公司代码：600395 公司简称：盘江股份

贵州盘江精煤股份有限公司 2024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http://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、中审众环会计师事务所(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

根据公司实际情况，公司董事会建议2024年度利润分配预案为：以公司总股本2,146,624,894股为基数，向全体股东每10股派发现金股利0.40元人民币(含税)，共派发现金股利8,586.50万元，占2024年度归属于上市公司股东净利润的82.44%。公司本年度不送红股也不进行资本公积转增股本。本预案尚需提交公司股东大会审议。

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	盘江股份	600395	

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘和平	梁东平
联系地址	贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥	贵州省六盘水市红果经济开发区干沟桥
电话	0858-3703046	0858-3703068
传真	0858-3703046	0858-3703046
电子信箱	283883906@qq.com	pjldp@163.com

2、报告期公司主要业务简介

2024年，我国统筹推进能源安全保障和绿色低碳转型，充分发挥煤炭煤电电荷底保障作用，各类电源应发尽发，能源安全保障能力进一步增强；能源消费结构持续优化，非化石能源消费占比稳步上升，绿色低碳发展水平显著提升。公司是以煤炭生产、先进煤电及新能源发电一体化发展为主导，融资源综合利用、机械加工制造、矿山综合服务为一体的综合型能源企业。公司业务主要涉及煤炭和电力两个行业，主要从事煤炭开采、洗选加工和销售以及电力生产和销售，主要产品为煤炭和电力。

煤炭产品经营模式：对开采出的原煤进行洗选加工，获得的煤炭产品主要为精煤和混煤。其中，精煤产品可分为主焦煤、1/3焦煤、喷吹煤等，主要供钢铁、化工行业使用；混煤又称为动力煤，是良好的燃料，主要供电力、建材等行业使用。

电力产品经营模式：一是运用先进燃煤发电技术投资建设燃煤电厂，促进煤电新能源一体化协同发展。二是积极布局、投资建设光伏发电和风电等新能源发电项目，深入推进煤电新能源一体化发展，促进传统能源和新能源多能互补、深度融合。

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

	2024年	2023年	本年比上年增减(%)	2022年
总资产	43,453,824,729.26	35,259,119,613.92	23.24	30,044,756,753.30
归属于上市公司股东的净资产	10,422,486,265.65	11,413,582,825.27	-8.68	11,516,942,190.56
营业收入	8,899,734,911.61	9,403,366,126.51	-5.36	11,843,059,269.15
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	8,719,524,601.28	9,202,768,790.89	-5.25	11,687,263,471.02
归属于上市公司股东的净利润	104,159,392.37	732,488,482.93	-85.78	2,194,069,947.31
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-28,144,123.54	617,457,210.79	-104.56	2,133,569,153.42
经营活动产生的现金流量净额	279,800,113.62	1,446,037,784.22	-80.65	3,534,759,358.14
加权平均净资产收益率(%)	0.954	6.389	减少5.435个百分点	22.225
基本每股收益(元/股)	0.049	0.341	-85.630	1.107
稀释每股收益(元/股)	0.049	0.341	-85.630	1.107

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	1,949,172,142.25	2,096,696,737.57	2,402,841,556.35	2,451,024,475.44
归属于上市公司股东的净利润	21,325,156.43	15,949,631.45	-2,088,837.91	68,973,442.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	2,608,315.87	-48,119,214.84	1,443,454.73	15,923,320.70
经营活动产生的现金流量净额	23,109,247.85	85,123,153.96	-232,209,916.23	403,777,628.04

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

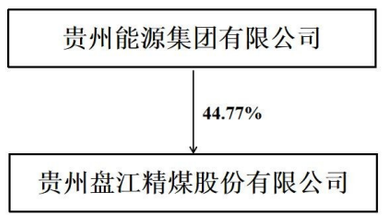
4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前10名股东情况

单位：股

截至报告期末普通股股东总数(户)							52,040
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)							50,660
前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称(全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
贵州能源集团有限公司	0	961,050,600	44.77	0	无	0	国有法人
贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司	0	84,269,662	3.93	0	无	0	国有法人
贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司－贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业(有限合伙)	0	84,269,662	3.93	0	无	0	其他
芜湖信达降杠杆投资管理合伙企业(有限合伙)	0	70,224,719	3.27	0	无	0	其他
河南银泰投资有限公司	929,500	19,672,500	0.92	0	无	0	境内非国有法人
中信证券股份有限公司	-839,955	18,543,798	0.86	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-3,258,239	16,923,609	0.79	0	无	0	境外法人
中国平安人寿保险股份有限公司－自有资金	9,471,901	14,824,001	0.69	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司－易方达中证红利交易型开放式指数证券投资基金	9,144,100	14,662,597	0.68	0	无	0	其他
全国社保基金四零六组合	14,463,269	14,463,269	0.67	0	无	0	其他
上述股东关联关系或一致行动的说明	前十名股东中，贵州能源集团有限公司是公司控股股东；贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司是贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业(有限合伙)的出资人，是公司控股股东贵州能源集团第二大股东。除此之外，公司未知其他股东相互间是否存在关联关系，也未知其相互间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

