



江西赣能股份有限公司

2020 年年度报告

2021-30

2021 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人陈万波、主管会计工作负责人王宏革及会计机构负责人(会计主管人员)张新卫声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 975677760 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	5
第二节 公司简介和主要财务指标.....	9
第三节 公司业务概要.....	11
第四节 经营情况讨论与分析.....	31
第五节 重要事项.....	56
第六节 股份变动及股东情况.....	63
第七节 优先股相关情况.....	63
第八节 可转换公司债券相关情况.....	63
第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	64
第十节 公司治理.....	65
第十一节 公司债券相关情况.....	73
第十二节 财务报告.....	79
第十三节 备查文件目录.....	80

释义

释义项	指	释义内容
赣能股份/公司/上市公司/本公司	指	江西赣能股份有限公司
控股股东/江投集团/江西省投资集团公司	指	江西省投资集团有限公司
国投电力	指	国投电力控股股份有限公司
丰电二期	指	江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂
丰电三期	指	江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂
居龙潭水电厂	指	江西赣能股份有限公司居龙潭水电厂
抱子石水电厂	指	江西赣能股份有限公司抱子石水电厂
东津发电	指	江西东津发电有限责任公司
江西省国资委/省国资委	指	江西省国有资产监督管理委员会
中国证监会/证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
天健会计师事务所	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
赣能能源	指	江西赣能能源服务有限公司
昱辰智慧	指	江西昱辰智慧能源有限公司
定边赣能	指	定边赣能新能源有限公司
宇浩光伏	指	上饶宇浩光伏科技有限公司
源茂新能源	指	上饶市源茂新能源科技有限公司
千瓦时（kWh）、兆瓦时（MWh）	指	电的能量单位，电力行业常用的能源标准单位。具体单位换算为 1MWh=1,000kWh
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
发电量	指	发电机组经过一次能源的加工转换而生产的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量/售电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量
元	指	人民币元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	赣能股份	股票代码	000899
变更后的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	江西赣能股份有限公司		
公司的中文简称	赣能股份		
公司的外文名称（如有）	Jiangxi Ganneng Co., LTD		
公司的法定代表人	陈万波		
注册地址	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号		
注册地址的邮政编码	330096		
办公地址	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号		
办公地址的邮政编码	330096		
公司网址	www.000899.com		
电子信箱	ganneng@000899.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	曹宇	李洁
联系地址	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号	江西省南昌市高新区火炬大街 199 号
电话	0791-88106200	0791-88109899
传真	0791-88106119	0791-88106119
电子信箱	ganneng@000899.com	ganneng@000899.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券管理部

四、注册变更情况

组织机构代码	913600001583122317
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	浙江省杭州市西溪路 128 号新湖商务大厦
签字会计师姓名	梁翌明、郭红艳

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
华融证券股份有限公司	北京市西城区金融大街 8 号	乔绪德、谢金印	2016 年度、2017 年度、2018 年度、2019 年度、2020 年度

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2020 年	2019 年	本年比上年增减	2018 年
营业收入（元）	2,677,189,520.85	2,670,327,894.24	0.26%	2,567,638,500.78
归属于上市公司股东的净利润（元）	315,975,908.50	243,234,380.58	29.91%	188,503,330.99
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	321,819,161.29	251,343,704.66	28.04%	172,013,056.69
经营活动产生的现金流量净额（元）	507,783,803.72	349,307,113.55	45.37%	307,731,542.72
基本每股收益（元/股）	0.3239	0.2493	29.92%	0.19
稀释每股收益（元/股）	0.3239	0.2493	29.92%	0.19
加权平均净资产收益率	6.46%	5.16%	1.30%	4.13%
	2020 年末	2019 年末	本年末比上年末增减	2018 年末
总资产（元）	7,988,556,189.10	7,351,571,313.77	8.66%	7,579,899,157.29

归属于上市公司股东的净资产 (元)	5,001,643,242.69	4,783,235,110.19	4.57%	4,657,082,060.81
----------------------	------------------	------------------	-------	------------------

公司最近三个会计年度扣除非经常性损益前后净利润孰低者均为负值，且最近一年审计报告显示公司持续经营能力存在不确定性

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

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

适用 不适用

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	541,277,387.31	617,208,637.23	699,316,922.63	819,386,573.68
归属于上市公司股东的净利润	58,553,387.36	104,580,875.17	119,959,313.26	32,882,332.71
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	55,989,468.64	102,330,063.80	118,752,404.25	44,747,224.60
经营活动产生的现金流量净额	69,694,113.05	176,802,495.49	-98,496,351.20	359,783,546.38

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2020 年金额	2019 年金额	2018 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-12,494,635.32	-2,785,249.21	-11,176,556.01	主要为固定资产拆除报废损失
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	1,017,799.35	342,280.19	297,099.12	2020 年收到失业保险稳岗补贴以及摊销的

受的政府补助除外)				脱销工程专项补助资金
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	6,890,309.76	16,229,452.05	28,976,185.74	购买银行结构性存款取得的投资收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,979,752.63	-24,483,092.33	2,687,224.84	主要为罚没收入、核销的长期挂账无法支付的应付款项以及预估停工损失
其他符合非经常性损益定义的损益项目	42,062.89	96,096.37	97,448.01	代扣个人所得税手续费返还、加计抵扣的进项税额
减：所得税影响额	-898,387.46	-2,526,935.91	4,391,127.40	
少数股东权益影响额（税后）	217,424.30	35,747.06		
合计	-5,843,252.79	-8,109,324.08	16,490,274.30	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

（一）公司主营业务情况

公司主营业务为火力、水力发电，公司正由传统能源发电企业向发电、售电、综合能源服务多轮驱动的综合型电力企业转型。

1、火力发电

截至本报告披露日，公司所属已投产运营火电厂一家、在建火电厂一家。公司所属火电厂丰城二期发电厂装机容量2×70万千瓦，位于江西省丰城市。公司所属火电厂丰城三期发电厂设计装机容量为2×100万千瓦超超临界发电机组，位于江西省丰城市，丰电三期项目于2020年4月正式恢复建设，截至目前，丰电三期项目钢结构吊装、烟囱筒壁浇筑、冷却塔环梁钢筋安装等重要节点工作正按计划顺利推进。

2、水力发电

截至本报告披露日，公司所属水电厂两家：居龙潭水电厂和抱子石水电厂，装机容量分别为2×3万千瓦和2×2万千瓦，总装机规模10万千瓦，分别位于江西省赣州市和九江市修水县。另外，公司受托管理江投集团下辖江西东津发电有限责任公司，装机容量为2×3万千瓦。

3、光伏发电

截至本报告披露日，公司已建成投运的光伏发电装机容量为73.4MW，其中包括：公司控股子公司昱辰智慧所属南昌高新区欧菲光园区屋顶光伏发电项目15.7MW、南昌华勤电子科技有限公司屋顶分布式光伏发电项目4.4MW、公司控股孙公司源茂新能源所属余干县九连岗50MW渔光互补光伏电站项目及公司抱子石水电厂3.3MW光伏发电项目。已投运的光伏发电装机容量占公司总装机容量的4.67%。截至目前，公司已投产的光伏项目运营正常。

（二）未来规划

2021年作为公司“十四五”的开局之年，公司坚持围绕“以电为中心、打通上下游产业链”的发展战略，以电力生产及销售为基础、综合能源服务开发多轮驱动，以“大能源”战略为发展方向，加强战略引领，投资拓展，大力发展新能源发电项目，持续提高公司可再生电源装机比重。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	期末股权资产 1,423,838,957.08 元，比期初增加 3.89%，主要是新设公司增加投资以及本期确认联营企业投资收益
固定资产	无重大变化
无形资产	无重大变化
在建工程	期末在建工程 642,382,604.39 元，比期初增加 47.30%，主要是本期三期复工工程款增加
货币资金	期末货币资金 528,335,023.97 元，比期初增加 142.58%，主要是期末电费回收金额

	增加
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	期末交易性金融资产金额为 0，比期初减少 100%，主要是本期赎回结构性存款 280,000,000 元，
应收票据	期末应收票据 373,200,000 元，比期初增加 54.69%，主要是本期收到银行承兑汇票增多
预付账款	期末预付款项 21,884,012.05 元，比期初减少 48.45%，主要是本期预付燃料款减少
其他非流动资产	期初其他非流动资产 1,486,750,110.06 元，比上年增加 23.70%，主要是本期支付三期工程设备款

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

（一）主营业务经营稳定

公司丰电二期发电机组资产质量优良，技术先进，机组煤耗水平及发电效率等指标均处于江西省同类型火电机组前列。近年来，丰电二期两台机组已陆续实施完毕脱硫脱硝、电除尘技术改造、通流改造及超低排放改造、脱硫废水处理改造，相关技术指标符合国家最新环保要求，位于江西省同类型火电机组的领先水平。

（二）专业化团队管理

公司主营业务电力生产多年，拥有一批经验丰富的管理人员及专业技术人员，在生产、运行、管理等领域有着健全的体系建设及经验。

（三）技术创新

公司成功获得国家级高新技术企业，申请及获得授权发明专利2项，实用新型专利15项，软件著作权16项。

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

2020年，公司认真贯彻落实董事会一系列决策部署，顺应国有企业管控模式和改革发展新思路，践行新发展理念，一路攻坚克难，经营质效全面提升。

（一）2020年度公司总体经营概况

1、发电量完成情况

2020年公司电力生产情况：

（1）火电：公司所属丰城二期发电厂完成发电量71.65亿千瓦时，设备利用小时5,118小时，与省内全网火电利用小时数基本持平。

（2）水电：公司所属水电厂完成发电量2.79亿千瓦时，其中：居龙潭水电厂完成发电量1.36亿千瓦时；抱子石水电完成发电量1.43亿千瓦时，设备平均利用小时2,781小时，高于省内全网水电机组平均利用小时173小时。

（3）光伏：公司所属新能源项目完成发电量0.1亿千瓦时。

2、经营指标完成情况

公司全年完成售电量71.23亿千瓦时，完成营业收入26.77亿元，同比增长0.26%，实现净利润3.16亿元，同比增加29.91%；完成市场化交易电量42.17亿度，同比增长40.71%；公司成功获批国家级高新技术企业称号。

3、安全生产情况

2020年公司所属各单位均未发生二类及以上障碍。公司坚持“安全第一、预防为主、综合治理”的安全生产方针，认真落实“党政同责、一岗双责、齐抓共管”精神，深入开展安全生产专项整治三年行动、安全生产月活动、“11·24”事故警示教育大会和隐患排查治理活动，实现安全压力层层传导，形成各负其责的安全工作局面。同时，纵深推进安全文化建设，形成公司安全理念体系、制度体系和行为体系，以思想激励学习，全年共计126人参加安全生产管理人员培训班，合格率100%，“安全是效益，安全是幸福”的价值观已铭记于心。

（二）2020年重点工作开展情况

1、精准施策，复工复产稳步推进

面对突发新冠肺炎疫情的严峻形势，公司坚决贯彻落实习近平总书记关于打赢疫情防控阻击战重要指示和省委省政府、江投集团相关精神，按照“坚定信心，同舟共济，科学防治，精准施策”总体要求，坚决扛起省属国有企业政治责任和社会责任，把疫情防控作为最紧迫、最重要工作抓紧抓实抓细，并按照要求做好复工复产，达到疫情总体管控到位，复工复产迅速推进的目标。

2、保增长、稳主业，经济效益成效显著

（1）面对新形势和新困难，公司全面分析疫情对经营目标的影响，精准研判、精确把握，坚持“稳”字当头，立足政策把控，创新资金管理。充分运用好疫情期间国家政策，有效落实丰电三期项目贷款事项，组建50亿元银团贷款；顺利发行第一期中期票据，成功募集资金5亿元，票面利率4%，创全省2017年以来AA级企业、同期限中期票据的最低利率；合理利用闲置资金，分批次购买各银行结构性存款产品，募集资金实现投资收益635.37万元。

（2）严格成本管控，降本增收凸显。面对全年煤价市场波动，公司坚持“锁定预算目标，把握价格低点”总体原则，强化煤炭、物流价格“大数据”研究和市场趋势研判，加大与陕煤化、神华、中煤等大型煤企合作力度，享受“量价挂钩”销售优惠政策组合及物流企业优惠政策红利，为“保供、稳质、控价”奠定了扎实的基础。

（3）实施深度挖潜，提升技术管理。继续加强检修和技改管理，严格控制检修工期和资本性投资，确保125项资本性投资项目安全、优质、按期完成，解决多项长期困扰的难点问题，机组可靠性、经济性得到大幅提升。全年所属电厂机组未发生非计划停运，其中丰电二期深入开展节约厂用电挖潜攻关，并积极响应深度调峰要求，优化开停机工作。

（4）强化市场营销，拓展增量市场。以“保存量、争增量”为原则，开展电力市场营销工作。一方面落实公司与省属国有企业签订的战略合作协议，全年开拓增量用户70家。另一方面制定用户分析报告、提出优化用电建议，积极为大用电户提

供增值服务，平稳实现存量用户的全部过渡。

(5) 认真贯彻科技创新要求，充分发挥科技创新驱动。公司于2020年获得国家级高新技术企业认定，同时通过对国内知名校企，建立友好合作关系，持续推进研究开发与技术成果转化，调整产业结构、提高科技创新能力，形成核心自主知识产权。

3、战略指引，转型之路渐入佳境

(1) 以党建“三化”建设为契机，着力构建板块“三融一促”党建体系，切实完善组织建设、夯实党建基础。明确“安全赣能、效益赣能、生态赣能”的目标，指导各板块单位开展政治工作，强化党委领导作用，扎实推进“入章程”和“前置”工作，把方向、管大局、保落实职责有效落实，把党的领导融入公司治理各环节，确保党的领导与法人治理相辅相成，保障党建工作与公司经营管理协同联动。

(2) 新能源项目开发：报告期内，公司首个屋顶分布式光伏发电项目——欧菲光15.7MW项目于6月实现全容量并网发电、华勤电子4.87MW屋顶分布式光伏项目、上饶余干县50MW渔光互补项目及抱子石水电厂3.3MW光伏发电项目也正式开工建设。截至本报告披露日，上述项目已全部并网发电。新能源项目的落地为公司省内持续开展光伏发电项目建设指明了方向。

(3) 布局综合能源服务：报告期内，公司积极参与江西电力交易中心有限公司股份制改造，完成对其5.5%的参股投资，提高了公司在江西电力市场交易地位；上饶增量配电网项目建设得到高效推进，项目公司上饶赣能配售电有限公司注册成立，园区配电运营和综合能源服务业务迈出重要一步。

(4) 校企联动合作共赢：公司先后与多家知名校企建立战略合作关系，增强各项业务发展，助推公司在省内外拓展电力上下游产业链项目，尤其是加强可再生能源发电项目的技术、资源、人才支持力量。

(5) 通过全面完成两个体系构建工作，不断创新板块管理新思路、探索板块管理新模式，着力优化完善运行体系。一是完善绩效考核管理体系，二是不断调优人才层次结构，三是加大三项制度改革力度。

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第15号——上市公司从事电力相关业务》的披露要求

1、公司主营业务所在区域内的电力生产、销售状况及发展趋势

根据国家能源局公布2020年全社会用电量等数据，截至2020年底，全国的发电装机容量约为220,058万千瓦，同比增长9.5%。其中，火力发电的装机容量约为124,517万千瓦，同比增长约4.7%，占全部装机容量的约56.58%；水力发电的装机容量约为37,016万千瓦，同比增长3.4%，占全部装机容量的约16.82%。

2020年，全国电源新增装机容量19087万千瓦，其中水电1323万千瓦、风电7167万千瓦、太阳能发电4820万千瓦，合计装机13310万千瓦，占比约70%，成为我国电力增长主导力量。

2020年，全社会用电量75110亿千瓦时，同比增长3.1%。分产业看，第一产业用电量859亿千瓦时，同比增长10.2%；第二产业用电量51215亿千瓦时，同比增长2.5%；第三产业用电量12087亿千瓦时，同比增长1.9%；城乡居民生活用电量10949亿千瓦时，同比增长6.9%。

2020年，江西省克服新冠疫情、洪涝灾害、极端天气等多重因素影响，省内发、用电量保持平稳较快增长，电力供应总体平稳有序，省内全口径全社会用电量1627亿千瓦时，同比增长5.93%；全网统调电厂发电量1142亿千瓦时，同比增长6.37%。截至2020年底，省内全口径新增装机容量619万千瓦，发电总装机容量达4401万千瓦；清洁火电机组利用小时数达5144小时，居全国第2位。

2、公司电力市场化交易情况

2020年，公司所属电厂全年完成市场交易电量42.17亿千瓦时，占公司总上网电量59.20%，较去年增长40.71%。

3、公司售电业务开展情况

公司控股子公司江西赣能能源服务有限公司主要开展售电业务，售电业务的经营模式主要以基本电力销售、附加增值服务为主；服务内容主要包括购售电、用电维护、节能服务、定制培训等。2020年，赣能能源与145家用户签约代理电量41亿千瓦时，用户数量同比增长99%，售电量同比增长114%。

主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
----	------	------

总装机容量（万千瓦）	151.57	150
新投产机组的装机容量（万千瓦）	1.57	0
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	5.77	1.57
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	205.77	200
发电量（亿千瓦时）	74.54	75.13
上网电量或售电量（亿千瓦时）	71.23	71.55
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	41,337,621.07	41,778,442.25
发电厂平均用电率（%）	4.47%	4.75%
发电厂利用小时数（小时）	4,918	5,009

公司售电业务情况

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司完成代理电量41亿千瓦时，占公司总销售电量的57.56%。

相关数据发生重大变化的原因

□ 适用 √ 不适用

二、主营业务分析

1、概述

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2020 年		2019 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,677,189,520.85	100%	2,670,327,894.24	100%	0.26%
分行业					
电力	2,608,449,426.91	97.43%	2,629,918,963.55	98.49%	-0.82%
其他	68,740,093.94	2.57%	40,408,930.69	1.51%	70.11%
分产品					
电力	2,608,449,426.91	97.43%	2,629,918,963.55	98.49%	-0.82%
其他	68,740,093.94	2.57%	40,408,930.69	1.51%	70.11%
分地区					
江西省	2,677,189,520.85	100.00%	2,670,327,894.24	100.00%	0.26%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从电力相关业务》的披露要求

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品						
电力	2,608,449,426.91	2,120,197,093.20	18.72%	-0.82%	-3.47%	2.23%
分地区						
江西	2,608,449,426.91	2,120,197,093.20	18.72%	-0.82%	-3.47%	2.23%

相关财务指标发生较大变化的原因

□ 适用 √ 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

√ 是 □ 否

行业分类	项目	单位	2020 年	2019 年	同比增减
电力	销售量	亿千瓦时	71.23	71.55	-0.45%
	生产量	亿千瓦时	74.54	75.13	-0.79%

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

□ 适用 √ 不适用

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司与国网江西省电力公司签订购电销售合同。

火电：2020年度完成结算基础合同电量26.21亿度，结算市场化电量42.17亿度，年度结算电量合计68.38亿度。公司2020年结算基础电量电价0.4243元/千瓦时（含超低排放）；市场平均结算电价为0.4041元/千瓦时。

水电：公司所属水电厂2020年度结算电量2.85亿度，结算电价为0.4056元/千瓦时。

截至本报告期末，购电合同均正常履行中。

(5) 营业成本构成

行业分类

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2020 年		2019 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
电力	燃料	1,544,638,943.97	72.83%	1,675,593,927.28	76.21%	-7.82%

电力	职工薪酬	112,161,859.96	5.29%	118,742,071.78	5.40%	-5.54%
电力	折旧	258,919,393.77	12.21%	261,781,727.82	11.91%	-1.09%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

是 否

公司本报告期内新设全资孙公司上饶赣能配售电有限公司，注册资本2000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资子公司定边赣能新能源有限公司，注册资本100万元人民币，纳入本年度合并范围。

(7) 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

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	2,671,623,753.60
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	99.79%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	国网江西省电力有限公司	2,601,207,301.12	97.16%
2	国家电投集团江西中业兴达电力实业有限公司	56,562,508.92	2.11%
3	丰城市华雄实业有限公司	8,805,993.47	0.33%
4	欧菲光江西分公司	4,515,502.32	0.17%
5	厦门益材粉煤灰有限责任公司	532,447.77	0.02%
合计	--	2,671,623,753.60	99.79%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	1,489,299,400.88
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	57.49%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	中煤华中能源有限公司	454,675,838.71	17.55%
2	神华销售集团有限公司华中分公司	433,419,670.00	16.73%
3	陕煤运销集团榆中销售有限公司	328,286,818.92	12.67%
4	陕西省煤炭运销（集团）有限责任公司	156,212,088.51	6.03%
5	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	116,704,984.74	4.50%
合计	--	1,489,299,400.88	57.49%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2020 年	2019 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	255,417.79	154,934.35	64.86%	本年子公司销售费用增加
管理费用	105,119,865.22	112,735,377.88	-6.76%	
财务费用	88,072,511.45	101,406,151.66	-13.15%	本期贷款本金利息同比上年减少
研发费用	28,771,055.54		100.00%	本期公司发生研发支出并费用化

4、研发投入

适用 不适用

公司确立了以创新驱动“传统发电型企业”向“综合能源服务企业”转型升级的战略目标，本年度开展的科技研发项目主要是为了解决公司所属企业在生产经营过程中所面临的节能、低碳、环保等方面的重大技术问题，跟踪和研究前沿技术，开展新产品、新技术、新工艺、新材料、新方法的研究。

本年度，经公司审议批复的科技研发项目已完成13项。

公司研发投入情况

	2020 年	2019 年	变动比例
研发人员数量（人）	86	0	100.00%
研发人员数量占比	10.54%	0.00%	100.00%
研发投入金额（元）	28,771,055.54	0.00	100.00%
研发投入占营业收入比例	1.07%	0.00%	100.00%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

公司的科技研发活动从2017年开始，并建立了研发辅助台账，2020年公司申报成为国家高新技术企业。本年度，公司对研发活动进行了更加规范化的管理，研发费用归集也更加准确。

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2020 年	2019 年	同比增减
经营活动现金流入小计	2,762,245,179.78	2,776,380,737.32	-0.51%
经营活动现金流出小计	2,254,461,376.06	2,427,073,623.77	-7.11%
经营活动产生的现金流量净额	507,783,803.72	349,307,113.55	45.37%
投资活动现金流入小计	1,875,268,163.05	3,165,347,811.81	-40.76%
投资活动现金流出小计	2,219,840,450.40	3,959,415,773.28	-43.94%
投资活动产生的现金流量净额	-344,572,287.35	-794,067,961.47	56.61%
筹资活动现金流入小计	2,836,916,547.49	2,212,941,686.71	28.20%
筹资活动现金流出小计	2,689,842,946.34	2,716,811,471.87	-0.99%
筹资活动产生的现金流量净额	147,073,601.15	-503,869,785.16	129.19%
现金及现金等价物净增加额	310,285,117.52	-948,630,633.08	132.71%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

- 1、经营活动产生的现金流量净额增加的主要原因是本期购买商品、接受劳务支付的现金减少。
- 2、投资活动产生的现金流量净额增加的主要原因是本期用于购买银行结构性存款产品的投资流出减少。
- 3、筹资活动产生的现金流量净额增加主要原因是本期借款收到的现金增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	75,948,743.67	21.19%	主要是确认联营企业投资收益及理财产品收益	是
资产减值	11,832,092.40	3.30%	主要因丰电二期干煤棚技改导致固定资产减值	否

营业外收入	2,490,802.35	0.69%	主要核销无法支付的应付款项及部分工程考核款	否
营业外支出	16,965,190.30	4.73%	主要是丰电二期固定资产报废损失	否

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

公司 2020 年起首次执行新收入准则或新租赁准则且调整执行当年年初财务报表相关项目适用

单位：元

	2020 年末		2020 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	528,335,023.97	6.61%	217,799,856.45	2.96%	3.65%	
应收账款	353,902,903.95	4.43%	274,678,880.61	3.74%	0.69%	
存货	136,953,469.83	1.71%	198,321,539.04	2.70%	-0.99%	
长期股权投资	1,423,838,957.08	17.82%	1,370,536,523.17	18.64%	-0.82%	
固定资产	2,778,078,905.32	34.78%	2,988,462,157.06	40.65%	-5.87%	
在建工程	642,382,604.39	8.04%	436,091,691.48	5.93%	2.11%	
短期借款	1,177,533,432.94	14.74%	1,516,740,912.51	20.63%	-5.89%	
长期借款	665,334,767.77	8.33%	573,588,079.16	7.80%	0.53%	

2、以公允价值计量的资产和负债

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产(不含衍生金融资产)	280,000,000.00					280,000,000.00		
4.其他权益工具投资	32,836,280.29				8,209,603.74			41,045,884.03
金融资产小计	312,836,280.29				8,209,603.74	280,000,000.00		41,045,884.03

上述合计	312,836,280.29				8,209,603.74	280,000,000.00		41,045,884.03
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

无

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

本公司赣能本部期末质押借款余额291,412,686.11元，丰城二期发电厂期末质押借款余额295,417,725.00元(其中105,148,225.00元列示一年内到期的非流动负债)，其中：

