



**江西赣能股份有限公司**

**2021 年半年度报告**

**2021-68**

**2021 年 08 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、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

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：保证本半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。

本半年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者及相关人士注意投资风险。

公司已在本报告中披露可能对公司未来发展战略和经营目标的实现产生不利影响的重大风险，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”中的相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 目录

第一节 重要提示、目录和释义 .....	2
第二节 公司简介和主要财务指标 .....	6
第三节 管理层讨论与分析 .....	9
第四节 公司治理 .....	23
第五节 环境和社会责任 .....	25
第六节 重要事项 .....	27
第七节 股份变动及股东情况 .....	42
第八节 优先股相关情况 .....	46
第九节 债券相关情况 .....	47
第十节 财务报告 .....	49

## 备查文件目录

- (一) 载有董事长签名并盖章的公司2021年半年度报告全文及摘要文本；
- (二) 载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- (三) 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；
- (四) 其他备查文件。

## 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
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、公司简介

股票简称	赣能股份	股票代码	000899
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（如有）	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		

### 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、其他情况

#### 1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用  不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

#### 2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用  不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2020 年年报。

### 四、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

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	1,374,294,770.36	1,158,486,024.54	18.63%
归属于上市公司股东的净利润（元）	76,361,053.42	163,134,262.53	-53.19%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	75,302,346.57	158,319,532.44	-52.44%
经营活动产生的现金流量净额（元）	166,531,117.00	246,496,608.54	-32.44%
基本每股收益（元/股）	0.0783	0.1672	-53.17%
稀释每股收益（元/股）	0.0783	0.1672	-53.17%
加权平均净资产收益率	1.52%	3.36%	-1.84%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	8,806,853,546.37	7,988,556,189.10	10.24%
归属于上市公司股东的净资产（元）	4,980,553,785.29	5,001,643,242.69	-0.42%

## 五、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。

## 六、非经常性损益项目及金额

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
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）	110,901.21	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
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	412,281.99	收购上饶宇浩光伏科技有限公司产生的收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	657,568.26	主要为罚没收入等
其他符合非经常性损益定义的损益项目	66,621.01	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	185,315.18	
少数股东权益影响额（税后）	3,350.44	
合计	1,058,706.85	--

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 管理层讨论与分析

### 一、报告期内公司从事的主要业务

#### （一）业务范围

公司主营业务为火力、水力发电及新能源发电，公司已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。

#### （二）行业发展情况

##### 1、2021年上半年全国电力供需情况

###### （1）电力消费需求情况

根据中国电力企业联合会发布《2021年上半年全国电力供需形势分析预测报告》的相关数据显示，上半年，全国全社会用电量3.93万亿千瓦时，同比增长16.2%，两年平均增长7.6%。分季度看，一、二季度全社会用电量两年平均增速分别为7.0%、8.2%。第一产业用电量451亿千瓦时，同比增长20.6%；第二产业用电量2.66万亿千瓦时，同比增长16.6%；第三产业用电量6710亿千瓦时，同比增长25.8%。

###### （2）电力生产供应情况

截至6月底，全国全口径发电装机容量22.6亿千瓦，同比增长9.5%。全国全口径非化石能源发电装机占总装机容量的比重为45.4%，同比提高3.2个百分点。全口径煤电装机容量占总装机容量比重降至48.2%，同比降低3.3个百分点，在碳达峰、碳中和目标下，电力行业绿色低碳转型趋势明显。上半年，全国规模以上电厂总发电量为3.87万亿千瓦时，同比增长13.7%；全国发电设备平均利用小时1853小时，同比提高119小时。

###### （3）全国电力供需情况

上半年，全国电力供需总体平衡，局部地区部分时段电力供应偏紧。1月，受寒潮天气等因素影响，江苏、浙江、安徽、湖南、江西、四川、新疆等地出现电力缺口，采取了需求响应或有序用电措施。二季度，蒙西、广东、云南、广西等地采取了需求响应或有序用电措施，广东、云南电力供应尤为紧张。

##### 2、2021年上半年江西省电力供需情况

###### （1）电力消费需求情况

根据江西省能源局相关数据显示，2021年上半年，江西省全口径全社会用电量859.98亿千瓦时，同比增长20.25%。其中第一产业用电量5.09亿千瓦时，占全社会用电量的0.12%，同比增速41.46%；第二产业用电量为568.49亿千瓦时，占全社会用电量的66.11%，同比增速26.08%；第三产业用电量142.1亿千瓦时，占全社会用电量的16.52%，同比增速24.96%；城乡居民生活用电144.3亿千瓦时，占全社会用电量的16.78%，同比负增长1.81%。

###### （2）电力生产供应情况

2021年上半年，江西省6000千瓦及以上电厂装机总容量3973万千瓦，其中火电装机容量2476万千瓦、水电装机容量460万千瓦、风电510万千瓦、光伏527万千瓦。2021年上半年新增装机容量61万千瓦，其中光伏新增26.7万千瓦，水电新增6万千瓦，余热、压、气新增8万千瓦，垃圾发电新增16.7万千瓦，农林生物质发电新增3万千瓦。

2021年上半年，江西省6000千瓦及以上电厂发电量754.3亿千瓦时，同比增长24.26%。其中，火电发电量为632.73亿千瓦时，同比增长25.49%；水电发电量为50.01亿千瓦时，同比负增长4.65%；风电发电量49.58亿千瓦时，同比增长48.13%；光伏发电量21.98亿千瓦时，同比增长29.90%。

#### （三）市场地位

公司是江西省目前唯一的电力上市企业，作为江西省重要的电力供应主体，为当地社会经济发展和居民生产生活用电提供着重要的电力能源保障，拥有重要的市场地位。

#### （四）主要的业绩驱动因素

公司主营业务为火力、水力发电及新能源发电，业务业绩驱动的主要因素包括但不限于售电量、燃料价格等综合购电成本、电价、水电站发电量及光照小时数等方面。

### （五）公司经营情况

报告期内，公司总发电量379,567.60万千瓦时，较上年同期上升17.33%；公司结算上网电量362,355.65万千瓦时，较上年同期上升17.00%，其中市场化交易电量223,931.34万千瓦时，较上年同期上升21.24%。截至2021年6月30日，公司总装机容量1573.4MW，较上年同期上升3.81%。

报告期内，公司实现营业收入137,429.48万元，比上年同期上升18.63%，实现净利润7,636.11万元，比上年同期下降53.19%。截至2021年6月30日，公司总资产为880,685.35万元，较年初上升17.32%，净资产498,055.38万元，负债379,266.45万元，负债率43.06%。

#### 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#7、#8号机组锅炉受热面吊装、主厂房主体结构施工、汽轮发电机、发电机定子安装、冷却塔环梁钢筋安装等重要节点工作正按计划顺利推进。

报告期内，公司火力发电362,578.80万千瓦时，同比增长18.16%。

#### 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。

报告期内，公司水力发电14,694.07万千瓦时，同比减少11.25%。

#### 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。

报告期内，公司光伏发电2,294.73万千瓦时。

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

## 二、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，在节能及环保能力方面具有显著的优势。

### （二）市场潜力和增量空间较大

“十三五”以来，江西省电力供需矛盾突出，高峰负荷时段全省电力供应能力不足，江西省火电平均发电利用小时数持续高位运行。“十四五”时期，江西省经济崛起势头依然强劲，用电需求旺盛，江西省面临电力供应缺口，市场增长潜力较大。

### （三）绿色低碳发展优势

公司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，在“2030年碳达峰，2060年碳中和”的背景下，将发挥更大作用，具有更大发展空间。

### （四）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。

### （五）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。

### 三、主营业务分析

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,374,294,770.36	1,158,486,024.54	18.63%	主要是本期火电及光伏发电量增加
营业成本	1,225,156,599.64	845,964,754.01	44.82%	主要是本期燃煤价格上涨导致燃料成本增加
销售费用	115,507.18	91,951.47	25.62%	主要是本期子公司赣能能源业务量增加，本期较上期销售费用增加
管理费用	47,649,193.17	32,675,718.87	45.82%	主要是本期职工薪酬增加
财务费用	40,145,865.13	47,841,206.64	-16.09%	
所得税费用	3,419,924.41	49,712,524.38	-93.12%	主要是本期利润下降且享受高新技术企业税收优惠，所得税费用较上期减少
研发投入	27,422,733.65	28,562,687.83	-3.99%	
经营活动产生的现金流量净额	166,531,117.00	246,496,608.54	-32.44%	主要是本期购买燃料支付的现金增加
投资活动产生的现金流量净额	-735,955,752.08	-93,033,741.38	-691.06%	主要是本期丰电三期及光伏项目固定资产投资增加
筹资活动产生的现金流量净额	677,729,934.91	-4,942,013.71	13,813.64%	主要是本期丰电三期银团贷款增加
现金及现金等价物净增加额	108,305,299.83	148,520,853.45	-27.08%	
投资收益	54,883,227.92	20,252,259.12	171.00%	主要是上期受疫情影响投资收益减少，本期较上期投资收益增加

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用  不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		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	1,374,294,770.36	100%	1,158,486,024.54	100%	18.63%
分行业					
电力	1,332,200,789.06	96.94%	1,129,112,950.12	97.46%	17.99%
其他	42,093,981.30	3.06%	29,373,074.42	2.54%	43.31%
分产品					
电力	1,332,200,789.06	96.94%	1,129,112,950.12	97.46%	17.99%
其他	42,093,981.30	3.06%	29,373,074.42	2.54%	43.31%
分地区					
江西	1,374,294,770.36	100.00%	1,158,486,024.54	100.00%	18.63%

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

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
分行业						
电力	1,332,200,789.06	1,224,788,347.59	8.06%	17.99%	44.81%	-17.03%
分产品						
电力	1,332,200,789.06	1,224,788,347.59	8.06%	17.99%	44.81%	-17.03%
分地区						
江西	1,332,200,789.06	1,224,788,347.59	8.06%	17.99%	44.81%	-17.03%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

□ 适用 √ 不适用

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

□ 适用 √ 不适用

#### 四、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	54,883,227.92	68.74%	主要是确认联营企业投资收益	是
营业外收入	1,057,864.64	1.32%	主要是施工单位考核款及本期收购上饶宇浩光伏科技有限公司产生的收益	否