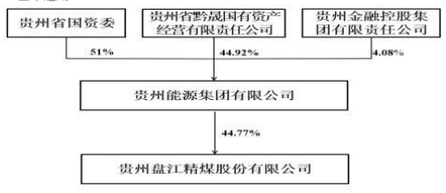
4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



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



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。

报告期内，公司生产商品煤944.73万吨，销售商品煤784.19万吨；发电量651,472.40万度，上网电量608,201.59万度(其中：燃煤发电497,433.13万度，新能源发电110,768.46万度)，平均上网电价0.3671元/度(不含税)。实现营业收入889,973.49万元，利润总额19,785.31万元，归属于母公司所有者净利润10,415.94万元。

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

3、发展战略

深入贯彻落实我国能源安全战略，按照省委、省政府组建贵州能源集团的决策部署，围绕建设新型综合能源基地和打造西南地区煤炭保供中心战略定位，抢抓国发〔2022〕2号文件历史机遇和“富矿精开”战略机遇，坚定煤电主业发展方向，深入推进煤电新能源一体化发展，促进传统能源和新能源多能互补、深度融合，努力建设新型综合能源基地。

(1)稳步发展煤炭产业

深刻领会煤炭在我国能源体系中的主体地位和压舱石作用，立足公司深厚的煤炭产业基础和丰富的资源禀赋，着力做好“富矿精开”这篇大文章，坚定煤炭产业发展方向，更好地把资源优势转化为产业优势、经济优势。一是全面摸清资源底数。加快生产矿井产能释放，加快老矿井技改扩能，加快新矿井投资建设，加快规划矿井手续办理。二是大力推动煤炭开采技术创新。着力打造智能化矿井集群，聚焦采掘、辅助运输等重点领域，选准选优自动化、智能化设备，扎实推进“一次成巷”、“以孔代巷”、瓦斯抽采精细化等重点工作，持续提升开采效率与安全性。三是优化煤炭产品结构。根据市场需求，加强煤炭洗选加工，提高煤炭产品质量，探索建立多元化销售渠道，丰富商品煤销售模式，提高公司经济效益。同时，公司积极探索煤炭清洁高效利用的新途径，加快推进清洁高效选煤厂建设，不断延伸煤炭产业链，提高煤炭资源的综合利用效率，实现煤炭产业的绿色低碳发展。

(2)深入推进煤电一体化发展

建设新型综合能源基地，必须充分发挥煤电新能源多能互补优势，促进传统能源和新能源多能互补、深度融合。公司将以盘江新光和盘江普定两个火电厂为中心，按照成熟一个推进一个的原则，加快发展新能源发电项目，努力建成盘州和安顺两个多能互补新型综合能源基地，提高公司能源安全保障水平和清洁能源供应能力，进一步提高公司的盈利能力和抗风险能力。截至目前，公司已采用超超临界二次再热技术，建成西南地区首个超超临界盘江新光2×66万千瓦燃煤发电项目，建成全国首台套以燃烧无烟煤为主的超超临界盘江普定2×66万千瓦燃煤发电项目；科学选型光伏组件，建成贵州省单体规模最大的光伏场站关岭县盘江百万千瓦级光伏基地项目，深化煤炭与煤电、煤电与新能源“两个联营”。

4、经营计划

2025年是公司实施“十四五”规划目标任务的收官之年。公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大和二十届二中、三中全会精神，牢牢把握做好经济工作“五个必须统筹”的规律性认识，贯彻落实贵州省委省政府“富矿精开”、加快构建现代产业体系等决策部署，坚持稳中求进、以进促稳、先立后破，完整、准确、全面贯彻新发展理念，进一步全面深化改革，聚焦主责主业，统筹发展和安全，加快建设新型综合能源基地，打造西南地区煤炭保供中心，高质量完成股东大会确定的“十四五”规划目标任务，以更好的成绩回报股东、回馈社会、造福职工，为实现“十五五”良好开局打牢基础。