中信银行股份有限公司南昌分行质押借款92,532,696.68元，质押标的为公司丰城三期2*100万千瓦机组发电项目电费收费权；

中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行质押借款76,710,006.11元，质押标的为公司丰城三期2*100万千瓦机组发电项目电费收费权；

中国进出口银行江西省分行质押借款122,169,983.32元，质押标的为公司丰城三期2*100万千瓦机组发电项目电费收费权；

中国农业银行股份有限公司丰城营业部质押借款60,080,850.00元，质押标的为公司丰城二期发电厂两台发电机组12.50%的电费收费权；

中国建设银行丰城支行质押借款100,134,750.00元(其中60,080,850.00元列示于一年内到期的非流动负债)，质押标的为公司丰城二期发电厂两台发电机组13.00%的电费收费权；

国家开发银行江西省分行质押借款135,202,125.00元(其中45,067,375.00元列示于一年内到期的非流动负债)，质押标的为公司丰城二期发电厂两台发电机组50.00%的电费收费权。

五、投资状况

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
611,675,971.48	475,085,402.33	28.75%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
---------	------	------	------	------	------	-----	------	------	---------------	------	--------	------	----------	----------

上饶赣能配售电有限公司	从事输电、配电、售电；配电网开发、设计、建设及运营管理；电力设备销售、安装调试、运行检修；综合能源项目建设、运营及管理；充电桩（站）投资建设和运营管理。	新设	20,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常	0.00	16,718.16	否	2020年03月30日	《江西赣能股份有限公司关于子公司对外投资的公告》（2020-24）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西电力交易中心有限公司	负责电力市场交易平台的建设、运营和管理；组织开展省（市、自治区）内电力直接交易、合同转让交易、容量交	增资	8,209,157.28	5.50%	自有资金	国网江西省电力有限公司、国家电投集团江西电力有限公司、国电江西电力有限公司、华能安源发电有限责任公司、	存续	股权	生产经营正常	0.00	0.00	否	2020年07月15日	《江西赣能股份有限公司关于以公开摘牌方式参与完成江西电力交易中心有限公司增资项目暨对外投资的公告》

	易等电力交易，提供与上述交易相关的电力交易合同管理、结算、信息披露、规则研究、咨询、培训等服务；负责市场主体的注册和相应管理，协助维护电力交易市场秩序。					江西大唐国际新能源有限公司、江西和惠配售电有限公司、江西凌峰售电有限公司、新余钢铁集团有限公司							(2020-68)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
丰城市赣港港口经营有限公司	港口经营，货物进出口，水路普通货物运输，国内贸易代理，水上运输设备零配件销售，润滑油销售	新设	40,800,000.00	34.00%	自有资金	江西省港口集团有限公司、深国港口发展（深圳）有限公司、丰城市交通运输投资建设有限责任公司	存续	股权	生产经营正常			否	2020年07月24日 《江西赣能股份有限公司关于组建合资公司建设丰城尚庄货运码头的公告》 (2020-71)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

															om.cn
定边赣能新能源有限公司	新能源及可再生项目开发、建设、生产、经营及技术咨询；新能源设备安装、检修维护。	新设	900,000.00	90.00%	自有资金	中国电建集团江西省电力建设有限公司	存续	股权	生产经营正常	0.00	0.00	否			
横峰县晶科电力有限公司	太阳能光伏发电及相关项目的开发、投资；电力技术咨询、服务；太阳能发电设备的安装。	收购	17,600,000.00	10.00%	自有资金	国投电力股份有限公司	存续	股权	生产经营正常	0.00	0.00	否			
合计	--	--	87,509,157.28	--	--	--	--	--	--	0.00	16,718.16	--	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
丰电三期扩建	自建	是	电力	192,715,	627,525,	募集资金、自有	29.12%	0.00	0.00	2016年11月24	2016年11月25	公司丰电三期

项目				138.61	235.50	资金及金融机构贷款				日,项目发生冷却塔施工平台坍塌特别重大事故。报告期内,2020年4月,项目已恢复建设。	日	项目进展相关公告:2016-46; ; 2017-07、16、27、35、46; 2018-11、35、72、76、93; 2019-14、53、54、104、106; 2020-23 刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
南昌高新区欧菲光园区屋顶光伏发电项目	自建	是	电力	45,999,658.41	45,999,658.41	自有资金及金融机构贷款	100.00%			无	2020年06月30日	《江西赣能股份有限公司关于控股子公司屋顶光伏发电项目的进展公告》(2020-63)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
南昌华勤电子科技有限公司	自建	是	电力	1,575.00	1,575.00	自有资金				无	2020年10月29日	《江西赣能股份有限公司关

屋顶分 布式光 伏发电 项目												于控股 子公司 投资建 设光伏 发电项 目的公 告》 (2020- 92)刊登 于巨潮 资讯网 www.cni nfo.com. cn
合计	--	--	--	238,716, 372.02	673,526, 468.91	--	--	0.00	0.00	--	--	--

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金 总额	本期已使 用募集资 金总额	已累计使 用募集资 金总额	报告期内 变更用途 的募集资 金总额	累计变更 用途的募 集资金总 额	累计变更 用途的募 集资金总 额比例	尚未使用 募集资金 总额	尚未使用 募集资金 用途及去 向	闲置两年 以上募集 资金金额
2016	非公开发 行	215,824	23,867.89	217,187.46	0	0	0.00%	7,257.02	截至 2020 年 12 月 31	0

									日,募集资金未使用的金额将依据募集资金承诺投资计划继续投入尚未完成的丰电三期扩建项目。	
合计	--	215,824	23,867.57	217,187.46	0	0	0.00%	7,257.02	--	0
募集资金总体使用情况说明										
1、截至 2020 年 12 月 31 日累计已使用募集资金 2,171,874,589.30 元, 累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额为 33,683,236.92 元, 累计取得的理财产品收益为 59,526,306.84 元。										
2、截至 2020 年 12 月 31 日, 募集资金余额为人民币 72,570,234.46 元(包括累计收到的银行存款利息扣除银行手续费等的净额, 以及非公开发行股票时用自有资金支付的律师费、发行登记费等与发行权益性证券直接相关的外部费用 1,009,000.00 元)。										

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位: 万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
丰城电厂三期扩建项目	否	155,824	155,824	23,867.89	157,187.46	100.87%		0	否	否
归还银行贷款	否	60,000	60,000	0	60,000	100.00%		0	是	否
承诺投资项目小计	--	215,824	215,824	23,867.89	217,187.46	--	--	0	--	--
超募资金投向										
无									不适用	否
合计	--	215,824	215,824	23,867.89	217,187.46	--	--	0	--	--

未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	<p>1.截至 2020 年 12 月 31 日,公司募集资金承诺用于丰城三期发电厂扩建项目已陆续投入资金 217,187.46 万元。该项目于 2015 年 9 月正式开工建设, 2016 年因“11.24 特别重大安全事故”停工, 2017 年 9 月 15 日国务院公布事故调查报告, 2020 年 1 月, 本公司控股股东江西省投资集团有限公司以《关于丰城电厂三期扩建工程项目复建开工的批复》(赣投开发字〔2020〕2 号), 同意项目复建开工。截至本财务报表报出日, 丰城电厂三期扩建项目已处于建设阶段。</p> <p>2.公司募集资金承诺用于偿还银行借款部分已于 2016 年度全部清偿完毕。</p>
项目可行性发生重大变化的情况说明	否
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>经本公司 2015 年第一次临时股东大会审议, 同意本次非公开发行募集资金到位之前, 公司可根据项目进度的实际情况以自有资金、银行贷款或其他方式自筹资金先行投入, 并在非公开发行募集资金到位后审议置换投入的自筹资金。2016 年 3 月 9 日, 公司 2016 年第一次临时董事会、监事会会议审议通过了公司《关于使用部分募集资金置换预先投入募集资金投资项目自筹资金的议案》, 同意公司使用部分募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金, 置换资金总额为 16,300.00 万元, 其中丰城电厂三期扩建项目置换金额为 11,300.00 万元, 偿还银行借款置换金额为 5,000.00 万元。公司独立董事已出具表示明确同意该事项的独立意见; 天健会计师事务所(特殊普通合伙)对公司截至 2016 年 1 月 26 日以自筹资金投入募集资金投资项目的情况进行了专项审核, 并出具了《关于江西赣能股份有限公司以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》(天健审〔2016〕10-4 号)。华融证券同时出具《关于江西赣能股份有限公司使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金的核查意见》, 同意公司此次使用募集资金置换预先已投入募投项目的自筹资金。截至 2020 年 12 月 31 日公司募集资金承诺用于丰城三期发电厂扩建项目已投入资金 157,187.46 万元, 由于“11.24 特别重大安全事故”的发生, 丰城电厂三期扩建项目非正常中断导致 2016-2017 年累计使用募集资金投入不能形成项目投资额的支出共计 729.90 万元, 2018 年度使用募集资金投入不能形成项目投资额的支出共计 539.08 万元, 公司已于 2017 年和 2018 年以自有资金置换完毕。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用

项目实施出	适用
现募集资金结余的金额及原因	截至 2020 年 12 月 31 日，募集资金账户余额为 7,257.02 万元。
尚未使用的募集资金用途及去向	募集资金未使用的金额，未来将依据募集资金承诺投资计划继续投入尚未完成的丰城三期发电厂扩建项目。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	公司 2020 年度募集资金使用及披露中不存在问题或其他情况

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

六、重大资产和股权出

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

七、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
江西昌泰高速公路有限责任公司	参股公司	项目融资、建设、经营、管理、公路、桥梁和其他交通基础设施的投资、建设等	1,500,000,000	4,670,512,887.11	4,353,678,717.86	653,935,006.96	364,279,097.80	269,736,170.91

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
上饶赣能配售电有限公司	出资设立	对公司 2020 年财务报表无重大影响。
定边赣能新能源有限公司	出资设立	对公司 2020 年财务报表无重大影响。

主要控股参股公司情况说明

上饶赣能配售电有限公司：2020年3月，公司控股子公司赣能能源通过公开招标方式成为上饶高新区电子信息产业园增量配电网业主选定招标项目的中标单位，为便于赣能能源对增量配电网项目进行建设和运营管理，根据项目招标书要求，赣能能源在上饶市广丰区成立全资子公司上饶赣能配售电有限公司，注册资本2000万元整。此次出资金额根据《公司章程》相关规定，属于董事会闭会期间董事长审批权限内。截至目前，项目公司正积极推进相关业务的开展。

定边赣能新能源有限公司：2020年4月，公司与中国电建集团江西省电力建设有限公司共同出资设立定边赣能新能源有限公司，注册资本100万元。公司持股比例90%；中国电建集团江西省电力建设有限公司持股10%。双方将利用各自优势，共同开发新能源项目、建设、运营等多方位合作。截至目前，合资公司正积极推进相关业务的开展。

八、公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

九、公司未来发展的展望

2021年是中国共产党建党一百周年，是“十四五”规划的开局之年，也是乘势而上开启全面建设社会主义现代化国家新征程、向第二个百年奋斗目标进军的第一年。从江西省角度来看，“十四五”期间，江西省内电力供不应求矛盾依旧突出，尤其在迎峰度夏、度冬及高峰用电负荷时段电力供应面临严峻考验，省内自然资源禀赋有限，缺电问题进一步显现。

2020年中央经济工作会议将“做好碳达峰、碳中和工作”列为2021年的重点任务之一。在此大背景和全球能源结构转型的大趋势下，公司将始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大、十九届五中全会精神和新发展理念，落实“大能源”战略部署，调整电力产业结构，按照董事会审定的经营计划目标，围绕年度目标任务，突出抓好以下重点工作：

（一）用高质量党建引领高质量发展

习近平总书记指出“把抓好党建作为最大的政绩”，要秉持围绕经济效益抓党建，做实政治建设，以“三融一促”党建工作体系建设为框架，抓好党建促发展的理念。做实“三化”建设，发挥统筹协调作用，对板块所属不同属性党组织开展分级管理、分类指导。做实廉洁赣能，学习贯彻中纪委十九届全会精神，落实省纪委、集团纪委工作部署。坚决防止“两张皮”现象发生，全面落实党要管党、从严治党责任，为公司发展提供强有力的思想、政治和组织保证。

（二）用高标准安全保障高质量发展

狠抓疫情防控，始终贯彻“外防输入、内防反弹”防控策略，动态掌握疫情状况，继续把疫情防控作为最重要的工作来抓，落实各级防疫主体责任，确保疫情防控和安全生产工作两不误。狠抓安全标准化达标，严格对照标准化达标要求，力争丰电二期2021年达到一级安全生产标准化要求；推行丰电三期电力工程建设项目安全生产标准化工作，使之贯穿到工程施工全过程；继续巩固居龙潭水电厂一级安全达标成果，创新安全管理思路。狠抓安全整治三年行动，2021年是三年行动的集中攻坚阶段，公司将动态更新“两个清单”，针对重点难点问题加大攻坚力度，继续完善安全隐患排查和安全预防控制体系，使整治工作取得明显成效。狠抓三期安全管控，深刻反思并认真汲取“11·24”事故教训，进一步开展安全生产网格化管理，推动施工单位履行对分包单位人员和分包工程的过程管控责任，层层压实施工管理责任和监督责任，做到安全管理“重心下移”、“关口前移”，保障高质量发展。

（三）用高效率经营推动高质量发展

加强精细化管理，继续树牢过紧日子的思想，通过ERP信息系统，开展全面预算管控，加强成本核算的准确性，增强成本升降动态分析，挖掘降低生产耗费和节约成本开支的潜力，保障全年经营目标落实落地。加强燃料管理，作为生产经营

第一大成本，将加强大数据分析，高度关注环保、货车治超等国家政策因素，超前研判、精细制定三通运输采购策略，降低燃料综合成本。加强设备管理，以解决设备突出问题、提升机组可靠性经济性为导向，加快推进循环水泵节能优化、脱硝液氨改尿素等科技和特别重大资本性项目，全面完善检修技改全过程管理。加强资金管理，继续发挥资金管控优势，通过银企直联、资金池管理模式和发行超短融、海外直贷等新模式，调整贷款结构与时间，提高资金使用效率，大幅降低财务费用。加强营销管理，2021年分时段交易的不确定性将给发电行业自律工作带来严重挑战，公司一方面将科学制订组合营销策略，加强电改政策研究和行业信息分析，提高交易水平和交易效益。另一方面充分做好行业自律工作无法维持时的各项准备工作，成立电力现货研究小组，构建专业化营销团队和营销体系。加强运营管理，提升公司“大能源”产业整合，扩大资产证券化范围，参与产业链上下游业务的股权投资。

（四）用高站位布局加速高质量发展

2021年充分实施好公司“十四五”发展战略规划第一阶段，对公司实现“一个主平台、一支主力军”的发展格局起着至关重要的作用。完善存量项目，落地增量项目。整合技术资源，继续大力开展可再生能源新建或并购项目工作，持续提高公司可再生能源发电装机占比。深化管理机制改革，构建人才生态环境。抓好健全现代企业制度、探索管理层、骨干员工持股等重点环节，把“1+N”的改革政策进一步落实落地。创新人才管理体制机制，建立健全员工职业生涯规划机制和电力板块人员信息化管理工作，适应公司“十四五”规划人才需求。

（五）用高科技创新夯实高质量发展

在获得高企技术企业认定后，公司将持续进行研究开发与技术成果转化，加快调整产业结构，提高科技创新能力，形成核心自主知识产权。加强企业创新管理，结合公司科技项目管理制度，组建科技创新队伍，完善科技创新制度和管理流程，强化创新成果评选与激励，进一步激发员工智慧创造效益。灵活运用高企政策，审核发布公司2021年科技项目清单，以规范研发费用开支为着力点，督促、指导各电厂做好研发费用归集统计工作，全面将科技研究延伸到业务前端，将研发费用开支的每个环节做深做实，形成可持续发展经验。确保能源技术研究中心成立，按照“技术监督服务、科技研发推广”双轮驱动发展战略，助力公司实现高质量跨越式发展。

可能面对的风险：

1、面对“碳达峰 碳中和”，电源结构单一导致的经营风险

公司目前电源结构主要以火力发电为主，公司日常生产经营及经营业绩面对行业政策、新能源消纳、跨省输电和电力交易市场化等多重因素影响；随着2020年12月，《全国碳排放权交易管理办法（试行）》正式发布，全国碳交易试点正式开启，公司所属丰城二期发电厂作为全国2,225家发电企业之一，第一个履约周期将在2021年启动，面对碳排放核查，公司面临碳排放履约的挑战。

对策：2021年，公司继续将推进丰电三期建设作为重点工作之一，同时强化电力市场营销，提升专业化管理水平等。通过积极谋划布局，大力推进新能源项目的实施，不断优化调整电源结构，向绿色低碳转型。

2、上下游产业深化改革持续压缩公司生存空间的风险

2020年以来，受新冠肺炎疫情、上下游供需变化以及内外政策因素等影响，国内动力煤市场价格呈现前低后高走势，四季度动力煤市场价上涨尤为明显，火电行业成本压力增大，公司所属火电厂经营成本压力增大。随着售电侧改革的逐步实施，中游发电企业在售电侧端与其他发电企业及售电公司的价格博弈愈演愈烈，市场化交易规模逐年扩大，公司在争夺电量及电价谈判过程中也可能做出更大程度的让步，将对公司的营收造成影响

对策：公司将不断深化燃料全过程管理，坚持以长协煤为核心，增加经济性长协煤采购量，灵活采购策略，保障燃料供应，稳定燃料价格，控制燃料成本。继续紧跟电力市场形势，全力争取年度计划电量，要求所属电厂注重检修计划安排和经济调度，力争多发电、发好电，并通过积极、有效、智慧的营销工作，争取更多市场交易电量；继续加大各项成本费用的有效控制，通过制定中短期规划，科学编制年度预算，杜绝预算外使用及大幅超支情况；注重燃料采购合同的全过程管理，抓好经济调运。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

公司一贯重视对投资者的回报并致力提高对投资者的现金分红比例，严格按照《公司章程》规定实施利润分配政策，公司于2020年4月，制定了《公司未来三年(2020-2022年)股东回报规划》，明确了分红标准和分红比例。报告期内，公司严格按照《公司章程》规定执行利润分配政策。

报告期内，公司实施完毕2019年度利润分配方案：以公司现有总股本975,677,760股为基准，每10股派发现金红利1元（含税），总计派发现金97,567,776.0元（含税），不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转下一年度分配。

公司的利润分配政策的制定和执行情况，符合《公司章程》的规定及股东大会决议的要求，分红标准和比例明确、清晰，相关的决策程序和机制完备。独立董事尽职履责，发挥了应有的作用。中小股东有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益得到充分维护。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是。《公司章程》明确地规定了公司的利润分配和现金分红政策，公司利润分配方案须经股东大会普通决议通过，公司调整或变更利润分配政策的方案须经股东大会特别决议通过。
分红标准和比例是否明确和清晰：	是。《公司章程》规定了明确和清晰的利润分配和现金分红标准和比例：公司实施现金分红的比例为--公司每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的 10%，最近三年以现金方式累计分配的利润原则上应不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。
相关的决策程序和机制是否完备：	是。《公司章程》规定了完备的利润分配决策程序和机制，同时公司严格遵照该决策程序和机制执行：（1）公司年度的股利分配方案由公司管理层、董事会根据每一会计年度公司的盈利情况、资金需求和股东回报规划提出分红建议和预案，独立董事应对分红预案发表独立意见，公司股东大会依法依规对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。（2）在符合国家法律、法规及《公司章程》规定的情况下，董事会可提出分配中期股利或特别股利的方案，公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是。《公司章程》规定：（1）独立董事应对分红预案发表独立意见。（2）董事会在利润分配预案中应当对留存的未分配利润使用计划进行说明，独立董事应发表独立意见；对报告期盈利但公司董事会未提出现金分红预案的，应当在定期报告中披露原因，独立董事应当对此发表独立意见。
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	是。《公司章程》规定：董事会公布利润分配方案后，公司应

否得到了充分保护：	当通过电话、网络、召开见面会等多种渠道主动与中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是。《公司章程》规定：（1）如遇到战争、自然灾害等不可抗力、或者公司外部经营环境变化并对公司生产经营造成重大影响，或公司自身经营状况发生较大变化时，公司可对利润分配政策进行调整。（2）公司利润分配政策的修改由董事会向股东大会提出，董事会提出的利润分配政策需经全体董事过半通过并经三分之二以上独立董事通过，独立董事应当对利润分配政策的修改发表独立意见。（3）公司利润分配政策修改提交股东大会审议时，应当由出席股东大会的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上通过。

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

（一）公司2018年度利润分配方案为：以公司现有总股本975,677,760股为基准，每10股派发现金红利1.20元（含税），总计派发现金117,081,331.20元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。

（二）公司2019年度利润分配方案为：以公司现有总股本975,677,760股为基准，每10股派发现金红利1元（含税），总计派发现金97,567,776元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。

（三）公司2020年度利润分配预案为：以公司现有总股本975,677,760股为基准，每10股派发现金红利1元（含税），总计派发现金97,567,776元，不送红股，不以公积金转增股本，未分配的利润结转以后年度分配。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率	以其他方式（如回购股份）现金分红的金额	以其他方式现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比例	现金分红总额（含其他方式）	现金分红总额（含其他方式）占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率
2020年	97,567,776.00	315,975,908.50	30.88%	0.00	0.00%	97,567,776.00	30.88%
2019年	97,567,776.00	243,234,380.58	40.11%	0.00	0.00%	97,567,776.00	40.11%
2018年	117,081,331.20	188,503,330.99	62.11%	0.00	0.00%	117,081,331.20	62.11%

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用 不适用

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1
分配预案的股本基数（股）	975,677,760

现金分红金额（元）（含税）	97,567,776.00
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	97,567,776
可分配利润（元）	1,197,981,494.78
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%	

三、承诺事项履行情况

1、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履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
	江西省投资集团有限公司	资产重组时所作承诺	为保护赣能股份全体股东的利益，江投集团承诺，在未来合适的时机，在丰电一期和东津发电其他股东放弃优先购买权的情况下，优先将所持丰电一期和东津发电股权转让给赣能股份；萍乡电厂进入江投集团后，将尽快把萍乡电厂转让给无	2007年08月08日	除东津发电股权尚未转让外，其余承诺已履行完毕。东津发电股权转让承诺期限延长至2023年12月31日。	1、为履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，减少与公司的同业竞争，经征得证券监管部门同意，作为过渡性措施，公司自2010年1月1日起托管江投集团所持东津发电97.68%股权，协议一年一签。2、2017年6月，江投集团制定了《江西东津

			<p>关联关系的第三方，以消除萍乡电厂与赣能股份之间的潜在同业竞争。</p>		<p>发电有限责任公司重组工作方案》，启动了避免同业竞争承诺的履行工作，明确了承诺事项的各项工作目标和任务，3、2017年12月，因承诺履行期限尚存在不确定性，江投集团为确保承诺得以切实履行，保障公司各方投资者特别是中小投资者利益，江投集团向公司董事会申请变更承诺履行期限，并做出承诺：“江投集团将在2020年12月31日之前，对东津发电的股权处置完毕（同等条件下优先向赣能股份转让），以彻底消除东津发电与赣能股份之间的潜在同业竞争。”上述延长承诺履行期限事项已经公司2017年第三次临时股</p>
--	--	--	--	--	---

						<p>东大会审议通过。4、2020年12月，因承诺履行期限尚存在不确定性，江投集团为确保承诺得以切实履行，保障公司各方投资者特别是中小投资者利益，江投集团向公司董事会申请变更承诺履行期限，并做出承诺：“江投集团将在2023年12月31日之前，对东津发电的股权处置完毕（同等条件下优先向赣能股份转让），以彻底消除东津发电与赣能股份之间的潜在同业竞争。”上述承诺事项期限变更事项已经公司2020年第三次临时股东大会审议通过。</p>
	国投电力控股股份有限公司	避免同业竞争承诺	一、本公司及本公司控制的其他企业目前在江西省内未直接或间接地从	2015年11月06日	持续有效，直至国投电力所持赣能股份的股份减持至5%以下	承诺履行中

			<p>事任何与赣能股份及其控股子公司实际从事的发电业务存在竞争的任何业务活动。</p> <p>二、自本公司认购赣能股份本次非公开发行的股票在证券登记结算机构完成股票登记后，本公司持股赣能股份 5%（含本数）以上股权期间内，本公司及本公司控制的其他企业不会直接或间接地以任何方式（包括但不限于自营、合资或联营）在江西省内参与或进行与赣能股份及其控股子公司实际从事的发电业务存在直接或间接竞争的任何业务活动。</p> <p>三、凡本公司及本公司控制的其他企业有任何发电业务的商业机会在江西省内可从事、参与</p>			
--	--	--	--	--	--	--