营业外支出	-11,985.61	-0.02%	主要是冲销前期预估停工损失	否
-------	------------	--------	---------------	---

## 五、资产及负债状况分析

### 1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		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	636,640,323.80	7.23%	528,335,023.97	6.61%	0.62%	
应收账款	268,537,007.58	3.05%	353,902,903.95	4.43%	-1.38%	
合同资产		0.00%		0.00%	0.00%	
存货	190,817,107.27	2.17%	136,953,469.83	1.71%	0.46%	
投资性房地产		0.00%		0.00%	0.00%	
长期股权投资	1,489,652,185.00	16.91%	1,423,838,957.08	17.82%	-0.91%	
固定资产	2,836,820,341.87	32.21%	2,778,078,905.32	34.78%	-2.57%	
在建工程	865,057,148.28	9.82%	642,382,604.39	8.04%	1.78%	
使用权资产	5,875,319.50	0.07%		0.00%	0.07%	
短期借款	1,332,021,990.42	15.12%	1,177,533,432.94	14.74%	0.38%	
合同负债		0.00%	795,685.02	0.01%	-0.01%	
长期借款	1,176,415,054.75	13.36%	665,334,767.77	8.33%	5.03%	
租赁负债	4,276,030.55	0.05%		0.00%	0.05%	

### 2、主要境外资产情况

□ 适用 √ 不适用

### 3、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								
4.其他权益工具投资	41,045,884.03				20,692,116.75			61,738,000.78

金融资产小计	41,045,884.03				20,692,116.75			61,738,000.78
上述合计	41,045,884.03				20,692,116.75			61,738,000.78
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是  否

#### 4、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799,975,902.82元，丰城二期发电厂期末质押借款余额271,847,900.00元(其中81,602,900.00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189,647,272.27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；

中国银行股份有限公司江西省分行质押借款160,199,097.23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166,760,061.09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283,369,472.23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60,073,500.00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99,121,275.00元(其中59,072,275.00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112,653,125.00元(其中22,530,625.00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。

## 六、投资状况分析

### 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
783,937,701.99	112,949,832.31	594.06%

### 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)
上饶宇浩光伏科技有限公司	发电、输电、供电业务；太阳能发电技术服务	收购	1,386,750.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常		2,015,149.62	否	2021年01月04日	《江西赣能股份有限公司关于收购股权暨对外投资的公告》(2020-107)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
上饶市源茂新能源科技有限公司	新能源(光伏太阳能)的技术研发、技术咨询；光伏电站建设与运营；生活垃圾、工业垃圾焚烧发电站开发建设与运营	增资	48,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常			否	2021年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于通过全资子公司向全资孙公司增资的公告》(2021-07)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

	营：电力销售；保洁服务。												
江西赣能能源服务有限公司	购售电、供热、供水、供冷、供汽及其他综合能源服务；配电网投资、建设与运营；充电站投资、建设与运营；分布式能源的投资、建设与运营；电力技术咨询和服务；电力设施投资、建设与维护；清洁能源的技术开发、技术咨询、技术服务及管理；电力相关	增资	50,000,000.00	75.50%	自有资金	江西省天然气集团有限公司、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	-333,086.13	否	2021年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于对控股子公司增加注册资本暨关联交易的公告》（2021-08）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

	互联网业务；智能电网软件开发；数据处理及存储。												
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	增资	4,852,116.75	8.75%	自有资金	存续	股权	生产经营正常			否	2021年02月23日	《江西赣能股份有限公司关于以公开摘牌方式参与江西电力交易中心有限公司股权转让项目暨对外投资的公告》（2021-14）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

	注册和相应管理，协助维护电力交易市场秩序。													
江西江投电力技术与试验研究有限公司	电力设施承装、承修、承试，检验检测服务；电力行业高效节能技术研发；工程和技术研究和试验发展；新兴能源技术研发，技术服务、开发、咨询、交流、转让、推广；及相关工程机械装置销售服务	新设	50,000,000.00	100.00%	自有资金	无	存续	股权	生产经营正常	0.00		否	2021年04月23日	《江西赣能股份有限公司关于对外投资设立江投能源技术研究中心的公告》（2021-36）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
合计	--	--	154,238,866.75	--	--	--	--	--	--	0.00	1,682,063.49	--	--	--

### 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）
丰电三期扩建项目	自建	是	电力行业	220,236,227.90	847,761,463.40	募集资金及自有资金	45.00%			无	2020年03月31日	《江西赣能股份有限公司关于丰城电厂三期扩建工程项目恢复建设的公告》（2020-23）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
上饶市源茂新能源科技有限公司余干县大溪乡九连岗50MW渔光互补光伏电站项目	自建	是	电力行业	149,756,748.13	149,756,748.13	自有资金	100.00%			无	2021年04月01日	《江西赣能股份有限公司对外投资的进展公告》（2021-21）刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西昱辰智慧能源服务有限公司华勤电子	自建	是	电力行业	13,659,454.81	13,661,029.81	自有资金	100.00%			无	2021年04月01日	《江西赣能股份有限公司

屋顶 4.4MW 分布式光伏发电项目												公司对外投资的进展公告》 (2021-21)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
抱子石水电站 3.3MW 光伏发电项目	自建	是	电力行业	10,588,662.13	10,626,397.98	自有资金	100.00%			无	2021 年 04 月 01 日	《江西赣能股份有限公司对外投资的进展公告》 (2021-21)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
合计	--	--	--	394,241,092.97	1,021,805,639.32	--	--	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。

## 七、重大资产和股权出售

### 1、出售重大资产情况

适用  不适用

公司报告期末未出售重大资产。

### 2、出售重大股权情况

适用  不适用

## 八、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：万元

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	150,000	473,962.12	455,558.36	40,919.18	29,707.42	21,996.09

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
上饶宇浩光伏科技有限公司	收购	对公司 2021 半年度报告无重大影响。
江西江投电力技术与试验研究有限公司	出资设立	对公司 2021 半年度报告无重大影响。
高安建山赣能新能源有限公司	出资设立	对公司 2021 半年度报告无重大影响。
抚州羲和新能源有限公司	出资设立	对公司 2021 半年度报告无重大影响。

主要控股参股公司情况说明

上饶宇浩光伏科技有限公司：2021年1月，为加快公司能源结构调整和转型发展步伐，拓宽新能源项目投资渠道，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。2021年3月30日，项目成功并网发电，目前项目运营正常。

江西江投电力技术与试验研究有限公司：2021年6月，公司以自有资金出资设立江西江投电力技术与试验研究有限公司，注册资本5000万元，公司持股比例100%。江西江投电力技术与试验研究有限公司的设立将推进公司转型发展，有效保障企业安全运营，提升公司创新能力，在清洁能源发电、能源存储输送、用能技术创新等领域加大科技投入。截至目前，公司积极推进相关业务的开展。

高安建山赣能新能源有限公司：2021年5月，公司以自有资金出资设立高安建山赣能新能源有限公司，注册资本200万

元，公司持股比例100%。高安建山赣能新能源有限公司主营发电、输电、供电业务，林木种子生产经营，水产养殖等业务。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

抚州羲和新能源有限公司：2021年6月，公司与抚州市农垦能源开发有限责任公司共同出资成立的抚州羲和新能源有限公司，注册资本200万元，公司持股比例70%。抚州羲和新能源有限公司积极参与抚州地区全域新能源项目和综合智慧能源项目的开发、投资、建设，着力打造抚州光伏示范项目。截至目前，公司正积极推进相关业务的开展。

## 九、公司控制的结构化主体情况

适用  不适用

## 十、公司面临的风险和应对措施

（一）煤炭市场风险：受新冠肺炎疫情影响和“双碳环保”的要求，2021年上半年煤炭价格大幅上涨。再加上煤炭生产受限、经济复苏等因素的影响，煤炭价格一路攀升。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，净利润比上年同期下降明显。

应对措施：加大各项成本费用的有效控制，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；继续加强资金的优化管理，切实降低贷款利率。

（二）电力市场风险：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。

应对措施：公司将紧跟电力市场形势，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。

（三）碳市场风险：随着《全国碳排放权交易管理办法（试行）》正式发布和全国碳排放权交易市场的建设，公司所属丰城二期发电厂作为首批参与全国碳排放权交易的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、履约，公司面临碳排放市场带来的挑战。

应对措施：公司将密切关注全国碳交易市场建设及交易进展情况，通过制定公司碳资产交易与管理等制度、成立碳资产管理领导小组及工作小组，不断加强公司的碳资产管理相关工作、提升碳资产管理水平，力争降低公司碳排放履约成本，实现温室气体排放控制和碳资产价值最大化，进一步提升公司整体业绩水平。

## 第四节 公司治理

### 一、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	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	临时股东大会	33.88%	2021 年 02 月 08 日	2021 年 02 月 09 日	刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn 《江西赣能股份有限公司 2021 年第一次临时股东大会会议决议公告》 (2021-13)
2020 年年度股东大会	年度股东大会	73.60%	2021 年 05 月 20 日	2021 年 05 月 21 日	刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn 《江西赣能股份有限公司 2020 年年度股东大会会议决议公告》(2021-44)

#### 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

### 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
孙梦蛟	董事	离任	2021 年 01 月 28 日	工作调整
王伟荣	董事	聘任	2021 年 05 月 20 日	
徐鹏	副总经理	离任	2021 年 06 月 10 日	工作调整
李根东	副总经理	聘任	2021 年 06 月 10 日	
李国强	监事	离任	2021 年 03 月 02 日	工作调整
孙奇	监事	离任	2021 年 03 月 02 日	工作调整
滑为	监事	聘任	2021 年 05 月 20 日	
景秋韵	监事	聘任	2021 年 05 月 20 日	

### 三、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

### 四、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。

## 第五节 环境和社会责任

### 一、重大环保问题情况

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	3.58mg/m <sup>3</sup>	≤30mg/m <sup>3</sup>	44.37t	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	26.23mg/m <sup>3</sup>	≤200mg/m <sup>3</sup>	325.64t	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	36.13mg/m <sup>3</sup>	≤100mg/m <sup>3</sup>	446.30t	2800t/a	无

#### 防治污染设施的建设和运行情况

公司所属丰城二期发电厂主要污染物为废气，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，分别于2018年2月、4月通过验收并取得江西省环境保护厅认可确认函。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

