
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	辽宁大唐国际沈抚热力有限责任公司	283,890.00	72,170.00	
应收账款	大唐南京发电厂	279,625.00	381,000.00	
应收账款	大唐黑龙江新能源开发有限公司	134,300.00	230,900.00	
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	143,900.00	
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	143,900.00	
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	143,900.00	
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	大唐贵州镇宁风电开发有限公司	266,000.00	150,000.00	
应收账款	大唐新能源右玉风力发电有限公司	265,500.00	510,000.00	
应收账款	辽宁大唐国际昌图风电有限责任公司	262,190.00	520,190.00	
应收账款	大唐内蒙古多伦煤化工有限责任公司	262,000.00	212,000.00	
应收账款	大唐国信滨海海上风力发电有限公司	260,000.00	1,355,098.00	
应收账款	内蒙古大唐国际呼和浩特铝电有限责任公司	260,000.00	131,100.00	
应收账款	大唐大丰风电开发有限公司	259,000.00	110,000.00	
应收账款	大唐新能源朔州平鲁风力发电有限公司	258,600.00	407,100.00	
应收账款	遵义桂冠风力发电有限公司	256,500.00	293,660.00	
应收账款	大唐贵州昌平坳风电开发有限责任公司	255,000.00	390,000.00	
应收账款	中国大唐集团财务有限公司	253,000.00	2,141,000.00	
应收账款	大唐平顺新能源有限公司	247,500.00	247,500.00	
应收账款	重庆大唐国际武隆水电开发有限公司	245,000.00	275,708.20	
应收账款	中国大唐集团海外投资有限公司	240,000.00	240,000.00	
应收账款	大唐共和新能源有限公司	240,000.00	150,000.00	
应收账款	大唐昂立(灵武)新能源有限公司	237,780.00	87,780.00	
应收账款	大唐灵武新能源有限公司	237,780.00	87,780.00	
应收账款	大唐融资租赁有限公司	236,400.00	236,400.00	
应收账款	安徽淮南洛能发电有限责任公司	236,000.00	853,000.00	
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	江苏大唐国际金坛热电有限责任公司	231,900.00		180,900.00	
应收账款	大唐（北京）煤业销售有限公司	222,360.00			
应收账款	大唐鸡西热电有限责任公司	216,200.00		390,000.00	
应收账款	大唐山西恒山风电有限公司	214,600.00		570,000.00	
应收账款	大唐韩电(朝阳)新能源有限公司	189,640.00		91,800.00	
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		48,840.00	
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）发电有限公司	2,993.00		60,000.00	
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	大唐东北电力试验研究院有限公司	209,600.00		209,600.00	
应收账款	大唐贵州钟山新能源有限公司	205,000.00			
应收账款	大唐依兰风力发电有限公司	198,660.00		303,660.00	
应收账款	大唐（呼和浩特）新能源有限公司	185,701.53		185,701.53	
应收账款	江苏大唐国际吕四港发电有限责任公司	181,484.00		1,873,484.00	
应收账款	大唐迪庆香格里拉电力开发有限公司	175,923.60		12,421.80	
应收账款	大唐郓城发电有限公司	171,037.74			
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	大唐晟原洮南新能源开发有限公司	167,500.00			
应收账款	大唐（北京）水务工程技术有限公司	166,000.00		166,000.00	
应收账款	大唐电白新能源有限公司	163,684.00		107,184.00	
应收账款	建平石营子风力发电有限公司	162,600.00		70,800.00	
应收账款	大唐呼伦贝尔风力发电有限公司	160,000.00		160,000.00	
应收账款	大唐突泉风力发电有限责任公司	160,000.00		160,000.00	
应收账款	大唐突泉新能源有限公司	160,000.00		160,000.00	
应收账款	大唐兴安盟新能源有限公司	160,000.00		160,000.00	
应收账款	大唐（科右中旗）新能源有限公司	160,000.00		160,000.00	
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		156,160.00	
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	大唐中电（吉林）新能源发电有限公司			118,993.00	
应收账款	大唐清苑热电有限公司	154,000.00		1,910,998.00	
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		150,690.00	
应收账款	大唐苏州热电有限责任公司	150,740.00		251,840.00	
应收账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	150,000.00		12,500.00	
应收账款	宁安镜泊头道岭风力发电有限公司	150,000.00		150,000.00	
应收账款	宁安镜泊二道岭风力发电有限公司	150,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐贵州兴仁发电有限公司	150,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐德令哈新能源有限公司	150,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐格尔木新能源有限公司	150,000.00		150,366.71	
应收账款	淮南大唐风力发电有限责任公司	147,300.00		70,000.00	
应收账款	大唐哈密风电开发有限公司	145,181.10		511,681.10	
应收账款	大唐南京热电有限责任公司	144,900.00		1,008,000.00	

应收账款	大唐鸡西第二热电有限公司	144,000.00		578,800.00	
应收账款	大唐朝阳风力发电有限公司	140,000.00			
应收账款	大唐乌鲁木齐达坂城风电开发有限公司	138,000.00		400,000.00	
应收账款	大唐贵州新能源开发有限公司	137,299.71		335,959.71	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司	45,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司集贤分公司	45,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐桦川风力发电有限公司桦南分公司	45,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐新能源朔州风力发电有限公司	134,704.00		485,704.00	
应收账款	大唐甘肃湟水河水电开发有限公司	133,000.00		50,000.00	
应收账款	大唐长热吉林热力有限公司	132,500.00		125,000.00	
应收账款	长春热电发展有限公司	125,300.00			
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	大唐河南发电有限公司	24,627.69		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	甘肃大唐国际连城发电有限责任公司	120,600.00		120,600.00	
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		694,000.00	
应收账款	大唐哈密十三师清洁能源开发有限公司	118,000.00		494,000.00	
应收账款	大唐玉门新能源有限公司	116,666.67		236,666.67	
应收账款	大唐国唐新疆能源有限公司	115,000.00		200,000.00	
应收账款	大唐大庆东辉新能源有限公司	112,388.00		217,388.00	
应收账款	大唐信阳发电有限责任公司	108,548.45		313,839.05	
应收账款	河北大唐电力燃料有限公司	105,000.00		105,000.00	
应收账款	大唐新能源（察右后旗）有限公司	102,400.00		102,400.00	
应收账款	大唐景泰新能源有限公司	102,166.67		166,666.67	
应收账款	大唐景泰乾丰风电有限公司	102,166.67		166,666.67	
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	大唐襄阳热电有限公司	100,000.00		100,000.00	
应收账款	山西大唐国际应县风电有限责任公司	95,500.00		325,000.00	
应收账款	河北大唐国际迁安热电有限责任公司	94,840.00		94,840.00	
应收账款	鄂尔多斯市国源矿业开发有限责任公司	94,592.80		2,484.00	
应收账款	新疆鄂能风力发电有限责任公司	90,000.00		25,000.00	
应收账款	大唐昔阳新能源有限公司	89,500.00		319,000.00	
应收账款	山西大唐国际左云风电有限责任公司	89,500.00		415,000.00	
应收账款	大唐(大连)新能源有限责任公司	89,000.00		200,000.00	
应收账款	内蒙古大唐国际锡林浩特矿业有限公司	88,460.00		319,600.00	
应收账款	大唐新能源青铜峡有限公司	87,780.00			
应收账款	大唐伊川风力发电有限公司	86,900.00		86,900.00	
应收账款	大唐灌云光伏发电有限公司	85,800.00		58,000.00	
应收账款	大唐鄯善风电开发有限公司	85,000.00			
应收账款	大唐浑源密马鬃梁新能源有限公司	83,340.00		231,840.00	
应收账款	大唐淮安新能源有限公司	80,000.00			
应收账款	江西大唐国际新能源有限公司	77,000.00		231,000.00	
应收账款	大唐阿鲁科尔沁旗新能源有限公司	75,900.00		75,900.00	

应收账款	甘肃大唐苗家坝水电有限公司	75,000.00		500,000.00	
应收账款	大唐香电得荣电力开发有限公司	74,681.20		6,812.00	
应收账款	内蒙古大唐万源新能源有限公司	73,600.00		73,600.00	
应收账款	大唐长春热力有限责任公司	73,000.00		168,315.42	
应收账款	淮南大唐电力检修运营有限公司	72,000.00		126,000.00	
应收账款	大唐天惠（上海）新能源有限公司	70,510.00		70,510.00	
应收账款	黑龙江龙唐电力投资有限公司	50,000.00		69,080.00	
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		14,390.00	
应收账款	大唐(建平)新能源有限公司	70,000.00			
应收账款	北票杨树沟风力发电有限公司	70,000.00			
应收账款	枞阳大唐风力发电有限责任公司	70,000.00		70,000.00	
应收账款	大唐青岛热力有限公司	68,521.74		2,484.00	
应收账款	大连大唐海派新能源有限公司	67,000.00		67,000.00	
应收账款	大唐托克逊风电开发有限公司	67,000.00		299,862.00	
应收账款	大唐山东电力燃料有限公司	66,037.74			
应收账款	大唐山东电力检修运营有限公司	66,037.74			
应收账款	大唐青岛西海岸热力有限公司	66,037.74			
应收账款	大唐玉门昌马风电有限公司	66,000.00		360,000.00	
应收账款	大唐山西能源营销有限公司	65,000.00			
应收账款	大唐时代(滨州)节能科技有限公司	62,876.71		62,876.71	
应收账款	大唐(洮南)三合新能源有限公司	62,510.00		62,510.00	
应收账款	大唐鄂尔多斯市新能源有限公司	62,510.00		62,510.00	
应收账款	安远大唐新能源有限公司	60,000.00		180,000.00	
应收账款	吉林大安大唐发电有限公司	58,800.00		211,200.00	
应收账款	大唐吉林风力发电股份有限公司	58,800.00		211,200.00	
应收账款	大唐丰都新能源有限公司	58,035.19		48,035.19	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司喜河水力发电厂	49,400.00		691,600.00	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司蜀河水力发电厂	7,850.00		157,000.00	
应收账款	陕西汉江投资开发有限公司			85,430.00	
应收账款	大唐佛山热电有限责任公司	56,500.00			
应收账款	哈尔滨锐驰风力发电有限责任公司	54,900.00		159,900.00	
应收账款	大唐绥滨新能源有限公司	54,900.00		159,900.00	
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		306,000.00	
应收账款	福建平潭大唐海上风电有限责任公司	52,500.00		185,000.00	
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		86,900.00	
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司平顶山卫东分公司			59,400.00	
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司三门峡湖滨分公司			86,900.00	
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司宝丰分公司			59,400.00	
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司			150,000.00	
应收账款	大唐河南清洁能源有限责任公司澠池分公司			60,900.00	
应收账款	大唐五原新能源有限公司	50,000.00		50,000.00	

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	大唐云南新能源有限公司	49,500.00		200,000.00
应收账款	大唐锡林郭勒风力发电有限责任公司	49,000.00		490,000.00
应收账款	大唐安徽能源营销有限公司	48,000.00		84,000.00
应收账款	四川金康电力发展有限公司	48,000.00		480,000.00
应收账款	大唐新能源泗洪有限公司	47,500.00		
应收账款	大唐海林威虎山风力发电有限公司	47,300.00		143,900.00
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	江西大唐国际全南风电有限责任公司	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		186,400.00
应收账款	大唐凤阳光伏发电有限责任公司	46,000.00		
应收账款	大唐海林风力发电有限公司	45,000.00		150,000.00
应收账款	大唐大庆东岗新能源有限公司	45,000.00		150,000.00
应收账款	重庆渝浩水电开发有限公司	45,000.00		30,000.00
应收账款	大唐山东清洁能源开发有限公司	43,385.20		2,819.16
应收账款	大唐来安新能源有限公司	42,484.00		72,484.00
应收账款	大唐河北能源营销有限公司	42,000.00		42,000.00
应收账款	大唐黑龙江能源营销有限公司	42,000.00		143,900.00
应收账款	大庆龙唐供热有限公司	42,000.00		148,900.00
应收账款	大唐安徽发电燃料投资有限公司	40,000.00		70,000.00
应收账款	大唐汕头新能源有限公司	40,000.00		
应收账款	大唐国际都兰新能源有限公司	39,294.20		392,942.00
应收账款	大唐国际茫崖新能源有限公司	39,294.20		392,942.00
应收账款	大唐国际大柴旦新能源有限公司	39,294.20		392,942.00
应收账款	福建大唐国际宁德发电有限责任公司	38,750.00		703,657.00
应收账款	大唐黔南新能源有限公司	38,195.19		312,195.19
应收账款	大唐共和风力发电有限公司	36,500.00		365,000.00
应收账款	大唐吉林中新能源有限公司	36,000.00		36,000.00
应收账款	山西大唐天镇清洁能源有限公司	35,900.00		123,000.00
应收账款	甘肃大唐白龙江发电有限责任公司	35,000.00		170,000.00
应收账款	大唐定边胡尖山新能源有限公司	35,000.00		60,600.00
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	大唐陵川县清洁能源有限公司	31,000.00		310,000.00
应收账款	大唐景泰风电有限责任公司	30,000.00		150,000.00
应收账款	大唐（连州）新能源有限公司	30,000.00		
应收账款	大唐偏关清洁能源有限公司	30,000.00		64,000.00
应收账款	大唐太阳能产业（英德）有限公司	30,000.00		
应收账款	重庆大唐国际武隆兴顺风电有限责任公司	30,000.00		40,000.00
应收账款	大唐内蒙古能源销售有限公司	28,500.00		285,000.00
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		200,000.00

应收账款	辽宁大唐国际新能源有限公司	14,000.00		240,000.00	
应收账款	大唐贵州能源服务有限公司	28,000.00		280,000.00	
应收账款	大唐尼勒克清洁能源有限公司	25,000.00			
应收账款	辽宁大唐能源营销有限公司	25,000.00		25,000.00	
应收账款	大唐新疆能源营销有限公司	25,000.00			
应收账款	大唐温泉清洁能源有限公司	25,000.00			
应收账款	大唐木垒风电开发有限公司	25,000.00			
应收账款	大唐沽源新能源有限公司	24,840.00		124,840.00	
应收账款	江西大唐国际永修风电有限责任公司	24,000.00		72,000.00	
应收账款	三门峡华阳发电有限责任公司	24,000.00		573,587.20	
应收账款	贵州大唐物资有限公司	21,887.18		21,887.18	
应收账款	大唐重庆能源营销有限公司	21,500.00			
应收账款	甘肃大唐玉门风电有限公司	20,000.00		100,000.00	
应收账款	大唐（仁化）新能源有限公司	20,000.00			
应收账款	陇南市文江水电有限公司	20,000.00		70,000.00	
应收账款	大唐新疆发电有限公司	20,000.00			
应收账款	大唐江苏发电有限公司	17,900.00			
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	大唐泰州热电有限责任公司	17,900.00		179,000.00	
应收账款	大唐富川新能源有限公司	17,658.60		17,658.60	
应收账款	大唐三合（林西）新能源有限公司	16,000.00		16,000.00	
应收账款	大唐巴彦淖尔风力发电有限责任公司	16,000.00		16,000.00	
应收账款	大唐多伦瑞源新能源有限公司	16,000.00		160,000.00	
应收账款	内蒙古隆欣风力发电有限公司	16,000.00		16,000.00	
应收账款	大唐多伦新能源有限公司	16,000.00		160,000.00	
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		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		16,000.00	
应收账款	赤峰唐能新能源有限公司	16,000.00		16,000.00	
应收账款	大唐中日（赤峰）新能源有限公司	16,000.00		16,000.00	
应收账款	大唐武威新能源有限公司	15,500.00		139,900.00	
应收账款	云南大唐国际电力有限公司	15,000.00			
应收账款	大唐贵州贞丰新能源有限公司	15,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐贵州兴仁新能源有限公司	15,000.00		150,000.00	
应收账款	大唐巴州能源有限公司	15,000.00			
应收账款	甘肃大唐电力检修运营有限公司	15,000.00		137,555.56	
应收账款	大唐贵州黄坛水电开发有限公司	15,000.00		15,000.00	
应收账款	横县江南发电有限公司	15,000.00		210,943.00	
应收账款	大唐江苏售电有限公司	15,000.00			
应收账款	辽宁大唐国际阜新风电有限责任公司	14,000.00		272,000.00	
应收账款	大唐吐鲁番清洁能源有限公司	13,000.00			
应收账款	大唐若羌清洁能源有限公司	13,000.00		28,000.00	
应收账款	大唐哈巴河清洁能源有限公司	13,000.00			
应收账款	大唐博湖新能源有限公司	13,000.00		135,200.00	