			<p>或入股任何可能会与赣能股份及其控股子公司生产经营构成竞争的业务时，本公司会将上述发电业务的商业机会让予赣能股份及其控股子公司。四、除非与赣能股份合作，本公司及本公司控制的其他企业将不在江西省境内新增投资控股、联营、参股任何发电企业、电厂，本公司将支持赣能股份在江西省境内发展电力业务。五、如果本公司及本公司控制的其他企业违反上述声明、保证与承诺，本公司同意赔偿赣能股份因同业竞争行为而导致的损失。本声明、承诺与保证将持续有效，直至本公司所持赣能股份的股份减持至 5%以</p>			
--	--	--	---	--	--	--

			下为止。本声明、承诺与保证可被视为对赣能股份及其他股东共同和分别作出的声明、承诺和保证。			
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	无					

2、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，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

五、董事会、监事会、独立董事（如有）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

（一）变更原因

1、财政部于2017年7月5日发布了《关于修订印发〈企业会计准则第14号——收入〉的通知》（财会〔2017〕22号）（以下简称“新收入准则”），要求境内上市企业自2020年1月1日起施行。

2、2019年9月19日，发布了《关于修订印发合并财务报表格式（2019版）的通知》（财会〔2019〕16号）（以下简称“财会〔2019〕16号”），对合并财务报表格式进行了修订，要求所有已执行新金融准则的企业应当结合财会〔2019〕16号通知及附件要求对合并财务报表项目进行相应调整，并适用于企业2019年度合并财务报表及以后期间的合并财务报表。

由于上述会计准则的修订，公司需对原会计政策进行相应调整变更，并按以上文件规定执行。

（二）变更前后采用的会计政策

1、变更前公司执行财政部发布的《企业会计准则—基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

2、变更后公司将按照新收入准则和财会〔2019〕16号文件的相关规定执行，其他未变更部分仍按照原会计政策相关

规定执行。

（三）本次会计政策变更的主要内容

1、新收入准则修订的内容主要包括：将现行的收入和建造合同两项准则纳入统一的收入确认模型；以控制权转移替代风险报酬转移作为收入确认时点的判断标准；对于包含多重交易安排的合同的会计处理提供更明确的指引；对于某些特定交易（或事项）的收入确认和计量给出了明确规定。

2、财会〔2019〕16号对合并报表主要变动如下：原合并利润表中“投资收益”行项目下增加了“其中：以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”行项目；将原合并资产负债表中的“应收票据及应收账款”行项目分拆为“应收票据”“应收账款”“应收款项融资”三个行项目，将“应付票据及应付账款”行项目分拆为“应付票据”“应付账款”两个行项目，将原合并利润表中“资产减值损失”“信用减值损失”行项目的列报行次进行了调整，删除了原合并现金流量表中“为交易目的而持有的金融资产净增加额”、“发行债券收到的现金”等行项目，在原合并资产负债表和合并所有者权益变动表中分别增加了“专项储备”行项目和列项目。

（四）会计政策变更对公司的影响

1、执行新收入准则对公司的影响：根据新旧准则衔接规定，公司自 2020 年1月1日起按新收入准则要求进行会计报表披露，不追溯调整 2019 年可比数。根据公司业务情况，新收入准则的实施预计不会导致公司收入确认方式发生重大变化，不会对公司财务报表产生重大影响。

2、执行财会〔2019〕16号文对公司的影响：本次变更涉及对公司合并财务报表格式进行了调整，不会对公司的财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司本报告期内新设全资孙公司上饶赣能配售电有限公司，注册资本2000万元人民币，纳入本年度合并范围。

公司本报告期内新设全资子公司定边赣能新能源有限公司，注册资本100万元人民币，纳入本年度合并范围。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	85
境内会计师事务所审计服务的连续年限	9
境内会计师事务所注册会计师姓名	梁翌明、郭红艳
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	3

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

经公司于2020年5月21日召开的2019年年度股东大会审议通过，同意公司聘请天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公

司2020年度财务报告及内部控制审计机构，审计费用总计85万元人民币（不含差旅费）。

十、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十二、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
2016年9月,公司下属分公司丰城发电厂因与江苏明江工程有限公司合同纠纷一案,江苏明江工程有限公司向江西省高级人民法院对公司提起诉讼。	5,224.74	否	中华人民共和国最高人民法院已作出终审判决。	江苏明江工程有限公司支付一审案件受理费303036.7元、二审案件受理费68662元。	判决正在履行中	2019年01月02日	《江西赣能股份有限公司关于下属分公司涉及诉讼的进展公告》(2019-01)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
2016年10月,公司下属分公司丰城发电厂针对江苏明江工程有限公司在纠纷中拖欠货款的事实,就丰城发电厂与江苏明江工程有限公司货款纠纷一案向丰城市人民法院对明江公司提起诉讼。	679.26	否	中华人民共和国最高人民法院已作出终审判决。	江苏明江工程有限公司支付6778928.72元及相应的利息、一审案件受理费59348.34元及二审案件受理费59345.56元。	判决正在履行中	2019年01月02日	《江西赣能股份有限公司关于下属分公司涉及诉讼的进展公告》(2019-01)刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
公司所属抱子石水电站与中国葛洲坝集团第六工程有限	345.64	否	目前,南昌仲裁委员会已受理	无	无	2019年03月27日	《江西赣能股份有限公司2018年年

公司就抱子石水电站引水发电系统工程合同相关义务履行存在争议事项，2018年8月，中国葛洲坝集团第六工程有限公司就该争议事项向南昌仲裁委员会申请仲裁。			该仲裁，案件尚未开庭。				度报告》(2019-17)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2020年4月，公司因与用友网络科技股份有限公司就公司信息化系统软件采购项目技术合同纠纷一案，向江西省南昌市中级人民法院对用友网络科技股份有限公司提起诉讼。	300	否	目前，尚未开庭审理，暂未有判决结果	无	无	2020年04月15日	《江西赣能股份有限公司2018年年度报告》(2020-32)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

十三、处罚及整改情况

√ 适用 □ 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论（如有）	披露日期	披露索引
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	其他	存在违规行为	其他	因违法《关于印发<燃煤发电机组环保电价计环保设施运营监管办法>的通知》（发改价格【2014】536号）第十五条的规定，宜春市市场监督管理局于2020年9月17日给予丰城二期发电厂《行政处罚决定书》（宜市市监价处【2020】2号），根据《中华人民共和国价格法》及《价格违法行为行政处		

				罚规定》的相关 条例，对丰城二 期发电厂在规定 期限内未向企业 退还的违法所得 277703.06 元予 以没收。		
--	--	--	--	---	--	--

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司及公司控股股东、实际控制人的诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十五、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

√ 适用 □ 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
江西省投资物流有限责任公司	同一控股股东	向关联人采购原材料	燃煤采购	遵循市场化原则,同质同价,竞价方式	-	0	0.00%	6,525	否	现金结算	-	2020年04月17日	《江西赣能股份有限公司关于2020年度日常关联交易预计的公告》(2020-41)刊登于巨潮资讯网www.c

													info.com.cn
江西江能物贸有限公司	同一控股股东	向关联人采购原材料	燃煤采购	遵循市场化原则,同质同价,竞价方式	-	0	0.00%	9,867	否	现金结算	-	2020年04月17日	《江西赣能股份有限公司关于2020年度日常关联交易预计的公告》(2020-41)刊登于巨潮资讯网www.info.com.cn
江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司	同一控股股东	向关联人采购原材料	燃煤采购	遵循市场化原则,同质同价,竞价方式	-	2,133.07	1.24%	7,933.68	否	现金结算	-	2020年04月17日	《江西赣能股份有限公司关于2020年度日常关联交易预计的公告》(2020-41)刊登于巨潮资讯网www.info.com.cn
江西煤炭储备中心有限公司	同一控股股东	代理煤炭运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	代理煤炭运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	遵循市场化原则,随行就市	-	1,001.75	0.58%	6,030	否	现金结算	-	2020年04月17日	《江西赣能股份有限公司关于2020年度日常关联

													交易预计的公告》 (2020-4-1)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西省天然气集团有限公司	同一控股股东	向关联提供代理服务	代理售电业务及交易服务	遵循市场化原则,价格协商确定	-	278.29	100.00%	350	否	现金结算	-	2020年04月17日	《江西赣能股份有限公司关于2020年度日常关联交易预计的公告》 (2020-4-1)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江投集团下属企业	同一控股股东	向关联人采购原料及提供餐饮、房屋租赁服务	采购原料及提供餐饮、房屋租赁服务	根据市场价格协商确定	-	186.22	100.00%	150	是	现金结算	-	2020年04月17日	《江西赣能股份有限公司关于2020年度日常关联交易预计的公告》 (2020-4-1)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

													om.cn
合计	--	--	3,599.33	--	30,855.68	--	--	--	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	无												
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况(如有)	<p>1、公司下属丰城二期发电厂与江西省投资物流有限责任公司、江西江能物贸有限公司、江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司及江西煤炭储备中心有限公司 2020 年度预计发生燃煤采购及相关服务日常关联交易总额约为 30,355.68 万元,实际发生金额为 3,134.82 万元。</p> <p>2、公司与江西省天然气集团有限公司 2020 年度预计发生售电业务及交易代理服务日常关联交易金额不超过 350 万元,实际发生金额 278.29 万元。</p> <p>3、公司与江西省投资集团有限公司其他下属企业 2020 年度预计发生采购原料、房屋租赁等日常关联交易总额约为 150 万元,实际发生金额为 186.22 万元。</p>												
交易价格与市场参考价格差异较大的原因(如适用)	2020 年度,公司与上述关联方日常关联交易的实际发生额与预计金额存在差异,主要原因:(1)公司与关联方日常关联交易的发生基于实际市场情况和业务发展需求,同时公司会根据实际情况,对相关交易进行适当调整;(2)受新型冠状病毒疫情、招标等因素影响。上述差异均属于正常经营行为,对公司日常经营及业绩不会产生重大影响。												

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
国投电力控股股份有限公司	持股 5%以上股东	横峰县晶科电力有限公司	太阳能光伏发电及相关项目的开发、投资;电力技术咨询、服务;太阳能发电设备的安装。	14,000 万元	50,476.16	19,201.1	3,797.91
被投资企业的重大在建项目的进展情况(如有)		2020 年 11 月,公司与第二大控股股东国投电力控股股份有限公司共同受让横峰县晶科电力有限公司之 100%股权,包括其所属江西横峰 50MWp 光伏项目,公司出资 1760 万元参与受让其中 10%股权,此次出资金额根据《公司章程》相关规定,属于董事会闭会期间董事长审批权限。横峰县晶科电力有限公司所属江西横峰 50MW 光伏项目已于 2015 年 2 月并网发电,目前项目运行正常,无重大在建项目。					

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 报告期内，为全面履行江投集团关于消除同业竞争的承诺，经与江投集团协商，并征得证券监管部门同意，公司于2020年4月16日召开公司第八届董事会第三次会议，审议通过了《关于与控股股东续签<股权托管协议>的议案》，同意由公司托管江投集团所持的东津发电97.68%股权，协议一年一签。托管期限内，公司按照东津发电年度可供股东分配利润的10%向江投集团收取股权托管的报酬，并由江投集团在托管期限结束后1个月内一次性支付给公司；如果东津发电未分配利润为负数，公司不收取报酬。本次关联交易是为全面履行江投集团重大资产重组相关承诺，减少与公司同业竞争的需要，对公司生产经营活动没有其他影响。本次关联交易公开、公平、合理，没有损害公司和中小股东的利益。

根据东津发电提供的经审计的财务报表，2020年该公司实现净利润尚不足以弥补以前年度累计亏损，无可供分配利润。根据协议，公司2020年不收取股权托管费。

(2) 公司于2020年4月16日召开公司第八届董事会第三次会议，审议通过了《关于参股公司分立暨关联交易的议案》，同时披露了《江西赣能股份有限公司关于参股公司分立暨关联交易的公告》(2020-44)。江西高技术发展有限责任公司(以下简称“高发展公司”)为公司参股公司，其控股股东为江西省投资集团有限公司，与公司系同一控股股东，高发展公司的分立事项构成关联交易。公司独立董事已对该事项进行事前认可，并出具独立意见。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
	2020年04月17日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
	2020年04月17日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

托管情况说明

具体情况详见本报告第五节 重要事项 第十六点 重大关联交易 “5、其他重大关联交易”。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

(2) 承包情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

√ 适用 □ 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
江西昱辰智慧能源有限公司	2020年10月28日	3,800	2020年11月25日	3,544.46	连带责任保证	120个月	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			3,800	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				3,544.46
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			3,800	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				3,544.46
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司担保总额（即前三大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）			3,800	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）				3,544.46
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			3,800	报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）				3,544.46

实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例	0.71%
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）	0
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余额（E）	0
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）	0
上述三项担保金额合计（D+E+F）	0
对未到期担保，报告期内已发生担保责任或可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	无
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

采用复合方式担保的具体情况说明

（2）违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托他人进行现金资产管理情况

（1）委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额
银行理财产品	募集资金	30,000	0	0
银行理财产品	自有资金	10,500	0	0
合计		40,500	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

（2）委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、日常经营重大合同

□ 适用 √ 不适用

5、其他重大合同

√ 适用 □ 不适用

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值(万元)(如有)	合同涉及资产的评估价值(万元)(如有)	评估机构名称(如有)	评估基准日(如有)	定价原则	交易价格(万元)	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	哈尔滨电气股份有限公司	为江西赣能丰城电厂三期工程购买主机设备(锅炉、汽轮机、汽轮发电机各2台)	2015年09月17日			无		公开招标确定	205,188	否	无	合同履行中		
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	哈尔滨电气股份有限公司	《江西丰城电厂三期主机合同补充协议》	2019年05月28日			无		-	5,778	否	无	合同履行中		
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	江西丰城电厂三期扩建工程项目EPC总承包项目	2015年12月01日			无		公开招标确定	298,496	否	无	合同履行中		
江西赣能股份有限公司	中国电力工程顾问集	《江西丰城电厂三期	2019年11月12日			无		-	48,303	否	无	合同履行中		

司丰城三期发电厂	团中南电力设计院有限公司	扩建工程项目EPC总承包合同补充协议》											
江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂	南昌铁路勘测设计院有限责任公司（联合体牵头人）、中铁上海设计院集团有限公司（联合体成员一）、南昌铁路天河建设股份有限公司（联合体成员二）	江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂铁路专用线工程EPC总承包项目	2015年11月01日		无		公开招标确定	27,835	否	无	合同履行中		

十八、社会责任情况

1、履行社会责任情况

(1) 公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》及其他相关法律法规的要求，不断完善公司内部法人治理结构，坚持规范运作，维护了全体股东的利益。公司“三会”运作规范，建立的决策程序和议事规则民主、透明；管理层职责明确，制衡监督机制有效运作，内部监督和反馈系统健全；公司在组织控制、业务控制、风险控制、信息控制、会计管理控制、预算控制等方面均有相关制度规定，现行的内部控制制度完整、合理、有效，能够适应公司现行管理要求和发展的需要。公司内部控制总体上符合中国证监会和深圳证券交易所关于上市公司内部控制的相关要求。

(2) 公司一贯坚持规范运作，不断完善法人治理体系。公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》及其他相关法律法规的要求，不断完善公司内部法人治理结构，坚持规范运作，维护了全体股东的利益；公司严格遵循公平信息披露的原则，确保信息披露的真实、准确、完整、及时、公平，确保所有股东能平等地获得信息；公司严格把控内幕信息，持续加大对内幕信息知情人的问责力度，提高信息披露的质量和透明度；公司重视投资者关系管理工作，公平对待所有投资者，通过各种渠道向投资者展示公司的内在价值，并广泛听取投资者的意见与建议，

持续增强与投资者的互动沟通。

(3) 新冠肺炎疫情爆发以来,公司深入贯彻党中央重要指示精神,坚决落实省委省政府和集团公司工作部署,积极履行社会责任,建立应急处置预案,加大防控力度,最大程度上保障了电力供应。同时,公司及时召开董事会,通过了向本部及所属电厂所在地红十字会及医疗机构捐款事宜,体现了公司的政治责任和使命担当。

2、履行精准扶贫社会责任情况

(1) 精准扶贫规划

公司坚持强化“四个意识”和坚决做到“两个维护”,围绕古坑村实际情况,以完善基础设施、夯实产业发展、巩固脱贫成效、建设文明乡风为重点,将帮扶政策真正落实到建档立卡贫困户、取得帮扶实际效果。围绕群众关心的热点问题和重大突发事件、复杂敏感问题,通过召开户长会、全体贫困户“三讲一评”感恩教育和入户大走访等方式,用正确的思想、准确的事实,解读国家政策。紧紧围绕“两不愁、三保障”,做好收入清单、健康扶贫清单、贫困子女就学清单、住房安全保障清单。做好全部已脱贫户信息的动态管理,确保“线上”“线下”信息资料台账相一致。

以激发脱贫户内生动力为重点,依托产业发展“微心愿”、文化帮扶等将帮扶政策真正落实到脱贫户、取得帮扶实际效果,巩固发展后劲。

一是发展产业。计划由基金会捐赠资金,专项用于古坑岗池塘进行清淤并实施护坡工程,“村两委”按项目管理规范做好鱼塘基础设施完善。驻村工作队积极推动村两委,村委会主导帮助组织成立合作社开展水产养殖,并结合古坑村地理位置优势,结合实际条件打造一个钓鱼休闲基地,吸引县城和附近乡镇居民休闲消费,提高村民经济收入。

二是激发内生动力。计划继续开展脱贫户产业发展“微心愿”活动,通过告知书形式征集脱贫户养殖种植等“微心愿”,根据脱贫户实际开展的产业发展项目,每户按1000元(启动资金500元,验收奖补资金500元)标准进行购买农机具或种苗的投入帮扶,年底根据各户种植养殖等收益评比产业发展先进,奖励养殖种植大户2-4户(每户1000元),树立勤劳致富模范典型。同时通过引进乡贤、发动青年党员回乡发展种植产业等方式,带动其他农户参与经营进而激发脱贫户自身发展动力。

三是文化帮扶。计划由基金会捐赠资金,专项用于古坑村文化设施,“村两委”按项目管理规范在古坑社区附近的休闲广场建设一个篮球场,并在篮球场配套建设固定宣传展示设施,同时摄制脱贫攻坚成效宣传片,宣传定点帮扶以来在古坑村实施的帮扶措施、投入情况以及帮扶成效。支持配合当地孝老公益活动,基金会资助村孝老食堂的开展。驻村工作队和村支部共同为党龄30年以上党员过“党员红色生日”,按月集中组织他们带领其他党员重温入党誓词,讲述入党初心故事,活跃组织生活形式。继续在“七一”、“十一”等期间组织开展村民小型文化娱乐活动,并安排在10月份举办第四届“赣能杯”农民运动会。

(2) 年度精准扶贫概要

防疫与脱贫攻坚两不误。驻村工作队按当地防疫情况第一时间回村参与疫情防控,按要求及时做好疫情形势宣传,严格执行防控措施做好风险地区回村人员管理。及时掌握返岗复工人员就业动态,做好“两不愁三保障”核心指标深入排查,按月做好收入统计和全年收入分析。通过村集体经济合理配置,利用光伏电站收益增设村公益性岗位9个,缓解少数农户就业困难。疫情防控工作平稳,贫困劳动力复工、农业生产及全年收入情况正常,无返贫户、无新增贫困户。

支部建设工作有提升。积极配合推进基层党组织“三化”建设,完善“两本三盒”资料台账,古坑村党建“三化”顺利通过验收。继续协助做好党支部“三会一课”制度落实,第一书记主讲2堂党课,解读了“两个维护”内容,传达学习了党的十九届五中全会精神。通过党员政治生日“故事会”作为党性教育的形式创新,对党龄在30年以上的17名党员组织过政治生日,召集村干部、党员走进家门,聆听他们讲述入党初心故事,把一次“故事会”开成了一堂党员党性教育课。

坚持“三个落实”有担当。驻村队员坚持做到了每月住村工作20天以上,其中在疫情防控期间连续住村43天,脱贫攻坚全国普查工作期间连续住村时间达到了48天,确保离开驻村地履行请销假制度,没有发生未请假、不在岗等情况。驻村帮扶过程中工作队坚持做好责任、政策、工作三落实,主导做好本村74户建档立卡贫困户资料完善和各项扶贫政策落实的“双线排查”,全程协调、引导做好全国普查入户访谈工作,为确保脱贫成效高质量提供了可靠、准确的数据支撑。

人居环境整治有新貌。积极参与村庄人居环境整改工作，入户宣传动员拆除违章违规建筑和养殖设施去功能化，古坑村10月顺利完成验收。赣能出资40万元帮扶资金，对古坑岗小组的一处池塘进行清淤处理，并对池塘周边实施护坡工程，解决池塘水质污染问题，同时在古坑社区附近的休闲广场捐建一个篮球场，解决了群众运动场所的诉求，村内又添新的文化活动现场。

文化活动坚持有创新。通过新时代文明实践站场所和阵地的建设，在古坑村相继举办了民法知识宣讲、社区志愿服务、重阳节座谈会和“三讲一评”感党恩教育活动，效果显著。在10月底组织举办古坑村第二届村民文化节，参演人数达到50多人，并且与赣能工会进行了互动，公司派出以工会主席为首的演出人员10人，节目4个，形成浓厚的乡村特色文化氛围，推动了新时代文明实践乡风建设。该活动《赣南日报》做了现场报道。

扶贫扶志持续有收获。通过宣传动员吸引了2名返乡青年，回村种植百香果，其中1人创业有了一定的成效。种植40亩百香果，高峰用工期每月有150人次务工，月支付工资约12000元，给留守村庄的弱劳动力提供了家门口就业机会，缓解了疫情对村产业和劳动力务工的影响。结合产业“微心愿”活动评选2名致富带头人和4名勤劳致富模范，由赣能专项资金每人奖励800元，在全村树立了勤劳致富模范典型，进一步激发贫困户内生动力，取得较好成效。

(3) 精准扶贫成效

指标	计量单位	数量/开展情况
一、总体情况	——	——
其中： 1.资金	万元	48.44
2.物资折款	万元	0
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	316
二、分项投入	——	——
1.产业发展脱贫	——	——
其中： 1.1 产业发展脱贫项目类型	——	农林产业扶贫
1.2 产业发展脱贫项目个数	个	1
1.3 产业发展脱贫项目投入金额	万元	25
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	36
2.转移就业脱贫	——	——
其中： 2.1 职业技能培训投入金额	万元	0
2.2 职业技能培训人数	人次	0
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数	人	0
3.易地搬迁脱贫	——	——
其中： 3.1 帮助搬迁户就业人数	人	0
4.教育扶贫	——	——
其中： 4.1 资助贫困学生投入金额	万元	3.64
4.2 资助贫困学生人数	人	9
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	万元	0

5.健康扶贫	——	——
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	万元	0
6.生态保护扶贫	——	——
6.2 投入金额	万元	0
7.兜底保障	——	——
其中：7.1“三留守”人员投入金额	万元	1
7.2 帮助“三留守”人员数	人	40
7.3 贫困残疾人投入金额	万元	0.8
7.4 帮助贫困残疾人数	人	6
8.社会扶贫	——	——
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	万元	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	万元	0
8.3 扶贫公益基金投入金额	万元	0
9.其他项目	——	——
其中：9.1.项目个数	个	2
9.2.投入金额	万元	18
9.3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数	人	316
三、所获奖项（内容、级别）	——	——
		2020 年寻乌县脱贫攻坚贡献奖

（4）后续精准扶贫计划

当前仍坚持落实习近平总书记“四不摘”的指示精神，保持在岗在位履职尽责，切实做好巩固脱贫成效巩固，同时继续谋划后续帮扶方案做好下一步乡村振兴战略的有效衔接。

一是持续做好两类人员“一收入两不愁三保障”核心指标排查监测，掌握农户家庭成员重大疾病或家庭出现重大变故情况，动态调整落实兜底保障预防出现意外返贫。

二是继续充分利用现有资源，挖掘农业种植养殖和手工业项目，吸引外出青年返乡进行规模种植、养殖或者兴办中小规模的加工企业，带动本村农户产业发展和提供就业岗位。

三是持续做好人居环境整治，建立长效保障机制。重点做好村水库的开发利用以及村内河道上游家禽养殖的治理工作，根据水库合同期及时做好相关准备工作，加大工作力度，保护好水库和河道的生态环境。

四是继续发挥新时代文明实践站平台作用，继续把农民运动会和村民文化节作为传统项目长期保持，坚持在传统节日开展移风易俗活动，对村乐队和社区舞蹈队继续予以关注，适当提供资金或物资的支持。

五是坚持推进党建“三化”建设，彻底改观党建业务不精、人员职责不专一、日常工作被动的现象，持续提升基层组织建设工作能力水平，强化村党支部的战斗堡垒作用。

六是当前外出务工仍是农户收入的主要来源，随着寻乌县城工业园区的发展，继续做好宣传，引导更多劳动力在技术、普工岗位和工作时间相对较自由的岗位就业，增加家庭收入。

3、环境保护相关的情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

√ 是 □ 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	颗粒物	有组织排放	2 个	厂区	2.68mg/m ³	≤30mg/m ³	66.005t	840t/a	无
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	二氧化硫	有组织排放	2 个	厂区	26.50mg/m ³	≤200mg/m ³	664.689t	3445t/a	无
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	氮氧化物	有组织排放	2 个	厂区	38.20mg/m ³	≤100mg/m ³	928.159t	2800t/a	无