丰城二期发电厂建设项目按《建设项目环境影响评价分类管理名录》要求，编制环境影响评价报告表或环境影响登记表，并报地方环保局审批。2020年10月、2021年2月分别对#5、#6机宽负荷脱硝改造项目进行了环评登记备案。

#### 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。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

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

2021年上半年，公司所属发电企业供电煤耗完成值300.37克/千瓦时，同比下降了1.31克/千瓦时，综合厂用电率累计完成值4.74%，脱硫投用率100%，脱硫效率98.65%，脱硝效率84.82%，除尘效率99.98%。

## 二、社会责任情况

### （一）总体规划

公司坚持落实习近平总书记“摘帽不摘责任、摘帽不摘政策、摘帽不摘帮扶、摘帽不摘监管”的指示精神，公司派驻驻村工作队坚持在岗在位履职尽责，切实做好巩固脱贫成效确保完美收官，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。

### （二）报告期内工作情况

#### 1、持续巩固脱贫攻坚成果

公司驻赣州市寻乌县南桥镇古坑村工作队坚持按要求驻村，每月按规定住村工作20天以上。持续开展脱贫攻坚成果巩固提升，定期跟踪就业人口信息，定期走访排查“三类人员”，入户核实比对行业部门反馈大数据信息，及时掌握边缘户、不稳定户和重大困难户家庭状况，上半年没有新增贫困人口和家庭。继续开展对接帮扶，驻村干部坚持对已脱贫户的帮扶责任不放松，定期入户走访了解家庭生活生产情况，积极动员春耕生产种植粮食作物，对接帮扶户上半年就业和家庭收入稳定。扎实开展脱贫户资料台账的整理归档，按一户一册要求做好档案的资料完善，74户脱贫户资料已全部移交档案整理单位进行规范整理。坚持疫情防控不放松，针对本镇紧邻广东省的地理情况，以及在广东省务工人员较多的实际，驻村工作队积极参与疫情防控排查，重点监测返乡人员，并带头注射新冠疫苗且做好村民的动员工作。。

公司抱子石水电厂包村帮扶定点村四都镇四都村，四都村在2018年底整村脱贫，现有对接帮扶脱贫户共10户。2021年上半年班子成员精心谋划帮扶工作，走访慰问包户家庭，领导干部先后6次到对接脱贫户家中走访慰问，了解生活和帮扶情况，宣讲精准帮扶政策；经申报公司扶贫基金会同意，帮扶四都镇四都村村部建设党员活动室（村民会议室）；根据四都村两委“我为群众办实事”收集意见及建议，为四都村村部新建停车棚和村部至江源组路段安装太阳能路灯；为帮扶户进一步巩固脱贫攻坚成果出主意想办法，帮助解决了不少具体困难和问题。

#### 2、积极寻找产业发展资源

按照公司新能源发展要求，工作队积极在寻乌及周边寻找资源，先后在寻乌县南桥镇、留车镇、吉潭镇以及文峰乡等寻找资源点10个以上，并根据地形地貌进行梳理及时前往县林业局、自然资源局以及发改委、电力公司查询资料信息。同时积极与寻乌主要领导汇报，争取召开了县发改委等部门的工作协调会，商谈整县新能源开发框架协议。还先后到安远县、定南县联系当地发改委、自然资源局以及林业局查询资源信息，也根据赣州片区新能源专班工作安排，前往宁都、于都、抚州等地现场查看资源点。

### （三）后续计划

七月底，公司驻赣州市寻乌县南桥镇古坑村工作队即将撤离，公司下一阶段乡村振兴帮扶点为赣州市寻乌县留车镇族坑村，目前新一轮驻村工作队队员人选已确定，工作队在7月20日开始驻村。

## 第六节 重要事项

### 一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期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
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺	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的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。	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。
首次公开发行或再融资时所作承诺	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。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。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、参与或入股任何可能会与赣能股份及其	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>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。</p> <p>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。</p>			
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺						
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					

## 二、控股股东及其他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他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

## 三、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。

## 四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是  否

公司半年度报告未经审计。

## 五、董事会、监事会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、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用  不适用

## 七、破产重整相关事项

适用  不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

## 八、诉讼事项

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	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

公司提起诉讼。							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

## 其他诉讼事项

√ 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
公司所属抱子石水电厂与中国葛洲坝集团第六工程有限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。	345.64	否	南昌仲裁委员会已终止仲裁程序。	中国葛洲坝集团第六工程有限公司预交的仲裁费27172元全部退回。	终止	2019年03月27日	《江西赣能股份有限公司2018年年度报告》(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	300	否	江西省南昌市中级人民法院已作出一审判决,公司拟提起二审诉讼。	合同继续履行;江西赣能股份有限公司支付尚欠合同进度款423000元及律师费38160元,案件受理费40400元及反诉受理费4441元;用友网络科技股份有限	无	2021年06月09日	《江西赣能股份有限公司关于涉及诉讼事项的进展公告》(2021-48)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.c

起诉讼。				公司支付反诉受理费 17110.2 元。			om.cn
------	--	--	--	----------------------	--	--	-------

## 九、处罚及整改情况

适用  不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

## 十、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。

## 十一、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	向关联人采购煤炭	煤炭采购	遵循市场化原则,同质同价,竞价方式	-	0	0.00%	6,550	否	现金结算	-	2021年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于2021年度日常关联交易预计的公告》(2021-06)刊登于巨潮资讯

													网 www.c ninfo.c om.cn
江西江 能物贸 有限公司	同一控 股股东	向关联 人采购 燃煤	燃煤采 购	遵循市 场化原 则,同质 同价,竞 价方式	-	11.49	0.01%	6,550	否	现金结 算	-	2021年 01月23 日	《江 西赣 能股 份有 限公 司关 于 2021 年度 日常 关联 交易 预计 的公 告》 (2021- 06)刊 登于 巨潮 资讯 网 www.c ninfo.c om.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 燃煤	燃煤采 购	协议价	-	4,834.6	4.99%	9,824.64	否	现金结 算	-	2021年 01月23 日	《江 西赣 能股 份有 限公 司关 于 2021 年度 日常 关联 交易 预计 的公 告》 (2021-

												06)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
江西煤炭储备中心有限公司	同一控股股东	向关联人采购燃煤运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	采购燃煤运输服务及代缴码头作业费、铁路费用	遵循市场化原则,竞价方式,随行就市/协议价	-	793.32	0.82%	2,188.2	否	现金结算	-	2021年01月23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.cninfo.com.cn
江西陕赣煤炭销售有限公司	同一控股股东	向关联人采购煤炭	煤炭采购	协议价	-	16,839.77	17.37%	89,880	否	现金结算	-	2021年01月23日 《江西赣能股份有限公司关于2021年度日常关联交易

													预计的公告》(2021-06)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房屋租赁服务	房屋租赁、采购原料	根据市场价格协商确定	-	123.84	100.00%	300	否	现金结算	-	2021年01月23日	《江西赣能股份有限公司关于2021年度日常关联交易预计公告》(2021-06)刊登于巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
合计					--	22,603.02	--	115,292.84	--	--	--	--	--
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>报告期内，公司分别与：</p> <p>1、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、江西煤炭储备中心有限公司及江西陕赣煤炭销售有限公司预计发生燃煤采购日常关联交易总金额不超过 114,992.84 万元，实际发生金额 22,479.18 万元(不含税)。</p>									

	2、与江投集团下属企业预计发生房屋租赁、采购原料等日常关联交易金额不超过 300.00 万元，实际发生金额 123.84 万元（不含税）。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用

## 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)
江西省天然气集团有限公司	同一控股股东	江西赣能能源服务有限公司	购售电、供热、供水、供冷、供汽及其他综合能源服务；配电网投资、建设与运营；充电站投资、建设与运营；分布式能源的投资、建设与运营；电力技术咨询和服务；电力设施投资、建设与维护；清洁能源的技术开发、技术咨询、技术服务及管理；电力相关互联网业务；智能电网软件开发；数据处理及存储。	10,000 万元	10,250.75	10,002.01	-33.31
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		无					

#### 4、关联债权债务往来

适用  不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

#### 5、与关联关系的财务公司、公司控股的财务公司往来

适用  不适用

公司与存在关联关系的财务公司、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

#### 6、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2021年4月22日召开公司第八届董事第五次会议审议通过了《公司关于与控股股东续签<股权托管>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。由于本报告期尚处在托管期间，公司尚未确认此次股权托管的报酬。

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
《江西赣能股份有限公司关于对控股子公司增加注册资本暨关联交易的公告》(公告编号: 2021-08)	2021年01月23日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn
《江西赣能股份有限公司关于股权托管的关联交易的公告》(公告编号: 2021-35)	2021年04月23日	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn

## 十二、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六节重要事项 第十一点重大关联交易“6、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

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	担保物（如 有）	反担保 情况 （如有）	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	担保物（如 有）	反担保 情况 （如有）	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	3,447.08	连带责任担保		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比例对公司提供反担保	120个月	否	否
江西昱辰智慧能源有限公司	2021年04月23日	1,000	2021年06月29日	400	连带责任担保		南昌高新投资集团有限公司按照30%的股权比例对公	108个月	否	否

							司提供 反担保			
上饶市源 茂新能源 科技有限 公司	2021 年 06 月 11 日	13,000		0	连带责任 担保			180 个月	否	否
报告期内审批对子公司 担保额度合计 (B1)		14,000			报告期内对子公司担保 实际发生额合计 (B2)					400
报告期末已审批的对子 公司担保额度合计 (B3)		17,800			报告期末对子公司实际 担保余额合计 (B4)					3,847.08
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	担保物 (如 有)	反担保 情况 (如有)	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)		14,000			报告期内担保实际发生 额合计 (A2+B2+C2)					400
报告期末已审批的担保额度合 计 (A3+B3+C3)		17,800			报告期末实际担保余额 合计 (A4+B4+C4)					3,847.08
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产 的比例				0.77%						
其中:										
对未到期担保合同, 报告期内已发生担保责任 或有证据表明有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

### 3、委托理财

适用  不适用

公司报告期不存在委托理财。

### 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电厂三期发电厂	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总承包合	2019年11月12日			无		-	48,303	否	无	合同履行中		