应收账款	大唐伊吾清洁能源有限公司	13,000.00		
应收账款	湖北省巴东县沿渡河电业发展有限公司	11,720.00		12,541.80
应收账款	扶绥广能电力开发有限公司	11,550.00		90,191.80
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		28,500.00
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	大唐郓城新能源有限公司	11,320.75		
应收账款	大唐邹城风力发电有限公司	11,320.75		
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	大唐莱州新能源有限公司	11,320.75		
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	大唐平阴清洁能源开发有限公司	11,320.75		
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	大唐栖霞风力发电有限责任公司	11,320.75		
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	大唐吉林电力检修运维有限公司	10,800.00		10,800.00
应收账款	大唐雅安电力开发有限公司	10,250.00		481,415.93
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（万年县）新能源有限公司	9,900.00		
应收账款	大唐（高安）新能源有限公司	9,900.00		
应收账款	大唐三门峡发电有限责任公司	8,550.00		722,537.20
应收账款	江西大唐国际寻乌风电有限责任公司	8,500.00		25,500.00
应收账款	江西大唐国际星子风电有限责任公司	8,500.00		25,500.00
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	鸡西龙唐供热有限公司	6,100.00		
应收账款	双鸭山龙唐供热有限公司集贤分公司	6,100.00		148,900.00
应收账款	双鸭山龙唐供热有限公司			148,900.00
应收账款	大唐灵宝风力发电有限责任公司	5,056.00		5,056.00
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	大唐四川川北电力开发有限公司	5,000.00		50,000.00
应收账款	大唐（上海）电力能源有限公司	5,000.00		308,085.00
应收账款	大唐大丰光伏发电有限公司	3,200.00		32,000.00
应收账款	大唐（青岛）风力发电有限公司	2,484.00		491,484.00
应收账款	柳州强源电力开发有限公司	2,447.20		48,944.00
应收账款	贵州白水河发电有限公司	1,362.40		17,362.40
应收账款	贵州大田河水电开发有限公司	1,362.40		17,362.40
应收账款	贵州中山包水电发展有限公司	1,021.80		17,021.80
应收账款	广西三聚电力投资有限公司	882.40		882.40
应收账款	广西昭平县百花滩水力发电有限公司	491.20		491.20
应收账款	广西大唐桂冠新能源有限公司	491.20		491.20
应收账款	大唐桂林新能源有限公司	280.60		280.60
应收账款	大唐恭城新能源有限公司	270.60		270.60
应收账款	大唐（上海）能源开发有限公司			28,000.00
应收账款	大唐张北风力发电有限责任公司			20,000.00

应收账款	大唐平度风力发电有限公司			14,000.00	
应收账款	河北大唐电力工程有限责任公司			120,000.00	
应收账款	大唐三门峡电力有限责任公司			685,960.00	
应收账款	黔南朝阳发电有限公司			491.20	
应收账款	大唐陕西能源营销有限公司			173,000.00	
应收账款	四川川汇水电投资有限责任公司仙女堡电厂			491.20	
应收账款	四川川汇水电投资有限责任公司阿坝分公司			18,642.40	
应收账款	大唐郟县风力发电有限责任公司			84,400.00	
应收账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司			24,840.00	
应收账款	大唐通江电力开发有限公司			99,000.00	
应收账款	四川大唐国际新能源有限公司			30,000.00	
应收账款	大唐得荣唐电水电开发有限公司			6,000.00	
应收账款	四川甘孜大唐国际新能源有限责任公司			40,000.00	
应收账款	江苏大唐航运股份有限公司			345,000.00	
应收账款	大唐观音岩水电开发有限公司			1,073,355.80	
应收账款	中国大唐集团燃气轮机技术服务有限公司			280,000.00	
应收账款	大唐胶南风力发电有限公司			42,000.00	
应收账款	大唐威海新能源有限公司			14,000.00	
应收账款	大唐吉木萨尔五彩湾北一发电有限公司			183,130.00	
应收账款	大唐广元风电开发有限公司			30,000.00	
应收账款	大唐景泰发电厂			358,520.00	
应收账款	甘肃华能天竣能源有限公司			452,200.00	
应收账款	大唐凉山新能源有限公司			308,000.00	
应收账款	大唐荣成新能源有限公司			14,000.00	
应收账款	山东大唐国际东营风电有限责任公司			18,000.00	
应收账款	大唐三门峡风力发电有限公司			38,638.00	
应收账款	大唐甘肃能源营销有限公司			50,000.00	
应收账款	大唐贵州发电有限公司燃料分公司			23,897.60	
应收账款	大唐海口清洁能源发电有限责任公司			770,000.00	
应收账款	大唐山西电力燃料有限公司			90,000.00	
应收账款	辽宁庄河核电有限公司			49,000.00	
应收账款	右玉大唐清洁能源有限公司			250,000.00	
应收账款	大唐莱州风力发电有限责任公司			63,000.00	
应收账款	大唐陕西电力检修承运有限公司			10,370.00	
应收账款	中国大唐集团太阳能产业有限公司			295,000.00	
应收账款	大唐湖北能源开发有限公司			589,000.00	
应收账款	大唐四川电力检修运营有限公司			5,000.00	
应收账款	大唐山西电力工程有限公司			65,000.00	
应收账款	大唐海外（北京）国际贸易有限公司			124,208.00	
应收账款	大唐陕县风力发电有限责任公司			189,400.00	
应收账款	江西大唐国际新余发电有限责任公司			518,000.00	
应收账款	大唐文登风力发电有限公司			14,000.00	
应收账款	陕西石泉发电有限责任公司			8,750.00	

应收账款	大唐平罗发电有限公司			2,198,635.18	
应收账款	大唐兰州西固热电有限责任公司			1,110,922.22	
应收账款	大唐三亚能源有限公司			160,000.00	
应收账款	大唐（上海）热电有限公司			200,000.00	
应收账款	大唐乡城唐水电开发有限公司			18,000.00	
应收账款	大唐烟台新能源有限公司			35,000.00	
应收账款	新疆大唐电力物资有限公司			20,513.30	
	小计	671,104,709.69	941,851.20	672,219,089.98	
其他应收款	湖南大唐华银地产有限公司	155,842,128.56		201,189,345.34	
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	北京国电工程招标有限公司	4,786,288.00		6,507,703.00	
其他应收款	大唐青海能源开发有限公司	959,890.00		959,890.00	
其他应收款	中国水利电力物资西安有限公司	831,691.00		218,613.00	
其他应收款	中国水利电力物资华南有限公司	274,512.00		50,028.00	
其他应收款	大唐碳资产有限公司	234,400.00		234,400.00	
其他应收款	中国水利电力物资武汉有限公司	225,956.00		79,514.00	
其他应收款	江苏大唐国际如皋热电有限责任公司	189,340.00		189,340.00	
其他应收款	中国水利电力物资天津有限公司	170,098.00		66,000.00	
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	中国大唐集团智慧能源产业有限公司	120,000.00			
其他应收款	中国水利电力物资集团有限公司	113,840.00		5,840.00	
其他应收款	中国水利电力物资上海有限公司	91,117.00		197,788.00	
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	阳城国际发电有限责任公司	78,000.00		78,000.00	
其他应收款	辽宁大唐国际葫芦岛热电有限责任公司	67,452.30		67,452.30	
其他应收款	江苏徐塘发电有限责任公司	60,000.00			
其他应收款	大唐电商技术有限公司	32,691.00		450,464.41	
其他应收款	北京丰璟晟宝物业管理有限公司	28,500.00			
其他应收款	河南大唐电力物资有限公司	4,867.00		7,939.00	
其他应收款	大唐贵州发耳发电有限公司			72,600.00	
其他应收款	大唐长山热电厂			100,000.00	
其他应收款	欣正投资发展有限公司	8,201,532.71		12,025,190.90	
其他应收款	殷芳	4,264,577.14		5,053,461.59	
其他应收款	大唐华银攸县能源有限公司	231,271,259.32		241,137.10	
	小计	422,072,168.03		227,794,706.64	
预付款项	大唐国际燃料贸易有限公司	29,542,712.58			
预付款项	中国水利电力物资北京有限公司	7,669,075.62		4,771,307.71	
预付款项	北京中油国电石油制品销售有限公司	3,905,009.93		843,747.30	
预付款项	北京国电工程招标有限公司	511,627.76		33,299.00	
预付款项	大唐电商技术有限公司	492,037.57			
预付款项	中国水利电力物资集团有限公司	375,653.80		453,300.12	
预付款项	大唐耒阳电力有限责任公司	285,714.29			
预付款项	中国水利电力物资武汉有限公司	184,677.00			

预付款项	中国水利电力物资西安有限公司	151,874.00		26,730.00	
预付款项	湖南大唐华银地产有限公司	222,857.15		609,523.81	
预付款项	中国水利电力物资沈阳有限公司	112,949.55		27,000.00	
预付款项	大唐电商技术有限公司	112,946.07			
预付款项	中国水利电力物资上海有限公司	86,851.50		98,520.00	
预付款项	中国水利电力物资武汉有限公司	68,608.00			
预付款项	中国水利电力物资华南有限公司	68,100.00		134,691.85	
预付款项	中国水利电力物资天津有限公司	27,864.00		3,600.00	
预付款项	大唐国际发电股份有限公司内蒙古分公司	312.00			
预付款项	中水物资集团成都有限公司			49,650.00	
	小计	43,818,870.82		7,051,369.79	
其他非流动资产	中国水利电力物资集团有限公司	1,087,931.50		1,087,931.50	
其他非流动资产	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,512,943.00			
	小计	2,600,874.50		1,087,931.50	
使用权资产	湖南大唐华银地产有限公司			23,010,476.19	

(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	291,551,331.69	8,109,333.65
应付账款	大唐融资租赁有限公司	213,611,837.56	
应付账款	大唐电力燃料有限公司	14,865,906.00	30,242,926.45
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	26,793,350.02	1,011,231.84
应付账款	大唐南京环保科技有限公司	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	11,411,896.00	4,668,783.18
应付账款	中国大唐集团科学技术研究总院有限公司	4,855,200.00	4,456,000.00
应付账款	中国大唐集团科学技术研究院有限公司水电科学研究院	498,000.00	
应付账款	中国水利电力物资北京有限公司	3,949,204.56	6,050,706.01
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	407,700.00
应付账款	北京中唐电工程咨询有限公司	589,700.00	404,140.00
应付账款	湖南力能置业有限公司	493,831.50	18,150.00
应付账款	中国大唐集团技术经济研究院有限责任公司	485,100.00	
应付账款	大唐可再生能源试验研究院有限公司	250,000.00	
应付账款	北京唐浩电力工程技术研究有限公司	248,400.00	232,400.00
应付账款	大唐集团技术经济研究院有限责任公司	220,000.00	
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	357,691.00
应付账款	北京中油国电石油制品销售有限公司	44,531.88	

应付账款	大唐环境产业集团股份有限公司	5.80	766,657.60
应付账款	中国水利电力物资天津有限公司		3,600.00
应付账款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司		98,000.00
应付账款	大唐碳资产有限公司		210,000.00
应付账款	大唐华银湖南电力物资有限公司		584,260.06
应付账款	中国大唐集团国际贸易有限公司		321,379.00
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	299,110.04
	小计	669,141,576.20	58,242,068.83
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	3,436,524.00	20,750.00
其他应付款	中国水利电力物资北京有限公司	3,230,976.00	
其他应付款	中国水利电力物资集团有限公司	1,860,283.75	8,199,597.33
其他应付款	中国大唐集团国际贸易有限公司	1,308,354.80	1,148,543.80
其他应付款	湖南大唐华银地产有限公司	1,127,147.02	
其他应付款	大唐南京环保科技有限公司	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	396,843.00	308,300.00
其他应付款	北京国电工程招标有限公司	200,000.00	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	45,300.00
其他应付款	中国大唐集团科技工程有限公司	41,857.40	41,857.40
其他应付款	大唐锅炉压力容器检验中心有限公司	12,000.00	12,000.00
其他应付款	大唐华银攸县能源有限公司	77,177.00	
	小计	17,291,717.19	9,976,348.53
合同负债	中国水利电力物资集团有限公司	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	1,886.79
合同负债	山西大唐国际临汾热电有限责任公司		1,145,458.41
合同负债	大唐甘肃发电有限公司		169,811.32
合同负债	陕西汉江投资开发有限公司		30,188.68
	小计	6,366,658.39	1,680,763.12
其他流动负债	中国水利电力物资集团有限公司	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	广西桂冠电力股份有限公司		113.21
其他流动负债	山西大唐国际临汾热电有限责任公司		148,909.59
其他流动负债	大唐甘肃发电有限公司		10,188.68
其他流动负债	陕西汉江投资开发有限公司		1,811.32
	小计	381,879.51	181,027.88
应付股利	北京恒银投资管理有限公司	55,522.50	55,522.50
应付股利	中国大唐集团有限公司		12,683,610.27
	小计	55,522.50	12,739,132.77
租赁负债	湖南大唐华银地产有限公司		49,969,048.77
租赁负债	大唐耒阳电力有限责任公司		2,826,347.66
	小计		52,795,396.43

一年内到期非流动负 债	湖南大唐华银地产有限公司	41,664,285.72	10,228,571.43
一年内到期非流动负 债	大唐耒阳电力有限责任公司	5,870,324.07	2,721,567.30
	小计	47,534,609.79	12,950,138.73

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 2021 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 33,363.49 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	备注
湘潭县白石镇分散式风电项目	37,050.32	22,858.29	14,192.03	注 1
湘潭石坝口光伏项目	25,178.08	19,558.04	5,620.04	注 1
涟源伍家湾分散式风电项目	24,350.66	23,041.40	1,309.26	注 2
湖南醴陵明月分散式风电项目	34,264.55	31,546.62	2,717.93	注 3
湖南醴陵鸭塘光伏项目	23,742.08	17,373.68	6,368.40	注 3
湖南衡南黄吉光伏项目	21,959.18	18,803.35	3,155.83	注 4
合计	166,544.87	133,181.38	33,363.49	

注 1：截至 2021 年 12 月 31 日，公司下属子公司大唐华银湘潭新能源有限公司建设的白石镇风电项目以及石坝口光伏项目，累计已签订工程合同金额 62,228.40 万元，账面已确认资本性支出 42,416.33 万元，尚未履约完成的合同金额 19,812.07 万元，预计将在 2022 年履约完成，该未确认资本性承诺期限为 1 年以内。

注 2：截至 2021 年 12 月 31 日，公司下属子公司大唐华银涟源新能源有限公司建设的涟源伍家湾工程项目，累计已签订工程合同金额 24,350.66 万元，账面已确认资本性支出 23,041.40 万元，尚未履约完成的合同金额 1,309.26 元，预计将在 2022 年履约完成，该未确认资本性承诺期限为 1 年以内。

注 3：截至 2021 年 12 月 31 日，公司下属子公司大唐华银醴陵新能源有限公司建设的湖南醴陵明月分散式风电项目及湖南醴陵鸭塘光伏项目，累计已签订工程合同金额 58,006.63 万元，账面已确认资本性支出 48,920.30 万元，尚未履约完成的合同金额 9,086.33 元，预计将在 2022 年履约完成，该未确认资本性承诺期限为 1 年以内。

注 4：截至 2021 年 12 月 31 日，公司下属子公司大唐华银衡南新能源有限公司建设的黄吉光伏项目，累计已签订工程合同金额 21,959.18 万元，账面已确认资本性支出 18,803.35 万元，尚未履约完成的合同金额 3,155.83 元，预计将在 2022 年履约完成，该未确认资本性承诺期限为 1 年以内。

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、截至 2021 年 12 月 31 日，本公司为其他单位提供担保情况：

被担保单位	担保类型	担保金额
大唐华银攸县能源有限公司	贷款担保	651,000,000.00
合计		<u>651,000,000.00</u>

注 1：前述贷款担保具体情况本附注“关联方关系及其交易.关联方担保情况”

注 2: ①根据湖南省发展和改革委员会关于印发《湖南省迎峰度夏度冬电煤储备政企联动实施方案(试行)》的通知(湘发改能源[2021]721号)要求,大唐华银攸县能源有限公司(以下简称“攸能公司”)政府支持储煤量 23 万吨,政府支持攸能公司储煤融资额度 2.3 亿元,借款期限分别为 2021 年 10 月-2022 年 1 月和 2022 年 5-8 月,利息全额享受政府补贴。公司及所属企业作为所属电厂及攸能公司的承贷主体统一向银行承贷电煤储备资金,该事项已经本公司董事会 2021 年第 9 次会议和 2021 年第三次临时股东会审议通过。根据前述湖南省发展和改革委员会印发的政策文件,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,贷款期限至 2022 年 1 月 30 日,到期一次性还本付息,株洲电厂 2021 年 11 月已将属于攸能公司的 2.3 亿政府支持贷款金额代攸能公司支付至其燃煤供应商。

②为解决攸能公司今冬明春储煤资金缺口,公司拟按照参股股权比例 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 次决议通过。截至 2021 年 12 月 31 日该笔新增担保融资攸能公司尚未执行。

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。

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。

截至 2021 年 12 月 31 日,锡东公司案涉非法占用农用地事项已按照政府主管部门的要求进行闭坑治理,并完成复垦验收。

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。

截至 2021 年 12 月 31 日,锡东公司根据一审判决书、专家鉴定报告及律师函意见,综合考虑本诉讼案件的实际情况,计提预计负债 16,835,789.00 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、商品流通过业务、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	煤炭	商品流通	科技信息	其他	分部间抵销	合计
营业收入	9,173,210,287.28		19,077,850.32	409,446,721.15	80,478,214.88	78,901,055.60	9,603,312,018.03
其中：对外交易收入	9,169,441,419.36		2,683,041.18	376,979,940.70	54,207,616.79		9,603,312,018.03
分部间交易收入	3,768,867.92		16,394,809.14	32,466,780.45	26,270,598.09	78,901,055.60	
对联营和合营企业的投资收益	-371,107,013.72					-31,187,888.47	-339,919,125.25
资产减值损失	-459,674,080.00					-459,674,080.00	
信用减值损失（适用新准则）	-695,112,952.35	-	1,127,520.12	-1,733,985.65	796,379.49	-661,274,421.88	-33,648,616.51
折旧费和摊销费	1,090,003,836.83	168,987.42	1,687,078.77	33,881,904.75	3,597,538.14	7,636,910.20	1,121,702,435.71
利润总额	-3,397,729,358.97	-44,103,158.69	583,252.16	-32,981,831.37	929,098.70	-1,215,276,217.88	-2,258,025,780.29
所得税费用	21,219,050.62		-543.53	4,321,316.48	304,866.03		25,844,689.60
净利润	-3,418,948,409.59	-44,103,158.69	583,795.69	-37,303,147.85	624,232.67	-1,215,276,217.88	-2,283,870,469.89
资产总额	25,576,955,126.15	11,636,214.08	60,380,643.64	794,276,303.24	177,525,750.99	6,780,778,195.31	19,839,995,842.79
负债总额	21,656,972,509.94	60,917,892.25	16,852,837.41	460,362,639.62	34,290,658.69	3,052,356,675.55	19,177,039,862.36