防治污染设施的建设和运行情况

公司重点排污单位为丰城二期发电厂，其主要污染物为废气，电厂废气污染防治设施齐全且紧跟国家及地方政策，不断进行环保设施改造，为环保事业发展投入了大量人力、物力和资金。2017年完成了#5、#6机组超低排放改造，并分别于2018年2月、4月取得江西省环境保护厅认可确认函完成了验收。

报告期，丰城二期发电厂污染防治设施运行正常，烟气污染物排放浓度按超低标准控制，满足《火电厂大气污染物排放标准》(GB13223-2011)要求，可实现废气污染物达标排放；烟气在线监测设施齐全，按照环保要求由有资质单位运维，确保了在线监测设施的准确性和稳定性。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

丰电二期建设项目均编制了环境影响评价报告，并已报地方环保局审批。2017年取得了#5、#6机组超低排放改造工程环境影响报告表的批复。

单位名称	项目名称	环评批复文号	审批部门	批复时间
江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂	#5、#6机组超低排放改造工程	丰环评字【2017】20号	丰城市环境保护局	2017.05.27

突发环境事件应急预案

为有效预防、处置突发性环境风险事故发生，江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂根据环保部《关于印发企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）的通知》编制了《环境污染事故应急预案》。按照相关规定对预案进行评审、发布、培训后，及时报国家能源局华中监管局、丰城市安全生产监督管理局备案。丰电二期成立了以总经理为主要负责人的应急指挥机构，明确了各级机构职责，规范了应急处置程序，储备了应急救援物资，组织开展了环境污染事故应急演练活动，为提高丰城二期发电厂应对环境突发事件应急处置能力打下了坚实的基础。

环境自行监测方案

丰城二期发电厂严格遵守国家及地方政府环保法律、法规和相关规定，制定了年度自行监测方案，在主要排放口按环保

要求安装在线监测设施，对污染物进行实时监测；一般排放口按照《排污单位自行监测技术指南》的监测频次要求，委托第三方专业监测服务机构进行监测。

其他应当公开的环境信息

无

其他环保相关信息

无

公司需遵守《深圳证券交易所行业信息披露指引第 15 号——上市公司从电力相关业务》的披露要求

2020年，公司所属发电企业供电煤耗完成值302.5克/千瓦时，同比降低2.7克/千瓦时，综合厂用电率累计完成值4.76%，脱硫设备投运率100%，脱硫效率98.59%，脱硝效率81.8%，除尘效率99.8%，废水零排放。

十九、其他重大事项的说明

适用 不适用

经公司2018年第一次临时董事会及2017年年度股东大会审议通过，同意公司向中国银行间市场交易商协会申请注册发行不超过人民币35亿元债务融资工具（其中中期票据拟发行不超过15亿元、超短期融资券拟发行不超过20亿元）。

（一）公司中期票据注册发行

2020年3月，公司收到中国银行间市场交易商协会出具的《接受注册通知书》（中市协注【2020】MINI63号），接受公司中期票据注册，公司中期票据注册金额为10亿元，注册额度自通知书落款之日起2年内有效，由中信银行股份有限公司主承销。2020年4月9日，公司成功发行“江西赣能股份有限公司2020年第一期中期票据”，发行总额为5亿元，期限3年。

上述具体内容详见公司分别于2018年4月28日、5月22日，2020年3月16日、4月14日刊登在《证券时报》和巨潮资讯网的相关公告。

（二）申请注册发行超短期融资券

2020年4月，公司收到交易商协会下发的《接受注册通知书》（中市协注（2020）SCP236号），中国银行间市场交易商协会同意接受公司超短期融资券注册，公司获准的超短期融资券注册金额为20亿元。

具体内容详见公司分别于2020年4月17日刊登在《证券时报》和巨潮资讯网的相关公告。

二十、公司子公司重大事项

适用 不适用

具体情况详见本报告第四节 经营情况讨论与分析 第七点“主要控股参股公司分析”

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	5,005	0.00%	0	0	0	-1,251	-1,251	3,754	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	5,005	0.00%	0	0	0	-1,251	-1,251	3,754	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	5,005	0.00%	0	0	0	-1,251	-1,251	3,754	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	975,672,755	100.00%	0	0	0	1,251	1,251	975,674,006	100.00%
1、人民币普通股	975,672,755	100.00%	0	0	0	1,251	1,251	975,674,006	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	975,677,760	100.00%	0	0	0	0	0	975,677,760	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

离职董事相关股份锁定：2019年10月，公司原董事张惠良先生向公司董事会提交了辞呈。根据深交所相关规定，其本人所持公司5,005股股票转为限售流通股。2020年，张惠良先生遵守《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》相关规定，减持其持有公司的股份总数未超过25%。

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

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

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
张惠良	5,005	0	1,251	3,754	董事离职满 6 个月 后，每年减持不超过其持有公司股份总数的 25%	2022 年 4 月 17 日
合计	5,005	0	1,251	3,754	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、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

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	52,791	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	49,254	报告期末表决权恢复的优先股股东总数(如有)(参见注 8)	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(如有)(参见注 8)	0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
							质押	153,400,000
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况(如有)(参见注 3)	2015 年,公司非公开发行引进战略投资者国投电力控股股份有限公司。2016 年 2 月 3 日,非公开发行的限售股份在深圳证券交易所上市,2019 年 2 月 26 日,相关股份解除限售上市流通。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、持股 5%以上的股东中,江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系,也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人;2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
		人民币普通股	387,495,562					

国投电力控股股份有限公司	329,000,000	人民币普通股	329,000,000
		人民币普通股	2,914,760
		人民币普通股	2,291,400
		人民币普通股	1,388,300
		人民币普通股	1,296,542
		人民币普通股	1,000,000
		人民币普通股	966,556
		人民币普通股	900,000
		人民币普通股	863,000
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	1、持股 5%以上的股东中，江西省投资集团有限公司、国投电力控股股份有限公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人；2、公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	1、公司股东包永义通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过西南证券有限责任公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 2,914,760 股，合计持有公司股票 2,914,760 股；2、公司股东刘晓东通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过万联证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 1,388,300 股，合计持有公司股票 1,388,300 股；3、公司股东邓平通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过招商证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 966,556 股，合计持有公司股票 966,556 股。		

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

控股股东性质：地方国有控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
江西省投资集团有限公司	揭小健	1989 年 08 月 10 日	91360000158260080K	对能源、交通运输、高新技术、社会事业及其他行业基础设施项目的投资、建设和运营管理；现代服务业、战略性新兴产业及其他新兴产业的投资、项目建设和运营管理；建设项目的评估及咨询服务，企业管理服务、投资咨询

				和财务顾问；利用外资和对外投资；省国资委授权的其他业务。（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。）
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内，江投集团为安源煤业集团股份有限公司（股票代码：600397.SH）、江西万年青水泥股份有限公司（股票代码：000789.SZ）的间接控股股东。			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：地方国资管理机构

实际控制人类型：法人

实际控制人名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
江西省国有资产监督管理委员会	陈德勤	2004年04月18日	113600007419766846	1、根据省政府授权，依照《中华人民共和国公司法》等法律和行政法规履行出资人职责，监管所监管企业的国有资产，加强国有资产的管理工作。2、承担监督所监管企业国有资产保值增值的责任。建立和完善国有资产保值增值指标体系，制订考核标准，通过统计、稽核对所监管企业国有资产的保值增值情况进行监管，负责所监管企业工资分配管理工作，制定所监管企业负责人收入分配政策并组织实施。3、指导推进国有企业改革和重组，推进国有企业的现代企业制度建设，完善公司治理结构，推动国有经济布局 and 结构的战略性调整。4、通过法定程序对所监管企业负责人进行任免、考核并根据其经营业绩进行奖惩，建立符合社会主义市场经济体制和现代企业制度要求的选人、用人机制，完善经营者激励和约束制度；统筹推进所监

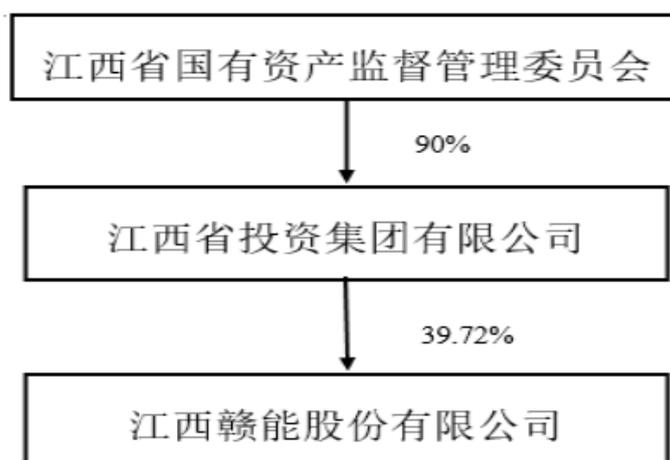
				<p>管企业人才队伍建设，会同有关部门做好所监管企业人才的培养、推荐、选拔工作。5、负责组织所监管企业上交国有资本收益，参与制定国有资本经营预算有关管理制度和办法，按照有关规定负责国有资本经营预决算编制和执行等工作。</p> <p>6、按照出资人职责，负责督促检查所监管企业贯彻落实国家安全生产方针政策及有关法律法规、标准等工作；指导、督促所监管企业落实安全生产责任。参加所监管企业重大及以上生产安全事故的调查，按照管理权限落实事故责任追究的有关规定。7、负责企业国有资产基础管理，起草国有资产管理的地方性法规，拟定有关规章、制度；依法对市、县(区)国有资产管理进行指导和监督。8、承办省政府交办的其他事项。</p>
实际控制人报告期内控制的其他境内外上市公司的股权情况	<p>报告期内，省国资委为国泰集团（股票代码：603977）、江西铜业（股票代码：600362）、新余国科（股票代码：300722）、新钢股份（股票代码：600782）、安源煤业（股票代码：600397）、万年青（股票代码：000789）、恒邦股份（股票代码：002237）及*ST 联合（股票代码：600358）的实际控制人。</p>			

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



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

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

法人股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	注册资本	主要经营业务或管理活动
国投电力控股股份有限公司	朱基伟	1996 年 06 月 18 日	678,602.3347 万	投资建设、经营管理以电力生产为主的能源项目；开发及经营新能源项目、高新技术、环保产业；开发和经营电力配套产品及信息、咨询服务。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 可转换公司债券相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

第九节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持股份数量 (股)	本期减持股份数量 (股)	其他增减变动 (股)	期末持股数 (股)
陈万波	董事长、党委书记	现任	男	57	2019年09月29日		0	0	0	0	0
杨林	董事、副董事长	现任	男	48	2017年05月05日		0	0	0	0	0
叶荣	董事、总经理、党委副书记	现任	男	46	2019年11月12日		0	0	0	0	0
孙梦蛟	董事	离任	男	44	2017年12月29日	2021年01月28日	0	0	0	0	
李斌	董事	现任	男	51	2018年07月11日		0	0	0	0	0
黄博	董事	现任	男	37	2019年11月12日		0	0	0	0	0
周圆	董事	现任	女	30	2020年01月20日		0	0	0	0	0
吴伯荣	独立董事	现任	男	56	2016年03月28日		0	0	0	0	0
谢利锦	独立董事	现任	男	47	2016年03月28日		0	0	0	0	0
张梅	独立董事	现任	女	49	2016年03月28日		0	0	0	0	0
徐擎天	独立董事	现任	男	63	2018年12月7日		0	0	0	0	0
王俐	监事会主席	离任	女	51	2018年07月11日	2020年04月16日	0	0	0	0	0
陈珺	监事会主席	现任	女	45	2019年11月12日		0	0	0	0	0
冷娜	监事	现任	女	33	2020年05月21日		0	0	0	0	0
孙奇	监事	离任	男	33	2016年03月28日	2021年03月02日	0	0	0	0	0
李国强	监事	离任	男	32	2018年12月7日	2021年03月02日	0	0	0	0	0
卯永寿	职工监事	离任	男	40	2019年04月17日	2020年04月16日	0	0	0	0	0
洪艳萍	职工监事	现任	女	45	2019年04月17日		0	0	0	0	0
林乐平	职工监事	现任	男	37	2020年04月16日		0	0	0	0	0
陈建军	职工监事	现任	男	39	2019年04月17日		0	0	0	0	0
熊小钢	副总经理	离任	男	60	2018年08月28日	2020年12月31日	0	0	0	0	0

袁文斌	党委副书记、纪委书记	现任	男	51	2018年08月28日		0	0	0	0	0
曾宜勇	副总经理	现任	男	50	2014年10月24日		0	0	0	0	0
李声意	副总经理	现任	男	53	2019年04月17日		0	0	0	0	0
章碧清	总工程师	离任	男	57	2013年3月21日	2020年01月03日	0	0	0	0	0
张鸿	总法律顾问、工会主席	现任	男	48	2013年3月21日		0	0	0	0	0
王宏革	副总经理	现任	男	47	2017年04月10日		0	0	0	0	0
曹宇	副总经理、董事会秘书	现任	男	43	2016年03月28日		0	0	0	0	0
黄辉	总工程师	现任	男	46	2020年01月03日		0	0	0	0	0
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
章碧清	总工程师	解聘	2020年01月03日	工作变动
周圆	董事	被选举	2020年01月20日	
李声意	副总经理	聘任	2020年01月03日	
曹宇	副总经理、董事会秘书	聘任	2020年01月20日	
黄辉	总工程师	聘任	2020年01月20日	
卯永寿	职工监事	解聘	2020年04月16日	工作变动
王俐	监事	解聘	2020年04月16日	工作变动
冷娜	监事	被选举	2020年05月21日	
林乐平	监事	任免	2020年04月16日	
熊小钢	副总经理	离任	2020年12月31日	退休

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(一) 报告期内，公司第八届董、监事会及高级管理人员变动情况如下：

1、2020年1月3日，公司收到高级管理人员章碧清先生的书面辞职报告，辞去公司总工程师职务。经公司2020年第一次

临时董事会审议通过，同意聘任李声意先生为公司副总经理。

2、2020年1月20日，经公司2020年第一次临时股东大会审议通过，选举周圆女士为公司第八届董事会成员。

3、2020年1月20日，经公司2020年第二次临时董事会审议通过，聘任曹宇先生为公司副总经理、黄辉先生为公司总工程师。

4、2020年4月16日，经公司工会民主推选，林乐平先生为公司第八届监事会职工监事。

5、2020年5月21日，经公司2020年年度股东大会审议通过，选举冷娜女士为公司第八届监事会成员。

6、2020年12月31日，公司副总经理熊小钢先生因达到法定退休年龄辞去公司副总经理职务。

(二)截至本公告披露日，公司第八届董事主要工作经历：

陈万波，男，1963年1月出生，中共党员，大学本科学历，工学学士，高级工程师。历任江西江口水力发电厂运行车间员工、生技科技技术员，江西江口水力发电厂劳动服务公司经理、电力实业总公司副总经理，江西赣能股份有限公司计划投资部副经理、发电工程部副经理，江西赣能股份有限公司抱子石水电站筹建办副主任、发电工程部副经理，江西赣能股份有限公司发电部经理，江西赣能股份有限公司居龙滩水电站筹建办副主任、发电部经理，江西赣能股份有限公司居龙滩水电厂副厂长、计划投资部经理，江西赣能股份有限公司抱子石水电厂副厂长、厂长、总经理、党支部书记，江西赣能股份有限公司副总经理兼公司抱子石水电厂党支部书记、总经理，公司总经理。现任公司董事、董事长、党委书记，江西赣能能源服务有限公司董事长。2019年4月起担任公司董事，2019年11月起担任公司董事长至今。

杨林，男，1972年1月出生，中共党员，大学本科，工商管理硕士，高级经济师。历任国投电力控股股份有限公司人力资源部经理。现任国投电力控股股份有限公司董事会秘书。2017年5月起担任公司董事、副董事长至今。

叶荣，男，1974年5月出生，中共党员，大学研究生学历，经济学硕士，高级工程师。历任江西南昌发电厂职员，江西赣能股份有限公司发电工程部职员、副经理、经理、投资发展部经理，江西省投资集团公司投资开发部副主任、战略管理部副主任，江西省鄱阳湖融资租赁有限公司副总经理，江西赣能股份有限公司副总经理。现任公司董事、总经理、党委副书记，江西昱辰智慧能源有限公司董事长。2019年11月任公司董事至今。

李斌，男，1969年9月出生，大学本科，高级工程师。历任国投电力控股股份有限公司工程管理部副经理、技术管理部副经理、经理。现任国投电力控股股份有限公司生产管理部经理。2018年7月起担任公司董事至今。

黄博，男，1983年11月生，中共党员，硕士研究生学历，经济师。历任安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）深圳分所审计部高级审计员，江西省投资集团有限公司战略管理部业务专员、业务主管、高级业务主管。现任江西省投资集团有限公司改革规划部副总经理。2019年11月任公司董事至今。

周圆，女，1990年3月出生，中共党员，经济学硕士学位。历任北京北方宝塔投资控股有限公司项目经理、高级项目经理，江西大成国有资产经营有限责任公司规划投资部高级主管、副总经理，江西中科大成投资管理有限公司监事，江西绿色生态建设科技有限公司外部董事，江西省九德成文化传媒有限公司执行董事，江西省九德成文化艺术策划有限公司董事长、总经理，江西恒实建设管理股份有限公司董事，江西璞晶新材料股份有限公司董事，江西南方环保机械制造有限公司股东代表，江西大成产业投资管理有限公司董事、副总经理，江西省粮油集团有限公司董事。现任江西省投资集团有限公司投资开发部副总经理。2020年1月任公司董事至今。

吴伯荣，男，1964年3月生，工学博士，北京理工大学材料学院教授，博士生导师，能源与环境材料系主任。历任北京有色金属研究总院高级工程师、教授级高工。现任北京理工大学化工与环境学院环境与能源系主任、材料学院动力电池及化学能源材料北京市高等学校工程技术研究中心副主任、山西省动力电池及材料工程技术中心技术委员会副主任等职。2016年3月起担任公司独立董事至今。

张梅，女，1971年7月29日出生，管理学硕士，福建省首批高校毕业生创业导师，2013年入选福建省新世纪优秀人才。拥有中国注册会计师、注册资产评估师资格，上市公司独立董事资格。历任航天工业发展股份有限公司、福建德尔惠股份有限公司、福建三奥科技股份有限公司独立董事和董事会审计委员会主任委员。现任福建江夏学院会计学教授，福州大学、福建农林大学硕士生导师，福建博思软件股份有限公司独立董事、西藏大美传奇文化发展股份有限公司独立董事、海峡创新互联网股份有限公司独立董事。2016年3月起担任公司独立董事至今。

谢利锦，男，1973年4月出生，天津大学本科毕业，南开大学研究生毕业，英国伦敦大学访问律师。现任北京德恒律师事务所高级合伙人，中国国际经济贸易仲裁委员会仲裁员、天津汽车模具股份有限公司独立董事。2016年3月起担任公司独立董事至今。

徐擎天，男，1957年6月出生，中共党员，工程硕士，高级工程师，评标专家，电力安全特聘专家。历任江西省电力试验研究院生技科副科长，江西科晨公司常务副总经理，江西省电力科学研究院水电总工，江西省电力科学研究院计划经营发展部副主任、主任。现任江西省能源协会秘书长。2018年12月起担任公司独立董事至今。

(三) 截至本公告披露日，公司第八届监事主要工作经历：

陈珺，女，1975年11月出生，中共党员，大学学历，高级会计师、注册会计师、注册税务师。历任江西省南昌裕丰集团公司职员，江西中苑有限责任公司会计，江西恒茂房地产开发有限公司会计，广东省深圳南方民和会计师事务所江西分所项目经理，广东恒信德律会计师事务所江西分所职员，江西省投资集团有限公司计划财务部职员、财务管理部职员、财务管理部副主任。现任江西省投资集团有限公司财务管理部副总经理。2019年11月任公司监事至今。

冷娜，女，1987年3月出生，研究生学历。历任毕马威华振会计师事务所（广州分所）助理经理，江西省投资集团有限公司财务管理部业务主管、高级业务主管，现任江西省国兴资产管理公司董事，江西省投资集团有限公司改革规划部高级业务主管。2020年5月任公司监事至今。

洪艳萍，女，1975年3月出生，大学本科学历，中共党员。历任江西省天然气有限公司财务资产部会计，江西省天然气投资有限公司计划与财务资产部副主任、主任、总经理办公室（党群工作部）主任。现任江西赣能股份有限公司纪委副书记、监察审计室主任。2019年2月任公司职工监事至今。

陈建军，男，1981年11月生，大学本科学历，工程师，中共党员。2004年6月参加工作。历任江西丰城发电有限公司发电部巡检、燃料铁路运输管理部职员，江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂总经理工作部行政秘书、党群工作部宣传处主任、总经理工作部办公室主任、党群工作部党委办公室主任、总经理助理。现任江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂党群部副主任（主持工作）。2019年2月任公司职工监事至今。

林乐平，男，1983年8月出生，大学本科学历。历任江西赣能股份有限公司抱子石水电厂班组技术员、设备管理部经理助理、设备管理部副经理，江西赣能股份有限公司安全生产部副经理、工程与生产技术部副经理。现任江西赣能股份有限公司工程与生产技术部经理。2020年4月任公司职工监事至今。

(四) 截至本公告披露日，公司现任高级管理人员主要工作经历：

曾宜勇，男，1970年6月出生，大学本科学历，工学学士，工程师，中共党员。历任江投集团电力分公司项目经理、电力事业部副主任、江西赣能股份有限公司总经理办公室主任、总法律顾问兼董事会秘书、公司总法律顾问、工会主席、纪委书记。现任公司副总经理，江西赣能能源服务有限公司总经理。

袁文斌，男，1969年5月出生，中共党员，大学本科学历，教育学、法学学士，二级舞美设计师。历任江西省南昌市东湖区少年业余体校办事员，东湖区人民检察院书记员、助理检察员、科员、检察员、反贪污贿赂局侦查三科科长、反贪污贿赂局侦查二科科长、副主任科员、主任科员，江西省文化厅主任科员、江西艺术中心支部书记、江西省美术馆党支部书记、江西省投资集团公司监察审计部副主任、江西高技术产业发展有限责任公司副总经理、江西省投资集团有限公司纪检监察室（审计部）副主任，江西赣能股份有限公司纪委书记。现任公司党委副书记、纪委书记。

李声意，男，1967年1月出生，中共党员，大学研究生学历，经济学硕士，高级经济师。历任江投集团投资基金管理部职员，江西赣能股份有限公司证券管理部职员、副经理、经理、证券事务代表、董事会秘书、总经济师。现任公司副总经理。

徐鹏，男，1972年12月生，中共党员，大学学士。历任江西丰城发电有限责任公司发电部总值长，江西丰城二期发电有限责任公司发电部经理，江西赣能股份有限公司丰城二期发电厂党委委员、副总经理、总工程师，江西赣能股份有限公司丰城三期发电厂副总经理。现任公司副总经理。

张鸿，男，1972年1月出生，中共党员，大学研究生学历，法学硕士，高级经济师、律师资格、企业二级法律顾问。历任江西省投资公司经营开发分公司职员，江西省投资公司企业管理部职员，富国基金管理有限公司法务专员，上海市城市建设投资开发总公司项目主管、法务专员，上海区（县）环境项目融资平台（上海城投-世界银行合作）项目主管，江西赣能股份有限公司法律事务部经理、总法律顾问、纪委书记。现任公司工会主席、总法律顾问。

王宏革，男，1973年9月出生，中共党员，大学本科学历，高级会计师。历任甘肃省电力工业局大峡水电总厂会计，甘肃小三峡水电开发有限责任公司会计，国投甘肃小三峡发电有限公司财务部经理助理、经理，国投哈密发电有限公司总经理助理兼财务部经理，国投哈密发电有限公司副总经理兼财务负责人。现任公司副总经理。

曹宇，男，1977年11月生，中共党员，MBA。历任江西赣能股份有限公司投资发展部、证券管理部职员、主任经济师，江西巴士在线传媒有限公司董事会秘书、江西赣能股份有限公司证券管理部副经理、证券管理部经理、证券事务代表、江西

赣能丰城三期发电厂总经理助理，江西赣能股份有限公司总经理助理、董事会秘书。现任公司副总经理、董事会秘书，上饶宇浩光伏科技有限公司执行董事，定边赣能新能源有限公司执行董事兼总经理。

黄辉，男，1974年10月生，中共党员，本科。历任江西东津发电有限公司安全生产部主任、检修分公司经理、总经理助理、董事会秘书，江西赣能股份有限公司投资发展部经理。现任公司总工程师、江西昱辰智慧能源有限公司总经理。