		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	

### 十三、其他重大事项的说明

√ 适用 □ 不适用

重要事项概述	披露日期	披露索引
会计政策变更	2021年4月23日	《江西赣能股份有限公司关于会计政策变更的公告》（2021-33）刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
发行公司2021 年度第一期超短期融资券	2021年5月25日	《江西赣能股份有限公司关于2021年度第一期超短期融资券发行情况的公告》（2021-46）刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn
实施2020年年度权益分派方案	2021年6月8日	《江西赣能股份有限公司2020年度利润分配实施公告》（2021-47）刊登于巨潮资讯网www.cninfo.com.cn

### 十四、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

具体情况详见本报告第三节管理层讨论与分析 第六点投资状况分析“3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况”。

## 第七节 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	3,754	0.00%	0	0	0	-939	-939	2,815	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	3,754	0.00%	0	0	0	-939	-939	2,815	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	3,754	0.00%	0	0	0	-939	-939	2,815	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	975,674,006	100.00%	0	0	0	939	939	975,674,945	100.00%
1、人民币普通股	975,674,006	100.00%	0	0	0	939	939	975,674,945	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%

股份变动的理由

√ 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。截至目前，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，具体情况详见本节“2、限售股份变动情况”。

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	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
张惠良	3,754	939	0	2,815	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	3,754	939	0	2,815	--	--

## 二、证券发行与上市情况

适用  不适用

## 三、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		43,309		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）		0		
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
江西省投资集团有限公司	国有法人	39.72%	387,495,562	0	0	387,495,562	质押	153,400,000
国投电力控股股份有限公司	国有法人	33.72%	329,000,000	0	0	329,000,000		
谢润芳	境内自然人	0.26%	2,565,700	2565600	0	2,565,700		
陈杰锋	境内自然人	0.16%	1,600,000	1600000	0	1,600,000		

刘晓东	境内自然人	0.14%	1,388,300	0	0	1,388,300		
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	境外法人	0.13%	1,296,542	0	0	1,296,542		
刘光华	境内自然人	0.13%	1,271,400	408500	0	1,271,400		
宋泽浩	境内自然人	0.12%	1,122,793	1121800	0	1,122,793		
乐雪芳	境内自然人	0.11%	1,030,000	1030000	0	1,030,000		
韩华勋	境内自然人	0.10%	1,000,000	0.00	0	1,000,000		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（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 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
江西省投资集团有限公司	387,495,562	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					
谢润芳	2,565,700	人民币普通股	2,565,700					
陈杰锋	1,600,000	人民币普通股	1,600,000					
刘晓东	1,388,300	人民币普通股	1,388,300					
领航投资澳洲有限公司—领航新兴市场股指基金（交易所）	1,296,542	人民币普通股	1,296,542					
刘光华	1,271,400	人民币普通股	1,271,400					
宋泽浩	1,122,793	人民币普通股	1,122,793					
乐雪芳	1,030,000	人民币普通股	1,030,000					
韩华勋	1,000,000	人民币普通股	1,000,000					
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股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股东情况说明（如有）（参见注 4）	<p>1、公司股东谢润芳通过普通证券账户持有公司股票 5,700 股，通过中信建投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 2,560,000 股，合计持有公司股票 2,565,700 股；</p> <p>2、公司股东陈杰锋通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中信建投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 1,600,000 股，合计持有公司股票 1,600,000 股；</p> <p>3、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；</p> <p>4、公司股东刘光华通过普通证券账户持有公司股票 569,900 股，通过中泰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 701,500 股，合计持有公司股票 1,271,400 股；</p> <p>5、公司股东宋泽浩通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中泰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 1,122,793 股，合计持有公司股票 1,122,793 股；</p> <p>6、公司股东乐雪芳通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过国信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 1,030,000 股，合计持有公司股票 1,030,000 股。</p>
--------------------------------------	---

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。

#### 四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用  不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2020 年年报。

#### 五、控股股东或实际控制人变更情况

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。

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。

## 第八节 优先股相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第九节 债券相关情况

√ 适用 □ 不适用

### 一、企业债券

□ 适用 √ 不适用

报告期公司不存在企业债券。

### 二、公司债券

□ 适用 √ 不适用

报告期公司不存在公司债券。

### 三、非金融企业债务融资工具

√ 适用 □ 不适用

#### 1、非金融企业债务融资工具基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
江西赣能股份有限公司 2020 年第一期中期票据	20 赣能 MTN001	102000637	2020 年 04 月 09 日	2020 年 04 月 13 日	2023 年 04 月 13 日	500,000,000.00	4.00%	单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。	银行间债券市场
江西赣能股份有限公司 2021 年度第一期超短期融资券	21 赣能 SCP001	012101926	2021 年 05 月 20 日	2021 年 05 月 24 日	2021 年 08 月 23 日	200,000,000.00	3.67%	到期一次性还本付息	银行间债券市场
适用的交易机制			公开交易						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			否						

逾期未偿还债券

适用  不适用

## 2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用  不适用

## 3、报告期内信用评级结果调整情况

适用  不适用

## 4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

适用  不适用

## 四、可转换公司债券

适用  不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

## 五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用  不适用

## 六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	79.54%	88.34%	-8.80%
资产负债率	43.06%	36.97%	6.09%
速动比率	59.24%	72.68%	-13.44%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	7,530.23	15,831.95	-52.44%
EBITDA 全部债务比	7.48%	15.97%	-8.49%
利息保障倍数	2.23	5.31	-58.00%
现金利息保障倍数	3.06	5.38	-43.12%
EBITDA 利息保障倍数	4.7	7.76	-39.43%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

## 第十节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是  否

公司半年度财务报告未经审计。

### 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

2021 年 06 月 30 日

单位：元

项目	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	636,640,323.80	528,335,023.97
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	337,000,000.00	373,200,000.00
应收账款	268,537,007.58	353,902,903.95
应收款项融资		
预付款项	81,672,135.45	21,884,012.05
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	6,105,388.99	33,380,801.10
其中：应收利息		0.00
应收股利	0.00	27,996,000.00
买入返售金融资产		
存货	190,817,107.27	136,953,469.83

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	155,264,532.94	118,783,812.10
流动资产合计	1,676,036,496.03	1,566,440,023.00
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	1,489,652,185.00	1,423,838,957.08
其他权益工具投资	61,738,000.78	41,045,884.03
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	2,836,820,341.87	2,778,078,905.32
在建工程	865,057,148.28	642,382,604.39
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	5,875,319.50	
无形资产	40,328,768.42	40,919,367.52
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	649,334.72	749,232.36
递延所得税资产	8,351,105.34	8,351,105.34
其他非流动资产	1,822,344,846.43	1,486,750,110.06
非流动资产合计	7,130,817,050.34	6,422,116,166.10
资产总计	8,806,853,546.37	7,988,556,189.10
流动负债：		
短期借款	1,332,021,990.42	1,177,533,432.94
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	285,912,283.80	237,458,982.88
预收款项		
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	40,370,604.90	18,066,448.88
应交税费	5,775,662.81	52,443,174.60
其他应付款	34,220,080.28	53,049,188.78
其中：应付利息		0.00
应付股利		0.00
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	208,850,388.90	233,712,228.89
其他流动负债	200,077,477.78	103,439.05
流动负债合计	2,107,228,488.89	1,773,162,581.04
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,176,415,054.75	665,334,767.77
应付债券	503,490,973.92	513,381,350.54
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	4,276,030.55	
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	1,253,908.54	1,345,257.87
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,685,435,967.76	1,180,061,376.18
负债合计	3,792,664,456.65	2,953,223,957.22
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	2,433,656,832.53	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	394,386,284.57
一般风险准备		
未分配利润	1,176,832,908.19	1,198,039,630.77
归属于母公司所有者权益合计	4,980,553,785.29	5,001,643,242.69
少数股东权益	33,635,304.43	33,688,989.19
所有者权益合计	5,014,189,089.72	5,035,332,231.88
负债和所有者权益总计	8,806,853,546.37	7,988,556,189.10

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	2021年6月30日	2020年12月31日
流动资产：		
货币资金	526,756,158.45	467,499,139.44
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	337,000,000.00	373,200,000.00
应收账款	264,893,703.39	353,122,456.80
应收款项融资		
预付款项	80,865,386.46	21,844,666.86
其他应收款	88,567,970.52	32,575,593.02
其中：应收利息		0.00
应收股利	0.00	27,996,000.00
存货	190,806,365.78	136,945,756.83
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	131,832,333.13	114,139,488.52
流动资产合计	1,620,721,917.73	1,499,327,101.47
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	1,635,538,935.00	1,470,338,957.08
其他权益工具投资	61,738,000.78	41,045,884.03
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	2,618,478,083.45	2,733,397,293.22
在建工程	864,819,023.81	641,763,751.71
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	40,328,768.42	40,919,367.52
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	649,334.72	749,232.36
递延所得税资产	8,351,105.34	8,351,105.34
其他非流动资产	1,821,449,196.43	1,483,438,510.06
非流动资产合计	7,051,352,447.95	6,420,004,101.32
资产总计	8,672,074,365.68	7,919,331,202.79
流动负债：		
短期借款	1,332,021,990.42	1,177,533,432.94
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	0.00	
应付账款	232,568,162.45	237,458,982.68
预收款项		
合同负债		795,685.02
应付职工薪酬	38,717,758.67	17,239,710.50
应交税费	5,666,650.56	52,214,373.37

其他应付款	33,565,938.42	54,071,426.90
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	0.00	0.00
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	208,850,388.90	233,712,228.89
其他流动负债	200,077,477.78	103,439.05
流动负债合计	2,051,468,367.20	1,773,129,279.35
非流动负债：		
长期借款	1,137,895,034.76	629,890,208.33
应付债券	503,490,973.92	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	1,253,908.54	1,345,257.87
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,642,639,917.22	1,144,616,816.74
负债合计	3,694,108,284.42	2,917,746,096.09
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	394,386,284.57
未分配利润	1,174,362,469.34	1,197,981,494.78
所有者权益合计	4,977,966,081.26	5,001,585,106.70
负债和所有者权益总计	8,672,074,365.68	7,919,331,202.79