其他重要的非 现金项目	1,523,589,526.93	16,835,789.00	-1,127,520.12	74,245,572.54	-796,379.49	1,132,344,039.80	480,402,949.06
----------------	------------------	---------------	---------------	---------------	-------------	------------------	----------------

(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 13,681,714.76 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
湖南衡南黄吉光伏项目	3.92	1,535,922.10
大唐华银冷水江市经开区光伏项目	4.05	135,453.88
湖南醴陵明月分散式风电项目	4.05	3,155,812.81
湖南醴陵鸭塘光伏项目	4.05	1,414,147.48
绥宁宝鼎山三期工程	4.47	673,743.33
娄底涟源伍家湾分散式风电项目	4.05	622,689.75
湘潭石坝口光伏项目	3.85	2,485,519.97
湘潭县白石镇分散式风电项目	4.05	2,942,155.09
“光伏+生态治理”可再生能源项目	4.65	716,270.35

租赁

1. 出租人

(1) 经营租赁

资产类别	期末余额	期初余额
房屋建筑物	3,373,921.15	1,473,407.80
合计	3,373,921.15	1,473,407.80

项 目	金额
一、收入情况	1,111,621.10
租赁收入	1,111,621.10
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	2,528,318.36

第 1 年	1,011,988.08
第 2 年	380,183.49
第 3 年	380,183.49
第 4 年	380,183.49
第 5 年	375,779.81
5 年以上	

2.承租人

承租人租赁有关的信息：

项 目	金 额
租赁负债的利息费用	79,254,943.39
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	7,698,468.97
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）	768,297.42
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	792,852,625.33
售后租回交易产生的相关损益	-74,796,967.38
售后租回交易现金流入	484,958,333.33
售后租回交易现金流出	736,110,653.10
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 24,252.52 万元。按照中国人民银行 5 年以上贷款利率上浮 10% 计算利息，2014 年 8 月同期利率为 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。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第三月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币

1 元，融资租赁手续费为融资总额的 1%，计人民币 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”）与大唐融资租赁有限公司（以下简称“大唐租赁”）签订了编号为 DTRZ20140018-L-01 的《融资租赁合同》，三方约定，大唐租赁同意出资 270,000,000.00 元向新能源公司购买自有发电机组及配套设备（详见回租设备清单），该等回租设备原值 276,700,262.24 元，净值为 270,022,510.50 元。大唐租赁购买后再以 270,000,000.00 元出租给新能源公司使用，租赁期限为 10 年，起租日为租赁设备转让价款支付日，实际融资 27,000 万元。按照中国人民银行 5 年以上贷款利率上浮 10% 计算利息，2014 年 8 月同期利率为 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。租金支付方式为第一期租金在起租日后的第三月的对应日支付，以后每三个月的对应日支付一次租金，设备留购名义货价为人民币 1 元，融资租赁手续费为融资总额的 1%，计人民币 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”）与大唐融资租赁有限公司（以下简称“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) 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），公司用金竹山火力发电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。

(6) 2020 年 7 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 SGIL577.2020.001 的《融资租赁合同》（售后回租），公司用金竹山火力发电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。

(7) 2021 年 11 月，本公司与交银金融租赁有限责任公司（下称“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。

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	31,921,087.30	12,798,888.27				
固定资产-机器设备	922,016,386.59	414,375,497.83		506,410,256.41	309,338,790.00	
固定资产-运输设备	2,140,793.92	787,415.81				
使用权资产-房屋建筑物	303,018,506.00	49,227,801.94		303,018,506.00	42,446,714.25	
使用权资产-机器设备	2,120,502,197.47	737,417,967.54		2,120,502,197.47	556,663,305.69	
小计	3,379,598,971.28	1,214,607,571.39		2,929,930,959.88	908,448,809.94	

融资租赁（直租）租入的资产情况

2021 年 8 月，公司下属子公司大唐华银衡南新能源有限公司与大唐融资租赁有限公司签订融资租赁（直租）合同，以融资租赁（直租）的方式购入组串式光伏逆变器，不含税租赁价款 6,305,302.65 元，协议约定租赁款在 12 个月内付清，截至 2021 年 12 月 31 日相关设备已到货。

2021 年 8 月，公司下属子公司大唐华银衡南新能源有限公司与大唐融资租赁有限公司签订融资租赁（直租）合同，以融资租赁（直租）的方式购入光伏组件，不含税租赁价款 100,876,318.00 元，协议约定租赁款在 12 个月内付清，截至 2021 年 12 月 31 日相关设备已到货。

2021 年 9 月，公司下属子公司大唐华银醴陵新能源有限公司与大唐融资租赁有限公司签订融资租赁（直租）合同，以融资租赁（直租）的方式购入组串式光伏逆变器，不含税租赁价款 6,305,302.65 元，协议约定租赁款在 12 个月内付清，截至 2021 年 12 月 31 日相关设备已到货。

2021 年 9 月，公司下属子公司大唐华银醴陵新能源有限公司与大唐融资租赁有限公司签订融资租赁（直租）合同，以融资租赁（直租）的方式购入光伏组件，不含税租赁价款 99,465,013.91 元，协议约定租赁款在 12 个月内付清，截至 2021 年 12 月 31 日相关设备已到货。

2022 年 3 月 4 日，本公司收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）出具的《中国证监会行政许可申请受理单》（受理序号：220386）。中国证监会依法对公司提交的非公开发行股票行政许可申请材料进行了审查，认为该申请材料齐全，符合法定形式，决定对该行政许可申请予以受理。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
----	--------

1 年以内	
1 年以内小计	665,656,714.42
1 至 2 年	66,073,396.66
2 至 3 年	5,771,300.00
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	322,245,617.52
合计	1,059,747,028.60

(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	5.76	61,000,000.00	100		61,000,000.00	6.27	38,000,000.00	62.30	23,000,000.00
其中：										
单项金额重大单项计提	61,000,000.00	5.76	61,000,000.00	100		61,000,000.00	6.27	38,000,000.00	62.30	23,000,000.00
按组合计提坏账准备	998,747,028.60	94.24	5,078,617.35	0.51	993,668,411.25	912,336,321.37	93.73	4,909,473.77	0.54	907,426,847.60
其中：										
账龄分析法	618,163,728.60	58.33	5,078,617.35	0.82	613,085,111.25	414,587,521.37	45.29	4,909,473.77	1.18	409,678,047.60
关联方组合法	380,583,300.00	35.91			380,583,300.00	497,748,800.00	51.41			497,748,800.00
合计	1,059,747,028.60	/	66,078,617.35	/	993,668,411.25	973,336,321.37	/	42,909,473.77	/	930,426,847.60

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)	604,656,714.42		
1 至 2 年 (含 2 年)	8,871,996.66	443,599.83	5.00
5 年以上	4,635,017.52	4,635,017.52	100
合计	618,163,728.60	5,078,617.35	

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	380,583,300.00		
合计	380,583,300.00		

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	
坏账损失	42,909,473.77	23,169,143.58				66,078,617.35
合计	42,909,473.77	23,169,143.58				66,078,617.35

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
大唐国际发电股份有限公司	317,610,600.00	29.97	
国网湖南省电力有限公司	652,368,106.92	61.56	61,000,000.00
大唐湘潭发电有限责任公司	48,171,700.00	4.55	
大唐耒阳电力有限责任公司	14,801,000.00	1.40	
湖南大华能源服务有限公司	13,174,122.01	1.24	
合计	1,046,125,528.93	98.72	61,000,000.00

其他说明

无

(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	116,548,512.69	314,863,049.09
其他应收款	2,637,044,758.40	3,176,516,483.53

合计	2,753,593,271.09	3,491,379,532.62
----	------------------	------------------

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		99,281,507.48
大唐华银芷江新能源开发有限责任公司		24,349,005.89
大唐华银（湖南）新能源有限公司		54,961,012.75
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司		27,926,434.45
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	44,820,432.69	36,617,008.52
湖南大唐先一科技有限公司	71,728,080.00	71,728,080.00
合计	116,548,512.69	314,863,049.09

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
1 年以内小计	1,416,378,443.09
1 至 2 年	1,127,653,493.30
2 至 3 年	6,229,631.33
3 至 4 年	91,291,521.37
4 至 5 年	
5 年以上	136,731,609.13
合计	2,778,284,698.22

(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	2,745,765,007.55	3,267,392,260.11
代付中央企业厂办大集体改革支出	28,127,843.18	28,555,472.90
社保、公积金、企业年金等	2,484,662.59	4,139,475.21
备用金、保证金等	1,633,600.00	1,583,600.00
其他	273,584.90	
合计	2,778,284,698.22	3,301,670,808.22

(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)	
2021年1月1日余额	263,980.40		124,890,344.29	125,154,324.69
2021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	633,197.21		661,259,880.95	661,893,078.16

本期转回				
本期转销				
本期核销			-645,807,463.03	-645,807,463.03
其他变动				
2021年12月31日余额	897,177.61		140,342,762.21	141,239,939.82

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	
坏账准备	125,154,324.69	661,893,078.16		645,807,463.03		141,239,939.82
合计	125,154,324.69	661,893,078.16		645,807,463.03		141,239,939.82

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	645,807,463.03

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应 收款性 质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关 联交易产生
湖南华银能源技术有限公 司	往来款	645,807,463.03	对方单位注销	经过公司 2021 年 第二次股东大会 决议	是
合计	/	645,807,463.03	/	/	/

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
大唐华银株洲发电有限公司	往来款	901,407,000.95	1年以内	32.44	
大唐华银(湖南)新能源有限责任公司	往来款	326,113,411.79	1年以内	11.74	
大唐华银小洪水电有限公司	往来款	240,405,242.34	1年以内	8.65	
大唐华银怀化巫水流域水电开发有限公司	往来款	197,312,293.07	1年以内	7.10	
大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司	往来款	165,724,515.17	1年以内	5.96	
合计	/	1,830,962,463.32	/	65.89	

(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	3,590,000.00	1年以内	2022年3,590,000.00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	790,000.00	1年以内	2022年790,000.00元,湘改发函[2021]65号

其他说明

截至本报告出具之日冷水江市财政局 2021 年迎峰度夏调煤保电奖补资金已收到 44 万元。

(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	4,135,641,602.90	459,674,080.00	3,675,967,522.90	3,885,972,615.51		3,885,972,615.51

对联营、合营企业投资	359,584,649.36		359,584,649.36	765,928,501.44		765,928,501.44
合计	4,495,226,252.26	459,674,080.00	4,035,552,172.26	4,651,901,116.95		4,651,901,116.95

(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			38,539,100.00		
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		
湖南华银能源技术有限公司	57,507,046.61		57,507,046.61			
内蒙古大唐华银锡东能源开发公司	459,674,080.00			459,674,080.00	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		36,810,000.00		
大唐华银醴陵新能源有限公司		72,089,934.00		72,089,934.00		
大唐华银涟源新能源有限公司		69,276,100.00		69,276,100.00		
大唐华银湘潭新能源有限公司		129,000,000.00		129,000,000.00		
合计	3,885,972,615.51	307,176,034.00	57,507,046.61	4,135,641,602.90	459,674,080.00	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	其他综合	其他权益	宣告发放现	计提减值准		

				认的投资损 益	收益调整	变动	金股利或利 润	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	618,513,820.75	11,550,000.0 0		-227,963,992.5 5			52,113,273.95			349,986,554.2 5	
大唐华银攸 县能源有限 公司	143,741,116.28			-143,741,116.2 8							
大唐华银湖 南电力物资 有限公司	3,673,564.41		3,673,564.41								
湖南能源大 数据中心有 限责任公司		9,000,000.00		598,095.11						9,598,095.11	
小计	765,928,501.44	20,550,000.0 0	3,673,564.41	-371,107,013.7 2			52,113,273.95			359,584,649.3 6	
合计	765,928,501.44	20,550,000.0 0	3,673,564.41	-371,107,013.7 2			52,113,273.95			359,584,649.3 6	

其他说明：
无

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	4,161,438,423.88	5,138,158,797.03	3,549,218,987.03	3,387,497,902.79
其他业务	112,132,454.36	61,756,801.67	210,453,680.34	72,254,076.47
合计	4,273,570,878.24	5,199,915,598.70	3,759,672,667.37	3,459,751,979.26

(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	4,161,438,423.88
其他	112,132,454.36
按经营地区分类	
湖南省内	4,273,570,878.24
按商品转让的时间分类	
在某一时点确认收入	4,273,417,300.26
在一段时间内确认收入	153,577.98
合计	4,273,570,878.24

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

其他说明：

无

5、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	8,203,424.17	302,510,687.93
权益法核算的长期股权投资收益	-371,107,013.72	-13,460,501.78
处置长期股权投资产生的投资收益	-57,310,826.36	
持有其他非流动金融资产期间取得的投资收益	7,746,174.66	7,234,343.78
合计	-412,468,241.25	296,284,529.93

6、其他

适用 不适用

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	1,726,482.89	
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）	42,620,141.57	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	-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	79,694,309.22	
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	-73,029,067.53	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	882,279.78	
少数股东权益影响额	29,400.00	
合计	33,576,934.45	

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	-119.20	-1.27	-1.27
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-120.97	-1.29	-1.29

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：2022 年 4 月 14 日

修订信息

适用 不适用

议案四

关于公司 2021 年度利润分配及公积金 转增股本的议案

经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）注册会计师审计，公司（母公司口径）2021 年年初未分配利润为 -1,734,173,234.75 元，2021 年当年实现净利润为 -2,856,623,949.45 元，2021 年年末未分配利润为 -4,590,797,184.20 元。

根据公司 2021 年的实际财务状况，公司 2021 年度拟不进行利润分配，亦不进行公积金转增股本。

本议案已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过，现提交公司股东大会。

请审议。

议案五

公司 2021 年度财务决算报告

现将公司 2021 年度财务决算情况报告如下：

一、2021 年度公司财务报表审计情况

（一）公司 2021 年度财务报表已经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）审计，出具了标准无保留意见的审计报告，认为：“华银电力公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了华银电力公司 2021 年 12 月 31 日合并及母公司的财务状况以及 2021 年度合并及母公司的经营成果和现金流量”。

（二）主要财务数据和指标

单位：万元、万股

主要财务数据	2021 年末	2020 年末	同比增减
营业收入	960,331.20	825,568.09	134,763.11
利润总额	-225,802.58	9,117.88	-234,920.46
归属于上市公司股东的净利润	-227,014.92	3,464.25	-230,479.17
资产总计	1,983,999.58	1,807,020.21	176,979.37
归属于上市公司股东的净资产	53,293.02	303,949.29	-250,656.27
经营活动产生的现金流量净额	-89,385.23	237,642.36	-327,027.59
期末总股本	178,112.43	178,112.43	-
基本每股收益（元/股）	-1.28	0.02	-1.30
加权平均净资产收益率（%）	-119.20	1.12	-120.32

二、2021 年度公司财务决算情况

（一）资产情况分析

2021 年末，公司资产总额 198.40 亿元，其中：流动资产 58.90 亿元，占资产总额的 29.69%，非流动资产 139.50 亿元，占资产总额的 70.31%。资产总额中变动幅度超过 30%

的项目有：

1、公司应收票据期末比上年末减少 160 万元，是由于期初持有的应收票据期末到期减少，其他新增的应收票据已经按新准则根据性质重分类至应收款项融资。

2、公司应收账款期末比上年末增加 6.02 亿元，是由于本年发电量较上年同期有所增长，同时上年末国网湖南省电力公司给公司预结了部分 12 月当月电费，导致年末应收款余额较低。

3、公司应收款项融资期末比上年末减少 0.75 亿元，主要是公司对外支付款项时使用了部分银行承兑汇票，这些银行承兑汇票已经按新准则重分类到了应收款项融资。

4、公司预付款项期末比上年末增加 0.75 亿元，主要是公司为春节期间调煤保电，完成电力保供任务，加大燃煤采购力度，向国有大矿支付了大量燃料预付款。

5、公司其他应收款期末比上年末增加 2.21 亿元，主要是公司所属联营企业攸县能源公司 2021 年末从政府取得的能源保供贴息贷款是通过公司所属子公司株洲公司代收代付形成。

6、公司存货期末比上年末增加 5.60 亿元，主要是公司为完成能源保供任务，保证迎峰度冬电煤储备数量，加大燃煤采购力度，导致库存燃煤大幅增加。

7、公司其他流动资产期末比上年末增加 1.87 亿元，主要是公司期末待抵扣进项税较期初增加 1.85 亿元。

8、公司长期股权投资期末比上年末减少 3.75 亿元，主

要是公司联营企业广东大唐雷州公司和攸县能源公司因煤价上涨导致当年大额亏损，公司按权益法确认了-3.40 亿元的长期股权投资损益调整。

9、公司在建工程期末比上年末增加 10.00 亿元，主要是公司当年新投资建设的湘潭、醴陵、涟源、衡南四家新能源公司新增基建投入增加。

10、公司使用权资产期末比上年末增加 17.86 亿元，是公司实施新租赁准则确认的经营性长期租赁资产以及重分类至使用权资产的融资租赁固定资产。

11、公司开发支出期末比上年末减少 0.14 亿元，是公司所属湖南大唐先一科技有限公司，因开发项目当年转资而减少。

（二）负债情况分析

2021 年末，公司负债总额 191.77 亿元，其中：流动负债 116.08 亿元，占负债总额的 60.53%，非流动负债 75.69 亿元，占负债总额的 39.47%。负债总额中变动幅度超过 30% 的项目有：