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	在股东单位是否领取报酬津贴
杨林	国投电力控股股份有限公司	董事会秘书	2013年04月01日		是
孙梦蛟	国投电力控股股份有限公司	证券部经理	2017年09月01日	2021年01月28日	是
李斌	国投电力控股股份有限公司	生产管理部经理	2016年10月20日		是
黄博	江西省投资集团有限公司	改革规划部副总经理	2019年07月12日		是
周圆	江西省投资集团有限公司	投资开发部副总经理	2019年12月02日		是
陈珺	江西省投资集团有限公司	财务管理部副总经理	2019年06月01日		是
孙奇	国投电力控股股份有限公司	计划财务部财务管理高级业务经理	2016年12月01日		是
李国强	国投电力控股股份有限公司	纪律检查部副经理	2017年02月28日		是
在股东单位任职情况的说明	除此以外，公司董事、监事、高管人员均未在股东单位任职。				

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	在其他单位是否领取报酬津贴
吴伯荣	北京理工大学材料学院	教授、博士生导师、能源与环境材料系主任	2015年05月01日		是
谢利锦	北京德恒律师事务所	高级合伙人	2006年04月01日		是
张梅	福建江夏学院	教授、硕士生导师	2007年09月01日		是
徐擎天	江西省能源协会	秘书长	2017年01月01日		是
在其他单位任职情况的说明	吴伯荣、谢利锦、张梅、徐擎天为公司独立董事。				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司高级管理人员报酬事项由董事会决定，高级管理人员年度报酬主要由工资和年终考核奖励两部分组成，其中：工资系根据董事会核定的公司全年工资总额并根据个人岗位按月发放，年终考
---------------------	--

	核奖励系依据对公司全年生产经营考核结果由董事会核定发放。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	由股东单位出任的董事、监事不因其担任的董事、监事职务在本公司领取薪酬。在公司担任管理职务的，公司根据其担任的职务按公司工资制度获得薪酬。不在公司任职的董事、监事未在公司领取报酬。公司独立董事津贴自2012年1月1日起为每人每年6万元（含税），按日历月份计算，每季度末支付一次。除此之外，独立董事在公司不领取其他报酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司董事、监事、高级管理人员在公司领取的报酬总额为703.24万元（税前）。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
陈万波	董事长、党委书记	男	57	现任	75.25	否
杨林	董事、副董事长	男	48	现任	0	是
叶荣	董事、总经理、党委副书记	男	46	现任	67.87	否
孙梦蛟	董事	男	44	现任	0	是
李斌	董事	男	51	现任	0	是
黄博	董事	男	37	现任	0	是
周圆	董事	女	30	现任	0	是
吴伯荣	独立董事	男	55	现任	6	否
谢利锦	独立董事	男	46	现任	6	否
张梅	独立董事	女	48	现任	6	否
徐擎天	独立董事	男	63	现任	6	否
王俐	监事、监事会主席	女	51	离任	0	是
陈珺	监事	女	45	现任	0	是
冷娜	监事	女	33	现任	0	是
孙奇	监事	男	33	现任	0	是
李国强	监事	男	32	现任	0	是
卯永寿	职工监事	男	40	离任	0	是
洪艳萍	职工监事	女	45	现任	27.21	否
林乐平	职工监事	男	37	现任	31.56	否
陈建军	职工监事	男	39	现任	32.3	否
熊小钢	副总经理	男	60	离任	65.92	否
袁文斌	党委副书记、纪委书记	男	51	现任	50.6	否
曾宜勇	副总经理	男	50	现任	57.59	否
李声意	副总经理	男	53	现任	51.48	否

章碧清	总工程师	男	57	离任	50.1	否
张鸿	总法律顾问、工会主席	男	48	现任	52.42	否
王宏革	副总经理	男	47	现任	53.19	否
曹宇	副总经理、董事会秘书	男	43	现任	45.21	否
黄辉	总工程师	男	46	现任	18.54	否
合计	--	--	--	--	703.24	--

公司董事、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

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	728
主要子公司在职员工的数量（人）	25
在职员工的数量合计（人）	753
当期领取薪酬员工总人数（人）	753
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	427
销售人员	7
技术人员	66
财务人员	27
行政人员	226
合计	753
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	45
大学本科	517
大学专科	168
中专及以下	23
合计	753

2、薪酬政策

报告期内，公司执行严格的薪酬总额管理，薪酬总额与公司全面经营考核指标挂钩，员工薪酬与企业效益挂钩，分配

方式与岗位实绩挂钩，充分尊重员工岗位价值和贡献价值对等，实行以岗位绩效工资制度为主、年薪工资制为辅的薪酬分配体系，发挥绩效考核的激励和约束作用，以岗位职责为依据，以工作实绩为准绳，以工作实绩定奖惩，合理分配员工薪酬，按照国家、省、市的相关政策，为公司员工缴纳“五险一金”，员工享受带薪休假等待遇。

3、培训计划

报告期内，公司结合集团公司年度培训计划组织开展各项培训工作，培训覆盖公司高管、中层管理人员、一般员工及所属电厂生产技术相关人员。公司培训工作立足全面提高员工的业务技能和综合能力，持续提升员工业务水平及人才队伍建设水平，为公司的可持续性发展提供智力支持和人才保障。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	72,717
劳务外包支付的报酬总额（元）	1,501,775.00

第十节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》及其他相关法律法规的要求，不断完善公司内部法人治理结构，坚持规范运作，维护了全体股东的利益。报告期内，公司“三会”运作规范，建立的决策程序和议事规则民主、透明；管理层职责明确，制衡监督机制有效运作，内部监督和反馈系统健全；公司在组织控制、业务控制、风险控制、信息控制、会计管理控制、预算控制等方面均建立了相关制度规范。现行的内部控制制度完整、合理、有效，能够适应公司现行管理要求和发展的需要。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

1、在业务方面，公司是按照现代企业制度独立运行的企业法人，主营业务为火力、水力发电。在业务经营方面，公司拥有独立的采购、生产、销售系统，自主经营，自负盈亏。

2、在人员方面，公司董事、监事、高级管理人员严格按照《公司法》、《公司章程》的有关规定产生；公司拥有独立的人事、劳动及薪酬管理体系；公司总经理、副总经理等高级管理人员均在公司专职工作并领取薪酬，没有在股东单位任职及领取薪酬。

3、在资产方面，公司资产主要体现为房屋建筑、发电设备、运输工具和其他设备等，属于公司所有，独立完整、权属清晰。公司用于生产使用的主要土地使用权为公司自有。公司现有资产不存在被大股东违规占用的情况。

4、在机构方面，公司的生产经营和办公机构与控股股东分开，不存在混合经营、合署办公的情况；公司自主设置内部机构，独立行使职权。

5、在财务方面，公司设立独立的财务部门，并建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，公司独立进行财务决策，拥有独立的银行账户，依法独立纳税，不存在资金被控股股东占用而损害公司利益的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

问题类型	控股股东名称	控股股东性质	问题成因	解决措施	工作进度及后续计划
同业竞争	江西省投资集团有限公司	其他	公司控股股东江西省投资集团有限公司控股的江西东津发电有限责任公司主营业务为水力发电，与公司发电业务构成同业竞争。	详见第五节-重要事项---第三点-承诺履行情况	公司将积极配合江投集团，于 2023 年 12 月 31 日之前解决同业竞争事宜。

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2020 年第一次临时股东大会	临时股东大会	73.60%	2020 年 01 月 20 日	2020 年 01 月 21 日	《江西赣能股份有限公司 2020 年第一次临时股东大会会议决议公告》（2020-09）刊登于《证券时报》及巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2019 年年度股东大会	年度股东大会	73.48%	2020 年 05 月 21 日	2020 年 05 月 22 日	《江西赣能股份有限公司 2019 年年度股东大会会议决议公告》（2020-53）刊登于《证券时报》及巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2020 年第二次临时股东大会	临时股东大会	73.67%	2020 年 06 月 30 日	2020 年 07 月 01 日	《江西赣能股份有限公司 2020 年第二次临时股东大会会议决议公告》（2020-62）刊登于《证券时报》及巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
2020 年第三次临时股东大会	临时股东大会	73.58%	2020 年 12 月 24 日	2020 年 12 月 25 日	《江西赣能股份有限公司 2020 年第三次临时股东大会会议决议公告》（2020-104）刊登于《证券时报》及巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

2、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

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会及股东大会的情况							
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
吴伯荣	12	2	10	0	0	否	4
谢利锦	12	2	10	0	0	否	4
张梅	12	2	10	0	0	否	4
徐擎天	12	2	10	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

（一）本年度，受全国疫情影响，公司积极响应国家、地方防疫号召，借助网络视频电话等多种线上通讯方式与公司独立董事进行沟通、交流，公司独立董事按时出席了各次董事会会议和股东大会会议，详细审阅董事会会议资料，对公司的定期报告及其他事项进行了认真审议，提出客观、公正的意见和建议，独立、审慎地行使表决权，有效地履行了独立董事的职责。

独立董事持续关注公司信息披露工作，及时掌握公司信息披露情况。督促公司严格按照《深圳证券交易所股票上市规则》等文件的要求，完善公司信息披露管理制度，保证公司信息披露的真实、准确、及时、完整。

独立董事密切关注公司的生产经营情况与财务状况，通过电话、微信和邮件等多种方式与公司董事、监事保持沟通，及时了解和掌握公司经营、财务状况以及重大事项的进展，并运用自身的知识积累，为公司的发展和规范化运作提供建设性的意见。

（二）公司独立董事持续关注丰电三期项目进展。项目恢复建设后，独立董事与公司管理层保持紧密联系，督促公司进一步落实相关安全生产要求，加强内部管控，确保项目安全、高效建设。

（三）报告期内，公司完成了包括董事、监事、高级管理人员的选聘工作。在充分了解候选人的个人简历等相关资料，未发现违反《公司法》等相关法律法规所规定的情况，其教育背景、工作经历及身体状况均能胜任所聘任的职责要求。

（四）公司独立董事密切关注公司股东、关联方以及上市公司承诺及履行情况，报告期内，面对控股股东变更承诺履行期限的事项，独立董事就相关承诺履行事项多次与公司沟通，督促控股股东在规定时间内对相关避免同业竞争的承诺事项予以履行，确保上市公司及中小投资者利益不被损害。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

报告期内，董事会发挥各专门委员会的作用，尊重专门委员会提出的各项建议和意见，在财务报告、内部控制评价、外部审计和重大事项决策方面，提请专门委员会事先审议，使专门委员会能够了解相关议案内容，为公司规范化治理和信息披露质量的提高，起到了积极地推动作用。

（一）战略与投资委员会履职情况

董事会战略与投资委员会从宏观政策和行业环境、未来发展及经营现状等方面，进行了深入分析，结合公司“大能源”战略发展方向，对公司如何优化资源配置、做强做优主营业务、延伸上下游产业链等提出了合理化建议。报告期内，战略与投资委员会以现场和通讯方式共召开了4次会议，按照《公司章程》、《董事会战略委员会工作制度》等相关规定以及公司发展需求，对公司组建合资公司参与建设丰城尚庄货运码头、收购上饶宇浩光伏科技有限公司并投资建设上饶余干县50MW渔光互补项目、子公司昱辰智慧投资建设欧菲光屋顶分布式光伏项目以及华勤电子厂房屋顶分布式光伏项目等事项进行了审议，并全票通过上述投资项目。

（二）审计委员会履职情况

报告期内，公司董事会审计委员会能够按照《公司章程》、《董事会审计委员会工作条例》等相关规定规范运作，以通讯方式共召开了4次会议，对公司会计政策变更、定期报告、续聘会计师事务所和日常关联交易等议案进行审议，所有议案均全票通过。审计委员会在年报审计过程中保持与审计机构、注册会计师的沟通，及时了解年报审计工作安排及审计进展情况，确保审计合法有序、审计报告真实准确。审计委员会还审查了公司内部控制制度及执行情况，审核了公司财务信息及其披露情况，定期了解公司财务状况和经营情况。

（三）薪酬与考核委员会履职情况

薪酬与考核委员会根据《公司章程》、《董事会薪酬与考核委员会工作制度》规定，以现场方式及通讯共召开了2次会议，对公司第八届董事会成员变动、聘请高级管理人员情况发表意见。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

报告期内，公司对高级管理人员的考评与激励继续采用与经营业绩、安全生产等指标挂钩的奖惩方案，同时正积极探索新的以股权激励为核心的高级管理人员考评与激励机制。

九、内部控制情况

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2021年04月23日
内部控制评价报告全文披露索引	刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）

纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	<p>1、重大缺陷，是指一个或多个控制缺陷的组合，可能导致公司严重偏离控制目标。</p> <p>2、重要缺陷，是指一个或多个控制缺陷的组合，其严重程度和经济后果低于重大缺陷，但仍有可能导致公司偏离控制目标。</p> <p>3、一般缺陷，是指除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>1、重大缺陷：因内控缺失，致企业生产经营中出现严重违法行为被监管机构立案调查并处罚；因控制缺陷，致企业出现重大安全主体责任事故；公司重要业务制度缺失或失效；内控评价重大缺陷未完成整改。</p> <p>2、重要缺陷：公司经营违规行为被主流媒体持续进行负面报道；因控制缺陷，致企业出现较大安全主体责任事故；公司一般业务制度缺失或失效；内控评价重要缺陷未完成整改。</p> <p>3、一般缺陷：指除重大缺陷、重要缺陷以外的其他控制缺陷。</p>
定量标准	<p>1、重大缺陷：财务报表的错报金额影响利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的 5%。</p> <p>2、重要缺陷：财务报表的错报金额影响利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的 3%。</p> <p>3、一般缺陷，除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>	<p>1、重大缺陷：可能造成的直接损失占利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的 5%。</p> <p>2、重要缺陷：可能造成的直接损失占利润总额或净资产超过上年未经审计的净资产的 3%。</p> <p>3、一般缺陷：除重大缺陷，重要缺陷之外的其他缺陷。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

十、内部控制审计报告

√ 适用 □ 不适用

内部控制审计报告中的审议意见段	
我们认为，赣能股份于 2020 年 12 月 31 日按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。	
内控审计报告披露情况	披露
内部控制审计报告全文披露日期	2021 年 04 月 23 日

内部控制审计报告全文披露索引	刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
内控审计报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制审计报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制审计报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十一节 公司债券相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

第十二节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2021 年 04 月 22 日
审计机构名称	天健会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天健审（2021）10-45 号
注册会计师姓名	梁翌明、郭红艳

审计报告正文

江西赣能股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了江西赣能股份有限公司（以下简称赣能股份）财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表，以及相关财务报表附注。

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，公允反映了赣能股份 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

（一）售电成本的确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五(二)1。

赣能股份营业利润主要来源于售电业务，2020 年度，赣能股份财务报表所示营业成本项目金额为人民币 212,088.62 万元，其中售电业务成本为人民币 211,798.66 万元，售电业务成本占营业成本的比重为 99.86%，售电成本可能存在为了达到特定目标或期望而被操纵的固有风险，因此我们将售电业务成本的确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对售电成本确认，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与售电成本确认相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 对售电成本实施分析程序，将本期的售电成本与历史数据进行比较，将燃煤采购单价与历史数据进行比较，将标准煤耗指标与行业和历史数据进行比较，并对波动原因进行分析；

(3) 通过核查全年燃煤购销存情况，复核燃煤耗用数量，并对期末燃煤存货实施现场监盘；

(4) 取得业务部门提供的修理项目、技术改造项目合同台账，合同结算报表，竣工验收资料等，将业务数据与账面确认的固定资产结转时点、修理费用归集列支进行交叉核查，对差异进行分析；

(5) 了解生产人员薪酬构成，检查工资实际发放情况，并与工资预算进行对比分析；

(6) 了解固定资产折旧的政策和方法是否符合规定，计提折旧范围是否正确，确定的使用寿命、预计净残值和折旧方法是否合理。

四、其他信息

管理层对其他信息负责。其他信息包括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，管理层负责评估赣能股份的持续经营能力，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。

赣能股份治理层（以下简称治理层）负责监督赣能股份的财务报告过程。

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：

(一) 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。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 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。

(四) 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，就可能对赣能股份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赣能股份不能持续经营。

(五) 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。

(六) 就赣能股份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。

天健会计师事务所（特殊普通合伙）
（项目合伙人）

中国注册会计师：梁翌明

中国·杭州

中国注册会计师：郭红艳

二〇二一年四月二十二日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：江西赣能股份有限公司

2020 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	528,335,023.97	217,799,856.45
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		280,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	373,200,000.00	241,258,281.91
应收账款	353,902,903.95	274,678,880.61
应收款项融资		
预付款项	21,884,012.05	42,450,553.36
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		

其他应收款	33,380,801.10	12,353,977.78
其中：应收利息		
应收股利	27,996,000.00	2,513,207.55
买入返售金融资产		
存货	136,953,469.83	198,321,539.04
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	118,783,812.10	2,549,775.23
流动资产合计	1,566,440,023.00	1,269,412,864.38
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	1,423,838,957.08	1,370,536,523.17
其他权益工具投资	41,045,884.03	32,836,280.29
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	2,778,078,905.32	2,988,462,157.06
在建工程	642,382,604.39	436,091,691.48
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	40,919,367.52	39,558,213.74
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	749,232.36	949,027.64
递延所得税资产	8,351,105.34	11,791,883.68
其他非流动资产	1,486,750,110.06	1,201,932,672.33
非流动资产合计	6,422,116,166.10	6,082,158,449.39
资产总计	7,988,556,189.10	7,351,571,313.77
流动负债：		
短期借款	1,177,533,432.94	1,516,740,912.51

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		
应付账款	237,458,982.88	188,382,392.01
预收款项		7,711,114.40
合同负债	795,685.02	
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	18,066,448.88	25,553,324.74
应交税费	52,443,174.60	15,362,188.41
其他应付款	53,049,188.78	44,223,324.66
其中：应付利息		
应付股利		
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	233,712,228.89	182,460,444.44
其他流动负债	103,439.05	
流动负债合计	1,773,162,581.04	1,980,433,701.17
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	665,334,767.77	573,588,079.16
应付债券	513,381,350.54	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	1,345,257.87	1,535,776.12

递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,180,061,376.18	575,123,855.28
负债合计	2,953,223,957.22	2,555,557,556.45
所有者权益：		
股本	975,677,760.00	975,677,760.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,433,539,567.35	2,433,539,567.35
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	394,386,284.57	362,813,956.00
一般风险准备		
未分配利润	1,198,039,630.77	1,011,203,826.84
归属于母公司所有者权益合计	5,001,643,242.69	4,783,235,110.19
少数股东权益	33,688,989.19	12,778,647.13
所有者权益合计	5,035,332,231.88	4,796,013,757.32
负债和所有者权益总计	7,988,556,189.10	7,351,571,313.77

法定代表人：陈万波

主管会计工作负责人：王宏革

会计机构负责人：张新卫

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2020年12月31日	2019年12月31日
流动资产：		
货币资金	467,499,139.44	188,495,162.27
交易性金融资产		280,000,000.00
衍生金融资产		
应收票据	373,200,000.00	241,258,281.91
应收账款	353,122,456.80	273,957,723.28
应收款项融资		
预付款项	21,844,666.86	42,775,141.55
其他应收款	32,575,593.02	12,365,834.78

其中：应收利息		
应收股利	27,996,000.00	2,513,207.55
存货	136,945,756.83	198,308,414.04
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	114,139,488.52	2,520,663.05
流动资产合计	1,499,327,101.47	1,239,681,220.88
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	1,470,338,957.08	1,387,736,523.17
其他权益工具投资	41,045,884.03	32,836,280.29
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	2,733,397,293.22	2,988,100,716.72
在建工程	641,763,751.71	435,944,521.66
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	40,919,367.52	39,558,213.74
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	749,232.36	949,027.64
递延所得税资产	8,351,105.34	11,791,883.68
其他非流动资产	1,483,438,510.06	1,201,932,672.33
非流动资产合计	6,420,004,101.32	6,098,849,839.23
资产总计	7,919,331,202.79	7,338,531,060.11
流动负债：		
短期借款	1,177,533,432.94	1,516,740,912.51
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		

应付账款	237,458,982.68	188,376,206.87
预收款项		7,711,114.40
合同负债	795,685.02	
应付职工薪酬	17,239,710.50	25,315,683.99
应交税费	52,214,373.37	15,246,591.02
其他应付款	54,071,426.90	44,126,654.62
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	233,712,228.89	182,460,444.44
其他流动负债	103,439.05	
流动负债合计	1,773,129,279.35	1,979,977,607.85
非流动负债：		
长期借款	629,890,208.33	573,588,079.16
应付债券	513,381,350.54	
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	1,345,257.87	1,535,776.12
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,144,616,816.74	575,123,855.28
负债合计	2,917,746,096.09	2,555,101,463.13
所有者权益：		
股本	975,677,760.00	975,677,760.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	2,433,539,567.35	2,433,539,567.35
减：库存股		
其他综合收益		

专项储备		
盈余公积	394,386,284.57	362,813,956.00
未分配利润	1,197,981,494.78	1,011,398,313.63
所有者权益合计	5,001,585,106.70	4,783,429,596.98
负债和所有者权益总计	7,919,331,202.79	7,338,531,060.11

3、合并利润表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入	2,677,189,520.85	2,670,327,894.24
其中：营业收入	2,677,189,520.85	2,670,327,894.24
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,368,317,437.33	2,436,511,615.09
其中：营业成本	2,120,886,198.85	2,198,538,594.49
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金 净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	25,212,388.48	23,676,556.71
销售费用	255,417.79	154,934.35
管理费用	105,119,865.22	112,735,377.88
研发费用	28,771,055.54	
财务费用	88,072,511.45	101,406,151.66
其中：利息费用	91,705,318.05	104,020,963.69
利息收入	4,121,343.81	4,327,351.86
加：其他收益	1,059,862.24	438,376.56
投资收益（损失以“-”号填 列）	75,948,743.67	97,110,020.70

其中：对联营企业和合营企业的投资收益	69,058,433.91	78,367,361.10
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
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）	-1,078,450.49	-594,657.17
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-11,832,092.40	-2,700,000.12
资产处置收益（损失以“-”号填列）		30,206.49
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	372,970,146.54	328,100,225.61
加：营业外收入	2,490,802.35	3,864,217.79
减：营业外支出	16,965,190.30	31,162,765.82
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	358,495,758.59	300,801,677.58
减：所得税费用	42,309,508.03	57,588,649.87
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	316,186,250.56	243,213,027.71
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	316,185,963.11	243,213,027.71
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	287.45	
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润	315,975,908.50	243,234,380.58
2.少数股东损益	210,342.06	-21,352.87
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的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		
5.其他		
(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		
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	316,186,250.56	243,213,027.71
归属于母公司所有者的综合收益总额	315,975,908.50	243,234,380.58
归属于少数股东的综合收益总额	210,342.06	-21,352.87
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.3239	0.2493
(二) 稀释每股收益	0.3239	0.2493

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：陈万波

主管会计工作负责人：王宏革

会计机构负责人：张新卫

4、母公司利润表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	2,669,818,296.78	2,669,732,938.74
减：营业成本	2,116,861,085.46	2,197,641,273.76

税金及附加	25,163,091.63	23,661,790.02
销售费用		
管理费用	102,056,279.71	112,869,638.11
研发费用	28,771,055.54	
财务费用	88,112,361.61	101,519,028.88
其中：利息费用	91,211,365.76	104,020,963.69
利息收入	3,582,938.45	4,213,849.01
加：其他收益	1,044,660.73	437,479.74
投资收益（损失以“-”号填列）	75,408,972.38	97,019,726.05
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	69,058,433.91	78,367,361.10
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-1,078,450.49	-594,657.17
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-11,832,092.40	-2,700,000.12
资产处置收益（损失以“-”号填列）	89,478.52	100,983.82
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	372,486,991.57	328,304,740.29
加：营业外收入	2,490,802.35	3,864,217.79
减：营业外支出	16,961,737.80	31,160,513.40
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	358,016,056.12	301,008,444.68
减：所得税费用	42,292,770.40	57,579,577.31
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	315,723,285.72	243,428,867.37
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	315,722,998.27	243,428,867.37
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）	287.45	
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		
5.其他		
（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	315,723,285.72	243,428,867.37
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.3232	0.2495
（二）稀释每股收益	0.3232	0.2495

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	2,741,372,740.22	2,761,125,324.56
客户存款和同业存放款项净增加额		

向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	1,017,120.24	
收到其他与经营活动有关的现金	19,855,319.32	15,255,412.76
经营活动现金流入小计	2,762,245,179.78	2,776,380,737.32
购买商品、接受劳务支付的现金	1,786,271,759.71	1,976,007,884.12
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		
支付给职工以及为职工支付的现金	213,345,889.37	158,134,686.72
支付的各项税费	216,557,506.01	221,515,052.07
支付其他与经营活动有关的现金	38,286,220.97	71,416,000.86
经营活动现金流出小计	2,254,461,376.06	2,427,073,623.77
经营活动产生的现金流量净额	507,783,803.72	349,307,113.55
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,865,000,000.00	3,120,000,000.00
取得投资收益收到的现金	9,816,935.86	45,224,898.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	51,646.90	122,913.76
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	399,580.29	