2025年，计划生产原煤1,561万吨，生产商品煤1,020万吨，发电量144.21亿千瓦时，营业总收入117.74亿元，利润总额5亿元。井下杜绝重伤及以上生产安全责任事故和重大非伤亡事故；地面单位杜绝轻伤及以上生产安全责任事故；各单位杜绝环境违法事件。围绕全年目标任务，重点做好以下几个方面的工作：

1.筑牢安全基础，抓好风险防范

安全是发展的前提，发展是安全的保障，统筹好发展和安全，补齐短板，提升风险防范能力，形成更高层次的安全发展新格局。

(1)防范化解安全风险

一是牢固树立“人民至上、生命至上”安全发展理念，持续强化底线思维和红线意识，围绕“控大风险、除大隐患、治大灾害、防大事故”目标转变观念，深入推进安全生产治本攻坚三年行动，全面排查整治安全隐患，有效提升事故防控能力。二是统筹抓好“一通三防”、顶板管理、机电运输、水害防治、电力设备运行等关键环节安全管控，以“一次成巷”、瓦斯抽采精细化、“一对一”培训、煤矿安全生产重点企业“摘帽”、智慧电厂建设为抓手，扎实推进“双全日”工作。三是在严防安全责任事故、高值瓦斯超限事故和重大事故上狠下功夫，加强安全生产标准化建设，切实把统筹发展和安全落实到工作各领域、各环节。

(2)防范化解环保风险

一是坚持生态优先、绿色发展道路，协同推进降碳、减污、扩绿、增长，精准治污、科学治污、依法治污，持续做好“三废”达标排放，做好矿区扬尘治理、固废放射源管理、电厂烟气排放、脱硫脱硝和除尘装置使用，坚决杜绝环境污染事件发生，确保达标排放、超低排放。二是持续巩固“绿色矿山”建设成果，持续推进尾矿、废气、粉煤灰循环利用，持续推广使用新设备、新材料，提高资源综合利用水平，实现废弃物减量化、无害化和资源化。

2.统筹传统能源和新能源，建设新型综合能源基地

围绕建设新型综合能源基地和打造西南地区煤炭保供中心战略定位，积极抢抓国发〔2022〕2号文件历史机遇和“富矿精开”战略机遇，持续巩固提升传统能源产业，做强做优现代能源产业，为全省经济社会发展提供战略性基础性能源支撑。

(1)稳步发展煤炭产业

聚焦“富矿”基础，提升“精开”能力，坚持集约化、绿色化、智能化理念，提升能源安全保障能力，更好地把资源优势转化为产业优势、经济优势。一是严格按照“挖潜增量、整顿存量、提升质量、做大总量”要求，持续推进火烧锦矿、山脚树矿接续采区和马依西一井(二采区)建设，高效推进杨山煤矿露天开采项目，争取早投产早见效。适时启动完善马依东一井项目手续。二是加快推进发耳二矿、杨山煤矿选煤厂建设，确保年内如期投入生产；积极引进和推广应用先进洗选工艺技术，实施好火烧锦矿、土城矿“混煤高质化”项目，提高洗选能力和经济效益。

(2)推动煤电一体化发展

抢抓国家战略发展机遇，深入推进煤电一体化发展，促进传统能源和新能源多能互补、深度融合。一是强化煤电联营。将自身电厂的煤炭供应安全置于重要位置，深挖内部潜力，优化煤矿开采布局，提升煤炭产量；强化煤质管控，通过配煤工艺为电厂量身定制符合燃烧要求的稳定煤源，保障电厂机组耗煤需求，实现价值最大化。二是加强机组管理。统筹发电负荷计划，合理安排检修消缺计划。科学制定燃煤掺烧策略，提升机组顶峰能力和设备设施运行可靠性，严控“非停”次数；加强与电网调度沟通协调，争取多发电，推动机组利用小时、发电量和盈利能力持续增强。三是优化电力项目投资。严格控制项目质量，加快盘州市铜厂沟三期、普定光伏基地、关岭光伏基地三期等在建新能源项目建成投运，启动贵州能源普定电厂建设项目，稳步有序推进关岭光伏基地四期、盘州市落喜河风电场等新能源项目建设，努力建成盘州和安顺两个多能互补新型综合能源基地，提高能源安全保障水平和清洁能源供应能力。