## 3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业总收入	1,374,294,770.36	1,158,486,024.54
其中：营业收入	1,374,294,770.36	1,158,486,024.54
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,350,580,812.50	967,339,104.24
其中：营业成本	1,225,156,599.64	845,964,754.01
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	10,090,913.73	12,202,785.42
销售费用	115,507.18	91,951.47
管理费用	47,649,193.17	32,675,718.87
研发费用	27,422,733.65	28,562,687.83
财务费用	40,145,865.13	47,841,206.64
其中：利息费用	41,490,253.93	49,296,021.22
利息收入	1,940,978.22	1,911,813.89
加：其他收益	177,522.22	654,978.74
投资收益（损失以“-”号填列）	54,883,227.92	20,252,259.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	54,883,227.92	14,930,914.23
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)		
资产减值损失(损失以“-”号填列)		
资产处置收益(损失以“-”号填列)		
三、营业利润(亏损以“-”号填列)	78,774,708.00	212,054,158.16
加: 营业外收入	1,057,864.64	147,538.99
减: 营业外支出	-11,985.61	-346,398.77
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	79,844,558.25	212,548,095.92
减: 所得税费用	3,419,924.41	49,712,524.38
五、净利润(净亏损以“-”号填列)	76,424,633.84	162,835,571.54
(一) 按经营持续性分类		
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	76,424,633.84	162,835,571.54
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		
(二) 按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	76,361,053.42	163,134,262.53
2.少数股东损益	63,580.42	-298,690.99
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	76,424,633.84	162,835,571.54
归属于母公司所有者的综合收益总额	76,361,053.42	163,134,262.53
归属于少数股东的综合收益总额	63,580.42	-298,690.99
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0783	0.1672
（二）稀释每股收益	0.0783	0.1672

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	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业收入	1,365,271,835.24	1,157,822,777.10
减：营业成本	1,221,234,315.83	845,190,790.88
税金及附加	10,043,494.92	12,174,250.66
销售费用		0.00
管理费用	45,382,906.57	31,674,148.24
研发费用	27,422,733.65	28,562,687.83
财务费用	39,580,323.40	48,003,290.49
其中：利息费用	40,526,324.06	49,270,893.78
利息收入	1,529,545.52	1,722,240.43

加：其他收益	165,309.57	651,461.37
投资收益（损失以“-”号填列）	54,883,227.92	20,169,485.79
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	54,883,227.92	14,930,914.23
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）		
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）	0.00	89,478.52
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	76,656,598.36	213,128,034.68
加：营业外收入	645,582.65	147,538.99
减：营业外支出	-12,260.31	-348,534.69
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	77,314,441.32	213,624,108.36
减：所得税费用	3,365,690.76	49,712,524.38
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	73,948,750.56	163,911,583.98
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	73,948,750.56	163,911,583.98
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		

4.企业自身信用风险公允价值变动		
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	73,948,750.56	163,911,583.98
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.0758	0.1680
(二) 稀释每股收益	0.0758	0.1680

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,633,964,823.28	1,219,750,837.40
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		
收到其他与经营活动有关的现金	19,201,483.01	15,160,977.14
经营活动现金流入小计	1,653,166,306.29	1,234,911,814.54
购买商品、接受劳务支付的现金	1,271,261,057.16	760,719,256.28
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	69,827,828.34	65,005,114.21
支付的各项税费	108,533,808.20	112,269,076.65
支付其他与经营活动有关的现金	37,012,495.59	50,421,758.86
经营活动现金流出小计	1,486,635,189.29	988,415,206.00
经营活动产生的现金流量净额	166,531,117.00	246,496,608.54
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,344,692.00	1,320,000,000.00
取得投资收益收到的现金	28,004,013.69	8,153,833.13
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		17,160.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	43,558.25	
投资活动现金流入小计	31,392,263.94	1,328,170,993.13
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	730,689,638.49	141,204,734.51
投资支付的现金	34,972,116.75	1,280,000,000.00
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	1,385,968.01	
支付其他与投资活动有关的现金	300,292.77	
投资活动现金流出小计	767,348,016.02	1,421,204,734.51

投资活动产生的现金流量净额	-735,955,752.08	-93,033,741.38
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
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		20,700,000.00
取得借款收到的现金	1,651,929,222.22	1,645,350,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,651,929,222.22	1,666,050,000.00
偿还债务支付的现金	812,431,643.00	1,527,800,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	160,286,918.35	143,164,071.33
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	1,480,725.96	27,942.38
筹资活动现金流出小计	974,199,287.31	1,670,992,013.71
筹资活动产生的现金流量净额	677,729,934.91	-4,942,013.71
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	
五、现金及现金等价物净增加额	108,305,299.83	148,520,853.45
加：期初现金及现金等价物余额	528,084,973.97	217,799,856.45
六、期末现金及现金等价物余额	636,390,273.80	366,320,709.90

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年半年度	2020 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,623,840,658.40	1,218,745,234.35
收到的税费返还		0.00
收到其他与经营活动有关的现金	18,725,639.40	14,187,842.18
经营活动现金流入小计	1,642,566,297.80	1,232,933,076.53
购买商品、接受劳务支付的现金	1,272,408,608.60	760,677,472.61
支付给职工以及为职工支付的现金	66,685,775.21	62,800,760.08
支付的各项税费	107,957,147.43	112,105,842.68
支付其他与经营活动有关的现金	119,561,015.06	49,305,174.79

经营活动现金流出小计	1,566,612,546.30	984,889,250.16
经营活动产生的现金流量净额	75,953,751.50	248,043,826.37
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	3,344,692.00	1,290,000,000.00
取得投资收益收到的现金	27,996,000.00	8,066,093.40
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		127,160.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		0.00
收到其他与投资活动有关的现金	43,558.25	0.00
投资活动现金流入小计	31,384,250.25	1,298,193,253.40
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	590,329,578.78	101,400,945.81
投资支付的现金	132,972,116.75	1,239,300,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,386,750.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	3,684.00	27,402,443.00
投资活动现金流出小计	724,692,129.53	1,368,103,388.81
投资活动产生的现金流量净额	-693,307,879.28	-69,910,135.41
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	1,647,929,222.22	1,645,350,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	1,647,929,222.22	1,645,350,000.00
偿还债务支付的现金	811,500,000.00	1,527,800,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	159,432,349.47	143,138,943.89
支付其他与筹资活动有关的现金	385,725.96	27,942.38
筹资活动现金流出小计	971,318,075.43	1,670,966,886.27
筹资活动产生的现金流量净额	676,611,146.79	-25,616,886.27
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0.00	0.00
五、现金及现金等价物净增加额	59,257,019.01	152,516,804.69
加：期初现金及现金等价物余额	467,499,139.44	188,495,162.27
六、期末现金及现金等价物余额	526,756,158.45	341,011,966.96

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	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	0.00	0.00	0.00	394,386,284.57	0.00	1,198,039,630.77	0.00	5,001,643,242.69	33,688,989.19	5,035,332,231.88
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	0.00	0.00	0.00	394,386,284.57	0.00	1,198,039,630.77	0.00	5,001,643,242.69	33,688,989.19	5,035,332,231.88
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	117,265.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-21,206,722.58	0.00	-21,089,457.40	-53,684.76	-21,143,142.16
（一）综合收益总额											76,361,053.42		76,361,053.42	63,580.42	76,424,633.84
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	117,265.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	117,265.18	-117,265.18	0.00
1. 所有者投入的普通股													0.00		0.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													0.00		0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													0.00		0.00

4. 其他					117,265.18								117,265.18	-117,265.18	0.00
(三)利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-97,567,776.00	0.00	-97,567,776.00	0.00	-97,567,776.00
1. 提取盈余公积													0.00		0.00
2. 提取一般风险准备													0.00		0.00
3. 对所有者(或股东)的分配											-97,567,776.00		-97,567,776.00		-97,567,776.00
4. 其他															0.00
(四)所有者权益内部结转															0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)															0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)															0.00
3. 盈余公积弥补亏损															0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															0.00
5. 其他综合收益结转留存收益															0.00
6. 其他															0.00
(五)专项储备															0.00
1. 本期提取															0.00
2. 本期使用															0.00
(六)其他															0.00
四、本期期末余额	975,677.76	0.00	0.00	0.00	2,433,656.83	0.00	0.00	0.00	394,386,284.57	0.00	1,176,832,908.19	0.00	4,980,553,785.29	33,635,304.43	5,014,189.08

上期金额

单位：元

项目	2020 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	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				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）											65,566,486.53		65,566,486.53	20,401,309.01	85,967,795.54
（一）综合收益总额											163,134,262.53		163,134,262.53	-298,690.99	162,835,571.54
（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											-97,56		-97,56		-97,567

配											7,776.00		7,776.00		,776.00
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-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	0.00	0.00	0.00	2,433,539,567.35	0.00	0.00	0.00	362,813,956.00	0.00	1,076,770,313.37	0.00	4,848,801,596.72	33,179,956.14	4,881,981,552.86

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年半年度											
	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				394,386,284.57	1,197,981,494.78		5,001,585,106.70
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				394,386,284.57	1,197,981,494.78		5,001,585,106.70
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-23,619,025.44		-23,619,025.44
（一）综合收益总额										73,948,750.56		73,948,750.56
（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										-97,567,776.00		-97,567,776.00
1. 提取盈余公积												0.00
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	0.00	0.00	0.00	2,433,539,567.35	0.00	0.00	0.00	394,386,284.57	1,174,362,469.34	0.00	4,977,966,081.26

上期金额

单位：元

项目	2020 年半年度											
	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				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

额	7,760.00				39,567.35				,956.00	,313.63		96.98
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)										66,343,807.98		66,343,807.98
(一)综合收益总额										163,911,583.98		163,911,583.98
(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										-97,567,776.00		-97,567,776.00
1. 提取盈余公积												
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	0.00	0.00	0.00	2,433,539,567.35	0.00	0.00	0.00	362,813,956.00	1,077,742,121.61	0.00	4,849,773,404.96

### 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2,815股；无限售条件的流通股份975,674,945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。主要经营活动：发电、输电、供电业务，水力发电，技术服务、技术咨询，非居住房地产租赁，节能管理服务。产品或提供的劳务主要有：发电及节能项目开发。

本财务报表业经公司2021年8月23日第八届董事会第六次会议批准对外报出。

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、上饶宇浩光伏科技有限公司、上饶市源茂新能源科技有限公司、江西江投电力技术与试验研究有限公司、抚州羲和新能源有限公司、高安建山赣能新能源有限公司九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八和九之说明。