投资活动现金流入小计	1,875,268,163.05	3,165,347,811.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	584,439,508.88	474,931,773.28
投资支付的现金	1,605,449,603.74	3,403,350,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	29,951,337.78	81,134,000.00
投资活动现金流出小计	2,219,840,450.40	3,959,415,773.28
投资活动产生的现金流量净额	-344,572,287.35	-794,067,961.47
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	20,700,000.00	12,800,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	20,700,000.00	12,800,000.00
取得借款收到的现金	2,317,566,547.49	2,200,141,686.71
收到其他与筹资活动有关的现金	498,650,000.00	
筹资活动现金流入小计	2,836,916,547.49	2,212,941,686.71
偿还债务支付的现金	2,513,397,397.58	2,495,141,686.71
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	176,417,606.38	221,669,785.16
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	27,942.38	
筹资活动现金流出小计	2,689,842,946.34	2,716,811,471.87
筹资活动产生的现金流量净额	147,073,601.15	-503,869,785.16
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	310,285,117.52	-948,630,633.08
加：期初现金及现金等价物余额	217,799,856.45	1,166,430,489.53
六、期末现金及现金等价物余额	528,084,973.97	217,799,856.45

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2020 年度	2019 年度
一、经营活动产生的现金流量：		

销售商品、提供劳务收到的现金	2,733,105,527.27	2,761,204,533.56
收到的税费返还	1,017,115.51	
收到其他与经营活动有关的现金	18,953,219.52	14,689,448.96
经营活动现金流入小计	2,753,075,862.30	2,775,893,982.52
购买商品、接受劳务支付的现金	1,786,861,082.25	1,977,667,115.57
支付给职工以及为职工支付的现金	207,313,480.30	156,692,826.82
支付的各项税费	216,250,013.34	221,493,589.80
支付其他与经营活动有关的现金	34,777,026.33	70,597,092.00
经营活动现金流出小计	2,245,201,602.22	2,426,450,624.19
经营活动产生的现金流量净额	507,874,260.08	349,443,358.33
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	1,740,000,000.00	3,090,000,000.00
取得投资收益收到的现金	9,244,778.33	45,129,185.72
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	161,646.90	208,913.76
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	27,802,023.29	
投资活动现金流入小计	1,777,208,448.52	3,135,338,099.48
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	530,039,211.49	474,362,999.91
投资支付的现金	1,509,749,603.74	3,390,550,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	57,324,480.56	81,134,000.00
投资活动现金流出小计	2,097,113,295.79	3,946,046,999.91
投资活动产生的现金流量净额	-319,904,847.27	-810,708,900.43
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	2,282,164,104.49	2,200,141,686.71
收到其他与筹资活动有关的现金	498,650,000.00	
筹资活动现金流入小计	2,780,814,104.49	2,200,141,686.71
偿还债务支付的现金	2,513,397,397.58	2,495,141,686.71
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	176,354,200.17	221,669,785.16

支付其他与筹资活动有关的现金	27,942.38	
筹资活动现金流出小计	2,689,779,540.13	2,716,811,471.87
筹资活动产生的现金流量净额	91,034,564.36	-516,669,785.16
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	279,003,977.17	-977,935,327.26
加：期初现金及现金等价物余额	188,495,162.27	1,166,430,489.53
六、期末现金及现金等价物余额	467,499,139.44	188,495,162.27

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 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												小计			
	股本	其他权益工具			资本 公积	减：库 存股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他				
	优先 股	永续 债	其他													
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				362,813,956.00		1,011,203,826.84		4,783,235,110.19	12,778,647.13	4,796,013,757.32	
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	975,677,760.00				2,433,539,567.35				362,813,956.00		1,011,203,826.84		4,783,235,110.19	12,778,647.13	4,796,013,757.32	
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）									31,572,328.57		186,835,803.93		218,408,132.50	20,910,342.06	239,318,474.56	
（一）综合收益总额											315,975,908.50		315,975,908.50	210,342.06	316,186,250.56	

(二)所有者投入和减少资本													20,700,000.00	20,700,000.00
1. 所有者投入的普通股													20,700,000.00	20,700,000.00
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														
(三)利润分配							31,572,328.57	-129,140,104.57		-97,567,776.00			-97,567,776.00	-97,567,776.00
1. 提取盈余公积							31,572,328.57	-31,572,328.57						
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配								-97,567,776.00		-97,567,776.00			-97,567,776.00	-97,567,776.00
4. 其他														
(四)所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
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	975,677,760.00				2,433,539,567.35				394,386,284.57		1,198,039,630.77		5,001,643,242.69	33,688,989.19	5,035,332,231.88

上期金额

单位：元

项目	2019 年年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				338,471,069.26		909,393,664.20		4,657,082,060.81		4,657,082,060.81
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	975,677,760.00				2,433,539,567.35				338,471,069.26		909,393,664.20		4,657,082,060.81		4,657,082,060.81
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									24,342,886.74		101,810,162.64		126,153,049.38	12,778,647.13	138,931,696.51
(一) 综合收益总额											243,234,380.58		243,234,380.58	-21,352,870.87	243,213,027.71
(二) 所有者														12,800,	12,800,

投入和减少资本													000.00	000.00
1. 所有者投入的普通股													12,800,000.00	12,800,000.00
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														
(三) 利润分配								24,342,886.74	-141,424,217.94		-117,081,331.20			-117,081,331.20
1. 提取盈余公积								24,342,886.74	-24,342,886.74					
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者的分配									-117,081,331.20		-117,081,331.20			-117,081,331.20
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	975,677,760.00				2,433,539,567.35				362,813,956.00			1,011,203,826.84		4,783,235,110.19	12,778,647.13	4,796,013,757.32

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2020 年度											所有者权益合计	
	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	其他		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				362,813,956.00		1,011,398,313.63		4,783,429,596.98
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				362,813,956.00		1,011,398,313.63		4,783,429,596.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									31,572,328.57		186,583,181.15		218,155,509.72
（一）综合收益总额											315,723,285.72		315,723,285.72
（二）所有者投入和减少资本													
1. 所有者投入的普通股													
2. 其他权益工													

具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配								31,572,328.57	-129,140,104.57			-97,567,776.00
1. 提取盈余公积								31,572,328.57	-31,572,328.57			
2. 对所有者(或股东)的分配									-97,567,776.00			-97,567,776.00
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	975,677,760.00				2,433,539,567.35			394,386,284.57	1,197,981,494.78			5,001,585,106.70

上期金额

单位：元

项目	2019 年年度											
	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	其他	所有者权 益合计
		优先 股	永续 债	其他								
一、上年期末余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				338,471,069.26	909,393,664.20		4,657,082,060.81
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	975,677,760.00				2,433,539,567.35				338,471,069.26	909,393,664.20		4,657,082,060.81
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)									24,342,886.74	102,004,649.43		126,347,536.17
(一)综合收益总额										243,428,867.37		243,428,867.37
(二)所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三)利润分配									24,342,886.74	-141,424,217.94		-117,081,331.20
1. 提取盈余公积									24,342,886.74	-24,342,886.74		
2. 对所有者(或股东)的分配										-117,081,331.20		-117,081,331.20
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	975,677,760.00				2,433,539,567.35			362,813,956.00	1,011,398,313.63			4,783,429,596.98

三、公司基本情况

江西赣能股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经江西省股份制改革联审小组以赣股（1997）06号文批准，由江西省投资集团有限公司和国网江西省电力有限公司共同发起设立，于1997年11月4日在江西省市场监督管理局登记注册，总部位于江西省南昌市。公司现持有统一社会信用代码为913600001583122317的营业执照，注册资本975,677,760.00元，A股股份总数975,677,760股（每股面值1元）。其中，有限售条件的流通股份3,754股；无限售条件的流通股份975,674,006股。公司股票已于1997年11月26日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属电力行业。经营范围：许可项目：发电、输电、供电业务，水力发电，房地产开发经营，天然水收集与分配，电力设施承装、承修、承试，住宿服务，餐饮服务（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）一般项目：煤炭洗选，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，电子、机械设备维护（不含特种设备），非居住房地产租赁，节能管理服务，合同能源管理，通用设备修理，专用设备修理，工程管理服务，电气设备修理，数据处理和存储支持服务，大数据服务，物业管理，防洪除涝设施管理，水污染治理，采购代理服务，停车场服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。主要产品或提供的劳务：发电及节能项目开发。

本财务报表业经公司2021年4月22日公司第八届第五次董事会批准对外报出。

本公司将江西赣能能源服务有限公司、上饶赣能配售电有限公司、江西昱辰智慧能源有限公司、定边赣能新能源有限公司四家子公司纳入本期合并财务报表范围，情况详见本财务报表附注六和七之说明。

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

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

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：

本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、使用权资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

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

2、会计期间

会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司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份额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。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

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。

6、合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第33号——合并财务报表》编制。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。
2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：
 - (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
 - (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
 - (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
 - (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
 - (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、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、金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第14号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，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

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

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

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的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的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第23号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述1)或2)的财务担保合同，以及不属于上述1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

- ① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；
- ② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。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：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照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。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

(1) 金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对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、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指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。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，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。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
		参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失

(3) 按组合计量预期信用损失的应收款项

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	声誉良好并拥有较高信用等级的银行开具的承兑汇票	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——账龄组合	账龄	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

2) 应收账款——账龄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，下同）	0.00
1-2年	5.00
2-3年	10.00
3-4年	20.00
4-5年	50.00
5年以上	100.00

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；(2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

10、应收票据

参照9、金融工具

11、应收账款

参照9、金融工具

12、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

参照9、金融工具

13、存货

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

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。

直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该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；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

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。

14、合同资产

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

15、长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。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，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足

冲减的，调整留存收益。

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

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前，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，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日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收益，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，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

16、固定资产

(1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-55	5.00	1.73-11.88
机器设备	年限平均法	4-30	5.00	3.17-23.75
运输工具	年限平均法	6-12	5.00	7.92-15.83
生产管理用工具器具	年限平均法	5-10	5.00	9.50-19.00
其他设备	年限平均法	5-10	5.00	9.50-19.00

公司丰城二期发电厂的机器设备按产量(千瓦时)法确定折旧额,预计使用年限20年、年发电量5,000.00小时,两台功率均为70.00万千瓦,每年按实际发电量计提折旧额。

17、在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 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。

18、借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时,开始资本化: 1) 资产支出已经发生; 2) 借款费用已经发生; 3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断,并且中断时间连续超过3个月,暂停借款费用的资本化;中断期间发生的借款费用确认为当期费用,直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

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(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销),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金额,确定应予资本化的利息金额;为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的,根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率,计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

19、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等,按成本进行初始计量。

2. 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。具体年限如下：

项 目	摊销年限(年)
土地使用权	50
软件	5-10

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，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，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

20、长期资产减值

对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

21、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在1年以上（不含1年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。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。

22、合同负债

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。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

23、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本，重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列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：(1) 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；(2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

24、预计负债

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公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 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。

25、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：(1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于在某一时点履行的履约义务，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 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) 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) 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) 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。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，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，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。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

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

(1) 发电企业收入的确认

出售给电网公司、大用户以及外部售电公司的电量，每月由公司与电网公司员工双方抄表确认，并按经发改委批准的上网电价或双方约定的合同单价在次月结算售电款项以此确认电力产品销售收入，附属产品销售收入由公司与客户根据数量确认单和质量检验单在次月结算，依据双方的结算单进行账务处理。

(2) 光伏发电企业收入的确认

本期屋顶光伏发电90%出售给南昌高新欧菲科技城园区，电价为大工业用电0.6193元/度*90%（再给予95折优惠），10%供应给青山湖供电公司（电价为标杆电价0.4143元/度），每月先根据发电量预估当月收入，次月正式结算开具发票。

(3) 非电企业销售收入的确认

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

(4) 提供服务合同收入

本公司与客户提供的售电业务的咨询代理服务相关的履约义务，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益，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入款项，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确认的除外。本公司按照产出法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确认为止。

26、政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠

取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或以其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，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。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。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，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

4. 与公司日常经营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。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

27、递延所得税资产/递延所得税负债

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

28、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

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

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

(2) 融资租赁的会计处理方法

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

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资

收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

29、重要会计政策和会计估计变更

(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
本公司根据财政部修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》(以下简称新收入准则)	经公司第八届董事会第三次会审议通过	

(1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

1) 公司自2020年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第14号——收入》(以下简称新收入准则)。根据相关新旧准则衔接规定，对可比期间信息不予调整，首次执行日执行新准则的累积影响数追溯调整本报告期初留存收益及财务报表其他相关项目金额。

① 执行新收入准则对公司2020年1月1日财务报表的主要影响如下：

项 目	资产负债表		

② 对2020年1月1日之前发生的合同变更，公司采用简化处理方法，对所有合同根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。采用该简化方法对公司财务报表无重大影响。

2) 公司自2020年1月1日起执行财政部于2019年度颁布的《企业会计准则解释第13号》，该项会计政策变更采用未来适用法处理。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用

是否需要调整年初资产负债表科目

是 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			

货币资金	217,799,856.45	217,799,856.45	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	280,000,000.00	280,000,000.00	
衍生金融资产			
应收票据	241,258,281.91	241,258,281.91	
应收账款	274,678,880.61	274,678,880.61	
应收款项融资			
预付款项	42,450,553.36	42,450,553.36	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	12,353,977.78	12,353,977.78	
其中：应收利息			
应收股利	2,513,207.55	2,513,207.55	
买入返售金融资产			
存货	198,321,539.04	198,321,539.04	
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	2,549,775.23	2,549,775.23	
流动资产合计	1,269,412,864.38	1,269,412,864.38	
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	1,370,536,523.17	1,370,536,523.17	
其他权益工具投资	32,836,280.29	32,836,280.29	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	2,988,462,157.06	2,988,462,157.06	
在建工程	436,091,691.48	436,091,691.48	

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	39,558,213.74	39,558,213.74	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	949,027.64	949,027.64	
递延所得税资产	11,791,883.68	11,791,883.68	
其他非流动资产	1,201,932,672.33	1,201,932,672.33	
非流动资产合计	6,082,158,449.39	6,082,158,449.39	
资产总计	7,351,571,313.77	7,351,571,313.77	
流动负债：			
短期借款	1,516,740,912.51	1,516,740,912.51	
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			
应付账款	188,382,392.01	188,382,392.01	
预收款项	7,711,114.40		-7,711,114.40
合同负债		6,823,995.04	6,823,995.04
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	25,553,324.74	25,553,324.74	
应交税费	15,362,188.41	15,362,188.41	
其他应付款	44,223,324.66	44,223,324.66	
其中：应付利息			
应付股利			
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	182,460,444.44	182,460,444.44	

负债			
其他流动负债		887,119.36	887,119.36
流动负债合计	1,980,433,701.17	1,980,433,701.17	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	573,588,079.16	573,588,079.16	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	1,535,776.12	1,535,776.12	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	575,123,855.28	575,123,855.28	
负债合计	2,555,557,556.45	2,555,557,556.45	
所有者权益：			
股本	975,677,760.00	975,677,760.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,433,539,567.35	2,433,539,567.35	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	362,813,956.00	362,813,956.00	
一般风险准备			
未分配利润	1,011,203,826.84	1,011,203,826.84	
归属于母公司所有者权益合计	4,783,235,110.19	4,783,235,110.19	
少数股东权益	12,778,647.13	12,778,647.13	
所有者权益合计	4,796,013,757.32	4,796,013,757.32	
负债和所有者权益总计	7,351,571,313.77	7,351,571,313.77	

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2019年12月31日	2020年01月01日	调整数
流动资产：			
货币资金	188,495,162.27	188,495,162.27	
交易性金融资产	280,000,000.00	280,000,000.00	
衍生金融资产			
应收票据	241,258,281.91	241,258,281.91	
应收账款	273,957,723.28	273,957,723.28	
应收款项融资			
预付款项	42,775,141.55	42,775,141.55	
其他应收款	12,365,834.78	12,365,834.78	
其中：应收利息			
应收股利	2,513,207.55	2,513,207.55	
存货	198,308,414.04	198,308,414.04	
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	2,520,663.05	2,520,663.05	
流动资产合计	1,239,681,220.88	1,239,681,220.88	
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	1,387,736,523.17	1,387,736,523.17	
其他权益工具投资	32,836,280.29	32,836,280.29	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	2,988,100,716.72	2,988,100,716.72	
在建工程	435,944,521.66	435,944,521.66	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			

无形资产	39,558,213.74	39,558,213.74	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	949,027.64	949,027.64	
递延所得税资产	11,791,883.68	11,791,883.68	
其他非流动资产	1,201,932,672.33	1,201,932,672.33	
非流动资产合计	6,098,849,839.23	6,098,849,839.23	
资产总计	7,338,531,060.11	7,338,531,060.11	
流动负债：			
短期借款	1,516,740,912.51	1,516,740,912.51	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	188,376,206.87	188,376,206.87	
预收款项	7,711,114.40		-7,711,114.40
合同负债			6,823,995.04
应付职工薪酬	25,315,683.99	25,315,683.99	
应交税费	15,246,591.02	15,246,591.02	
其他应付款	44,126,654.62	44,126,654.62	
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	182,460,444.44	182,460,444.44	
其他流动负债			887,119.36
流动负债合计	1,979,977,607.85	1,979,977,607.85	
非流动负债：			
长期借款	573,588,079.16	573,588,079.16	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			

预计负债			
递延收益	1,535,776.12	1,535,776.12	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	575,123,855.28	575,123,855.28	
负债合计	2,555,101,463.13	2,555,101,463.13	
所有者权益：			
股本	975,677,760.00	975,677,760.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,433,539,567.35	2,433,539,567.35	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	362,813,956.00	362,813,956.00	
未分配利润	1,011,398,313.63	1,011,398,313.63	
所有者权益合计	4,783,429,596.98	4,783,429,596.98	
负债和所有者权益总计	7,338,531,060.11	7,338,531,060.11	

调整情况说明

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

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务	13.00%、9.00%、6.00%、5.00%、3.00%、2.00%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7.00%、5.00%、1.00%
企业所得税	应纳税所得额	15.00%、20.00%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30 % 后余值的 1.2% 计缴；从租计征的，按租金收入的 12% 计缴	1.20%、12.00%

教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3.00%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2.00%
环境保护税	应税大气污染物的污染当量数	1.20 元/污染当量数

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
江西赣能能源服务有限公司	20.00%
除上述以外的其他纳税主体	15.00%

2、税收优惠

1.根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室下发的《关于江西省2020年第二批高新技术企业备案的复函》（国科火字【2021】7号）文件，本公司已通过高新技术企业认定，并取得高新技术企业证书，证书编号为GR202036001558，发证日期为2020年12月2日，有效期为三年。

根据《中华人民共和国企业所得税法》的规定，本公司自通过高新技术企业认定当年起三年内（2020-2022年度），将享受高新技术企业的相关税收优惠政策，即按15%的税率缴纳企业所得税。

2.根据财政部、税务总局《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）规定，自2019年1月1日至2021年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元、但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

本公司子公司江西赣能能源服务有限公司年应纳税所得额不超过100万元，享受减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税的税收优惠。

3.根据财政部、税务总局《关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》（财政部、税务总局公告〔2019〕年第87号）规定，2019年10月1日至2021年12月31日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计10%，抵减应纳税额。

本公司子公司江西赣能能源服务有限公司享受加计抵扣10%进项税额的优惠政策。

4.根据财政部、税务总局《关于对营业账簿减免印花税的通知》（财税〔2018〕50号）规定，自2018年5月1日起，对按万分之五税率贴花的资金账簿减半征收印花税，对按件贴花五元的其他账簿免征印花税。本公司享受上述印花税优惠政策。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	528,084,973.97	217,799,856.45
其他货币资金	250,050.00	
合计	528,335,023.97	217,799,856.45

其他说明

截至2020年12月31日，其他货币资金中人民币250,000.00元为本公司的子公司江西赣能能源服务有限

公司向银行申请公用事业履约保函（〔2020〕洪银函字第020073号），人民币50.00元为银行利息

2、交易性金融资产

单位：元

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		280,000,000.00
其中：		
其他-理财产品		280,000,000.00
其中：		
合计		280,000,000.00

其他说明：

3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	373,200,000.00	241,258,281.91
合计	373,200,000.00	241,258,281.91

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	373,200,000.00	100.00%			373,200,000.00	241,258,281.91	100.00%			241,258,281.91
其中：										
银行承兑汇票	373,200,000.00	100.00%			373,200,000.00	241,258,281.91	100.00%			241,258,281.91
合计	373,200,000.00	100.00%			373,200,000.00	241,258,281.91	100.00%			241,258,281.91

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按账龄组合计提坏账准备	373,200,000.00		
合计	373,200,000.00		--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备, 请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息:

 适用 不适用**(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

 适用 不适用**(3) 期末公司已质押的应收票据**

单位: 元

项目	期末已质押金额
----	---------

(4) 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

单位: 元

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	114,750,502.87	
合计	114,750,502.87	

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	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
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	355,660,868.61	100.00%	1,757,964.66	0.49%	353,902,903.95	275,400,617.36	100.00%	721,736.75	0.26%	274,678,880.61
其中：										
合计	355,660,868.61	100.00%	1,757,964.66	0.49%	353,902,903.95	275,400,617.36	100.00%	721,736.75	0.26%	274,678,880.61

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：采用账龄组合

单位：元

名称	期末余额
----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例
采用账龄组合计提坏账准备	355,660,868.61	1,757,964.66	0.49%
合计	355,660,868.61	1,757,964.66	--

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	350,660,868.61
2 至 3 年	1,855,088.34
3 年以上	3,144,911.66
4 至 5 年	3,144,911.66
合计	355,660,868.61

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江西省电力有限公司	348,300,823.93	97.93%	
江苏明江工程有限公司	5,000,000.00	1.41%	1,757,964.66
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	1,403,797.82	0.39%	
南昌欧菲华光科技有限公司	404,857.78	0.11%	
江西省天然气集团有限公司	230,000.00	0.06%	
合计	355,339,479.53	99.90%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款**(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**

其他说明：

5、预付款项**(1) 预付款项按账龄列示**

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	21,884,012.05	100.00%	42,417,216.36	99.92%
1至2年			33,337.00	0.08%
合计	21,884,012.05	--	42,450,553.36	--

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：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例(%)
陕煤运销集团榆中销售有限公司	14,379,370.80	65.71
陕西省煤炭运销(集团)有限责任公司彬长分公司	4,549,380.21	20.79
国电(北京)配送中心有限公司	1,083,683.60	4.95
江西普勒斯电力科技有限公司	559,000.00	2.55
江西省裕港家具工程有限公司	332,928.00	1.52
小计	20,904,362.61	95.52

其他说明:

6、其他应收款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	27,996,000.00	2,513,207.55
其他应收款	5,384,801.10	9,840,770.23
合计	33,380,801.10	12,353,977.78

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位: 元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
江西昌泰高速公路有限公司	27,996,000.00	
江西高技术产业发展有限责任公司		2,513,207.55
合计	27,996,000.00	2,513,207.55

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位: 元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目筹建款	20,580,000.00	20,580,000.00
存放专户的专项资金	1,075,418.84	1,075,418.84
垫付款	730,992.63	7,953,486.91
其他	14,340,874.47	13,198,858.86
采购平台款	1,666,732.12	
合计	38,394,018.06	42,807,764.61

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额		20,779,638.48	12,187,355.90	32,966,994.38
2020 年 1 月 1 日余额在本期	—	—	—	—
--转入第三阶段		-20,779,609.48	20,779,609.48	
本期计提		42,195.89	26.69	42,222.58
2020 年 12 月 31 日余额		20,821,861.06	12,187,355.90	33,009,216.96

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□ 适用 √ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	3,507,208.89
1 至 2 年	1,041,214.03
2 至 3 年	20,187.67
3 年以上	33,825,407.47
4 至 5 年	9,724.23
5 年以上	33,815,683.24
合计	38,394,018.06

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	32,966,994.38	42,222.58				33,009,216.96
合计	32,966,994.38	42,222.58				33,009,216.96

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5 年以上	53.60%	20,580,000.00
中国工商银行江西省分行昌北支行	被盗资金	12,000,000.00	5 年以上	31.25%	12,000,000.00
国电（北京）配送中心有限公司	采购平台款	1,666,732.12	1 年以内	4.34%	
修水县兴洪建筑装饰工程有限公司	代垫款	730,992.63	1-2 年	1.90%	
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5 年以上	1.88%	
合计	--	35,699,782.76	--	92.97%	32,580,000.00

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

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

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

7、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或 合同履约成本减 值准备	账面价值
原材料	64,550,708.66		64,550,708.66	156,686,710.77		156,686,710.77
在途物资	72,402,761.17		72,402,761.17	41,634,828.27		41,634,828.27
合计	136,953,469.83		136,953,469.83	198,321,539.04		198,321,539.04

8、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税	38,673,770.08	1,831,320.02
待抵扣进项税	80,110,042.02	699,535.87
待认证进项税		18,919.34
合计	118,783,812.10	2,549,775.23