1、公司短期借款期末比上年末增加 16.49 亿元，是公司降低财务费用，用短期借款置换了部分长期带息负债。

2、公司应付票据期末比上年末增加 3.15 亿元，是公司对外支付款项而开具的银行承兑汇票。

3、公司应付账款期末比上年末增加 13.28 亿元，其中公司所属火电企业应付账款同比增加 6.24 亿元，主要为燃煤采购款，其次公司新成立的湘潭、醴陵、涟源、衡南四家

新能源公司新增应付工程款约 6.48 亿元。

4、公司预收款项期末比上年末减少 39.38 万元，期末无余额。公司实施新收入准则，预收的合同款已大部分重分类至合同负债。该笔预收款是公司所属锡东能源公司处置闲置房产预收的售房款，2021 年已过户结算。

5、公司合同负债期末比上年末减少 0.34 亿元，主要是公司所属先一科技公司当期结算了部分上年末预收的合同款。

6、公司应交税费期末比上年末减少 0.50 亿元，一方面是公司按期缴纳了各项税费，另一方面是煤价暴涨导致公司可抵扣进项税额大幅增加。

7、公司租赁负债期末比上年末增加 8.71 亿元，是公司本年实施新租赁准则，确认的经营性长期租赁付款额以及重分类至租赁负债的融资租赁付款额。

8、公司长期应付款期末比上年末减少 10.49 亿元，一方面是由于按期支付到期款项减少，另一方面是由于实施新租赁准则，部分融资租赁款重分类至租赁负债。

9、公司预计负债期末比上年末增加 0.19 亿元，是公司所属锡东能源公司当期因涉诉事项计提的预计赔偿款 0.17 亿元，以及根据当地政府复垦要求预计增加的复垦费用支出。

（三）所有者权益情况分析

2021 年末，公司所有者权益总额 6.63 亿元，其中：归属于母公司所有者权益合计 5.33 亿元。

具体明细如下表（单位，万元）：

所有者权益（或股东权益）：	2021 年末	2020 年末	增减额

实收资本（股本）	178,112.43	178,112.43	-
资本公积	463,159.23	485,734.22	-22,574.99
盈余公积	8,002.18	9,068.54	-1,066.36
未分配利润	-595,980.82	-368,965.90	-227,014.92
归属于母公司所有者权益合计	53,293.02	303,949.29	-250,656.27
少数股东权益	13,002.58	-7,788.68	20,791.26
所有者权益合计	66,295.60	296,160.61	-229,865.01

1、公司资本公积期末比上年末减少 22,574.99 万元，主要是公司当年清算注销子公司湖南华银能源技术公司所减少；盈余公积期末比上年末减少 1,066.36 万元，是公司所属耒阳分公司完成三供一业资产改造后移交核减。

2、公司未分配利润期末比上年末减少 227,014.92 万元，是公司当年实现归属于母公司所有者的净利润-227,014.92 万元。

3、公司少数股东权益期末比上年末增加 20,791.26 万元，主要是公司所属子公司湖南华银能源技术公司清算注销，原按股比计算的少数股东权益负值相应减少。

（四）经营情况分析

1、收入完成情况分析

公司全年实现营业收入 96.03 亿元，比上年同期增加 13.48 亿元，增幅 16.32%，主要是由于上网电量同比增加 11.38%，上网电价同比增加 5.20%，使得主营业务电力收入增加 13.02 亿元。

营业收入中主营业务收入完成 93.17 亿元，比上年同期增加 13.35 亿元，增幅 16.73%；其他业务收入实现 2.86 亿元，比上年同期增加 0.12 亿元，主要是火电固体废弃物处置收入。

主营业务收入中电力销售收入完成 88.83 亿元，比上年同期增加 13.02 亿元，增幅 17.18%，其中由于上网电量同比增加 21.93 亿千瓦时影响收入增加 8.63 亿元；因上网电价（含税）同比增加 23.13 元/兆瓦时，影响收入增加 4.39 亿元。非电主营业务收入完成 4.35 亿元，比上年同期增加 0.33 亿元。

2、电价完成情况分析

公司全年平均上网电价完成 467.72 元/兆瓦时（含税，下同），比上年同期上涨 23.13 元/兆瓦时，其中火电上网电价 467.30 元/兆瓦时，同比上涨 22.59 元/兆瓦时。

一是今年启动辅助服务市场，1-10 月份辅助服务收入 8693 万元，1-3 季度双细则考核-1444 万元，合计 7248 万元，与去年 1-3 季度“两个细则”收入相比，增加调峰收入 3092 万元，累计电价提高 1.55 元/兆瓦时；

二是去年 4 季度的两个细则收入同比增加拉高了电价；

三是 1-11 月份清算分摊及下调补偿同比少 2653 万元，导致结算电价降低 1.33 元/兆瓦时，同比降低 1.44 元/兆瓦时；

四是基数电量同比减少 22.9 亿千瓦时，减少超低排收入 2296 万元，电价降低 1.15 元/兆瓦时，同比降低 1.45 元/兆瓦时；

五是 10 月份开始煤电允许涨价，市场结算电量降幅同比少降 21.8 元/兆瓦时。

3、成本费用情况分析

公司全年完成营业成本 107.87 亿元，同比增加 33.95 亿元，增幅 45.93%，远远高于全年营业收入增幅。营业成本中主营业务成本完成 105.92 亿元，同比增加 34.08 亿元，增幅 47.43%；其他业务成本完成 1.94 亿元，同比减少 0.13 亿元。

主营业务成本中电力销售成本完成 102.50 亿元，同比增加 33.97 亿元，增幅 49.57%，其中燃料成本同比增加 35.77 亿元；非电主营业务成本完成 3.42 亿元，同比增加 0.11 亿元。

公司全年平均发电单位成本完成 477.08 元/兆瓦时，比上年同期上升 122.04 元/兆瓦时。

（1）燃料成本分析

公司全年发电燃料费 78.36 亿元，比上年同期增加 35.77 亿元，增幅 83.98%。发电单位燃料成本完成 391.87 元/兆瓦时，比上年同期增长 154.46 元/兆瓦时。发电综合标煤单价完成 1145.36 元/吨（不含税），同比上涨 431.61 元/吨（其中发电煤折标煤单价完成 1143.39 元/吨，同比上涨 431.17 元/吨）。

影响燃料成本大幅增长的主要原因是，市场煤价持续高速增长上涨，使得发电标煤单价由上年的 713.75 元/吨上涨至本年的 1145.36 元/吨，增长了 431.61 元/吨；其次，由于公司 2021 年发电量同比增加 24.26 亿千瓦时，导致发电标准煤量同比增加 87.44 万吨。

在公司全年发电燃料费同比增加的 35.77 亿元中，因发

电标准煤量增加 87.44 万吨导致燃料费同比增长 6.24 亿元，因发电标准煤单价上涨 431.61 元/吨，导致燃料费同比增长 29.53 亿元。

（2）固定成本分析

公司全年发生电力固定成本 23.94 亿元，同比减少 1.80 亿元，减幅为 7%。主要是由于公司本年根据集团公司《关于调整集团公司发电及供热设备等资产折旧政策的通知》（大唐集团财〔2021〕414 号）文件精神，调整了相应固定资产的折旧年限，使得本年电热成本中的折旧费同比减少了 1.99 亿元。

（3）财务费用分析

公司全年发生财务费用 5.11 亿元，同比增加 0.22 亿元，增幅 4.61%。财务费用增加的主要原因是：

一是因 2020 年 6 月收到交银租赁 10 年期融资租赁保证金利息等，利息收入同比减少 0.21 亿元；

二是因今年益阳光伏、宝鼎山二期、三期风电项目基建转入生产运营增加财务费用 0.14 亿元；

三是因执行租赁新准则，经营租赁现值与实际租金差异增加财务费用 0.03 亿元，三年期保理融资一次性进当期财务费用增加 0.05 亿元，合计 0.08 亿元；

四是因今年燃煤价格大幅上涨，增加燃料资金支付 31.11 亿元，增加财务费用 0.6 亿元。

五是公司通过拓宽融资渠道，优化融资结构，降低平均融资成本率至 3.88%，较年初下降 0.21%，较 2020 年年初下

降 0.44%，减少财务费用 0.3 亿元。

六是剔除因煤价上涨增加的带息负债，公司通过资金精益化管理压降存量带息负债 12 亿元，减少财务费用 0.51 亿元。截止 12 月末，公司综合平均融资成本率为 3.88%，比年初降低 0.21 个百分点。

4、利润情况分析

公司全年实现利润总额-225,802.58 万元，比上年同期减利 234,920.45 万元。其中：火电业务（含资产减值及非经常性损益）-230,691.37 万元，同比减利 235,631.49 万元；水电业务-288.49 万元，同比减利 203 万元；风电业务 14,075.23 万元，同比增利 4,449.22 万元；光伏发电业务 1,279.98 万元，同比增利 462.67 万元；非电业务-10,177.92 万元，同比减利 3,997.86 万元。其中因财务公司等股利分配，增加投资收益 774.62 万元，因权益法核算参股企业攸县能源公司和广东雷州发电公司，减少投资收益 33,991.91 万元；因金融工具准则，增加公允价值变动收益 7,969.43 万元，因减量工作处置房产等，增加资产处置收益 153.03 万元；营业外收支净额减少利润 8,566.53 万元，主要是能源技术公司本年注销前报废固定资产损失 5263 万元，内蒙古锡东公司返还工业发展基金 2200 万元以及涉及诉讼计提的预计负债 1684 万元。

公司全年实现归属于母公司所有者的净利润-227,014.92 万元，同比减利 230,479.16 万元；同比减利的主要原因是，因市场煤价持续高速上涨，本年电力销售收入

同比增加 13.02 亿元的同时电力销售成本同比增加 33.97 亿元，高于收入增长额 20.95 亿元，其中燃料成本同比增加 35.77 亿元，同时公司权益法核算的雷州公司和攸能公司，也因煤价上涨巨额亏损，给公司增加了 3.41 亿元的投资损失。

（五）现金流量情况分析

1、公司本期经营活动产生的现金流量净额为-8.94 亿元，其中：

经营性现金流入为 99.09 亿元，占公司现金流入总额的 45.89%，主要是销售商品、提供劳务收到的现金 95.25 亿元。

经营性现金流出为 108.03 亿元，占公司现金流出总额的 49.16%，主要是购买商品、接收劳务支付的现金 86.88 亿元。

2、公司本期投资活动产生的现金流量净额为-10.37 亿元，其中：

投资活动现金流入数为 1.49 亿元，占公司现金流入总额的 0.69%，主要是处置长期资产收到的现金 0.81 亿元，和取得投资收益收到的现金 0.60 亿元。

投资活动现金流出数为 11.86 亿元，占公司现金流出总额的 5.40%，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 11.58 亿元和投资支付的现金 0.28 亿元。

3、公司本期筹资活动产生的现金净流量为 15.51 亿元，其中：

筹资活动现金流入数为 115.36 亿元，占公司现金流入

总额的 53.42%，主要是取得借款所收到的现金 109.52 亿元。

筹资活动现金流出数为 99.85 亿元，占公司现金流出总额的 45.44%，主要是偿还债务所支付的现金 87.09 亿元。

4、公司期初现金及现金等价物余额为 13.16 亿元，本期减少 3.79 亿元，期末现金及现金等价物余额为 9.36 亿元。

本议案已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过，现提交公司股东大会。

请审议。

议案六

公司 2022 年财务预算方案

根据公司对 2022 年经营情况预测，现将 2022 年财务预算方案报告如下：

一、损益预算

(一) 基本假设

1. 2022 年按照国家发改委煤炭指导价格，5500 大卡下水煤平仓价为 700 元/吨，以实际运费、杂费测算，预计入炉标煤单价为 933.18 元/吨。

2. 预算期内电价按照目前省内执行的政府批复电价。

(二) 预算基本情况

预计公司全部机组平均利用小时 3845 小时(其中火电机组平均利用小时 4150 小时)，年平均结算上网均价 516.35 元/兆瓦时(含税)，按此测算公司年发电量 237.5 亿千瓦时，主营业务收入净额 1061768 万元(不含税)，其中电力业务收入 1009181 万元(不含税)。

(三) 主要消耗性指标预计

综合厂用电率预计为 7.2%，热值差预计为 300 千焦/千克，供电煤耗预计为 312.53 克/千瓦时，单位发电油耗预计为 7.8 吨/亿千瓦时。

(四) 风险分析

1. 受气候或经济增速的影响，如火电机组平均利用小时

达不到 4150 小时,则上网电量和销售收入将达不到预期值,火电机组平均利用小时每减少 100 小时,将减少发电量 5.24 亿千瓦时,减少收入 22300 万元,减少边际收益 6845 万元。

2. 煤炭价格趋势情况,是影响公司利润预算指标完成的主要因素之一,发电标煤单价每上涨 1 元/吨,将使公司增加燃料成本 680 万元。

二、资本性收支预算

(一) 自有资金收支预算

1. 2022 年自有资金来源预计 135359 万元。

2. 2022 年自有资金支出预计 131920 万元。

(1) 大中型基建项目资本金投入 88540 万元

(2) 技改项目投资 19141 万元

(3) 小型基建项目投资 125 万元

(4) 前期费项目投资 4330 万元

(5) 信息化项目投资 2664 万元

(6) 科研项目投资 320 万元

(7) 对外长期股权投资 1800 万元

(8) 预计归还贷款本金 15000 万元。

3. 资金平衡。

以前年度自有资金缺口已用融资租赁和贷款方式解决现金流问题,2022 年不作大的调整的情况下,2022 年自有资金收支略有结余。

(二) 本年投资项目基本情况

1. 大中型基建项目预计 2022 年投资预算 265464 万元。

其中:

- (1) 涟源伍家湾分散式风电项目投资预算 884 万元。
- (2) 湖南醴陵明月分散式风电项目投资预算 9936 万元。
- (3) 湖南醴陵鸭塘光伏项目投资预算 9127 万元。
- (4) 湘潭县白石镇分散式风电项目投资预算 8587 万元。
- (5) 湖南湘潭石坝口光伏项目投资预算 5464 万元。
- (6) 湖南黄吉光伏项目投资预算 3503 万元。
- (7) 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投资预算 685 万元。
- (8) 大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期预计总投资 108146 万元，2022 年投资预算 90149 万元。
- (9) 大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期预计总投资 54072 万元，2022 年投资预算 50032 万元。
- (10) 大唐华银冷水江采煤塌陷区光伏发电项目一期预计总投资 79039 万元，2022 年投资预算 72097 万元。
- (11) 株洲退城进郊 2×1000MW 煤电项目预计总投资 768384 万元，2022 年投资预算 15000 万元。

注：(8) 至 (11) 项具体投资计划实施需另行审议后公告。

2. 技改项目预计 2022 年投资预算 19141 万元。
3. 小型基建项目预计 2022 年投资预算 125 万元。
4. 前期费项目预计 2022 年投资预算 4330 万元。
5. 信息化项目预计 2022 年投资预算 2664 万元。
6. 科研项目预计 2022 年投资预算 320 万元。
7. 对外长期股权投资预计 2022 年投资预算 1800 万元。

其中：预计参股湖南能源大数据中心有限责任公司 2022 年投资预算 1800 万元。

（三）融资预算

1. 2022 年计划开展债务融资 140 亿元，债务融资方式包括但不限于金融机构借款、法人透支贷款、银行承兑汇票、国内信用证、融资租赁、债券融资等。带息负债余额控制在年度预算范围内。

2. 融资方案：

根据公司实际需求，所需融资资金均通过上述融资方式解决，主要与国家开发银行、进出口银行、建设银行、邮储银行、农业银行、工商银行、交通银行、中国银行、浦发银行、兴业银行、光大银行、招商银行、广发银行、民生银行、平安银行、浙商银行、华夏银行、中信银行、东莞银行、北京银行、新韩银行、恒丰银行、长沙银行、华融湘江银行、交银租赁、浦银租赁、国网租赁等金融机构开展融资合作。具体单笔借款额度、时间及融资机构将根据项目进度和融资放贷意愿及贷款成本等具体情况而定，所有融资由董事长或董事长授权签署相关法律文本。

三、提质增效的主要措施

（一）加强营销管理，努力提升上网电价水平，争发有效益的电量

全力增发效益电量，电量营销“一厂一策”，精准调度到机组，获取最大边际贡献，力争多发效益电。有发电边际时，确保 30 万千瓦及以上火电机组利用小时高于区域平均值，

火电负荷率不低于区域的外公司水平；水电要提高水能综合利用效率，实现电站侧零弃水；风电弃风率和光伏弃光率低于去年同期水平。扎实做好保电价工作，确保火电结算电价高于区域平均。加强“两个细则”考核管理，减少考核电量。强化辅助服务管理，深挖机组调峰潜力，单位运行容量辅助服务收益高于区域平均值。优化机组电量结构，优先向能耗低、效益高的机组转移。

（二）加强投资全过程管控，确保投资收益达目标值，实现“两不超、三个零”