### 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：

重要提示：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
其他应收款——应收政府款项组合	款项性质	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
其他应收款——账龄组合	账龄	

### (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评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

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

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。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见金融工具减值。

## 15、合同成本

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。

## 16、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。

## 17、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。

## 18、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。

## 19、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。

## 20、使用权资产

使用权资产类别主要包括房屋及建筑物、土地及其他。

在租赁期开始日，本公司及所属公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；承租人发生的初始直接费用；承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

租赁开始日后，公司及所属公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

## 21、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。

## 22、长期资产减值

对长期股权投资、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。

## 23、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。

## 24、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。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

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。

## 25、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。

## 26、租赁负债

在租赁期开始日, 本公司及所属公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债, 短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时, 采用租赁内含利率作为折现率; 无法确定租赁内含利率的, 采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司及所属公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用, 并计入当期损益, 但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益, 但另有规定计入相关资产成本的除外。

租赁期开始日后, 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时, 按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债。

## 27、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。

## 28、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。

### 3. 收入确认的具体方法

#### (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。目前公司投产的抱子石水电厂3.3MW光伏发电项目以及九连岗50MW渔光互补光伏电站项目享受国家电价补贴政策，每月根据电网公司结算电量预估确认当月电价补贴收入，待电价补贴款到账时再冲减前期预估电价补贴收入并开具电费收入发票。

#### (2) 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。

#### (3) 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定为止。

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

## 29、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。

## 30、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。

## 31、租赁

### (1) 经营租赁的会计处理方法

公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，应当在实际发生时计入当期损益。发生的与经营租赁有关的初始直接费用应当资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

经营租赁发生变更的，公司应当自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额应当视为新租赁的收款额。

## (2) 融资租赁的会计处理方法

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司应当对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产；公司对应收融资租赁款进行初始计量时，应当以租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。在租赁期各个期间，按照固定的周期性利率计算并确认当期的利息收入。公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围，增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当时，公司应当将该变更作为一项单独租赁进行会计处理。融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，若变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，公司应当自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；若变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，出租人应当按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

## 32、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
公司自 2021 年 1 月 1 日起执行财政部修订后的《企业会计准则第 21 号——租赁》	经公司第八届董事会第五次会审议通过	

### (2) 重要会计估计变更

适用  不适用

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

适用

是否需要调整年初资产负债表科目

是  否

不需要调整年初资产负债表科目的原因说明

公司自2021年1月1日起执行财政部修订后的《企业会计准则第21号——租赁》(以下简称租赁准则)。根据相关新旧准则衔接规定，采用简化的追溯调整法，对可比期间信息不予调整，且对于首次执行日前的经营租赁,公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日增量借款利率折现的现值计量租赁负债和使用权资产。

### (4) 2021 年起首次执行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%、25.00%、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
江西昱辰智慧能源有限公司	25.00%
江西赣能能源服务有限公司	25.00%
上饶宇浩光伏科技有限公司	25.00%
上饶市源茂新能源科技有限公司	25.00%
上饶赣能配售电有限公司	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〕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。

本公司孙公司上饶赣能配售电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《企业所得税法》第二十七条第二款、《企业所得税法实施条例》第八十七条及财政部、国家税务总局、国家发展和改革委员会《公共基础设施项目企业所得税优惠目录(2008年版)》(财税〔2008〕116号文)的规定,自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起,第一年至第三年免缴企业所得税,第四年至第六年减半缴纳企业所得税。

本公司子公司江西昱辰智慧能源有限公司投资建设的欧菲光园区屋顶光伏发电项目15.7MW、华勤屋顶分布式光伏发电项目4.4MW,孙公司上饶市源茂新能源科技有限公司投资建设的九连岗50MW渔光互补光伏电站项目、分公司江西赣能股份有限公司抱子石水电厂建设的3.3MW光伏发电项目均享受上述所得税优惠政策。

(5) 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。

## 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	636,390,273.80	528,084,973.97
其他货币资金	250,050.00	250,050.00
合计	636,640,323.80	528,335,023.97

其他说明

截至2021年6月30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、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	337,000,000.00	373,200,000.00
合计	337,000,000.00	373,200,000.00

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	337,000,000.00	100.00%			337,000,000.00	337,200,000.00	100.00%			373,200,000.00

其中：										
银行承兑汇票	337,000,000.00	100.00%			337,000,000.00	373,200,000.00	100.00%			373,200,000.00
合计	337,000,000.00	100.00%			337,000,000.00	373,200,000.00	100.00%			373,200,000.00

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
银行承兑汇票组合	337,000,000.00		
合计	337,000,000.00		--

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) 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	62,967,323.47	
合计	62,967,323.47	

**3、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	270,294,972.24	100.00%	1,757,964.66	0.65%	268,537,077.58	355,660,868.61	100.00%	1,757,964.66	0.49%	353,902,903.95
其中：										
采用账龄组合计提坏账准备	270,294,972.24	100.00%	1,757,964.66	0.65%	268,537,077.58	355,660,868.61	100.00%	1,757,964.66	0.49%	353,902,903.95
合计	270,294,972.24	100.00%	1,757,964.66	0.65%	268,537,077.58	355,660,868.61	100.00%	1,757,964.66	0.49%	353,902,903.95

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
采用账龄组合计提坏账准备	270,294,972.24	1,757,964.66	0.65%
合计	270,294,972.24	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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	265,294,972.24
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	270,294,972.24

## (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	1,757,964.66					1,757,964.66
合计	1,757,964.66					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	253,890,322.30	93.93%	
国网江西省电力公司赣州供电分公司	8,309,819.23	3.07%	
江苏明江工程有限公司	5,000,000.00	1.85%	1,757,964.66
南昌欧菲华光科技有限公司	692,006.92	0.26%	
江西茜稀曙贸易有限公司	601,557.25	0.22%	
合计	268,493,705.70	99.33%	

## 4、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	81,407,835.45	99.68%	21,884,012.05	100.00%
1至2年	264,300.00	0.32%		
合计	81,672,135.45	--	21,884,012.05	--

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(元)	占预付款项余额的比例(%)
江西陕赣煤炭销售有限公司	76,963,618.04	94.23
国能(北京)配送中心有限公司	2,166,075.00	2.65
江西普勒斯电力科技有限公司	559,000.00	0.68
江西省裕港家具工程有限公司	332,928.00	0.41
南昌科晨电力试验研究有限公司	264,300.00	0.32
小 计	80,285,921.04	98.29

其他说明：

## 5、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		0.00
应收股利	0.00	27,996,000.00
其他应收款	6,105,388.99	5,384,801.10
合计	6,105,388.99	33,380,801.10

### (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
合计	0.00	27,996,000.00

### (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	685,992.63	730,992.63
其他	16,022,005.26	14,340,874.47
采购平台款	751,189.22	1,666,732.12
合计	39,114,605.95	38,394,018.06

## 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)	
2021 年 1 月 1 日余额		42,224.89	32,966,992.07	33,009,216.96
2021 年 1 月 1 日余额在 本期	——	——	——	——
2021 年 6 月 30 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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	4,272,796.78
1 至 2 年	996,214.03
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	39,114,605.95

## 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	52.61%	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	30.68%	12,000,000.00

中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	垫付设备发货款	1,453,696.84	1 年以内	3.72%	
江西万年青水泥股份有限公司	投标保证金	800,000.00	1 年以内	2.05%	
国电(北京)配送中心有限公司	采购平台款	751,189.22	1 年以内	1.92%	
合计	--	35,584,886.06	--	90.98%	32,580,000.00

## 6、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	134,683,246.60		134,683,246.60	64,550,708.66		64,550,708.66
在途物资	56,133,860.67		56,133,860.67	72,402,761.17		72,402,761.17
合计	190,817,107.27		190,817,107.27	136,953,469.83		136,953,469.83

## 7、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税	35,403,641.85	38,673,770.08
待抵扣进项税	119,860,891.09	80,110,042.02
合计	155,264,532.94	118,783,812.10

其他说明：

## 8、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	其他综合	其他权益	宣告发放 现金股利	计提减值		

				资损益	收益调整	变动	或利润	准备		
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	74,584,413.71			1,301,607.81						75,886,021.52
江西昌泰高速公路有限责任公司	1,008,771,091.94			51,471,462.17						1,060,242,554.11
江西网新科技投资有限公司	55,835,310.94			-8,902.72						55,826,408.22
江西航天云网科技有限公司	21,825,011.52			-592,449.57						21,232,561.95
江西核电有限公司	247,321,319.71			2,623,319.49						249,944,639.20
江西国赣赢科新能源有限公司	3,261,809.26		3,350,000.00	88,190.74						
丰城市赣港港口经营有限公司	12,240,000.00	14,280,000.00								26,520,000.00
小计	1,423,838,957.08	14,280,000.00	3,350,000.00	54,883,227.92						1,489,652,185.00
合计	1,423,838,957.08	14,280,000.00	3,350,000.00	54,883,227.92						1,489,652,185.00

其他说明

江西国赣赢科新能源有限公司计划在2021年注销，截止2021年6月已完成税务注销。

## 9、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	16,418,140.15	16,418,140.15
江西高景置业有限公司	16,418,140.14	16,418,140.14

江西电力交易中心有限公司	13,061,720.49	8,209,603.74
横峰县晶科电力有限公司	15,840,000.00	
合计	61,738,000.78	41,045,884.03

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。

江西高技术产业发展有限责任公司2020年实施存续分立,新分立公司江西高景置业有限公司股权结构与存续的江西高技术产业发展有限责任公司一致。

## 10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,831,536,879.78	2,778,078,905.32
固定资产清理	5,283,462.09	
合计	2,836,820,341.87	2,778,078,905.32

### (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	1,845,842,429.19	3,958,634,294.52	22,351,642.06	38,269,996.77	1,378,048.60	5,866,476,411.14
2.本期增加金额	5,878,636.70	184,215,549.08	669,012.39	1,031,113.05	570,783.61	192,365,094.83
(1) 购置		276,631.65	348,212.39	829,736.90	66,927.13	1,521,508.07
(2) 在建工程转入	5,878,636.70	183,938,917.43	320,800.00	201,376.15	503,856.48	190,843,586.76
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金额		12,695,280.33		70,800.07		12,766,080.40