其他说明：

9、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投资 损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
江西高技术产业投资股份有限公司	71,660,343.13			2,924,070.58						74,584,413.71	
江西昌泰高速公路有限责任公司	973,341,119.37			63,425,972.57			27,996,000.00			1,008,771,091.94	
江西网新科技投资有限公司	55,863,848.72			-28,537.78						55,835,310.94	
江西航天云网科技有限公司	21,239,252.14			585,759.38						21,825,011.52	
江西核电有限公司	245,081,173.13			2,240,146.58						247,321,319.71	
江西国赣赢科新能源有限公司	3,350,786.68			-88,977.42						3,261,809.26	
丰城市赣港港口经营有限公司		12,240,000.00								12,240,000.00	
小计	1,370,536,523.17	12,240,000.00		69,058,433.91			27,996,000.00			1,423,838,957.08	
合计	1,370,536,523.17	12,240,000.00		69,058,433.91			27,996,000.00			1,423,838,957.08	

其他说明

江西国赣赢科新能源有限公司计划在2021年注销。

10、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
江西高技术产业发展有限责任公司	32,836,280.29	32,836,280.29
江西电力交易中心有限公司	8,209,603.74	
萍乡巨源煤业有限责任公司		
合计	41,045,884.03	32,836,280.29

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因

其他说明：

本公司对萍乡巨源煤业有限责任公司投资成本为15,000,000.00元,因其处于亏损状态,公司已全额对其计提减值准备。

11、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,778,078,905.32	2,988,462,157.06
合计	2,778,078,905.32	2,988,462,157.06

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	生产管理用工具	其他设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	1,842,086,814.55	3,915,963,373.18	20,749,526.65	36,106,402.74	1,114,438.66	5,816,020,555.78
2.本期增加金额	5,908,796.13	70,019,624.57	2,957,728.34	2,823,002.75	263,609.94	81,972,761.73
(1) 购置		1,846,327.94	2,117,020.38	2,659,718.59	263,609.94	6,886,676.85
(2) 在建工程转入	5,908,796.13	68,173,296.63	840,707.96	163,284.16		75,086,084.88
(3) 企业合						

并增加						
3.本期减少金额	2,153,181.49	27,348,703.23	1,355,612.93	659,408.72		31,516,906.37
(1) 处置或报废	1,773,662.30	27,348,703.23	1,355,612.93	659,408.72		31,137,387.18
其他	379,519.19					379,519.19
4.期末余额	1,845,842,429.19	3,958,634,294.52	22,351,642.06	38,269,996.77	1,378,048.60	5,866,476,411.14
二、累计折旧						
1.期初余额	711,337,512.97	2,076,742,760.15	14,686,275.52	24,332,257.65	459,592.43	2,827,558,398.72
2.本期增加金额	55,422,122.12	206,560,042.36	1,768,006.98	3,286,382.95	130,790.73	267,167,345.14
(1) 计提	55,422,122.12	206,560,042.36	1,768,006.98	3,286,382.95	130,790.73	267,167,345.14
3.本期减少金额	562,231.41	15,862,291.72	1,114,065.39	621,741.92		18,160,330.44
(1) 处置或报废	562,231.41	15,862,291.72	1,114,065.39	621,741.92		18,160,330.44
4.期末余额	766,197,403.68	2,267,440,510.79	15,340,217.11	26,996,898.68	590,383.16	3,076,565,413.42
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额	11,832,092.40					11,832,092.40
(1) 计提	11,832,092.40					11,832,092.40
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4.期末余额	11,832,092.40					11,832,092.40
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,067,812,933.11	1,691,193,783.73	7,011,424.95	11,273,098.09	787,665.44	2,778,078,905.32
2.期初账面价值	1,130,749,301.58	1,839,220,613.03	6,063,251.13	11,774,145.09	654,846.23	2,988,462,157.06

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
----	------	------	------	------

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	7,682,979.39
小 计	7,682,979.39

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋及建筑物	47,449,813.83	生产用房未办理
小 计	47,449,813.83	

其他说明

12、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	642,068,886.39	435,769,073.48
工程物资	313,718.00	322,618.00
合计	642,382,604.39	436,091,691.48

(1) 在建工程情况

单位：元

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
丰城电厂三期扩	627,525,235.50		627,525,235.50	435,148,546.89		435,148,546.89

建项目						
消防队营房及装备建设				259,118.59		259,118.59
通讯机房及蓄电池室				102,917.43		102,917.43
循泵电机高低速技改				111,320.75		111,320.75
水源热泵项目				147,169.82		147,169.82
#5、#6 机组全负荷脱硝改造项目	5,979,017.75		5,979,017.75			
全封闭煤场改造可行性研究项目	4,396,226.41		4,396,226.41			
脱销液氨改尿素（配套工程）	2,555,940.00		2,555,940.00			
南昌高新区欧菲光 15.7MWp 屋顶光伏发电项目	529,131.11		529,131.11			
#5、#6 机组高低旁路压力调节机构改造	397,787.60		397,787.60			
生活污水回用改造	195,349.34		195,349.34			
库区拦污系统拦树漂改进改造工程	178,715.60		178,715.60			
安全风险分级管控项目	99,120.00		99,120.00			
上饶高新区电子信息产业园增量配电网项目	86,571.57		86,571.57			
进水口右侧重力坝段平台延伸工程	84,905.66		84,905.66			
分布式光伏发电项目	37,735.85		37,735.85			
华勤 5.8MW 屋顶光伏项目	1,575.00		1,575.00			
高新科技未来园 6.5MW 屋顶光伏	1,575.00		1,575.00			

项目												
合计	642,068,886.39			642,068,886.39	435,769,073.48							435,769,073.48

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

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
丰城电厂三期扩建项目	7,380,690,000.00	435,148,546.89	192,715,138.61		338,450.00	627,525,235.50	29.12%	35.00%	7,191,881.69	1,824,971.98	4.70%	募股资金
#5、#6机组全负荷脱硝改造项目	14,000,000.00		5,979,017.75			5,979,017.75	42.71%	45.00%				其他
全封闭煤场改造可行性研究项目	139,260,000.00		4,396,226.41			4,396,226.41	3.16%	3.16%				其他
脱销液氨改尿素（配套工程）	14,450,000.00		2,555,940.00			2,555,940.00	17.69%	17.69%				其他
南昌高新区欧菲光15.7MWp屋顶光伏发电项目	53,000,000.00		45,999,658.41	45,470,527.30		529,131.11	86.79%	100.00%	143,378.01	143,378.01	4.05%	其他
消防队营房及装备建设	5,700,000.00	259,118.59	3,793,052.34	4,052,170.93			71.09%	100.00%				其他
#5、#6机组励	4,600,000.00		2,021,551.73	2,021,551.73			43.95%	100.00%				其他

磁调节器系统改造												
#5、#6 机组 6KV 开关保护更换(含脱硫)	3,500,000.00		2,991,150.45	2,991,150.45			85.46%	100.00%				其他
#5、#6 机组锅炉除渣系统水平平衡综合治理	2,800,000.00		1,412,201.83	1,412,201.83			50.44%	100.00%				其他
#5、#6 机组全保护加氧处理改造	2,200,000.00		1,877,876.10	1,877,876.10			85.36%	100.00%				其他
辅控 DCS 系统升级改造	3,200,000.00		2,641,592.92	2,641,592.92			82.55%	100.00%				其他
炉内加药系统自动配氨改造项目	1,300,000.00		1,026,301.50	1,026,301.50			78.95%	100.00%				其他
职工健身场所扩建改造	986,800.00		1,176,678.94	1,176,678.94			119.24%	100.00%				其他
主厂房及入厂煤采制样数字监控系统建设	1,400,000.00		1,227,016.54	1,227,016.54			87.64%	100.00%				其他
合计	7,627,086,800.00	435,407,665.48	269,813,403.53	63,897,068.24	338,450,000.00	640,985,550.77	--	--	7,335,259.70	1,968,349.99		--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	313,718.00		313,718.00	322,618.00		322,618.00
合计	313,718.00		313,718.00	322,618.00		322,618.00

其他说明：

13、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1.期初余额	40,095,752.36			7,298,408.80	47,394,161.16
2.本期增加金额	1,836,163.00			783,749.42	2,619,912.42
(1) 购置	1,836,163.00			783,749.42	2,619,912.42
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额				141,752.14	141,752.14
(1) 处置				141,752.14	141,752.14
4.期末余额	41,931,915.36			7,940,406.08	49,872,321.44
二、累计摊销					
1.期初余额	1,802,786.17			3,333,161.13	5,135,947.30
2.本期增加金	921,001.58			337,757.06	1,258,758.64

额					
(1) 计提	921,001.58			337,757.06	1,258,758.64
3.本期减少金额				141,752.14	141,752.14
(1) 处置				141,752.14	141,752.14
4.期末余额	2,723,787.75			3,529,166.05	6,252,953.80
三、减值准备					
1.期初余额				2,700,000.12	2,700,000.12
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				2,700,000.12	2,700,000.12
四、账面价值					
1.期末账面价值	39,208,127.61			1,711,239.91	40,919,367.52
2.期初账面价值	38,292,966.19			1,265,247.55	39,558,213.74

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。

14、长期待摊费用

单位：元

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
冠源门楼整治项目	949,027.64		199,795.28		749,232.36
合计	949,027.64		199,795.28		749,232.36

其他说明

15、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

单位：元

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	14,532,092.52	2,179,813.88	2,700,000.12	675,000.03
信用减值损失	22,767,181.62	3,415,077.24	21,688,731.13	5,422,182.78
政府补助	1,345,257.87	201,788.68	1,535,776.12	383,944.03
预估费用	16,982,703.85	2,547,405.58	21,243,027.35	5,310,756.84
资产折旧年限	46,799.76	7,019.96		
合计	55,674,035.62	8,351,105.34	47,167,534.72	11,791,883.68

(2) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损		273,474.01
合计		273,474.01

16、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备款	1,411,320,88 5.84		1,411,320,88 5.84	1,116,596,09 8.45		1,116,596,09 8.45
预付工程款	75,429,224.2 2		75,429,224.2 2	61,166,584.0 0		61,166,584.0 0
丰城电厂三期扩建项目留抵增值税进项税额				24,169,989.8 8		24,169,989.8 8
合计	1,486,750,11 0.06		1,486,750,11 0.06	1,201,932,67 2.33		1,201,932,67 2.33

其他说明：

17、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	1,177,533,432.94	1,516,740,912.51
合计	1,177,533,432.94	1,516,740,912.51

短期借款分类的说明：

18、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付原料采购或接受劳务款	139,126,511.73	135,655,177.22
应付长期资产购置或工程款	98,332,471.15	52,727,214.79
合计	237,458,982.88	188,382,392.01

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
暂估管理费	3,118,563.00	工程还未结算
山东神华山大能源环境有限公司	1,122,133.17	对方未催收
二期工程暂估费用	1,039,566.43	基建期间发生的
合计	5,280,262.60	--

其他说明：

19、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
石膏预收货款	795,685.02	6,823,995.04
合计	795,685.02	6,823,995.04

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

石膏预收货款	795,685.02	公司自 2020 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》(以下简称新收入准则), 本期将预收账款转入合同负债列示, 其对应的应交税费-待转销项税转入其他流动负债列示。
合计	795,685.02	——

20、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	16,393,630.92	198,195,622.73	206,228,800.93	8,360,452.72
二、离职后福利-设定提存计划	9,159,693.82	12,566,259.79	12,019,957.45	9,705,996.16
三、辞退福利		21,808.00	21,808.00	
合计	25,553,324.74	210,783,690.52	218,270,566.38	18,066,448.88

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	11,469,170.22	151,145,555.89	162,126,220.38	488,505.73
2、职工福利费		16,412,746.10	16,412,746.10	
3、社会保险费	36,303.11	11,576,971.08	10,646,462.57	966,811.62
其中：医疗保险费	36,303.11	11,114,680.14	10,184,171.63	966,811.62
工伤保险费		32,690.44	32,690.44	
生育保险费		429,600.50	429,600.50	
4、住房公积金		12,315,775.00	12,315,775.00	
5、工会经费和职工教育经费	4,888,157.59	6,744,574.66	4,727,596.88	6,905,135.37
合计	16,393,630.92	198,195,622.73	206,228,800.93	8,360,452.72

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

1、基本养老保险		1,440,448.96	1,440,448.96	
2、失业保险费	1,569.10	39,469.20	40,946.14	92.16
3、企业年金缴费	9,158,124.72	11,086,341.63	10,538,562.35	9,705,904.00
合计	9,159,693.82	12,566,259.79	12,019,957.45	9,705,996.16

其他说明：

21、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	40,930,770.76	10,225,388.46
企业所得税	16,737.63	9,072.56
个人所得税	2,743,927.02	306,888.24
城市维护建设税	2,858,587.56	714,225.97
房产税	1,387,872.27	1,245,615.92
土地使用税	1,001,297.19	996,364.68
印花税	237,014.05	185,503.35
教育费附加	1,225,108.96	306,756.39
地方教育附加	816,739.31	204,504.26
防洪保安资金	816,324.35	816,324.35
库区扶持基金	91,487.36	78,350.72
环境保护税	317,308.14	273,193.51
合计	52,443,174.60	15,362,188.41

其他说明：

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	53,049,188.78	44,223,324.66
合计	53,049,188.78	44,223,324.66

(1) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
押金保证金	30,391,018.91	33,293,560.64
其他	22,658,169.87	10,929,764.02
合计	53,049,188.78	44,223,324.66

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏明江工程有限公司	5,000,000.00	押金
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	3,856,349.42	质保金及抵押金
葛六公司抱子石引水发电系统工程项目部	2,009,557.55	工程质保金
江西省财政厅	2,314,941.78	支付的库区扶持基金
江苏鑫信润科技股份有限公司	1,391,400.00	质保金
合计	14,572,248.75	--

其他说明

23、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	233,712,228.89	182,460,444.44
合计	233,712,228.89	182,460,444.44

其他说明：

24、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	103,439.05	887,119.36
合计	103,439.05	887,119.36

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	------

其他说明：

公司自2020年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第14号——收入》(以下简称新收入准则),本期将预收账款转入合同负债列示,其对应的应交税费-待转销项税转入其他流动负债列示。

25、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	481,682,186.11	325,458,150.00
保证借款	35,444,559.44	
信用借款	148,208,022.22	248,129,929.16
合计	665,334,767.77	573,588,079.16

长期借款分类的说明:

1) 质押借款

本公司赣能本部期末质押借款余额291,412,686.11元,丰城二期发电厂期末质押借款余额共计295,417,725.00元(其中105,148,225.00元列示一年内到期的非流动负债),其中:

中信银行股份有限公司南昌分行质押借款92,532,696.68元,质押标的为公司丰城三期2*100万千瓦机组发电项目电费收费权;

中国邮政储蓄银行股份有限公司南昌市分行质押借款76,710,006.11元,质押标的为公司丰城三期2*100万千瓦机组发电项目电费收费权;

中国进出口银行江西省分行质押借款122,169,983.32元,质押标的为公司丰城三期2*100万千瓦机组发电项目电费收费权;

中国农业银行股份有限公司丰城营业部质押借款60,080,850.00元,质押标的为公司丰城二期发电厂两台发电机组12.50%的电费收费权;

中国建设银行丰城支行质押借款100,134,750.00元(其中60,080,850.00元列示于一年内到期的非流动负债),质押标的为公司丰城二期发电厂两台发电机组13.00%的电费收费权;

国家开发银行江西省分行质押借款135,202,125.00元(其中45,067,375.00元列示于一年内到期的非流动负债),质押标的为公司丰城二期发电厂两台发电机组50.00%的电费收费权。

2) 信用借款

中国民生银行股份有限公司南昌分行信用借款149,209,427.78元(其中1,001,405.56元列示于一年内到期的非流动负债),用于经营周转及置换他行贷款之用;

招商银行南昌北京西路支行信用借款127,562,598.33元(其中127,562,598.33元列示于一年内到期的非流动负债)。

其他说明,包括利率区间:

无

26、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中期票据	513,381,350.54	
合计	513,381,350.54	

(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）

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
赣能MTN001	500,000,000.00	2020-4-9	3年	500,000,000.00		498,650,000.00	14,410,958.93	320,391.61		513,381,350.54
合计	--	--	--	500,000,000.00		498,650,000.00	14,410,958.93	320,391.61		513,381,350.54

27、递延收益

单位：元

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	1,535,776.12		190,518.25	1,345,257.87	与资产相关政府补助
合计	1,535,776.12		190,518.25	1,345,257.87	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

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	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
脱硝工程专项补助资金	1,415,776.12			180,518.26			1,235,257.86	与资产相关
2017 新入规工业企业省级及区级奖励	120,000.00			9,999.99			110,000.01	与资产相关

其他说明：

28、股本

单位：元

	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	975,677,760.00						975,677,760.00

其他说明：

29、资本公积

单位：元

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）	2,376,146,688.85			2,376,146,688.85
其他资本公积	57,392,878.50			57,392,878.50
合计	2,433,539,567.35			2,433,539,567.35

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

30、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	362,813,956.00	31,572,328.57		394,386,284.57
合计	362,813,956.00	31,572,328.57		394,386,284.57

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司章程规定，按公司本年实现的净利润提取10.00%的法定盈余公积。

31、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,011,203,826.84	909,393,664.20
调整后期初未分配利润	1,011,203,826.84	909,393,664.20
加：本期归属于母公司所有者的净利润	315,975,908.50	243,234,380.58
减：提取法定盈余公积	31,572,328.57	24,342,886.74
应付普通股股利	97,567,776.00	117,081,331.20
期末未分配利润	1,198,039,630.77	1,011,203,826.84

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元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 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元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

32、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,608,449,426.91	2,120,197,093.20	2,629,918,963.55	2,196,344,162.34
其他业务	68,740,093.94	689,105.65	40,408,930.69	2,194,432.15
合计	2,677,189,520.85	2,120,886,198.85	2,670,327,894.24	2,198,538,594.49

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
其中：				
水电			98,560,907.75	98,560,907.75
火电			2,502,309,953.81	2,502,309,953.81
光伏发电			4,914,596.55	4,914,596.55
其他			71,404,062.74	71,404,062.74
其中：				
江西省			2,677,189,520.85	2,677,189,520.85
其中：				
合同类型			2,677,189,520.85	2,677,189,520.85
其中：				
合计			2,677,189,520.85	2,677,189,520.85

与履约义务相关的信息：

公司通常与客户签订合同后，按照合同约定履行履约义务，以控制权转移作为收入确定的时点的标准。本公司销售商品主要为电力，在客户取得商品控制权的时点即商品验收移交时确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明

33、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	9,335,448.57	8,079,986.64
教育费附加	4,286,117.42	3,870,281.18
房产税	2,662,236.89	2,801,969.22
土地使用税	3,518,410.78	3,876,653.57
车船使用税	26,372.80	19,151.90
印花税	1,502,008.90	1,477,797.03
地方教育附加	2,857,411.62	2,580,187.46
环境保护税	1,024,381.50	970,529.71
合计	25,212,388.48	23,676,556.71

其他说明：

34、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	108,591.29	78,962.08
广告宣传费	27,794.11	2,359.22
业务招待费	70,401.49	38,309.83
折旧费	10,080.88	2,222.92
劳动保护费	6,508.97	17,400.58
办公费	21,205.53	6,953.39
车辆使用费	1,607.81	5,781.53
运杂费	958.00	
职工薪酬	1,099.90	
其他	7,169.81	2,944.80
合计	255,417.79	154,934.35

其他说明：

35、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	63,000,585.80	58,797,026.78
招待费、办公费、差旅费等	9,375,505.65	12,678,730.13
保险费、绿化费、物业费、水电费等	10,927,327.08	19,043,528.61
中介、咨询费等	3,353,719.26	5,866,053.66
折旧和摊销	2,741,227.47	3,989,522.19
建安工程保护性施工费用及总包管理费	14,092,642.09	9,312,349.09
其他	1,628,857.87	3,048,167.42
合计	105,119,865.22	112,735,377.88

其他说明：

36、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
火电机组采样机控制系统的研究	725,613.72	
火电机组氢电导率表专用再生模块的研究及应用	992,384.66	
锅炉本体复合酸洗工艺的研究与应用	1,832,340.47	
磨煤机出口插板门关键技术的研究	1,895,801.33	
主厂房及入厂煤采制样数字监控系统的研究	1,580,989.76	
火电机组脱硝系统超低烟温工况适应性提升工艺的研究	2,693,477.04	
大型火电厂辅控 DCS 系统的研究	2,518,948.23	
基于全流道三维 CAD-CFD 联合的循环水泵整体优化技术研究	2,763,079.14	
SCR 脱硝尿素水解制氨技术研究与应用	3,362,219.71	
大跨距预应力管桁架结构全封闭煤场的研究与应用	4,361,099.83	
基于电厂生产数据的的备份容灾系统的研究	992,097.69	
汽轮机高低旁路压力调节机构的研究	992,054.35	
炉内加药系统配氨自动化关键技术的研究	1,114,466.57	

究		
仪用冷干机节能技术的研究	607,410.97	
锅炉烟风道导流技术的研究	1,716,995.37	
直流锅炉低浓度加氧给水处理技术与应用	622,076.70	
合计	28,771,055.54	

其他说明：

37、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	91,705,318.05	104,020,963.69
减：利息收入	4,121,343.81	4,327,351.86
其他	488,537.21	1,712,539.83
合计	88,072,511.45	101,406,151.66

其他说明：

38、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助[注]	190,518.25	180,266.31
与收益相关的政府补助[注]	766,673.10	162,013.88
代扣个人所得税手续费返还	94,853.37	96,096.37
加计抵扣的进项税额	7,817.52	

39、投资收益

单位：元

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	69,058,433.91	78,367,361.10
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		2,513,207.55
理财产品投资收益	6,890,309.76	16,229,452.05
合计	75,948,743.67	97,110,020.70

其他说明：

40、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-42,222.58	-187,411.59
应收账款坏账损失	-1,036,227.91	-407,245.58
合计	-1,078,450.49	-594,657.17

其他说明：

41、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
五、固定资产减值损失	-11,832,092.40	
十、无形资产减值损失		-2,700,000.12
合计	-11,832,092.40	-2,700,000.12

其他说明：

42、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益		30,206.49

43、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产毁损报废利得	16,246.23	9,209.20	16,246.23
罚没收入	972,494.00	1,111,763.70	972,494.00
其他	1,502,062.12	2,743,244.89	1,502,062.12
合计	2,490,802.35	3,864,217.79	2,490,802.35

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关
------	------	------	------	----------------	------------	------------	------------	-----------------

其他说明：

44、营业外支出

单位：元

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	1,630,720.00	469,132.30	1,630,720.00
非流动资产毁损报废损失	12,510,881.55	2,824,664.90	12,510,881.55
预估停工损失	2,473,188.16	27,355,000.00	2,473,188.16
其他	350,400.59	513,968.62	350,400.59
合计	16,965,190.30	31,162,765.82	16,965,190.30

其他说明：

45、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	38,868,729.69	63,728,166.62
递延所得税费用	3,440,778.34	-6,139,516.75
合计	42,309,508.03	57,588,649.87

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	358,495,758.59
按法定/适用税率计算的所得税费用	53,774,363.79
子公司适用不同税率的影响	-73,586.33
调整以前期间所得税的影响	-810,560.66
非应税收入的影响	-10,358,765.09
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	2,725,239.26
研发费用加计扣除的影响	-2,947,182.94
所得税费用	42,309,508.03

其他说明

46、现金流量表项目**(1) 收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	3,615,689.93	4,327,351.86
政府补助	859,707.78	256,044.14
保证金	10,074,879.17	7,136,000.00
其他	2,964,956.94	3,536,016.76
房租及电费	2,340,085.50	
合计	19,855,319.32	15,255,412.76

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
招待费、办公费、差旅费等	7,586,989.07	11,437,598.94
保险费、绿化费、物业费、水电费等	9,059,984.97	11,389,244.98
中介、咨询费等	5,163,120.50	5,858,918.59
对外捐赠	1,709,048.00	469,000.00
保证金、质保金、押金等	5,461,597.30	16,168,281.68
代垫款		8,047,025.00
其他	9,305,481.13	18,045,931.67
合计	38,286,220.97	71,416,000.86

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	61,130.29	
在建工程考核款	338,450.00	
合计	399,580.29	

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
在建项目履约保证金		81,134,000.00
停工损失	29,922,037.56	
广丰增量配网项目	29,300.22	
合计	29,951,337.78	81,134,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
发行债券收到的现金	498,650,000.00	
合计	498,650,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付中票发行服务费	27,942.38	
合计	27,942.38	

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

47、现金流量表补充资料**(1) 现金流量表补充资料**

单位：元

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	316,186,250.56	243,213,027.71
加：资产减值准备	12,910,542.89	3,294,657.29
固定资产折旧、油气资产折耗、 生产性生物资产折旧	266,824,377.67	264,606,009.10
使用权资产折旧		

无形资产摊销	1,258,758.64	1,410,087.39
长期待摊费用摊销	199,795.28	49,948.82
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）	12,446,950.17	-30,206.49
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	51,438.60	2,815,455.70
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	79,556,981.14	104,020,963.69
投资损失（收益以“－”号填列）	-75,948,743.67	-97,110,020.70
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	3,440,778.34	-6,139,516.75
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）	61,385,678.29	1,959,783.68
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-218,927,393.78	-198,581,544.25
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	48,398,389.59	29,798,468.36
其他		
经营活动产生的现金流量净额	507,783,803.72	349,307,113.55
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	528,084,973.97	217,799,856.45
减：现金的期初余额	217,799,856.45	1,166,430,489.53
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	310,285,117.52	-948,630,633.08