主动服务“双碳”目标，全面完成公司绿色低碳转型目标。高标准推进娄底基地项目，2022 年开工、投产 50 万千瓦。在完成株洲百万煤电项目核准的基础上，以建设“四优”工程，争创国优（鲁班）为目标，做好株洲百万煤电项目优化设计和开工建设。加快推进衡南抽水蓄能项目可研工作，积极争取配套优质风电光伏资源。全面落实项目责任制，坚决遏制低效无效投资，确保投资项目达到预期收益，确保新投产项目即投产即稳定即盈利。加强投资过程管控，提高项目投资效益，严格按照承诺利润进行新投项目业绩考核，提效类技改项目按照立项批复的收益率进行考核。

（三）做好税务筹划工作，用足税收政策，提高净利润比率

依法合规充分享受税收优惠。研究利用好高新技术企业享受 15%的企业所得税、新能源“三免三减半”等税收优惠政策；积极争取软件企业增值税即征即退优惠政策；用足火

电企业环境保护税、亏损企业房产税、土地使用税减免政策，降低所得税税负支出，提升净利润水平。加大资本运作，把握好窗口期，推进定向增发，确保 2022 年底前完成股票非公开发行，缓解公司高质量发展和经营脱困资金压力。加大对北京、长沙等地闲置房产、车位的出售、出租力度，盘活闲置资产。

（四）严控费用支出，降低经营成本，挖掘增收节支潜力

全力优化燃料采购结构，确保入厂煤价低于区域平均值。在保障燃煤供应的基础上，把握好时段性煤炭市场价格走势，科学制定燃料采购策略并组织实施。持续优化长协煤，积极协调具备价格优势的长协合同增量及履约，最大程度增加省内煤采购量，扩大省内煤价优势，确保同比不退步。提高生产运行水平，实现煤耗同比降低。进一步压实基层企业完成年度煤耗目标的主体责任，提高月度计划的刚性，确保年度煤耗目标务期必成。完善节能管理措施，加强绩效管理，建立健全节能降耗长效机制。定期开展各类型机组能耗对标分析，开展小指标区域对标、同类型对标和历史对标，做好过程管控。在保障安全、环保必要检修和材料支出的情况下，严格可控费用开支标准。开展劳务派遣用工和业务外包专项清理，对未经审批的外包项目按其外包金额核减工资计划。

（六）加强资金管理，优化债务结构，积极降低融资成本

深化资金精益管理，实现融资成本集团对标领先，建立

资金紧平衡方案，提高资金预算准确率和资金使用效率，减少资金沉淀，优化资金调度，保障资金供应。拓宽融资渠道，创新融资方式，为公司高质量发展提供资金保障。加强债务风险管控，保障资金安全，防范资金风险。

本议案已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过，现提交公司股东大会。

请审议。

议案七

大唐华银电力股份有限公司 关于 2021 年度内部控制评价报告的议案

大唐华银电力股份有限公司全体股东：

根据《企业内部控制基本规范》及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求（以下简称企业内部控制规范体系），结合本公司（以下简称公司）内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，我们对公司2021年12月31日（内部控制评价报告基准日）的内部控制有效性进行了评价。

重要声明

按照企业内部控制规范体系的规定，建立健全和有效实施内部控制，评价其有效性，并如实披露内部控制评价报告是公司董事会的责任。监事会对董事会建立和实施内部控制进行监督。经理层负责组织领导企业内部控制的日常运行。公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带法律责任。

公司内部控制的目标是合理保证经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整，提高经营效率和效果，促进实现发展战略。由于内部控制存在的固有局限性，故仅能为实现上述目标提供合理保证。此外，由于情况的变化可能导致内部控制变得不恰当，或对控制政策和程序遵循的程度降低，根据内部控制评价结果推测未来内部控制的有效性具有一定的风险。

内部控制评价结论

1. 公司于内部控制评价报告基准日，是否存在财务报告内部控制重大缺陷

是 否

2. 财务报告内部控制评价结论

有效 无效

根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告内部控制重大缺陷，董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

3. 是否发现非财务报告内部控制重大缺陷

是 否

根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。

4. 自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间影响内部控制有效性评价结论的因素

适用 不适用

自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生影响内部控制有效性评价结论的因素。

5. 内部控制审计意见是否与公司财务报告内部控制有效性的评价结论一致

是 否

6. 内部控制审计报告对非财务报告内部控制重大缺陷的披露是否与公司内部控制评价报告披露一致

是 否

内部控制评价工作情况

(一). 内部控制评价范围

公司按照风险导向原则确定纳入评价范围的主要单位、业务和事项以及高风险领域。

1. 纳入评价范围的主要单位包括：本部及下属的火电、水电、风电、高科技等分子公司

2. 纳入评价范围的单位占比：

指标	占比（%）
纳入评价范围单位的资产总额占公司合并财务报表资产总额之比	100
纳入评价范围单位的营业收入合计占公司合并财务报表营业收入总额之比	100

3. 纳入评价范围的主要业务和事项包括：

1.组织架构。包含了股东大会、董事会、监事会、高管层、专业委员会、本部及下属单位的组成及职责权限、议事规则等业务和事项。

2.战略规划及计划管理。包含发展战略的编制、发展战略的执行。

3.人力资源。包含人力资源的引进与开发、人力资源的使用与退出。

4.社会责任。包含安全生产、节能管理、环境保护、保持职工队伍的稳定、对重大事项的应急管理。

- 5.企业文化。包含企业文化、政策研究以及法律事务管理等。
 - 6.反舞弊。包含反舞弊体系的建立及反舞弊信息沟通。
 - 7.“三重一大”管理。包含“三重一大”决策、执行等事项。
 - 8.全面风险管理。包含风险管理体系建设、风险管理计划与实施等。
 - 9.项目前期开发管理。包含项目前期计划、审批等事项。
 - 10.项目投资管理。包含项目投资计划管理、项目开工管理、项目后评价等。
 - 11.工程建设管理（煤炭）。包含项目规划、工程立项、工程招标、工程造价、工程建设、工程验收等各个方面的业务和事项。
 - 12.工程建设管理（电力及其它）。包含项目规划、工程立项、工程招标、工程造价、工程建设、工程验收等各个方面的业务和事项。
 - 13.生产管理（电力及其它）。包含运行管理、检修管理、技术改造、安全管理等。
 - 14.销售管理。包含电力营销和其他销售业务。
 - 15.燃料管理。包括燃料计划、采购、燃料合同管理、燃料实物管理、燃料价格管理等。
 - 16.采购管理。包含采购计划、招标采购、非招标采购、供应商管理等。
 - 17.物资管理。包含物资仓储管理、报废、闲置物资管理等。
 - 18.固定资产管理。包含固定资产验收、日常管理、处置等事项。
 - 19.无形资产管理。包含无形资产登记及摊销、减值等事项。
 - 20.股权管理。包含参股新建管理、股权转让管理、并购管理等事项。
 - 21.产权管理。包含产权登记及资产评估等。
 - 22.预算管理。包含预算管理制度、预算管理委员会、预算编制、预算审核及下达、预算的执行与监控、预算调整、预算执行情况考核。
 - 23.资金管理。包含筹资管理、投资管理、现金管理、网上银行、付款管理、收款管理等业务和事项。
 - 24.担保管理。包含担保业务的调查评估与审批、执行与监控等。
 - 25.税务管理。包含税款计提与缴纳、发票管理等。
 - 26.财务报告。包含会计政策、一般公认会计准则、会计核算办法的制定和审批、会计核算办法、科目框图、会计核算及账务处理、财务报表的编制、编制合并报表、财务报告的对外提供、财务报告的分析利用、会计档案管理等业务和事项。
 - 27.合同管理。包含招投标管理、合同订立、合同履行、授权及公章管理等。
 - 28.法律事务管理。包含诉讼管理、决策支持与服务等事项。
 - 29.品牌形象管理。包含品牌传播、舆情管理、信访管理等。
 - 30.综合事务管理。包含印章管理。
 - 31.科技项目管理。包含科技项目立项与研究、开发与保护、研究与开发的账务处理等方面。
 - 32.内部信息传递。包含 OA 办公系统管理、签报制度、主要会议、信息披露（发布）及管理、机要与档案管理等。
 - 33.信息系统管理。包含信息化规划管理、信息化计划管理、信息系统的开发（信息化项目管理）、信息系统的运维管理、信息系统安全管理。
 - 34.内部控制评价。包含内部控制评价组织与执行等事项。
 - 35.内部审计。包含内部审计计划的制定与执行等事项。
- 上述纳入评价范围的单位、业务和事项涵盖了公司经营管理的各个方面，不存在重大遗漏。

4. 重点关注的高风险领域主要包括：

燃料管理、安全管理、电力市场营销。

5. 上述纳入评价范围的单位、业务和事项以及高风险领域涵盖了公司经营管理的主要方面，是否存在重大遗漏

是 否

6. 是否存在法定豁免

是 否

7. 其他说明事项

无

(二). 内部控制评价工作依据及内部控制缺陷认定标准

公司依据企业内部控制规范体系及其配套指引的规定和其他内部控制监管要求，结合本公司内部控制制度和评价办法，组织开展内部控制评价工作。

1. 内部控制缺陷具体认定标准是否与以前年度存在调整

是 否

公司董事会根据企业内部控制规范体系对重大缺陷、重要缺陷和一般缺陷的认定要求，结合公司规模、行业特征、风险偏好和风险承受度等因素，区分财务报告内部控制和非财务报告内部控制，研究确定了适用于本公司的内部控制缺陷具体认定标准，并与以前年度保持一致。

2. 财务报告内部控制缺陷认定标准

公司确定的财务报告内部控制缺陷评价的定量标准如下：

指标名称	重大缺陷定量标准	重要缺陷定量标准	一般缺陷定量标准
利润总额	错报 \geq 利润总额的 5%	利润总额的 3% \leq 错报 $<$ 利润总额的 5%	错报 $<$ 利润总额的 3%
资产总额	错报 \geq 资产总额的 3%	资产总额的 0.5% \leq 错报 $<$ 资产总额的 3%	错报 $<$ 资产总额的 0.5%
营业收入总额	错报 \geq 营业收入总额的 1%	营业收入总额的 0.5% \leq 错报 $<$ 营业收入总额的 1%	错报 $<$ 营业收入总额的 0.5%
所有者权益总额	错报 \geq 所有者权益总额的 1%	所有者权益总额的 0.5% \leq 错报 $<$ 所有者权益	错报 $<$ 所有者权益总额的 0.5%

		总额的 1%	
--	--	--------	--

说明：

无

公司确定的财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下：

缺陷性质	定性标准
重大缺陷	当一个或一组内控缺陷的存在，有合理的可能性导致无法及时地预防或发现财务报告中出现下列情形的错报时，被认定为重大缺陷。错报 \geq 利润总额的 5%；错报 \geq 资产总额的 3%；错报 \geq 营业收入总额的 1%；错报 \geq 所有者权益总额的 1%。
重要缺陷	当一个或一组内控缺陷的存在，有合理的可能性导致无法及时地预防或发现财务报告中出现下列情形的错报时，被认定为重要缺陷。利润总额的 3% \leq 错报 $<$ 利润总额的 5%；资产总额的 0.5% \leq 错报 $<$ 资产总额的 3%；营业收入总额的 0.5% \leq 错报 $<$ 营业收入总额的 1%；所有者权益总额的 0.5% \leq 错报 $<$ 所有者权益总额的 1%。
一般缺陷	对不构成重大缺陷和重要缺陷之外的其他缺陷，会被视为一般缺陷。错报 $<$ 利润总额的 3%；错报 $<$ 资产总额的 0.5%；错报 $<$ 营业收入总额的 0.5%；错报 $<$ 所有者权益总额的 0.5%。

说明：

无

3. 非财务报告内部控制缺陷认定标准

公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定量标准如下：

指标名称	重大缺陷定量标准	重要缺陷定量标准	一般缺陷定量标准
损失金额	损失金额 500 万元及以上	损失金额 100 万元(含 100 万元)至 500 万元	损失金额小于人民币 100 万元

说明：

无

公司确定的非财务报告内部控制缺陷评价的定性标准如下：

缺陷性质	定性标准
重大缺陷	决策程序导致重大失误；重要业务缺乏制度控制或系统性失效，且缺乏有效的补偿性控制；中高级管理人员和高级技术人员流失严重；内部控制评价的结果特别是重大缺陷未得到整改；其他对公司产生重大负面影响的情形。
重要缺陷	决策程序导致出现一般性失误；重要业务制度或系统存在缺陷；关键岗位业务人员流失严重；内部控制评价的结果特别是重要缺陷未得到整改；其他对公司产生较大负面影响的情形。
一般缺陷	决策程序效率不高；一般业务制度或系统存在缺陷；一般岗位业务人员流失严重；一般缺陷未得到整改。

说明：

无

(三). 内部控制缺陷认定及整改情况

1. 财务报告内部控制缺陷认定及整改情况

1.1. 重大缺陷

报告期内公司是否存在财务报告内部控制重大缺陷

是 否

1.2. 重要缺陷

报告期内公司是否存在财务报告内部控制重要缺陷

是 否

1.3. 一般缺陷

缺陷：替小股东代垫出资

(1) 缺陷性质及影响

2010 年，公司与国家行政学院所属欣正投资发展有限公司合作，发起组建了由我公司控股的大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司（以下简称欣正公司），接替欣正投资发展有限公司已核准的锡林郭勒盟西乌旗一期风电场的开发建设。2011 年公司替大唐华银欣正锡林郭勒风力发电有限责任公司小股东欣正投资发展有限公司和自然人小股东殷芳代垫出资 2920 万元，经小股东确认后，公司按照五年期以上贷款利率对该垫资按月计提了资金占用费。在以欣正投资发展有限公司和殷芳分红扣抵该垫资及资金占用费后，截止 2021 年 12 月 31 日，该垫资额降至 1,246.61 万元。

该缺陷属于执行缺陷。小股东实际未履行出资义务，形成了对上市公司的资金占用，虽然公司收取了资金占用费，但存在监管风险。

(2) 缺陷整改情况

为控制我公司代垫出资风险，2016 年 8 月，我公司与欣正投资、殷芳签署股权质押协议，并办理了公证、工商登记等相关《股权质押手续》，分别将所持欣正风电公司 31%和 9%股权质押给华银电力公司，作为其欠款的担保。股权质押合同中确定了担保期限：从质押合同生效之日算起，一直到华银公司享有对小股东的追偿权开始后二年。质权实现的方式：华银公司与小股东以质物折价清偿债权；由人民法院自行或委托他人卖出质物；依法聘请拍卖机构将质物拍卖以拍卖价款清偿债权；法律、法规规定的其他实现质权的方法。

(3) 整改计划

公司积极推动第三方收购小股东股权工作，尽快收回公司代垫资金。同时，公司将持续推动欣正公司通过股东大会进行利润分配，冲减收回代垫资金。

1.4. 经过上述整改，于内部控制评价报告基准日，公司是否存在未完成整改的财务报告内部控制重大缺陷

是 否

1.5. 经过上述整改，于内部控制评价报告基准日，公司是否存在未完成整改的财务报告内部控制重要缺陷

是 否

2. 非财务报告内部控制缺陷认定及整改情况

2.1. 重大缺陷

报告期内公司是否发现非财务报告内部控制重大缺陷

是 否

2.2. 重要缺陷

报告期内公司是否发现非财务报告内部控制重要缺陷

是 否

2.3. 一般缺陷

无

2.4. 经过上述整改，于内部控制评价报告基准日，公司是否发现未完成整改的非财务报告内部控制重大缺陷

是 否

2.5. 经过上述整改，于内部控制评价报告基准日，公司是否发现未完成整改的非财务报告内部控制重要缺陷

是 否

其他内部控制相关重大事项说明

1. 上一年度内部控制缺陷整改情况

适用 不适用

2. 本年度内部控制运行情况及下一年度改进方向

适用 不适用

3. 其他重大事项说明

适用 不适用

议案八

关于公司 2021 年内部控制审计报告的议案

按照《企业内部控制审计指引》及中国证监会、上海证券交易所的具体要求，公司委托广东诚安信会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“诚安信”）对公司 2021 年 12 月 31 日的财务报告内部控制的有效性进行了现场审计。2022 年 3 月，诚安信出具了标准无保留意见审计报告，报告主要内容如下：

诚安信认为，华银电力公司于 2021 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制应用指引》、《企业内部控制评价指引》的规定，建立健全和有效实施内部控制，并评价其有效性是华银电力公司董事会的责任。

（详细内容见附件）

本议案已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过，现提交公司股东大会。

请审议。

附件：

大唐华银电力股份有限公司 2021 年度内部控制审计报告

按照《企业内部控制审计指引》及中国注册会计师执业准则的相关要求，我们审计了大唐华银电力股份有限公司（以下简称华银电力公司）2021 年 12 月 31 日财务报告内部控制的有效性。

一、企业对内部控制的责任

按照《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制应用指引》、《企业内部控制评价指引》的规定，建立健全和有效实施内部控制，并评价其有效性是华银电力公司董事会的责任。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上，对财务报告内部控制的有效性发表审计意见，并对注意到的非财务报告内部控制的重大缺陷进行披露。

三、内部控制的固有局限性

内部控制具有固有局限性，存在不能防止和发现错报的可能性。此外，由于情况的变化可能导致内部控制变得不恰当，或对控制政策和程序遵循的程度降低，根据内部控制审计结果推测未来内部控制的有效性具有一定风险。

四、财务报告内部控制审计意见

我们认为，华银电力公司于 2021 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

议案九

关于聘任 2021 年度内部控制 审计机构的议案

为开展公司 2021 年度内控审计工作，根据《中华人民共和国注册会计师法》及财政部等五部委下发的《企业内部控制基本规范》、《企业内部控制审计指引》相关规定，公司经过认真调查及筛选，认为广东诚安信会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“诚安信”）具备为上市公司提供内控审计服务的能力，能够满足公司内控审计工作的要求。拟聘任诚安信为公司 2021 年度内控审计机构，内控审计费用为 25.44 万元。