3.统筹改革与创新，提升价值创造

惟改革者进、惟创新者强、惟改革创新者胜。聚焦能源主责主业，统筹改革与创新，加快发展新质生产力，推动实现更高质量的发展。

(1)持续深化国企改革

一是深入实施国有企业改革深化提升行动，持续构建与高质量发展更加匹配的体制机制。坚持“两个一以贯之”，持续优化细化权责清单，提高可操作性。修订公司章程等制度，进一步提升公司规范运作水平；加强董事会审计委员会和各专门委员会建设，建立更加灵活高效的监督机制，充分发挥各专门委员会作用。持续深化合规管理，进一步建立健全合规管理体系，提升依法合规经营管理水平。加强子企业董事会建设，落实董事会职权。二是进一步建立健全市场化经营机制，提升经理层任期制和契约化管理质量，强化契约目标科学性和刚性考核兑现。三是深化拓展价值创造，坚持问题导向，抓住关键环节，围绕效益效率核心指标、创新驱动发展、治理效能提升等重点，提升公司价值创造水平。开展亏损企业专项治理，尽快实现重点亏损子企业减亏扭亏。

(2)持续推进科技创新

一是强化科技创新布局攻坚。聚焦煤矿瓦斯治理、巷道支护、快速掘进、产能产量提升、智慧电厂等重点领域，大力开展关键核心技术攻坚。积极争取国家科技重大专项、重点研发计划、首台(套)项目认定等支持。二是加大在智能化开采设备与系统的研发投入，打造一批具备高度自动化、智能化的示范矿井，以点带面推动智能化升级，有效提升煤炭开采效率。积极推广使用智能化综采综掘设备、智能化钻机、辅助系统自动化设备、单轨吊辅助运输设备、巡线机器人等新装备，推动公司实现安全、高效、智能发展。

4.统筹生产与经营，努力完成目标任务

(1)稳住生产，提升质量

一是紧盯全年目标任务，稳住生产。牢固树立“大思路、大格局、大采面”的煤炭开采理念，持续推进“一优三减”，强化生产组织协调，合理谋划生产布局。优选装备，推广使用大功率综掘机、掘锚护一体机等先进适用装备。调好系统，按照“采掘并举、掘进先行”的原则，及时解决制约安全生产的深层次问题，加强采掘接续，煤层配采配洗管理。二是坚持清洁高效可持续发展，提升质量。煤炭企业要坚持从采掘源头抓原煤灰分，从地面洗选环节抓煤质管理，加快新建矿井洗煤厂建设，确保原煤100%入洗，充分发挥煤种优势和“盘江煤”品牌优势，最大限度发挥洗选效能。电力企业要加强电厂运行管理，降低厂用电率和发电单耗，抓好光伏光功率预测，有效减少“两个细则”考核，持续改善电力经营质量。

(2)抓好经营管控

一是拓宽市场增收增利。煤炭企业要深挖西南区域煤炭销售市场，强化与钢铁、电力、水泥等行业重点客户合作，电力企业要积极拓展省内及周边用户，强化省外电力销售。充分发挥选煤厂作用和发挥煤电一体化优势，以数量的增长应对价格的下跌，以结构的优化应对市场的冲击。二是降低非生产性投入和生产经营成本。强化全面预算管理，严控非生产性成本支出，加强工程管理，控制工程造价，多渠道降低生产成本。三是防控现金流、负债率风险。高度重视经营活动净现金流入，加强货款回收和历史欠款清收，做好“两金”压控，合理安排资金支出，拓宽融资渠道，优化融资结构，积极争取融资优惠政策，降低融资成本。防控高负债率子企业债务风险，持续跟进委托贷款回收等，管控重要风险。

贵州盘江精煤股份有限公司 2025年第一季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示

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

公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人(会计主管人员)保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第一季度财务报表是否经审计

□是 √否

一、主要财务数据

(一)主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

项目	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	2,481,915,365.01	1,949,172,142.25	27.33
归属于上市公司股东的净利润	-104,571,819.20	21,325,156.43	-590.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-123,273,189.65	2,608,315.87	-4,826.16
经营活动产生的现金流量净额	90,291,292.72	23,109,247.85	290.71
基本每股收益(元/股)	-0.049	0.010	-590.000
稀释每股收益(元/股)	-0.049	0.010	-590.000
加权平均净资产收益率(%)	-1.008	0.187	减少1.195个百分点
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
总资产	45,559,356,309.35	43,453,824,729.26	4.85
归属于上市公司股东的所有者权益	10,383,362,159.43	10,422,486,265.65	-0.38