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
--	----

其中:	--
其中:	--
其中:	--

其他说明:

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	--
其中:	--
其中:	--

其他说明:

(4) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	528,084,973.97	217,799,856.45
可随时用于支付的银行存款	528,335,023.97	217,799,856.45
三、期末现金及现金等价物余额	528,084,973.97	217,799,856.45

其他说明:

48、所有权或使用权受到限制的资产

单位: 元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	250,050.00	履约保函
合计	250,050.00	--

其他说明:

49、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位: 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	

其中：美元			
欧元			
港币			
应收账款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
短期借款	59,000,000.00	0.84223	49,691,570.00
其中：港币	59,000,000.00	0.84223	49,691,570.00

其他说明：

50、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
脱硝工程专项补助资金	1,235,257.86	递延收益	180,518.26
2017 新入规工业企业省级及区级奖励	110,000.01	递延收益	9,999.99
收宜春财政局关于 2019 年度工业经济发展考核奖励	200,000.00	其他收益	200,000.00
失业保险稳岗补贴款	627,281.10	其他收益	627,281.10

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

八、合并范围的变更

1、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：

合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
上饶赣能配售电有限公司	投资	2020年5月	3,000,000.00	100.00
定边赣能新能源有限公司	投资	2020年4月		

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

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	
江西赣能能源服务有限公司	江西南昌	江西南昌	商务服务业	51.00%		设立
定边赣能新能源有限公司	陕西省榆林市定边县	陕西省榆林市定边县	批发业	90.00%		设立
江西昱辰智慧能源有限公司	江西南昌	江西南昌	电力、热力生产和供应业	70.00%		设立
上饶赣能配售电有限公司	江西上饶	江西上饶	输电、配电、售电		100.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

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
江西赣能能源服务有限公司	49.00%	112,390.67		24,673,080.00

江西昱辰智慧能源有限公司	30.00%	97,951.39		9,015,909.19
--------------	--------	-----------	--	--------------

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

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
江西赣能能源服务有限公司	50,901,395.46	552,958.29	51,454,353.75	1,101,129.26		1,101,129.26	20,480,366.69	427,661.77	20,908,028.46	784,172.68		784,172.68
江西昱辰智慧能源有限公司	17,851,526.07	48,218,236.42	66,069,762.49	572,172.43	35,444,559.44	36,016,731.87	9,631,986.41	147,169.82	9,779,156.23	52,630.24		52,630.24

单位：元

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
江西赣能能源服务有限公司	5,222,689.04	229,368.71	229,368.71	-2,138,840.64	1,899,562.49	123,855.78	123,855.78	86,657.72
江西昱辰智慧能源有限公司	4,914,596.55	326,504.63	326,504.63	2,580,191.93		-273,474.01	-273,474.01	-222,902.50

其他说明：

2、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

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	
江西昌泰高速公路有限责任公司	江西吉安	江西吉安	项目融资、建设等	23.33%		权益法核算

江西核电有限公司	江西九江	江西南昌	核电开发	20.00%		权益法核算
----------	------	------	------	--------	--	-------

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：

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：

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	江西昌泰高速公路有限责任公司	江西核电有限公司	江西昌泰高速公路有限责任公司	江西核电有限公司
流动资产	1,857,615,135.97	192,999,421.26	1,537,970,367.60	101,373,897.18
非流动资产	2,812,897,751.14	4,218,161,675.52	2,792,056,688.78	3,876,708,828.01
资产合计	4,670,512,887.11	4,411,161,096.78	4,330,027,056.38	3,978,082,725.19
流动负债	280,537,293.92	1,343,667,132.53	120,961,176.09	224,438,459.55
非流动负债	36,296,875.33	1,849,767,365.72	5,123,333.34	2,547,118,400.00
负债合计	316,834,169.25	3,193,434,498.25	126,084,509.43	2,771,556,859.55
少数股东权益	30,457,370.92		32,585,634.51	
归属于母公司股东权益	4,323,221,346.94	1,217,726,598.53	4,171,356,912.44	1,206,525,865.64
按持股比例计算的净资产份额	1,008,607,540.24	243,545,319.71	973,316,612.90	241,305,173.13
对联营企业权益投资的账面价值	1,008,771,091.94	247,321,319.71	973,341,119.37	245,081,173.13
营业收入	653,935,006.96	38,049,003.88	728,098,808.64	20,493,935.88
净利润	271,864,434.50	11,200,732.89	338,886,290.57	6,319,792.97
综合收益总额	271,864,434.50	11,200,732.89	338,886,290.57	6,319,792.97
本年度收到的来自联营企业的股利	27,996,000.00		27,996,000.00	

其他说明

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--

投资账面价值合计	167,746,545.43	152,114,230.67
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	3,392,314.76	-1,667,373.66
--综合收益总额	3,392,314.76	-1,667,373.66

其他说明

十、与金融工具相关的风险

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

(一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

(1) 信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

(2) 违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 4) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据(如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等)的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注五（一）3、五（一）4、五（一）6之说明。

4. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项

本公司定期/持续对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2020

年12月31日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的100%(2019年12月31日：100%)源于余额前五名客户。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。

(二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				

(续上表)

项 目	期初数				

(三) 市场风险

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

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2020年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币1,695,000,000.00元(2019年12月31日：人民币1,695,000,000.00元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

本公司期末外币货币性负债情况详见本财务报表附注五(四)2之说明。

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

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			41,045,884.03	41,045,884.03
持续以公允价值计量的资产总额			41,045,884.03	41,045,884.03
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、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

本公司持有的其他权益工具投资为非上市公司股权，无活跃市场报价，被投资企业经营环境和经营情况、财务状况未发生重大变化，所以公司按照投资成本作为公允价值的合理估计进行计量。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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
江西省投资集团有限公司	江西省南昌市	项目投资	600,000.00 万元	39.72%	39.72%

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是江西省国有资产监督管理委员会。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九之说明。

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九之说明。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
江西高技术产业投资股份有限公司	联营企业
江西网新科技投资有限公司	联营企业
江西昌泰高速公路有限责任公司	联营企业
江西核电有限公司	联营企业
江西航天云网科技有限公司	联营企业
江西国赣赢科新能源有限公司	联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
江西高技术发展有限责任公司	参股公司
江西电力交易中心有限公司	参股公司
江西东津发电有限责任公司	同受母公司控制
江西省天然气管道有限公司	同受母公司控制
江西省投资燃气有限公司	同受母公司控制
江西省天然气集团有限公司[注]	同受母公司控制
江西省页岩气投资有限公司	同受母公司控制
江西省天然气投资有限公司	同受母公司控制
江西高投股权投资基金管理有限公司	同受母公司控制
南昌富昌石油储运有限公司	同受母公司控制
江西省投资物流有限责任公司	同受母公司控制
南昌富昌石油燃气有限公司	同受母公司控制
江西江能物贸有限公司	同受母公司控制
江西煤业集团有限责任公司	同受母公司控制
江西煤炭储备中心有限公司	同受母公司控制
江西华赣瑞林稀贵金属科技有限公司	同受母公司控制

其他说明

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

单位：元

关联方	关联交易内	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
-----	-------	-------	---------	----------	-------

	容				
江西江能物贸有限公司	采购燃煤			否	20,453,080.49
南昌富昌石油储运有限公司	采购原料			否	495,189.65
南昌富昌石油燃气有限公司	采购汽油			否	62,633.76
江西煤业集团有限责任公司	采购燃煤			否	31,681,827.29
江西省投资物流有限责任公司	采购燃煤			否	12,013,447.43
江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司	采购燃煤	21,330,727.27	98,246,400.00	否	31,681,827.29
江西煤炭储备中心有限公司	采购燃煤相关服务费用	10,017,516.88	21,882,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江西省天然气集团有限公司	房租租赁	2,663,968.80	680,337.12
江西江能物贸有限公司	委托服务费业务	599,527.20	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(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：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
江西省投资集团有限公司	江西赣能股份有限公司	股权托管	2020年01月01日	2020年12月31日	被托管公司相当股权可分配利润的10.00%	

关联托管/承包情况说明

本公司2020年第八届董事会第三次会议审议通过了公司与江西省投资集团有限公司继续签订《股权托管协议》，由公司受托管理江西省投资集团有限公司所持的江西东津发电有限责任公司(以下称东津发电)97.68%股权，账面原值104,899,600.00元。托管内容为：除托管协议限制条件外，公司根据《公司法》及公司章程的规定，行使江西省投资集团有限公司该项股权的股东权利，并履行江西省投资集团有限公司该项股权的股东义务。托管期限为2020年1月1日起至2020年12月31日止。在托管期内，公司收取东津发电相当股权可分配利润的10.00%作为受托管理江西省投资集团有限公司股权的报酬，并由江西省投资集团有限公司在托管期限结束后1个月内一次性支付给公司；如果东津发电发生亏损，本公司不收取报酬。东津发电2020年度的净利润为5,027,201.62元，截至2020年12月31日累计未分配利润为-299,610,066.13元，截至2020年12月31日该公司无可供分配利润，本公司2020年度未收取股权托管费。

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
江西省天然气集团有限公司	房屋	814,642.22	1,878,438.05
江西高技术产业投资股份有限公司	房屋	161,889.92	187,306.39
江西高投股权投资基金管理有限公司	房屋	177,467.89	211,200.06
江西省天然气投资有限公司	房屋		9,124.27
江西省天然气管道有限公司	房屋	721,100.90	3,653.04
江西国赣赢科新能源有限公司	房屋	43,239.90	

本公司作为承租方：

单位：元

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

关联租赁情况说明

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	7,032,600.00	5,242,200.00

(5) 其他关联交易

本公司企业年金上交江西省投资集团有限公司，由其委托外部公司进行集中管理，2020年支付江西省投资集团有限公司企业年金共计13,046,036.38元，其中公司承担部分9,882,405.06元，个人承担部分3,163,631.32元。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

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	江西省天然气集团有限公司	230,000.00		721,157.33	
其他应收款	江西高技术产业发展有限责任公司			2,513,207.55	
其他应收款	江西昌泰高速公路有限责任公司	246,411.78		112,921.98	
其他应收款	南昌富昌石油燃气有限公司	15,590.72		9,634.90	
其他应收款	江西高技术产业投资股份有限公司	6,805.60	6,805.60	6,805.60	6,805.60
其他应收款	江西省页岩气投资有限公司	1.45		1.45	
其他应收款	江西省天然气集团有限公司	3.18		3.18	
其他应收款	江西华赣瑞林稀贵金属科技有限公司	135,680.00			

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	南昌富昌石油储运有限公司		57,442.00
其他应付款	江西省投资物流有限责任公司		350,000.00
其他应付款	江西江能物贸有限公司		460,000.00
其他应付款	江西东津发电有限责任公司	22,000.00	

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至资产负债表日，本公司不存在需要披露的重要承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

2001年10月18日，中国葛洲坝集团第六工程有限公司(以下简称葛六公司)中标江西赣能抱子石发电有限责任公司(为公司下属分公司江西赣能股份有限公司抱子石水电厂前身，以下简称抱子石水电厂)的抱子石饮水发电系统工程，双方签订《协议书》。

2004年该工程完工并移交使用，抱子石水电厂尚有2,009,557.55元质保金未付。后因该工程在使用过程中存在多处漏水情形，且葛六公司未向抱子石水电厂提交完整的完工资料，截至2019年12月31日，上述质保金尚未支付。

2018年3月，葛六公司向江西省修水县人民法院提起诉讼，请求法院判令本公司及抱子石水电厂退还工程质保金2,009,557.55元，并按年利率6.00%支付自2006年4月1日起计算至款项还清之日止的利息，同时案件诉讼费用由本公司及抱子石水电厂承担。案件受理后，抱子石水电厂在提交答辩状期间对管辖权提出异议，认为与葛六公司签订的《协议书》中约定合同发生争议协商不成的由江西省南昌市仲裁委员会处理，故案件不属于人民法院受理的民事诉讼的受理范围。江西省修水县人民法院经审查后认为抱子石水电厂提出的管辖权异议成立，并以（2018）赣0424民初1229号民事裁定书裁定驳回葛六公司的起诉。上述裁定作出后，葛六公司向江西省九江市中级人民法院提起上诉，江西省九江市中级人民法院经审理后，于2018年7月14日以（2018）赣04民终1235号民事裁定书裁定驳回葛六公司上诉，维持原裁定。

2018年8月16日，葛六公司向江西省南昌市仲裁委员会提出仲裁申请，申请裁决抱子石水电厂立即退还工程质保金2,009,557.55元，并按年利率6.00%支付自2006年4月1日起计算至款项还清之日止的利息。2018年9月17日，江西省南昌市仲裁委员会向抱子石水电厂下发取证通知书（〔2018〕洪仲字第0303号）。

2018年10月22日，抱子石水电厂向江西省南昌市仲裁委员会提出仲裁反请求申请，申请裁决葛六公司向抱子石水电厂交付诉争合同所涉及完工验收资料，包括工程施工定位测量、地质勘察及部分分项单位工程质量检查、评定等，同时仲裁反请求费用全部由葛六公司承担。

截至本财务报表报出日，上述仲裁案件尚未开庭审理。

十四、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
重要的对外投资	经公司 2020 年第十次临时董 事会会议审议通过，同意公司向江西展宇新能源股份有限公司收购其全资子公司上饶宇浩光伏科技有限公司（以下简称“宇浩光伏”）之 100%股权，股权交易价格为 138.675 万元人民币，并承接宇浩光伏全资子公司上饶市源茂新能源科技有 限公司（以下简称“源茂新能源”）所属余干县大溪乡九连岗 50MW 渔光互补光伏电站项目的投资建设，项目总投资约 1.9 亿元人民币。		

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	97,567,776.00
-----------	---------------

3、其他资产负债表日后事项说明

2014年5月20日，公司因生产经营管理需要与用友网络科技股份有限公司（以下简称用友股份）签订《江西赣能股份有限公司信息化系统软件采购项目合同书》（以下简称合同书），2014年6月20日签订《江西赣能股份有限公司信息化系统软件采购项目合同补充协议书》（以下简称补充协议书），上述《合同书》及《补充协议书》约定：(1) 本公司向用友股份购买信息化系统软件及配套服务；(2) 合同总价款为490.00万元；(3) 信息系统各主要功能模块分阶段完成并试运行，信息系统整体应于2016年1月1日以前全部上线正式运行。合同生效后，用友股份授权江西用友软件有限责任公司向本公司具体履行合同义务。

2014-2016年，在信息系统开发、调试期间，本公司按照合同约定先后向用友股份支付合同款总计300.00万元，支付金额已达到系统上线试运行后付款进度。但用友股份未按合同要求向本公司提供相应的信息化系统软件及配套服务。截至目前，用友股份已交付的功能模块已远超合同约定交付时间，且仍未提供完整功能模块，信息系统至今仍无法上线正式运行；在软件开发过程中，用友股份违反合同约定，始终不提供相关软件授权文件，导致本公司在使用该信息系统过程中面临知识产权法律风险；用友股份已提供的功能模块存在严重缺陷，无法正常使用。本公司就其违约事宜，曾多次与用友股份进行沟通协商，敦促其补救，但用友股份却在未经本公司同意的情况下频繁更换项目实施人员，且对本公司的合理诉求屡屡推诿，并于2018年12月24日撤回了所有项目实施人员，拒绝继续履行合同义务。

2020年3月2日，本公司因《江西赣能股份有限公司信息化系统软件采购项目合同书》与用友股份产生纠纷向南昌高新技术产业开发区人民法院提交了民事起诉状，诉讼请求为：(1) 判令解除《江西赣能股份有限公司信息化系统软件采购项目合同书》；(2) 判令用友股份向本公司退回已支付的 300.00万元合同款；(3) 本案诉讼费用由用友股份承担。

2020年4月13日，本公司收到江西省南昌市中级人民法院送达的《江西省南昌市中级人民法院受理通知书》（〔2020〕赣01民初195号）。

截止本财务报表报出日，上述诉讼案件尚未开庭审理。

十五、其他重要事项

1、年金计划

公司自2002年7月起，参照《江西省电力公司企业年金试行办法》建立企业年金，并执行劳动和社会保障部令第20号《企业年金试行办法》以及江西省政府的相关实施意见。2018年2月1日起，企业发布《江西省投资集团有限公司企业年金方案》，企业年金适用于一与公司签订劳动合同并试用期届满；二依法参加企业职工基本养老保险并履行缴费义务的职工。按月提取公司缴纳的企业年金基金，职工个人缴纳的企业年金基金由公司在发放工资时按月代扣代缴。本期公司缴纳的企业年金基金按公司上年度职工工资总额的8.00%提取（《江西省投资集团有限公司企业年金方案》实施之前公司缴纳的企业年金基金按公司上年度职工工资总额的5.00%提取），职工个人缴纳的企业年金基金按上年职工工资总额的2.00%提取。

2、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

3、其他

(1) 公司投资的核电项目公司的情况

公司与中电投核电有限公司、江西赣粤高速公路股份有限公司、深圳南山热电股份有限公司于2010年1月共同出资投资由中国电力投资集团公司于2007年组建的中电投江西核电有限公司(2018年1月更名为江西核电有限公司，公司持股比例为20.00%)，截至2020年底，公司在该核电项目上累计投资人民币38.6亿元，占公司截至2020年12月31日资产总额的3.30%。2012年10月份经国务院讨论通过的《核电安全规划(2011-2020年)》和《核电中长期发展规划(2011-2020年)》要求科学布局核

电项目，“十二五”时期只在沿海安排少数经过充分论证的核电项目厂址，不安排内陆核电项目，未来国家政策允许重新启动内陆核电项目建设的时间尚不明确。2016年11月国家能源局发布《电力发展“十三五”规划（2016-2020年）》，明确了内陆核电继续深入的发展基调，但是按照国家能源发展“十三五”规划，内陆核电仍然没有明确的开工时间表，在一段时间内仍将处于厂址保护和前期论证状态。本公司将持续关注和评估国家核电发展政策的变化对公司带来的影响。

(2) 公司投资的联营企业江西国赣赢科新能源有限公司的情况

公司投资的江西国赣赢科新能源有限公司，初始投资成本3,350,000.00元，截止2020年12月31日账面价值3,261,809.26元，经与被投资公司了解，被投资公司计划2021年注销。

(3) 关于控股股东股权质押

为履行江西省投资集团有限公司发行企业债所需承担的反担保义务，江西省投资集团有限公司已将其持有的本公司153,400,000股股票质押给交通银行股份有限公司江西省分行，并经中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司登记备案。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

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	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	354,880,421.46	100.00%	1,757,964.66	0.50%	353,122,456.80	274,679,460.03	100.00%	721,736.75	0.26%	273,957,723.28
其中：										
合计	354,880,421.46	100.00%	1,757,964.66	0.50%	353,122,456.80	274,679,460.03	100.00%	721,736.75	0.26%	273,957,723.28

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：407245.58

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
按组合计提坏账准备	354,880,421.46	1,757,964.66	0.50%

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

√ 适用 □ 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	349,880,421.46
2 至 3 年	1,855,088.34
3 年以上	3,144,911.66
4 至 5 年	3,144,911.66
合计	354,880,421.46

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	721,736.75	1,036,227.91				1,757,964.66
合计	721,736.75	1,036,227.91				1,757,964.66

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

（3）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网江西省电力有限公司	348,300,823.93	98.15%	
江苏明江工程有限公司	5,000,000.00	1.41%	1,757,964.66
国网江西省电力有限公司赣州市赣县区供电分公司	1,403,797.82	0.40%	
合计	354,704,621.75	99.96%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	27,996,000.00	2,513,207.55
其他应收款	4,579,593.02	9,852,627.23
合计	32,575,593.02	12,365,834.78

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
江西昌泰高速公路有限公司	27,996,000.00	
江西高技术产业发展有限责任公司		2,513,207.55
合计	27,996,000.00	2,513,207.55

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
单项计提坏账准备	12,187,355.90	12,187,355.90
按组合计提坏账准备	25,401,454.08	30,632,265.71
合计	37,588,809.98	42,819,621.61

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失 (未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失 (已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额		20,779,638.48	12,187,355.90	32,966,994.38
2020 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—
--转入第三阶段		-20,779,609.48	20,779,609.48	
本期计提		42,195.89	26.69	42,222.58

2020 年 12 月 31 日余额		42,224.89	32,966,992.07	33,009,216.96
--------------------	--	-----------	---------------	---------------

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	2,702,000.81
1 至 2 年	1,041,214.03
2 至 3 年	20,187.67
3 年以上	33,825,407.47
4 至 5 年	9,724.23
5 年以上	33,815,683.24
合计	37,588,809.98

3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

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
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5 年以上	54.75%	20,580,000.00
中国工商银行江西省分行昌北支行	被盗资金	12,000,000.00	5 年以上	31.92%	12,000,000.00
国电（北京）配送中心有限公司	采购平台款	1,666,732.12	1 年以内	4.43%	
修水县兴洪建筑装饰工程有限公司	代垫款	730,992.63	1-2 年	1.94%	
售房收入专户	存放专户的专项资金	722,058.01	5 年以上	1.92%	
合计	--	35,699,782.76	--	94.96%	32,580,000.00

3、长期股权投资

单位：元

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	46,500,000.00		46,500,000.00	17,200,000.00		17,200,000.00
对联营、合营企	1,423,838,957.08		1,423,838,957.08	1,370,536,523.17		1,370,536,523.17

业投资						
合计	1,470,338,957.08		1,470,338,957.08	1,387,736,523.17		1,387,736,523.17

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动				期末余额(账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
江西赣能能源服务有限公司	10,200,000.00	15,300,000.00				25,500,000.00	
江西昱辰智慧能源有限公司	7,000,000.00	14,000,000.00				21,000,000.00	
合计	17,200,000.00	29,300,000.00				46,500,000.00	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价值)	本期增减变动								期末余额(账面价值)	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他			
一、合营企业												
二、联营企业												
江西高技术产业投资股份有限公司	71,660,343.13										74,584,413.71	
	2,924,070.58						27,996,000.00				1,008,771,091.94	
江西昌泰高速公路有限责任公司	973,341,119.37			63,425,972.57							55,835,310.94	
江西网新科技投资有限公司	55,863,848.72			-28,537.78							21,825,011.52	
江西航天云网科技有限公司	21,239,252.14			585,759.38							247,321,319.71	

江西核电有限公司	245,081,173.13			2,240,146.58					3,261,809.26	
江西国赣赢科新能源有限公司	3,350,786.68			-88,977.42					12,240,000.00	
丰城市赣港港口经营有限公司		12,240,000.00								
小计	1,370,536,523.17	12,240,000.00		69,058,433.91			27,996,000.00		1,423,838,957.08	
合计	1,370,536,523.17	12,240,000.00		69,058,433.91			27,996,000.00		1,423,838,957.08	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,600,870,861.56	2,116,171,979.81	2,629,238,626.43	2,195,446,841.61
其他业务	68,947,435.22	689,105.65	40,494,312.31	2,194,432.15
合计	2,669,818,296.78	2,116,861,085.46	2,669,732,938.74	2,197,641,273.76

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	合计	
其中：				
火电			2,502,309,953.81	2,502,309,953.81
水电			98,560,907.75	98,560,907.75
其他			68,947,435.22	68,947,435.22
其中：				
江西省			2,669,818,296.78	2,669,818,296.78
其中：				
其中：				
其中：				
商品（在某一时点转让）			2,669,818,296.78	2,669,818,296.78

其中：				
其中：				
合计			2,669,818,296.78	2,669,818,296.78

与履约义务相关的信息：

公司通常与客户签订合同后，按照合同约定履行履约义务，以控制权转移作为收入确定的时点的标准。本公司销售商品主要为电力，在客户取得商品控制权的时点即商品验收移交时确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

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	69,058,433.91	78,367,361.10
交易性金融资产在持有期间的投资收益	6,350,538.47	16,139,157.40
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		2,513,207.55
合计	75,408,972.38	97,019,726.05

6、其他

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-12,494,635.32	主要为固定资产拆除报废损失
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）	1,017,799.35	2020 年收到失业保险稳岗补贴以及摊销的脱销工程专项补助资金
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	6,890,309.76	购买银行结构性存款取得的投资收益

负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,979,752.63	主要为罚没收入、核销的长期挂账无法支付的应付款项以及预估停工损失
其他符合非经常性损益定义的损益项目	42,062.89	代扣个人所得税手续费返还、加计抵扣的进项税额
减：所得税影响额	-898,387.46	
少数股东权益影响额	217,424.30	
合计	-5,843,252.79	--

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

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（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	6.46%	0.3239	0.3239
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.58%	0.33	0.33

第十三节 备查文件目录

- (一) 《公司2020年度报告》全文及摘要；
- (二) 载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的《公司2020年度财务报表》；
- (三) 载有会计师事务所、注册会计师签章的审计报告原件；
- (四) 报告期内在《证券时报》、巨潮资讯网上公开披露的所有公司文件正本及公告原文；
- (五) 《公司章程》。

江西赣能股份有限公司董事会
董事长 
2021年4月22日