本议案已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过，现提交公司股东大会。

请审议。

议案十

大唐华银电力股份有限公司 2022 年日常关联交易的议案

为控制公司成本，拓宽公司业务，实现公司利益最大化，2022 年公司将与关联方进行日常关联交易，现汇报如下：

一、关联方基本情况

（一）关联方交易概述

根据公司 2022 年生产经营及发展需要，利用关联方及所属分子公司平台优势，向其进行煤炭采购、技术监督服务采购、基建技术咨询服务采购、租赁服务采购、生产、基建物资采购以及配套服务等相关经营往来，同时公司向关联方及所属分子公司出售计算机软件、硬件及节能产品和服务、提供日常维护与检修业务等相关服务。

本年度日常交易关联方为：中国大唐集团有限公司（以下简称“大唐集团”）及其所属分子公司、湖南煤业股份有限公司（以下简称“湖南煤业”）。

主要关联企业情况如下：

股东方	被投资单位名称	经济性质	法定代表人	股权比例
中国大唐集团有限公司	大唐华银电力股份有限公司	控股公司	贺子波	53.53%
中国大唐集团有限公司	大唐电力燃料有限公司	全资子公司	简英俊	100%
中国大唐集团有限公司	中国大唐集团海外控股有限公司	全资子公司	李德永	100%
中国大唐集团海外控股有限公司	大唐国际燃料贸易有限公司	控股公司	贾志强	51.0%
大唐电力燃料有限公司	大唐国际燃料贸易有限公司	参股公司	贾志强	49.0%
中国大唐集团有限公司	中国水利电力物资集团有限公司	全资子公司	叶河云	100%
中国大唐集团有限公司	中国大唐集团国际贸易有限公司	全资子公司	叶河云	100%

中国大唐集团有限公司	大唐环境产业集团股份有限公司	控股公司	王彦文	78.96%
中国大唐集团有限公司	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	全资子公司	潘定立	100%

(大唐集团持华银电力股权含其全资子公司耒阳电力所持股份)

(二) 关联方介绍和关联关系

1. 关联方基本情况

(1) 中国大唐集团有限公司

大唐集团成立于 2003 年 4 月 9 日，注册资本为人民币 370 亿元；主要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(国家限定集团公司经营或禁止进出口的商品和技术除外)。

(2) 湖南煤业股份有限公司

湖南煤业成立于 2009 年 7 月 8 日，注册资本为人民币 20.50 亿元；主要从事煤炭开采、销售(具体业务由分支机构凭许可证书在核定范围和期限内经营)；与煤炭开发相关的技术研发及项目投资；矿产品销售；开展煤炭、电力经营的配套服务；能源与环保技术的开发、利用、技术转让、技术咨询、技术服务。

2、与上市公司关联关系

大唐集团是本公司的控股股东，持股比例为 53.53% (含全资子公司耒阳电力持有股份)；湖南煤业为大唐集团和公司的参股企业，参股比例分别为 4.66%和 4.68%。

根据上海证券交易所上市规则的相关规定，上述公司为

本公司关联方,故公司与其发生的经济业务构成本公司关联交易。

二、关联交易的主要内容及定价政策

(一) 关联交易的主要内容

1. 煤炭采购

2022 年度,根据公司生产经营需要,预计公司将向大唐集团所属分子公司采购煤炭 300 万吨,金额约 30 亿元;向湖南煤业及其所属分子公司采购煤炭 100 万吨左右,金额约 8 亿元。具体煤炭购销数量和金额最终视发电生产实际情况而定。

2. 生产、基建物资采购

2022 年度,根据公司生产经营及发展需要,预计公司将向大唐集团所属分子公司采购钢球 2050 吨、润滑油 110 吨、光伏组件、逆变器、电缆等物资,金额约 19.48 亿元。具体采购数量和金额最终视实际情况而定。

3. 技术监督服务、基建技术咨询服务及租赁服务等

2022 年度,根据公司生产经营及发展需要,大唐集团所属分子公司向公司提供技术监督服务、机组改造、基建技术咨询服务、租赁服务等,预计金额约 4500 万。具体金额最终视实际情况而定。

4. 计算机软件、硬件及节能产品和服务

2022 年度,根据公司全资子公司湖南大唐先一科技有限公司(以下简称“先一公司”)发展及关联方需求,将向大唐集团及其分子公司出售计算机软件、硬件、技术服务及节

能产品，预计发生金额 4.3 亿元。

5. 提供日常维护与检修服务

2022 年度，根据公司发展需要，公司全资子公司大唐华银湖南电力工程有限责任公司向大唐集团所属分子公司提供日常维护、检修及部分系统运行等相关服务，预计发生金额为 0.28 亿元。具体金额根据市场开拓情况而定。

(二) 定价政策

公司与关联方的关联交易定价遵循市场化原则，经双方一致协商确定，按照公开、公平、公正的原则进行。

三、关联交易履约能力分析

大唐集团及其分子公司、湖南煤业为依法存续的企业法人，经营状况良好，具备与公司进行日常关联交易的履约能力。

四、本次关联交易对公司的影响

(一) 大唐集团有专业的煤炭及物资采购平台，煤炭采购方面其在跨区域大矿煤供应链、秦皇岛下水煤供应及进口煤供应上有着丰富的操作经验和市场优势；物资采购方面其与供应商关系稳定、集中采购优势强、采购成本低，价格稳定、可靠，在大宗物资集中采购、配送上具有丰富的操作经验和市场优势。通过与大唐集团专业平台进行采购可以确保公司获得可靠及有保证的煤炭、物资和服务等综合产品和服务，降低经营风险和成本，提高工作效率，有利于公司生产经营的正常开展。

(二) 先一公司的产品范围涵盖集团级信息技术及安全

生产管理、节能降耗技术优化等，相关软件产品及项目较多，研发能力较强，对提升先一公司的管理、销售、服务以及技术创新能力将起到较大的推动作用，有助于先一公司成为国内信息技术强企。

（三）优化公司人力资源配置，发挥技术力量雄厚的优势，拓展公司相关业务，解决需求企业维护、检修和项目管理人员不够的现状，提高其设备管理、施工管理水平。公司多维度开拓业务，增加公司盈利点。

本议案已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过，现提交公司股东大会。

请审议。

议案十一

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

天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“天职国际”）对公司 2021 年度的审计工作，主要是审计评价公司年度经营情况报告（资产负债表、利润表、股东权益变动表和现金流量表以及财务报表附注）。年度审计结束后，天职国际对公司出具了标准无保留意见的审计报告。现将天职国际本年度的审计情况作如下评价：

一、基本情况

天职国际与公司董事会、监事会和高管层进行了必要的沟通，了解了公司内部控制等情况后，天职国际与公司签定了审计业务约定书，约定审计收费以《湖南省会计师事务所服务收费管理实施办法》（湘价服〔2010〕183 号）为标准，结合公司的资产规模和审计的工作量来确定，不存在或有收费项目。

天职国际于 2021 年 12 月 3 日成立审计小组并进入公司开始审计工作。经过近三个月的预审、年审工作，审计小组完成了所有审计程序，取得了充分适当的审计证据，并向公司提交了标准无保留意见的审计报告。

二、关于天职国际执行审计业务的会计师遵守职业道德基本原则的评价

（一）独立性评价

天职国际所有职员未在公司任职，未获取除法定审计必要费用外的任何现金及其他任何形式经济利益；天职国际与公司之间不存在直接或者间接的相互投资情况，也不存在密切的经营关系；天职国际对公司的审计业务不存在自我评价，审计小组成员和公司决策层之间不存在关联关系。在本次审计工作中天职国际及审计成员始终保持了形式上和实质上的双重独立，遵守了职业道德基本原则中关于保持独立性的要求。

（二）专业胜任能力评价

审计小组共由 22 人组成，其中具有注册会计师执业资格人员 8 名，组成人员具有承办本次审计业务所必需的专业知识和相关的职业证书，能够胜任本次审计工作，同时也能保持应有的关注和职业谨慎性。

三、审计范围及出具的审计报告、意见的评价

（一）审计工作计划评价

在本年度审计过程中，审计小组通过初步业务活动制定了总体审计策略和具体的审计计划，为完成审计任务和减小审计风险做了充分的准备。

（二）具体审计程序执行评价

审计小组评价了公司内部控制的完整性、设计的合理性和运行的有效性，在此基础上确定了实施控制性测试程序和实质性测试程序。在控制性测试审计程序中为了获得内部控制有效运行的审计证据，审计小组重新执行了内部控制和穿行测试程序。在实质性测试审计程序中审计人员执行了细节测试和实质性分析程序，为各类交易、账户余额、列报认定

获取了必要的审计证据。

（三）对天职国际出具的审计报告意见的评价

审计小组在本年度审计中按照中国注册会计师审计准则的要求执行了恰当的审计程序，为发表审计意见获取了充分、适当的审计证据。天职国际对财务报表发表的无保留审计意见是在获取充分、适当的审计证据的基础上做出的。

四、对天职国际提出的改进意见的评价

在审计过程中，审计小组对公司提出的改进意见是从实际出发的，是实事求是的。公司对其提出的改进意见已经采纳，部分已经开始实施改进。

五、审计费的支付

根据《湖南省会计师事务所服务收费管理实施办法》（湘价服〔2010〕183号），结合公司的资产规模和审计的工作量，拟支付天职国际 2021 年度财务报告审计费 122 万元。

六、关于对是否继续保持客户关系的建议

从聘任天职国际到本年度执行审计业务完毕，天职国际为公司提供了较好的服务。根据其服务意识、职业操守和履职能力，公司建议继续聘任天职国际作为公司 2022 年度财务报表审计机构，聘期 1 年。

本议案已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过，现提交公司股东大会。

请审议。

议案十二

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

根据公司 2022 年工作会议精神，为扎实做好公司 2022 年投资计划管理工作，推进公司“十四五”规划落地落实，结合国家产业政策调整情况、公司发展战略及“十四五”规划、各类投资项目外部建设条件和合理建设进度，制定了公司 2022 年投资及资金计划，现将有关情况汇报如下：

一、2022 年大中型基建投资和资金计划

（一）2022 年大中型基建投资计划

公司 2022 年投资计划 265,464 万元，其中：涟源伍家湾分散式风电项目 884 万元；湘潭县白石镇分散式风电项目 8,587 万元；衡南县黄吉林光互补光伏项目 3,503 万元；湘潭石坝口水库渔光互补光伏项目 5,464 万元；醴陵明月分散式风电项目 9,936 万元；株洲醴陵鸭塘复合光伏项目 9,127 万元；新化石漠化区一期光伏发电项目 90,149 万元，涟源石漠化区一期光伏发电项目 50,032 万元；冷水江市采煤塌陷区一期光伏发电项目 72,097 万元；株洲退城进郊 2×1,000MW 煤电项目 15,000 万元；大唐华银冷水江市经开区项目 3×5.9MW 分布式光伏项目 685 万元。

（二）2022 年大中型基建资金计划

公司 2022 年资金建议计划 253,350 万元，其中：涟源伍家湾分散式风电项目 884 万元；湘潭县白石镇分散式风电

项目 8,587 万元；衡南县黄吉林光互补光伏项目 3,503 万元；醴陵明月分散式风电项目 9,936 万元；株洲醴陵鸭塘复合光伏项目 9,127 万元；新化石漠化区一期光伏发电项目 84,642 万元，涟源石漠化区一期光伏发电项目 47,030 万元；冷水江市采煤塌陷区一期光伏发电项目 67,625 万元；株洲退城进郊 2×1,000MW 煤电项目 15,000 万元；大唐华银冷水江市经开区项目 3×5.9MW 分布式光伏项目 685 万元。资金来源：大唐华银资本金 88,540 万元，国内融资 164,810 万元。

二、2022 年小型基建投资及资金计划

公司 2022 年小型基建投资计划 125 万元，即金竹山电厂生活服务楼提质改造、职工文体活动中心项目 125 万元；。

三、参股资本金计划

公司 2022 年参股资本金计划 1,800 万元，参股湖南能源大数据中心有限公司资本金计划 1,800 万元。

四、投资及资金计划管控要求

（一）各项目管理单位不断提高把握新发展阶段、贯彻新发展理念、构建新发展格局的政治能力，聚焦国家战略需要，聚焦“碳达峰”和“碳中和”，坚决贯彻落实公司 2022 年各项工作部署，严把方向、严控风险，确保投资质量效益，为做强做优做大国有资本和国有企业奠定基础。

（二）充分发挥投资管理对优化结构的关键作用，坚持突出主责主业，严格控制非主业投资。各项目公司要进一步增强责任意识，严格执行公司下达的 2022 年投资及资金计划，严格决策程序，严控投资规模，科学分解计划，细化管控方

案。总投资超集团公司批复概算的项目，须履行相应决策后执行计划。

（三）为有效防控投资风险、提高投资资源配置效率，各项目公司要求建立投资、财务、工程、物资等业务部门联动机制，压实各级人员责任，按照实际建设进度、设备款实际支付金额确认投资完成，按照实际到货资金确认资金到位，避免年底突击入账，全面落实项目建设内外部条件，保证项目按计划建设，避免投资资源的无效占用。

（四）公司及各项目单位要切实提高计划执行的刚性，先决策后投资，无计划不投资，超计划不投资。原则上，各项目年度投资计划不做单独调整。确因不可抗力或国家政策的重大调整、外部建设条件、设备供货等因素影响，需调整计划的，须严格履行相关决策程序。

（五）收尾项目严格贯彻集团公司关于项目销号的管理原则进行销号。

（六）各单位要切实提高计划执行的刚性和完成率，确保年度投资计划按期完成。

本议案已经公司董事会 2022 年第 3 次会议审议通过，现提交公司股东大会。

请审议。

议案十三

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

一、拟投资建设项目概述

为积极推进“双碳”目标，加快推动大唐华银电力股份有限公司（以下简称“公司”）新能源产业发展，提升公司盈利能力，公司拟投资建设大唐华银涟源石漠化区光伏发电项目一期（以下简称“项目”或“本项目”）。本项目拟建设为装机容量 100MW 的光伏电站，预计总投资为人民币 56,311 万元，总占地面积约为 2573 亩，建设单位为公司全资子公司大唐华银涟源新能源有限公司，项目已取得了湖南省发展和改革委员会的备案。预计 2022 年 12 月投产。

本上述项目投资不属于关联交易和重大资产重组事项。该项目已经公司董事会 2022 年第 4 次会议审议通过，现提交公司股东大会审议批准。

二、拟投资建设项目基本情况

（一）项目建设内容

项目位于湖南省娄底市涟源市境内，项目直流侧容量为 128.38371MWp，交流容量为 100MW，容配比为 1.28，总占地面积约为 2573 亩。项目共设 31 个发电单元，拟采用功率为 555Wp 的 N 型组件和 196kW 组串式逆变器，新建一座 220kV 升压站，通过一回 220kV 架空线路接入娄底民丰变电站 220kV

侧。预计电站首年上网电量为 13773 万 kWh，首年利用小时数为 1073h，年均利用小时 1032h。

（二）项目投资估算

本项目工程总投资 56311 万元，单位千瓦总投资 4386 元/kW。

（三）资金来源

项目资本金按总投资的 30%配置，由大唐华银电力股份有限公司自有资金解决，其余部分通过商业银行贷款解决，目前，已与银行机构签订贷款意向书。

（四）项目审批

本项目已取得了湖南省发展和改革委员会的备案。

（五）项目效益估算

1. 主要技术经济指标

本项目装机容量为 100MW，首年利用小时数为 1073h，总投资为 56311 万元，上网电价为 0.45 元/kWh。经测算，项目投资税前财务内部收益率（税前）7.07%，资本金内部收益率 8.24%，投资回收期（税前）12.05 年。

三、投资目的和对公司的影响

（一）项目投资可行性及必要性

项目场区用地不涉及生态红线区、基本农田，该区域不涉及文物遗址及旅游区域，区域内无重大军事设施。已经取得了不涉及保护区、生态红线、文物、军事设施等相关支持性文件。获得环评、安评、接入、地灾专题批复，林地可研、土地预审正在推进中。

本项目采用开发的思路进行生态治理，融合现有治理模式，以涟源石漠化区治理为目的，以“清洁能源开发”的方式推动生态治理，通过“林光”互补实现生态治理、产业发展与能源转型的有机结合。项目建成后，将为湖南提供大量的清洁能源，同时可减少化石资源的消耗，减少因燃煤等排放有害气体对环境的污染，对于促进当地旅游业，带动地方经济快速发展将起到积极作用。该项目是公司大力发展新能源战略部署的具体实践，符合公司清洁能源发展目标。同时可促进地方经济由资源枯竭型向绿色低碳转型发展，为南部省份区域资源型地区转型发展进行有益的示范探索，是抢抓国家能源战略转型升级的机遇，积极践行习近平总书记提出“3060”碳达峰、碳中和目标的重要举措。

(二) 对公司未来财务状况和经营成果的影响

投资建设上述项目对公司今年财务状况及经营成果不会产生影响；对公司未来利润的影响金额及会计处理以会计师年度审计确认后的结果为准。上述项目竣工投产后，本公司新能源产业规模将进一步扩大，进而提升公司新能源产业的盈利水平，将有助于进一步增强本公司的持续盈利能力。

四、项目风险

在项目建设过程中，可能存在相关政策、法规、市场等方面的不确定风险，有可能会影响项目的正常实施。公司将根据实际情况，依法合规推行项目进展，规避项目风险。

五、建议

鉴于本项目符合国家产业政策，满足高质量发展要求，

符合公司发展战略。项目外部条件基本落实，不存在颠覆性因素。项目按照预计电价测算，项目具有较强的市场竞争能力和抗风险能力。建议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项目。