额						
(1) 处置或 报废		12,695,280.33		70,800.07		12,766,080.40
4.期末余额	1,851,721,065.89	4,130,154,563.27	23,020,654.45	39,230,309.75	1,948,832.21	6,046,075,425.57
二、累计折旧						
1.期初余额	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
2.本期增加金 额	27,844,183.23	103,242,963.92	837,060.96	1,584,067.42	122,835.58	133,631,111.11
(1) 计提	27,844,183.23	103,242,963.92	837,060.96	1,584,067.42	122,835.58	133,631,111.11
3.本期减少金 额		7,451,843.29		38,227.85		7,490,071.14
(1) 处置或 报废		7,451,843.29		38,227.85		7,490,071.14
4.期末余额	794,041,586.91	2,363,231,631.42	16,177,278.07	28,542,738.25	713,218.74	3,202,706,453.39
三、减值准备						
1.期初余额	11,832,092.40					11,832,092.40
2.本期增加金 额						
(1) 计提						
3.本期减少金 额						
(1) 处置或 报废						
4.期末余额	11,832,092.40					11,832,092.40
四、账面价值						
1.期末账面价 值	1,045,847,386.58	1,766,922,931.85	6,843,376.38	10,687,571.50	1,235,613.47	2,831,536,879.78
2.期初账面价 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) 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	7,185,896.65

## (3) 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	46,200,453.29	生产用房未办理

其他说明

## (4) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待处置报废资产	5,283,462.09	
合计	5,283,462.09	

其他说明

## 11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	864,743,430.28	642,068,886.39
工程物资	313,718.00	313,718.00
合计	865,057,148.28	642,382,604.39

## (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
2019 全封闭煤场改造可行性研究项目	4,396,226.41		4,396,226.41	4,396,226.41		4,396,226.41
2020#5、#6 机组高低旁路压力调				397,787.60		397,787.60

节机构改造						
2020#5、#6 机组全负荷脱硝改造项目	5,979,017.75		5,979,017.75	5,979,017.75		5,979,017.75
2020 生活污水回用改造				195,349.34		195,349.34
2020 脱销液氨改尿素（配套工程）	2,555,940.00		2,555,940.00	2,555,940.00		2,555,940.00
2021#5、6 机组#1UPS、#2UPS、#5、6 机公用 UPS、脱硫 UPS、化学 UPS 装置改造	478,249.56		478,249.56			
2021 皮带秤称重校验系统改造	14,383.03		14,383.03			
2021-输煤栈桥除尘器换型改造	2,123,893.81		2,123,893.81			
2021 电力通信调度交换机系统改造	436,000.00		436,000.00			
2021 输煤 PC 段框架开关升级改造	576,106.19		576,106.19			
丰城电厂三期扩建项目	847,761,463.40		847,761,463.40	627,525,235.50		627,525,235.50
分布式光伏发电项目				37,735.85		37,735.85
安全风险分级管控项目	99,120.00		99,120.00	99,120.00		99,120.00
库区拦污系统拦树漂改进改造工程				178,715.60		178,715.60
进水口右侧重力坝段平台延伸工程	84,905.66		84,905.66	84,905.66		84,905.66
上饶高新区电子信息产业园增量配电网项目	213,907.96		213,907.96	86,571.57		86,571.57
南昌高新区欧菲				529,131.11		529,131.11

光 15.7MWp 屋顶光伏发电项目						
华勤 5.8MW 屋顶光伏项目	22,641.51		22,641.51	1,575.00		1,575.00
高新科技未来园 6.5MW 屋顶光伏项目	1,575.00		1,575.00	1,575.00		1,575.00
合计	864,743,430.28		864,743,430.28	642,068,886.39		642,068,886.39

## (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	627,525,235.50	220,236,227.90			847,761,463.40	11.49%	45.00	20,053,217.93	12,861,336.24	4.70%	募股资金
2019 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
2020#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%	90.00				其他
2020 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%	75.00				其他
2021-输煤栈桥除尘器换型改造	2,800,000.00		2,123,893.81			2,123,893.81	75.85%	80.00				其他

分布式光伏发电项目	11,207,384.00	37,735.85	10,588,662.13	10,626,397.98			94.82%	100.00				其他
南昌高新区欧菲光 15.7MW p 屋顶光伏发电项目	55,183,300.00	529,131.11	1,505,756.33	2,034,887.44			86.09%	100.00	143,378.01		4.05%	其他
华勤 5.8MW 屋顶光伏项目	16,585,707.00	1,575.00	13,659,454.81	13,638,388.30		22,641.51	82.37%	100.00				其他
九连岗 50MW 渔光互补光伏项目	176,418,500.00		149,756,748.13	149,756,748.13			84.89%	100.00				其他
合计	7,810,594,891.00	641,024,861.62	397,870,743.11	176,056,421.85		862,839,182.88	--	--	20,196,595.94	12,861,336.24		--

### (3) 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	313,718.00		313,718.00
合计	313,718.00		313,718.00	313,718.00		313,718.00

其他说明：

## 12、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	其他	合计
一、账面原值：			
1.期初余额			
2.本期增加金额	4,173,773.11	1,825,000.00	5,998,773.11
(1) 增加	4,173,773.11	1,825,000.00	5,998,773.11
3.本期减少金额			

(1) 减少			
4.期末余额	4,173,773.11	1,825,000.00	5,998,773.11
二、累计折旧			
1.期初余额			
2.本期增加金额	86,953.61	36,500.00	123,453.61
(1) 计提	86,953.61	36,500.00	123,453.61
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	86,953.61	36,500.00	123,453.61
三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	4,086,819.50	1,788,500.00	5,875,319.50
2.期初账面价值			
项目	房屋及建筑物	其他	合计
1.期初余额	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	4,173,773.11	1,825,000.00	5,998,773.11
(1) 增加	4,173,773.11	1,825,000.00	5,998,773.11
(1) 减少	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	4,173,773.11	1,825,000.00	5,998,773.11
1.期初余额	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	86,953.61	36,500.00	123,453.61
(1) 计提	86,953.61	36,500.00	123,453.61
(1) 处置	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	86,953.61	36,500.00	123,453.61

1.期末账面价值	4,086,819.50	1,788,500.00	5,875,319.50
----------	--------------	--------------	--------------

其他说明：

房屋及建筑物为子公司江西昱辰智慧能源有限公司光伏发电项目租赁厂房屋顶形成的使用权资产；其他为孙公司上饶市源茂新能源科技有限公司光伏发电项目租赁水面形成的使用权资产。

### 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	41,931,915.36			7,940,406.08	49,872,321.44
2.本期增加金额				14,150.93	14,150.93
(1) 购置				14,150.93	14,150.93
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	41,931,915.36			7,954,557.01	49,886,472.37
二、累计摊销					
1.期初余额	2,723,787.75			3,529,166.05	6,252,953.80
2.本期增加金额	460,739.03			144,011.00	604,750.03
(1) 计提	460,739.03			144,011.00	604,750.03
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	3,184,526.78			3,673,177.05	6,857,703.83

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	38,747,388.58			1,581,379.84	40,328,768.42
2.期初账面价值	39,208,127.61			1,711,239.91	40,919,367.52

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	749,232.36		99,897.64		649,334.72
合计	749,232.36		99,897.64		649,334.72

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	14,532,092.52	2,179,813.88
信用减值损失	22,767,181.62	3,415,077.24	22,767,181.62	3,415,077.24
政府补助	1,345,257.87	201,788.68	1,345,257.87	201,788.68
预估费用	16,982,703.85	2,547,405.58	16,982,703.85	2,547,405.58

资产折旧年限	46,799.76	7,019.96	46,799.76	7,019.96
合计	55,674,035.62	8,351,105.34	55,674,035.62	8,351,105.34

## (2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		8,351,105.34		8,351,105.34

## 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	1,685,068,44 3.59		1,685,068,44 3.59	1,411,320,88 5.84		1,411,320,88 5.84
预付工程款	137,276,402. 84		137,276,402. 84	75,429,224.2 2		75,429,224.2 2
合计	1,822,344,84 6.43		1,822,344,84 6.43	1,486,750,11 0.06		1,486,750,11 0.06

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	1,332,021,990.42	1,177,533,432.94
合计	1,332,021,990.42	1,177,533,432.94

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	121,710,648.50	139,126,511.73

应付长期资产购置或工程款	164,201,635.30	98,332,471.15
合计	285,912,283.80	237,458,982.88

## (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	13,787,486.83	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	15,949,186.43	--

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
合计		795,685.02

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

## 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	8,360,452.72	98,485,017.32	71,717,172.62	35,128,297.42
二、离职后福利-设定提存计划	9,705,996.16	13,850,421.33	18,314,110.01	5,242,307.48
合计	18,066,448.88	112,335,438.65	90,031,282.63	40,370,604.90

### (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	488,505.73	78,727,397.58	51,529,401.21	27,686,502.10
2、职工福利费		6,177,939.02	6,177,939.02	
3、社会保险费	966,811.62	4,330,862.02	4,994,647.88	303,025.76
其中：医疗保险费	966,811.62	4,029,119.16	4,695,428.01	300,502.77
工伤保险费		150,182.72	148,195.81	1,986.91
生育保险费		151,560.14	151,024.06	536.08
4、住房公积金		7,007,800.00	6,987,166.00	20,634.00
5、工会经费和职工教育经费	6,905,135.37	2,241,018.70	2,028,018.51	7,118,135.56
合计	8,360,452.72	98,485,017.32	71,717,172.62	35,128,297.42

### (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		8,971,577.84	8,807,267.76	164,310.08
2、失业保险费	92.16	241,090.36	236,602.65	4,579.87
3、企业年金缴费	9,705,904.00	4,637,753.13	9,270,239.60	5,073,417.53
合计	9,705,996.16	13,850,421.33	18,314,110.01	5,242,307.48

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	1,629,123.72	40,930,770.76
企业所得税	4,432.30	16,737.63
个人所得税	53,039.04	2,743,927.02
城市维护建设税	15,624.56	2,858,587.56
房产税	1,392,479.10	1,387,872.27
土地使用税	1,001,297.18	1,001,297.19
印花税	208,847.05	237,014.05
教育费附加	46,568.02	1,225,108.96
地方教育附加	30,570.68	816,739.31
防洪保安资金	816,324.35	816,324.35