主要经营数据			
项目	2025年1-3月	2024年1-3月	变动比例(%)
(一)煤炭业务			
商品煤产量(万吨)	217.99	203.73	7.00
商品煤销量(万吨)	168.85	190.07	-11.16
商品煤销售收入(万元)	113,458.56	170,000.23	-33.26
商品煤销售成本(万元)	100,596.13	126,512.75	-20.49
商品煤毛利(万元)	12,862.43	43,487.48	-70.42
(二)电力业务			
发电量(万度)	368,758.01	56,255.40	555.51
上网电量(万度)	346,196.60	52,825.69	555.36
平均上网电价(元/度，不含税)	0.3718	0.3699	0.51

(二)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	本期金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-13,477.16	固定资产处置损益
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	29,108,557.37	个人所得税手续费返还及迎峰度冬顶峰发电奖补资金等
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	51,637.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-7,705,576.74	
减：所得税影响额	3,216,171.07	
少数股东权益影响额(税后)	-476,401.05	
合计	18,701,370.45	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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的项目，应说明原因。

□适用 √不适用

(二)主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

√适用 □不适用

项目名称	变动比例(%)	主要原因
归属于上市公司股东的净利润	-590.37	煤炭销售价格下跌，利润减少
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-4,826.16	煤炭销售价格下跌，利润减少
经营活动产生的现金流量净额	290.71	电力业务销售增加、销售商品、提供劳务收到的现金增加
基本每股收益(元/股)	-590.000	煤炭销售价格下跌，利润减少
稀释每股收益(元/股)	-590.000	煤炭销售价格下跌，利润减少

二、股东信息

(一)普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	50,660	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)	
前10名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)			
股东名称	股东性质	持股数量	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		
					股份状态	数量	
贵州能源集团有限公司	国有法人	964,409,800	44.93	0	无	0	
贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司	国有法人	84,269,662	3.93	0	无	0	
贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司－贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业(有限合伙)	其他	84,269,662	3.93	0	无	0	
芜湖信达降杠杆投资管理合伙企业(有限合伙)	其他	70,224,719	3.27	0	无	0	
河南银泰投资有限公司	境内非国有法人	19,912,500	0.93	0	无	0	
中信证券股份有限公司	国有法人	17,712,709	0.83	0	无	0	
中国平安人寿保险股份有限公司－分红－个险分红	其他	17,128,100	0.80	0	无	0	
中国银行股份有限公司－易方达中证红利交易型开放式指数证券投资基金	其他	15,684,198	0.73	0	无	0	
中国平安人寿保险股份有限公司－自有资金	其他	14,596,301	0.68	0	无	0	
银河德睿资本管理有限公司	国有法人	14,328,767	0.67	0	无	0	
前10名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		股份种类	数量				
贵州能源集团有限公司	964,409,800	人民币普通股	964,409,800				
贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司	84,269,662	人民币普通股	84,269,662				
贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司－贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业(有限合伙)	84,269,662	人民币普通股	84,269,662				
芜湖信达降杠杆投资管理合伙企业(有限合伙)	70,224,719	人民币普通股	70,224,719				
河南银泰投资有限公司	19,912,500	人民币普通股	19,912,500				
中信证券股份有限公司	17,712,709	人民币普通股	17,712,709				
中国平安人寿保险股份有限公司－分红－个险分红	17,128,100	人民币普通股	17,128,100				
中国银行股份有限公司－易方达中证红利交易型开放式指数证券投资基金	15,684,198	人民币普通股	15,684,198				
中国平安人寿保险股份有限公司－自有资金	14,596,301	人民币普通股	14,596,301				
银河德睿资本管理有限公司	14,328,767	人民币普通股	14,328,767				
上述股东关联关系或一致行动的说明	前十名股东中，贵州能源集团有限公司是公司控股股东；贵州省黔晟国有资产经营有限责任公司是贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业(有限合伙)的出资人，是公司控股股东贵州能源集团第二大股东。除此之外，公司未知其他股东相互间是否存在关联关系，也未知其相互间是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。						
前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明(如有)	股东河南银泰投资有限公司通过普通证券账户持有13,442,500股，通过信用证券账户持有6,470,000股。						