请审议。

议案十四

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

一、拟投资建设项目概述

为积极推进“双碳”目标，加快推动大唐华银电力股份有限公司（以下简称“公司”）新能源产业发展，提升公司盈利能力，公司拟投资建设大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期（以下简称“项目”或“本项目”）。本项目拟建设为装机容量 200MW 的光伏电站，预计总投资为人民币 115,378 万元，总占地面积约为 5768 亩，建设单位为大唐华银新化石漠化光伏发电有限公司（大唐华银电力股份有限公司持股 65%，国电投威顿（湖南）能源发展有限公司持股 35%），项目已取得湖南省发展和改革委员会的备案。预计 2022 年 12 月投产。

本上述项目投资不属于关联交易和重大资产重组事项。该项目已经公司董事会 2022 年第 4 次会议审议通过，现提交公司股东大会审议批准。

二、拟投资建设项目基本情况

（一）项目建设内容

项目位于湖南省娄底市新化县境内，项目直流侧容量为 265.35441MWp，交流容量为 200MW，容配比为 1.32，总占地面积约为 5768 亩。项目共设 64 个发电单元，其中 63 个发

电单采用 N 型 555Wp 光伏组件,1 个发电单元采用 P 型 600Wp 光伏组件,采用 196kW 组串式逆变器,新建一座 220kV 升压站,通过一回 220kV 架空线路接入锡矿山光伏项目升压站。预计电站首年上网电量为 27908 万 kWh,首年利用小时数为 1052h,年均利用小时 1011h。

(二) 项目投资估算

本项目工程总投资 115378 万元,单位千瓦总投资 4348 元/kW。

(三) 资金来源

项目资本金按总投资的 30%配置,由大唐华银电力股份有限公司及国电投威顿(湖南)能源发展有限公司按股比自有资金解决,其余部分通过商业银行贷款解决,目前,已与银行机构签订贷款意向书。

(四) 项目审批

本项目已取得了湖南省发展和改革委员会的备案。

(五) 项目效益估算

1. 主要技术经济指标

本项目装机容量为 200MW,首年利用小时数为 1052h,总投资为 115378 万元,上网电价为 0.45 元/kWh。经测算,项目投资税前财务内部收益率(税前)7.0%,资本金内部收益率 8.09%,投资回收期(税前)12.02 年。

三、投资目的和对公司的影响

(一) 项目投资可行性及必要性

项目场区用地不涉及生态红线区、基本农田,该区域不

涉及文物遗址及旅游区域，区域内无重大军事设施。已经取得了不涉及保护区、生态红线、文物、军事设施等相关支持性文件。获得环评、安评、接入、地灾专题批复，林地可研、土地预审正在推进中。

本工程结合新化石漠化区的生态治理，将资源枯竭型城市转型与娄底可再生能源基地的建设进行一体化规划，通过“农光”、“林光”互补实现生态治理、产业发展与能源转型的有机结合。项目建成后，将为湖南提供大量的清洁能源，同时可减少化石资源的消耗，减少因燃煤等排放有害气体对环境的污染，对于促进当地旅游业，带动地方经济快速发展将起到积极作用。该项目是公司大力发展新能源战略部署的具体实践，符合公司清洁能源发展目标。同时可促进地方经济由资源枯竭型向绿色低碳转型发展，为南部省份区域资源型地区转型发展进行有益的示范探索，是抢抓国家能源战略转型升级的机遇，积极践行习近平总书记提出“3060”碳达峰、碳中和目标的重要举措。

（二）对公司未来财务状况和经营成果的影响

投资建设上述项目对公司今年财务状况及经营成果不会产生影响；对公司未来利润的影响金额及会计处理以会计师年度审计确认后的结果为准。上述项目竣工投产后，本公司新能源产业规模将进一步扩大，进而提升公司新能源产业的盈利水平，将有助于进一步增强本公司的持续盈利能力。

四、项目风险

在项目建设过程中，可能存在相关政策、法规、市场等

方面的不确定风险，有可能会影响项目的正常实施。公司将根据实际情况，依法合规推行项目进展，规避项目风险。

五、建议

鉴于本项目符合国家产业政策，满足高质量发展要求，符合公司发展战略。项目外部条件基本落实，不存在颠覆性因素。项目按照预计电价测算，项目具有较强的市场竞争能力和抗风险能力。建议同意公司投资建设大唐华银新化石漠化区光伏发电项目一期项目。

请审议。

议案十五

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

为深入贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，把加强党的领导和完善公司治理统一起来，进一步加强公司董事会建设，加快完善中国特色现代化企业制度，促进制度优势更好转化为治理效能，根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《中央企业董事会工作规则（试行）》、《上海证券交易所股票上市规则》、《大唐华银电力股份有限公司章程》等相要求，结合公司实际情况，修订了《大唐华银电力股份有限公司董事会议事规则》（以下简称“董事会议事规则”）。

本次修订根据董事会议事规则内容分类，设立九个章节。其中新增四个章节：第三章董事会职责权限，主要为公司董事会职权内容；第五章董事会成员的权利和义务，主要为董事的选举和任职期限，以及董事的权利与忠实勤勉义务；第七章董事会授权管理与决策程序，主要为公司董事会授权董事长、总经理后的的管理与履职的决策程序；第八章董事会运行的支撑和保障，主要为明确公司董事会专门委员会支撑部门及公司董事会秘书的职责及支撑工作。

请审议。

附件 1：大唐华银电力股份有限公司董事会议事规则（修订稿）

附件

大唐华银电力股份有限公司 董事会议事规则

第一章 总则

第一条 为了进一步规范本公司董事会的议事方式和决策程序，促使董事会和董事有效地履行职责，提高董事会规范运作和科学决策水平，根据《中华人民共和国公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所股票上市规则》等有关规定，制订本规则。

第二章 董事会的组成及结构

第二条 公司董事会由11名董事组成（包括1名职工董事）。公司董事会成员中应当至少包括三分之一独立董事。

职工董事由职工代表担任，经职工代表大会、职工大会或其他民主形式选举产生。

第三条 董事会下设董事会办公室，与证券资本部合署办公，由董事会办公室确定专人保管董事会和董事会办公室印章。

第三章 董事会职责权限

第四条 董事会行使下列职权：

- （一）召集股东大会，并向股东大会报告工作；
- （二）执行股东大会的决议；

(三) 决定公司的经营计划和投资方案；

(四) 制订公司的年度财务预算方案、决算方案；

(五) 制订公司的利润分配方案和弥补亏损方案；

(六) 制订公司增加或者减少注册资本、发行债券或其他证券及上市方案；

(七) 拟订公司重大收购、收购本公司股票或者合并、分立、解散及变更公司形式的方案；

(八) 股东大会授权董事会对下列事项行使决定权。

1. 公司发生购买或者出售资产、对外投资、委托理财、委托贷款、提供财务资助、租入或者租出资产、委托或者受托管理资产和业务、赠与或者受赠资产、债权债务重组、签订许可使用协议、转让或者受让研究与开发项目等交易事项（提供担保、受赠现金资产、单纯减免公司义务的债务除外），达到下列标准之一的：

(1) 交易涉及的资产总额（同时存在账面值和评估值的，以高者为准）低于公司最近一期经审计总资产的 50%（除公司在一年内购买、出售的资产超过公司最近一期经审计总资产 30%的事项应提交股东大会审议以外）；

(2) 交易的成交金额（包括承担的债务和费用）低于公司最近一期经审计净资产的 50%，或者虽然交易的成交金额占公司最近一期经审计净资产的 50%以上，但绝对金额低于 5000 万元；

(3) 交易产生的利润低于公司最近一个会计年度经审计净利润的 50%，或者虽然交易产生的利润占公司最近一个

会计年度经审计净利润的 50%以上，但绝对金额低于 500 万元；

(4) 交易标的（如股权）在最近一个会计年度相关的营业收入低于公司最近一个会计年度经审计营业收入的 50%，或者虽然交易标的在最近一个会计年度相关的营业收入占公司最近一个会计年度经审计营业收入的 50%以上，但绝对金额低于 5000 万元；

(5) 交易标的（如股权）在最近一个会计年度相关的净利润低于公司最近一个会计年度经审计净利润的 50%，或者虽然交易标的在最近一个会计年度相关的净利润占公司最近一个会计年度经审计净利润的 50%以上，但绝对金额低于 500 万元。

2. 在公司及公司控股子公司的对外担保总额（含本次拟担保额）低于最近一期经审计净资产的 50%时，公司及公司控股子公司所作的担保。

3. 在公司的对外担保总额（含本次拟担保额）低于最近一期经审计总资产的 30%时，公司所作的担保。

4. 为资产负债率在 70%以内的担保对象提供的担保。

5. 单笔担保额（或一年内同一个项目累计担保额）在最近一期经审计净资产 10%以内的担保。

上述指标涉及的数据如为负值，取绝对值计算。

对于超出上述 1 至 5 款中任何一款规定范围的相关交易事项，以及对股东、实际控制人及其关联方提供的担保均应提交股东大会审议。

（九）决定公司内部管理机构的设置；

（十）聘任或者解聘公司经理、董事会秘书，并决定其报酬事项和奖惩事项；根据经理的提名，聘任或者解聘公司副经理、总法律顾问、总会计师（财务负责人）等高级管理人员，并决定其报酬事项和奖惩事项；

（十一）制订公司的基本管理制度；

（十二）制订本章程的修改方案；

（十三）管理公司信息披露事项；

（十四）向股东大会提请聘请或更换为公司审计的会计师事务所；

（十五）听取公司经理的工作汇报并检查经理的工作；

（十六）董事、监事和高级管理人员有维护上市公司资产安全的法定义务，公司董事、高级管理人员协助、纵容股东及其附属企业侵占公司资产时，公司董事会视情节轻重对直接责任人给予处分和对负有严重责任的董事提请股东大会予以罢免；

（十七）当发现股东有侵占公司资产行为时，董事会应立即启动“占用即冻结”机制，即：董事会应立即申请司法冻结股东股权，凡不能以现金清偿的，通过变现股权偿还侵占资产；

（十八）法律、行政法规、部门规章或本章程授予的其他职权。

第四章 董事会专门委员会的设置

第五条 董事会设战略委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会,其中,提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会成员应独立董事占多数,并担任召集人。经董事会通过,董事会也可以根据实际需要,设立其他专门委员会并规定其职责。

第六条 董事会专门委员会是董事会下设专门工作机构,对董事会负责,在公司章程规定和董事会授权范围内履行职责,为董事会重大决策提供咨询意见和建议等。未经董事会授权,专门委员会不得以董事会名义作出任何决议。

第七条 董事会专门委员会履行职责时,应当尽量使各成员董事达成一致意见;确实难以达成一致意见时,应当向董事会提交各项不同意见并作出说明。

第五章 董事会成员的权利和义务

第八条 董事由股东大会选举或更换,任期三年。董事任期届满,可连选连任。董事在任期届满以前,股东大会不能无故解除其职务。

董事任期从就任之日起计算,至本届董事会任期届满时为止。董事任期届满未及时改选,在改选出的董事就任前,原董事仍应当依照法律、行政法规、部门规章和本章程的规定,履行董事职务。

董事可以由经理或者其他高级管理人员兼任,但兼任经理或者其他高级管理人员职务的董事以及由职工代表担任的董事,总计不得超过公司董事总数的 1/2。

第九条 董事应当遵守法律、行政法规和本章程，对公司负有下列忠实义务：

（一）不得利用职权收受贿赂或者其他非法收入，不得侵占公司的财产；

（二）不得挪用公司资金；

（三）不得将公司资产或者资金以其个人名义或者其他个人名义开立账户存储；

（四）不得违反本章程的规定，未经股东大会或董事会同意，将公司资金借贷给他人或者以公司财产为他人提供担保；

（五）不得违反本章程的规定或未经股东大会同意，与公司订立合同或者进行交易；

（六）未经股东大会同意，不得利用职务便利，为自己或他人谋取本应属于公司的商业机会，自营或者为他人经营与公司同类的业务；

（七）不得接受与公司交易的佣金归为己有；

（八）不得擅自披露公司秘密；

（九）不得利用其关联关系损害公司利益；

（十）法律、行政法规、部门规章及本章程规定的其他忠实义务。

董事违反本条规定所得的收入，应当归公司所有；给公司造成损失的，应当承担赔偿责任。

第十条 董事应当遵守法律、行政法规和本章程，对公司负有下列勤勉义务：

（一）应谨慎、认真、勤勉地行使公司赋予的权利，以保证公司的商业行为符合国家法律、行政法规以及国家各项经济政策的要求，商业活动不超过营业执照规定的业务范围；

（二）应公平对待所有股东；

（三）及时了解公司业务经营管理状况；

（四）应当对公司定期报告签署书面确认意见。保证公司所披露的信息真实、准确、完整；

（五）应当如实向监事会提供有关情况和资料，不得妨碍监事会或者监事行使职权；

（六）法律、行政法规、部门规章及本章程规定的其他勤勉义务。

第十一条 董事连续两次未能亲自出席，也不委托其他董事出席董事会会议，视为不能履行职责，董事会应当建议股东大会予以撤换。

第十二条 董事可以在任期届满以前提出辞职。董事辞职应向董事会提交书面辞职报告。董事会应在 2 日内披露有关情况。

如因董事的辞职导致公司董事会低于法定最低人数时，在改选出的董事就任前，原董事仍应当依照法律、行政法规、部门规章和本章程规定，履行董事职务。

除前款所列情形外，董事辞职自辞职报告送达董事会时生效。

第十三条 董事辞职生效或者任期届满，应向董事会办

妥所有移交手续，其对公司和股东承担的忠实义务，在任期结束后并不当然解除，在一年内仍然有效。

第十四条 未经本章程规定或者董事会的合法授权，任何董事不得以个人名义代表公司或者董事会行事。董事以其个人名义行事时，在第三方会合理地认为该董事在代表公司或者董事会行事的情况下，该董事应当事先声明其立场和身份。

第十五条 董事执行公司职务时违反法律、行政法规、部门规章或本章程的规定，给公司造成损失的，应当承担赔偿责任。

第十六条 独立董事应按照法律、行政法规及部门规章的有关规定执行。

第十七条 董事长行使下列职权：

- （一）主持股东大会和召集、主持董事会会议；
- （二）督促、检查董事会决议的执行；
- （三）董事会授予的其他职权。

第六章 董事会会议

第十八条 董事会会议分为定期会议和临时会议。

董事会每年应当至少在上下两个半年度各召开一次定期会议。

第十九条 定期会议的提案在发出召开董事会定期会议的通知前，董事会办公室应当充分征求各董事的意见，初步形成会议提案后交董事长拟定。

董事长在拟定提案前，应当视需要征求经理和其他高级管理人员的意见。

第二十条 有下列情形之一的，董事会应当召开临时会议：

- （一）代表十分之一以上表决权的股东提议时；
- （二）三分之一以上董事联名提议时；
- （三）监事会提议时；
- （四）董事长认为必要时；
- （五）二分之一以上独立董事提议时；
- （六）经理提议时；
- （七）证券监管部门要求召开时；
- （八）本公司《公司章程》规定的其他情形。

第二十一条 按照前条规定提议召开董事会临时会议的，应当通过董事会办公室或者直接向董事长提交经提议人签字（盖章）的书面提议。书面提议中应当载明下列事项：

- （一）提议人的姓名或者名称；
- （二）提议理由或者提议所基于的客观事由；
- （三）提议会议召开的时间或者时限、地点和方式；
- （四）明确和具体的提案；
- （五）提议人的联系方式和提议日期等。

提案内容应当属于本公司《公司章程》规定的董事会职权范围内的事项，与提案有关材料应当一并提交。

董事会办公室在收到上述（召开董事会临时会议的）书面提议和有关材料后，经与提议人核实材料完整无误和了解

有关情况后，应当将提议材料和所了解的情况于 2 个工作日内，报告董事长。董事长认为提案内容不明确、具体或者有关材料不充分的，可以要求提议人修改或者补充。

董事长应当自接到提议或者证券监管部门的要求后十日内，召集董事会会议并主持会议。

第二十二条 董事会会议由董事长召集和主持；董事长不能履行职务或者不履行职务的，由半数以上董事共同推举一名董事召集和主持。

第二十三条 召开董事会定期会议和临时会议，董事会办公室应当分别提前十日和五日将盖有董事会办公室印章的书面会议通知，通过直接送达、传真、电子邮件或者其他方式，提交全体董事和监事以及经理、董事会秘书。非直接送达的，还应当通过电话进行确认并做相应记录。

情况紧急，需要尽快召开董事会临时会议的，可以随时通过电话或者其他口头方式发出会议通知，但召集人应当在会议上作出说明。

第二十四条 书面会议通知应当至少包括以下内容：

- （一）会议的时间、地点；
- （二）会议的召开方式；
- （三）拟审议的事项（会议提案）；
- （四）会议召集人和主持人、临时会议的提议人及其书面提议；
- （五）董事表决所必需的会议材料；
- （六）董事应当亲自出席或者委托其他董事代为出席会

议的要求；

（七）联系人和联系方式。

口头会议通知至少应包括上述第（一）、（二）项内容，以及情况紧急需要尽快召开董事会临时会议的说明。

第二十五条 董事会定期会议的书面会议通知发出后，如果需要变更会议的时间、地点等事项或者增加、变更、取消会议提案的，应当在原定会议召开日之前三日发出书面变更通知，说明情况和新提案的有关内容及相关材料。不足三日的，会议日期应当相应顺延或者取得全体与会董事的认可后按期召开。