持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 √不适用

前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

□适用 √不适用

三、其他提醒事项

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

□适用 √不适用

四、季度财务报表

(一)审计意见类型

□适用 √不适用

(二)财务报表

合并资产负债表

2025年3月31日

编制单位：贵州盘江精煤股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2025年3月31日	2024年12月31日
流动资产：		
货币资金	2,696,576,334.37	1,710,313,116.73
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	1,000,570,035.07	1,236,024,335.05
应收账款	938,727,172.33	882,187,448.72
应收款项融资	530,882,140.49	435,345,070.41
预付款项	69,388,275.38	53,043,688.10
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	105,937,259.68	108,491,733.27
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	755,737,128.28	926,026,591.26
其中：数据资源		
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	998,356,538.78	931,719,513.25
流动资产合计	7,096,174,884.38	6,283,151,496.79
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	1,016,941,944.34	1,001,049,034.10
其他权益工具投资	512,266,141.40	530,159,590.40
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	22,125,210,256.59	19,086,962,257.80
在建工程	6,883,377,812.84	8,051,163,426.89
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	221,843,897.40	224,809,816.21
无形资产	6,040,996,114.19	6,095,812,543.23
其中：数据资源		
开发支出	5,623,542.20	3,131,241.39
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	10,127,817.40	10,638,974.53
递延所得税资产	604,006,325.61	604,006,325.61
其他非流动资产	1,042,787,573.00	1,562,940,022.31
非流动资产合计	38,463,181,424.97	37,170,673,232.47
资产总计	45,559,356,309.35	43,453,824,729.26
流动负债：		
短期借款	6,190,406,344.42	5,411,176,970.34
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	992,455,279.36	992,855,246.82
应付账款	3,383,848,974.08	3,595,106,411.48
预收款项		
合同负债	88,508,852.85	69,594,144.42
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	268,101,902.68	354,762,289.66
应交税费	88,516,665.95	85,458,640.02
其他应付款	589,134,027.06	578,819,404.44
其中：应付利息		
应付股利	13,175,750.00	13,175,750.00
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	1,866,722,451.36	1,766,364,031.68
其他流动负债	27,471,281.28	49,008,901.68
流动负债合计	13,495,165,779.04	12,903,146,040.54
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	15,360,977,776.54	13,791,184,963.73
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	10,470,263.45	11,037,289.04
长期应付款	2,945,799,357.90	2,952,374,455.29
长期应付职工薪酬	1,693,163,766.22	1,715,621,860.98
预计负债		
递延收益	564,026,241.33	540,331,196.21
递延所得税负债	48,225,396.20	50,909,413.55
其他非流动负债		
非流动负债合计	20,622,662,801.64	19,061,459,178.80
负债合计	34,117,828,580.68	31,964,605,219.34
所有者权益(或股东权益)：		
实收资本(或股本)	2,146,624,894.00	2,146,624,894.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	4,736,945,382.47	4,736,945,382.47
减：库存股		
其他综合收益	-922,450,223.40	-907,240,791.75
专项储备	273,243,456.49	192,586,311.86
盈余公积	1,073,890,156.11	1,073,890,156.11
一般风险准备		
未分配利润	3,075,108,493.76	3,179,680,312.96
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	10,383,362,159.43	10,422,486,265.65
少数股东权益	1,058,165,569.24	1,066,733,244.27
所有者权益(或股东权益)合计	11,441,527,728.67	11,489,219,509.92
负债和所有者权益(或股东权益)总计	45,559,356,309.35	43,453,824,729.26

公司负责人：纪绍思 主管会计工作负责人：刘文学 会计机构负责人：邓丽茶

合并利润表

2025年1—3月

编制单位：贵州盘江精煤股份有限公司

单位：元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2025年第一季度	2024年第一季度
一、营业总收入	2,481,915,365.01	1,949,172,142.25
其中：营业收入	2,481,915,365.01	1,949,172,142.25
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,632,319,690.89	1,943,579,409.38
其中：营业成本	2,053,035,987.91	1,410,447,611.25
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	71,901,482.08	91,865,027.54
销售费用	4,856,002.60	4,424,432.50
管理费用	269,237,875.63	337,212,094.03
研发费用	98,225,257.17	35,786,751.37
财务费用	135,063,085.50	63,843,492.69
其中：利息费用	128,605,508.91	55,371,333.34
利息收入	1,111,341.56	2,296,308.98
加：其他收益	29,761,557.37	5,037,901.08
投资收益(损失以“-”号填列)	15,639,843.57	34,272,653.49
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	15,892,910.24	32,848,598.70
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-253,066.67	
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)		
信用减值损失(损失以“-”号填列)	51,637.00	500,000.00
资产减值损失(损失以“-”号填列)		7,353.50
资产处置收益(损失以“-”号填列)	-13,477.16	-640,974.89
三、营业利润(亏损以“