董事会临时会议的会议通知发出后，如果需要变更会议的时间、地点等事项或者增加、变更、取消会议提案的，应当事先取得全体与会董事的认可并做好相应记录。

第二十六条 董事会会议应当有过半数的董事出席方可举行。有关董事拒不出席或者怠于出席会议导致无法满足会议召开的最低人数要求时，董事长和董事会秘书应当及时向监管部门报告。

监事可以列席董事会会议；经理和董事会秘书未兼任董事的，应当列席董事会会议。会议主持人认为有必要的，可以通知其他有关人员列席董事会会议。

第二十七条 董事原则上应当亲自出席董事会会议。因故不能出席会议的，应当事先审阅会议材料，形成明确的意见，书面委托其他董事代为出席。

委托书应当载明：

- (一) 委托人和受托人的姓名；
- (二) 委托人对每项提案的简要意见；
- (三) 委托人的授权范围和对提案表决意向的指示；
- (四) 委托人的签字、日期等。

委托其他董事对定期报告代为签署书面确认意见的，应当在委托书中进行专门授权。

受托董事应当向会议主持人提交书面委托书，在会议签到簿上说明受托出席的情况。

第二十八条 委托和受托出席董事会会议应当遵循以下原则：

(一) 在审议关联交易事项时，非关联董事不得委托关联董事代为出席；关联董事也不得接受非关联董事的委托；

(二) 独立董事不得委托非独立董事代为出席，非独立董事也不得接受独立董事的委托；

(三) 董事不得在未说明其本人对提案的个人意见和表决意向的情况下全权委托其他董事代为出席，有关董事也不得接受全权委托和授权不明确的委托。

(四) 一名董事不得接受超过两名董事的委托，董事也不得委托已经接受两名其他董事委托的董事代为出席。

第二十九条 董事会会议以现场召开为原则。必要时，在保障董事充分表达意见的前提下，经召集人（主持人）、提议人同意，也可以通过视频、电话、传真或者电子邮件表决等方式召开。董事会会议也可以采取现场与其他方式同时进行的方式召开。

非以现场方式召开的，以视频显示在场的董事、在电话会议中发表意见的董事、规定期限内实际收到传真或者电子邮件等有效表决票，或者董事事后提交的曾参加会议的书面确认函等计算出席会议的董事人数。

第三十条 会议主持人应当提请出席董事会会议的董事对各项提案发表明确的意见。

对于根据规定需要独立董事事前认可的提案，会议主持人应当在讨论有关提案前，指定一名独立董事宣读独立董事达成的书面认可意见。

董事阻碍会议正常进行或者影响其他董事发言的，会议主持人应当及时制止。

除征得全体与会董事的一致同意外，董事会会议不得就未包括在会议通知中的提案进行表决。董事接受其他董事委托代为出席董事会会议的，不得代表其他董事对未包括在会议通知中的提案进行表决。

第三十一条 董事应当认真阅读有关会议材料，在充分了解情况的基础上独立、审慎地发表意见。

董事可以在会前向董事会办公室、会议召集人、经理和其他高级管理人员、各专门委员会、会计师事务所和律师事务所等有关人员和机构了解决策所需要的信息，也可以在会议进行中向主持人建议请上述人员和机构代表与会解释有关情况。

第三十二条 每项提案经过充分讨论后，主持人应当适时提请与会董事进行表决。

会议表决实行一人一票，以计名和书面等方式进行。

董事的表决意向分为同意、反对和弃权。与会董事应当从上述意向中选择其一，未做选择或者同时选择两个以上意向的，会议主持人应当要求有关董事重新选择，拒不选择的，视为弃权；中途离开会场不回而未做选择的，视为弃权。

第三十三条 与会董事表决完成后，证券事务代表和董事会办公室有关工作人员应当及时收集董事的表决票，交董事会秘书在一名监事或者独立董事的监督下进行统计。

现场召开会议的，会议主持人应当当场宣布统计结果；其他情况下，会议主持人应当要求董事会秘书在会议决议于法定信息披露媒体公告后下一工作日内，通知董事表决结果。

董事在会议主持人宣布表决结果后或者规定的表决时限结束后进行表决的，其表决情况不予统计。

第三十四条 除本规则第二十条规定的情形外，董事会审议通过会议提案并形成相关决议，必须有超过公司全体董事人数之半数的董事对该提案投赞成票。法律、行政法规和本公司《公司章程》规定董事会形成决议应当取得更多董事同意的，从其规定。

董事会根据本公司《公司章程》的规定，在其权限范围内对担保事项作出决议，除公司全体董事过半数同意外，还必须经出席会议的三分之二以上董事的同意。

不同决议在内容和含义上出现矛盾的，以形成时间在后的决议为准。

第三十五条 出现下述情形的，董事应当对有关提案回

避表决：

（一）《上海证券交易所股票上市规则》规定董事应当回避的情形；

（二）董事本人认为应当回避的情形；

（三）本公司《公司章程》规定的因董事与会议提案所涉及的企业有关联关系而须回避的其他情形。

在董事回避表决的情况下，有关董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，形成决议须经无关联关系董事过半数通过。出席会议的无关联关系董事人数不足三人的，不得对有关提案进行表决，而应当将该事项提交股东大会审议。

第三十六条 董事会应当严格按照股东大会和本公司《公司章程》的授权行事，不得越权形成决议。

第三十七条 董事会会议需要就公司利润分配事宜作出决议的，可以先将拟提交董事会审议的分配预案通知注册会计师，并要求其据此出具审计报告草案（除涉及分配之外的其他财务数据均已确定）。董事会作出分配的决议后，应当要求注册会计师出具正式的审计报告，董事会再根据注册会计师出具的正式审计报告对定期报告的其他相关事项作出决议。

第三十八条 提案未获通过的，在有关条件和因素未发生重大变化的情况下，董事会会议在一个月內不应当再审议内容相同的提案。

第三十九条 二分之一以上的与会董事或两名以上独

立董事认为提案不明确、不具体，或者因会议材料不充分等其他事由导致其无法对有关事项作出判断时，会议主持人应当要求会议对该议题进行暂缓表决。

提议暂缓表决的董事应当对提案再次提交审议应满足的条件提出明确要求。

第四十条 现场召开和以视频、电话等方式召开的董事会会议，可以视需要进行全程录音。

第四十一条 董事会秘书应当安排董事会办公室工作人员对董事会会议做好记录。会议记录应当包括以下内容：

- （一）会议届次和召开的时间、地点、方式；
- （二）会议通知的发出情况；
- （三）会议召集人和主持人；
- （四）董事亲自出席和受托出席的情况；
- （五）会议审议的提案、每位董事对有关事项的发言要点和主要意见、对提案的表决意向；
- （六）每项提案的表决方式和表决结果（说明具体的同意、反对、弃权票数）；
- （七）与会董事认为应当记载的其他事项。

第四十二条 除会议记录外，董事会秘书还可以视需要安排董事会办公室工作人员对会议召开情况作成简明扼要的会议纪要，根据统计的表决结果就会议所形成的决议制作单独的决议记录。

第四十三条 与会董事应当代表其本人和委托其代为出席会议的董事对会议记录和决议记录进行签字确认。董事

对会议记录或者决议记录有不同意见的，可以在签字时作出书面说明，必要时，应当及时向监管部门报告，也可以发表公开声明。

董事既不按前款规定进行签字确认，又不对其不同意见作出书面说明或者向监管部门报告、发表公开声明的，视为完全同意会议记录和决议记录的内容。

第四十四条 董事会决议公告事宜，由董事会秘书根据《上海证券交易所股票上市规则》的有关规定办理。在决议公告披露之前，与会董事和会议列席人员、记录和服务人员等负有对决议内容保密的义务。

第四十五条 董事长应当督促有关人员落实董事会决议，检查决议的实施情况，并在以后的董事会会议上通报已经形成的决议的执行情况。

第四十六条 董事会会议档案，包括会议通知和会议材料、会议签到簿、董事代为出席的授权委托书、会议录音资料、表决票、经与会董事签字确认的会议记录、会议纪要、决议记录、决议公告等，由董事会秘书负责保存。

董事会会议档案的保存期限为永久性保管。

第七章 董事会授权管理与决策程序

第四十七条 董事会可以根据公司章程和有关规定，将部分职权授予董事长、总经理行使。不得以非由董事会组成的综合性议事机构承接董事会授权，不得以党政联席会、公司常务会、董事长办公会等会议机制决策董事会授权事项，

不得以上述议事机构或者会议机制代替董事会行使职权。

公司按照决策质量和效率相统一的原则，科学论证、合理确定董事会授权决策事项及其额度，防止违规授权、过度授权。公司重大和高风险投资项目必须由股东大会或董事会决策。

第四十八条 董事会应当制定授权管理制度，明确授权原则、管理机制、事项范围、权限条件等主要内容。董事会不因授权决策而免责，当授权对象不能正确行使职权时，应当调整或者收回授权。

第四十九条 对董事会授权董事长决策事项，董事长一般召开专题会议，集体研究讨论，公司领导班子成员可以视议题内容参加或者列席。对董事会授权总经理决策事项，一般采取总经理办公会等会议形式研究讨论，决策前一般应当听取董事长意见，意见不一致时暂缓上会。因工作特殊需要，董事长可以列席总经理办公会。

董事长、总经理在决策董事会授权决策事项时需要本人回避表决的，应当将该事项提交董事会做出决定。

第五十条 董事会决策一般按照下列程序进行：

（一）经理层在充分调研、科学论证的基础上研究拟订建议方案。根据有关规定和工作需要，事先开展可行性研究、风险评估、尽职调查、法律审核等。特别重大或者复杂敏感事项，董事会应当安排外部董事调研。根据需要，董事会专门委员会也可以就有关事项组织拟订建议方案。

经理层对其所提供信息资料的真实性、准确性、完整性

负责。

（二）建议方案一般在董事长、总经理和有关领导人员范围内进行沟通酝酿，形成共识。

（三）建议方案经董事长初步审核后提交董事会审议。属于董事会专门委员会职责范围内的事项，一般应当在董事会决策前提交相应的专门委员会研究。

建议方案涉及公司重大经营管理事项的，应当经党委前置研究讨论后，再提交董事会审议。

（四）董事会召开会议，审议建议方案并作出决策。对于经理层拟订的建议方案，一般由经理层成员汇报。所议事项经董事会专门委员会研究的，由专门委员会主任或者其委托的专门委员会成员报告审议意见；存在不同意见的，应当逐一作出说明。

第五十一条 董事会审议时，应当重点研判决策事项的合法合规性、与出资人要求的一致性、与公司发展战略的契合性、风险与收益的综合平衡性等。

第五十二条 董事长召开专题会议研究授权决策的重大经营管理事项，一般先由经理层预先研究，提出明确意见建议，董事长根据经理层意见确定专题会议议题。会上应先由经理层汇报研究意见建议，董事长在广泛听取意见的基础上，以会议纪要方式形成会议决议，会议纪要由董事长签发执行。

第五十二条 董事会拟决议事项属于专门委员会职责范畴内的，一般应先提交相应的专门委员会进行研究审议，由专门委员会听取各有关方面的意见和建议，提出审议意见，

报董事会决定。

第五十三条 董事长应及时掌握董事会各项决议的执行情况，必要时，由董事长本人或其委托的董事对决议执行情况进行督促、检查；对发现的问题，应当及时提出整改要求；对检查的结果及发现的重大问题应当在下次董事会会议上报告。

第五十四条 经理负责执行董事会决议，依照《公司法》和公司章程的规定行使职权，向董事会报告工作，对董事会负责。

第五十五条 董事会秘书应主动跟踪了解董事会决议的执行情况，并及时向董事长报告。

第五十六条 董事会应当建立健全董事会决议跟踪落实及后评价制度，定期听取经理层报告董事会决议执行情况和生产经营情况，强化对经理层执行董事会决议的监督检查，及时发现问题，督促整改到位。

第八章 董事会运行的支撑和保障

第五十七条 公司投资发展部等部门是为战略委员会提供工作支持的职能部门；人力资源、财务等部门是为薪酬与考核委员会提供工作支持的职能部门；财务部、法务风控部（审计部）等部门是为审计委员会提供工作支持的职能部门；人力资源部是为提名委员会提供工作支持的职能部门。各专门委员会的归口支持职能部门，要主动提出工作内容及完善工作的建议，对专门委员会会议定事项进行跟踪督促落实

并做好信息反馈。

公司应当合理安排董事履职所需调研、培训，配合董事开展专项检查工作，为董事提供必要的办公、公务出行等服务保障。

第五十八条 公司设董事会秘书 1 名，对公司和董事会负责。董事会秘书应当具备履行职责所需财务、管理、法律等专业知识和相关工作经验，具有足够的时间和精力履职。

董事会秘书任免前应当报上海证券交易所审核。

第五十九条 董事会秘书列席董事会会议、总经理办公会等重要决议会议以及董事会专门委员会会议。

第六十条 公司应当为董事会的运行和董事、董事会秘书履职提供必要的经费。董事会经费由公司财务部门具体管理，各项支出由董事长或董事长授权董事会秘书审批。董事会经费主要用于：

- （一）董事的出差补助。
- （二）董事会及其专门委员会的会议费用。
- （三）中介机构咨询费。
- （四）以董事会名义组织的各项活动经费。
- （五）董事履行职责的差旅费。
- （六）董事会的其他支出。

第九章 附则

第六十一条 在本规则中，“以上”包括本数。

本规则由董事会制订报股东大会批准后生效，修改时亦

同。

本规则由董事会解释。

议案十六

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

一、拟投资建设项目概述

为积极推进“双碳”目标，加快推动大唐华银电力股份有限公司（以下简称“公司”）新能源产业发展，提升公司盈利能力，公司拟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（以下简称“项目”或“本项目”）。本项目拟建设为装机容量 200MW 的光伏电站，预计总投资为人民币 108,297 万元，总占地面积约为 5399 亩，建设单位为公司全资子公司大唐华银娄底清洁能源有限公司，项目已取得了湖南省发展和改革委员会的备案。预计 2022 年 12 月投产。

本上述项目投资不属于关联交易和重大资产重组事项。该项目已经公司董事会 2022 年第 6 次会议审议通过，现提交公司股东大会审议批准。

二、拟投资建设项目基本情况

（一）项目建设内容

项目位于湖南省娄底市冷水江市境内，项目直流侧容量为 265.05024MWp，交流容量为 200MW，容配比为 1.32，总占地面积约为 5399 亩。项目共设 64 个发电单元，拟采用功率为大小为 555Wp 的 N 型组件和 196kW 组串式逆变器，新建一

座 220kV 升压站，通过一回 220kV 架空线路接入娄底西变电站 220kV 侧。预计电站首年上网电量为 26659 万 kWh，首年利用小时数为 1006h，年均利用小时 957h。

（二）项目投资估算

本项目工程总投资 108297 万元，单位千瓦总投资 4086 元/kW。

（三）资金来源

项目资本金按总投资的 30%配置，由大唐华银电力股份有限公司自有资金解决，其余部分通过商业银行贷款解决，目前，已与银行机构签订贷款意向书。

（四）项目审批

本项目已取得了湖南省发展和改革委员会的备案。

（五）项目效益估算

1. 主要技术经济指标

本项目装机容量为 200MW，首年利用小时数为 1006h，总投资为 108297 万元，上网电价为 0.45 元/kWh。经测算，项目投资税前财务内部收益率（税前）7.06%，资本金内部收益率 8.23%，投资回收期（税前）12.07 年。

三、投资目的和对公司的影响

（一）项目投资可行性及必要性

项目场区用地不涉及生态红线区、基本农田，该区域不涉及文物遗址及旅游区域，区域内无重大军事设施。已经取得了不涉及保护区、生态红线、文物、军事设施等相关支持性文件。获得环评、安评、接入、地灾专题批复，林地可研、

土地预审正在推进中。

本项目采用开发的思路进行生态治理，融合现有治理模式，以冷水江市锡矿山区的重金属污染区治理为目的，以“清洁能源开发”的方式推动生态治理，通过“农光”、“林光”互补实现生态治理、产业发展与能源转型的有机结合。项目建成后，将为湖南提供大量的清洁能源，同时可减少化石资源的消耗，减少因燃煤等排放有害气体对环境的污染，对于促进当地旅游业，带动地方经济快速发展将起到积极作用。该项目是公司大力发展新能源战略部署的具体实践，符合公司清洁能源发展目标。同时可促进地方经济由资源枯竭型向绿色低碳转型发展，为南部省份区域资源型地区转型发展进行有益的示范探索，是抢抓国家能源战略转型升级的机遇，积极践行习近平总书记提出“3060”碳达峰、碳中和目标的重要举措。

（二）对公司未来财务状况和经营成果的影响

投资建设上述项目对公司今年财务状况及经营成果不会产生影响；对公司未来利润的影响金额及会计处理以会计师年度审计确认后的结果为准。上述项目竣工投产后，本公司新能源产业规模将进一步扩大，进而提升公司新能源产业的盈利水平，将有助于进一步增强本公司的持续盈利能力。

四、项目风险

在项目建设过程中，可能存在相关政策、法规、市场等方面的不确定风险，有可能会影响项目的正常实施。公司将根据实际情况，依法合规推行项目进展，规避项目风险。

五、建议

鉴于锡矿山项目符合国家产业政策，满足高质量发展要求，符合公司发展战略。项目外部条件基本落实，不存在颠覆性因素。项目按照预计电价测算，项目具有较强的市场竞争能力和抗风险能力。建议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。

请审议。