库区扶持基金	290,179.04	91,487.36
环境保护税	287,177.77	317,308.14
合计	5,775,662.81	52,443,174.60

其他说明：

## 22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息		0.00
应付股利		0.00
其他应付款	34,220,080.28	53,049,188.78
合计	34,220,080.28	53,049,188.78

### (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	26,321,161.16	30,391,018.91
其他	7,898,919.12	22,658,169.87
合计	34,220,080.28	53,049,188.78

#### 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
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	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
广东省源天工程有限公司	812,550.00	工程款
合计	11,528,449.33	--

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	208,850,388.90	233,712,228.89
合计	208,850,388.90	233,712,228.89

其他说明：

## 24、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	200,077,477.78	
待转销项税额		103,439.05
合计	200,077,477.78	103,439.05

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
21 赣能 SCP001	200,000,000.00	2021-5-21	91 天	200,000,000.00		200,000,000.00	77,477.78			200,077,477.78
合计	--	--	--	200,000,000.00		200,000,000.00	77,477.78			200,077,477.78

其他说明：

公司于2021年5月21日发行了第一期超短期融资券面值200,000,000.00元，利率为3.67%，期限为91天。

## 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	990,220,902.82	481,682,186.11
保证借款	38,520,019.99	35,444,559.44
信用借款	147,674,131.94	148,208,022.22
合计	1,176,415,054.75	665,334,767.77

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799,975,902.82元，丰城二期发电厂期末质押借款余额271,847,900.00元(其中

81,602,900.00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189,647,272.27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;

中国银行股份有限公司江西省分行质押借款160,199,097.23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166,760,061.09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283,369,472.23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60,073,500.00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99,121,275.00元(其中59,072,275.00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112,653,125.00元(其中22,530,625.00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148,675,312.50元(其中1,001,180.56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126,246,308.34元(其中126,246,308.34元列示于一年内到期的非流动负债)。

## 3) 保证借款

本公司子公司江西昱辰智慧能源有限公司保证借款余额38,520,019.99元。

交通银行股份有限公司保证借款38,520,019.99元用于项目建设, 保证人为本公司。

其他说明, 包括利率区间:

## 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	503,490,973.92	513,381,350.54
合计	503,490,973.92	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	513,381,350.54		9,885,844.77	223,778.61	20,000,000.00	503,490,973.92
合计	--	--	--	500,000,000.00	513,381,350.54		9,885,844.77	223,778.61	20,000,000.00	503,490,973.92

				00.00	50.54		.77	1	0.00		73.92
--	--	--	--	-------	-------	--	-----	---	------	--	-------

### (3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

公司于2017年年度股东大会审议通过《公司关于申请发行债务融资工具的议案》。2020年3月9日，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〕MTN163号)，接受公司中期票据注册，同意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。公司发行的中期票据拟用于偿还金融机构借款和项目建设。

2020年4月9日，公司在中国银行间市场交易商协会发行总额为人民币5亿元的2020年度第一期中期票据，发行期限为3年，发行利率为4.00%，付息方式为每年付息、到期还本付息。

## 27、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	4,276,030.55	
合计	4,276,030.55	

其他说明

## 28、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	1,345,257.87		91,349.33	1,253,908.54	与资产相关政府补助
合计	1,345,257.87		91,349.33	1,253,908.54	--

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	1,235,257.86			91,349.33			1,143,908.53	与资产相关
2017 新入规工业企业省级及区级奖励	110,000.01						110,000.01	与资产相关

其他说明：

## 29、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：

## 30、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	117,265.18		2,376,263,954.03
其他资本公积	57,392,878.50			57,392,878.50
合计	2,433,539,567.35	117,265.18		2,433,656,832.53

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 31、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	394,386,284.57			394,386,284.57
合计	394,386,284.57			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：

## 32、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	1,198,039,630.77	1,011,203,826.84
调整后期初未分配利润	1,198,039,630.77	1,011,203,826.84
加：本期归属于母公司所有者的净利润	76,361,053.42	163,134,262.53
应付普通股股利	97,567,776.00	97,567,776.00
期末未分配利润	1,176,832,908.19	1,076,770,313.37

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。

### 33、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	1,332,200,789.06	1,224,788,347.59	1,129,112,950.12	845,775,582.96
其他业务	42,093,981.30	368,252.05	29,373,074.42	189,171.05
合计	1,374,294,770.36	1,225,156,599.64	1,158,486,024.54	845,964,754.01

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型			1,374,294,770.36	1,374,294,770.36
其中：				
火电			1,270,872,507.84	1,270,872,507.84
水电			51,953,049.53	51,953,049.53
光伏发电			6,732,543.18	6,732,543.18
其他			44,736,669.81	44,736,669.81
按经营地区分类			1,374,294,770.36	1,374,294,770.36
其中：				
江西省			1,374,294,770.36	1,374,294,770.36
其中：				
合同类型			1,374,294,770.36	1,374,294,770.36
其中：				
按商品转让的时间分类			1,374,294,770.36	1,374,294,770.36
其中：				
商品（在某一时点转让）			1,374,294,770.36	1,374,294,770.36
其中：				
其中：				
合计			1,374,294,770.36	1,374,294,770.36

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

### 34、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	3,177,695.44	4,506,686.75
教育费附加	1,491,614.55	2,102,899.36
房产税	1,397,369.67	1,237,814.99
土地使用税	1,702,654.31	1,830,995.36
印花税	809,388.50	679,789.70
地方教育附加	994,409.70	1,401,932.90
环境保护税	500,419.16	420,193.56
车船税	17,362.40	22,472.80
合计	10,090,913.73	12,202,785.42

其他说明：

### 35、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费	43,299.70	30,706.20
广告宣传费	34,628.51	14,327.73
业务招待费	16,186.00	20,268.33
折旧费	5,759.56	4,539.84
劳动保护费		4,292.93
办公费	2,477.49	10,112.77
车辆使用费	5,242.72	
保险费	2,252.82	
职工薪酬		1,099.90
其他	5,660.38	6,603.77
合计	115,507.18	91,951.47

其他说明：

### 36、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	35,840,303.75	19,699,793.49
招待费、办公费、差旅费等	2,532,631.55	2,892,519.59
保险费、绿化费、物业费、水电费等	4,113,605.83	4,040,853.49
中介、咨询费等	2,224,451.60	1,634,712.67
折旧和摊销	1,010,091.69	1,513,621.41
其他	1,928,108.75	2,894,218.22
合计	47,649,193.17	32,675,718.87

其他说明：

### 37、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
火电机组脱硝系统超低烟温工况适应性提升工艺的研究	3,593,543.37	
基于全流道三维 CAD-CFD 联合的循环水泵整体优化技术研究	1,344,062.01	
大跨距预应力管桁架结构全封闭煤场的研究与应用	475,325.02	
700MW 超临界燃煤机组降低脱硫厂用电率研究	3,082,948.71	
火电厂脱硫副产品石膏品质改善技术攻关与研究	2,669,094.12	
火电厂入厂煤智能采制一体研究与应用	297,331.47	
火电厂脱硝精准喷氨优化与试验	1,138,780.40	
大型火电厂锅炉掺烧低灰熔点煤研究与分析	5,472,749.66	
大型可调式轴流风机动叶执行机构的研究与应用	1,179,621.48	
火电厂零泄漏汽动给水泵再循环调节阀的研究与应用	337,465.77	
给水泵小汽轮机润滑油质提升技术研究与应用	583,600.76	
火电厂输煤高精度电子皮带秤的研究与	534,202.92	

应用		
基于入厂火车煤 C70E (H) A 车型的翻车机改良研究	381,252.45	
高效仪用空气压缩机的研究与应用	761,150.10	
火电厂中速磨煤机磨辊性能提升研究	1,177,519.26	
新型高效双旋流水膜除尘器的应用	47,692.48	
火电厂回转式空预器传热元件抗腐蚀研究与改进	3,965,365.25	
火电厂工业冷却水回水重复利用的研究	80,067.81	
大型火电厂不停电交流电源系统配置研究	300,960.61	
火电机组采样机控制系统的研究		662,827.65
火电机组氢电导率表专用再生模块的研究及应用		766,426.06
锅炉本体复合酸洗工艺的研究与应用		8,837,803.25
磨煤机出口插板门关键技术的研究		1,788,084.17
主厂房及入厂煤采制样数字监控系统的研究		781,271.41
火电机组脱硝系统超低烟温工况适应性提升工艺的研究		5,073,023.21
大型火电厂辅控 DCS 系统的研究		1,002,891.73
基于全流道三维 CAD-CFD 联合的循环水泵整体优化技术研究		1,411,198.61
SCR 脱硝尿素水解制氨技术研究与应用		5,933,065.81
大跨距预应力管桁架结构全封闭煤场的研究与应用		1,423,809.09
基于电厂生产数据的的备份容灾系统的研究		882,286.84
合计	27,422,733.65	28,562,687.83

其他说明：

### 38、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	41,490,253.93	49,296,021.22
减：利息收入	1,940,978.22	1,911,813.89

其他	596,589.42	456,999.31
合计	40,145,865.13	47,841,206.64

其他说明：

### 39、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	91,349.33	80,644.01
与收益相关的政府补助	19,551.88	546,556.74
代扣个人所得税手续费返还	62,422.05	27,777.99
加计抵扣的进项税额	4,198.96	
合计	177,522.22	654,978.74

### 40、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	54,883,227.92	14,930,914.23
交易性金融资产在持有期间的投资收益		5,321,344.89
合计	54,883,227.92	20,252,259.12

其他说明：

### 41、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
罚没收入	387,150.00	143,043.10	387,150.00
其他	670,714.64	4,495.89	670,714.64
合计	1,057,864.64	147,538.99	1,057,864.64

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：

## 42、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	50,000.00	1,070,000.00	50,000.00
非流动资产毁损报废损失		58,089.69	
预估停工损失	-77,760.31	-1,493,488.46	-77,760.31
其他	15,774.70	19,000.00	15,774.70
合计	-11,985.61	-346,398.77	-11,985.61

其他说明：

## 43、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	3,419,924.41	49,712,524.38
合计	3,419,924.41	49,712,524.38

## (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	79,844,558.25
按法定/适用税率计算的所得税费用	11,977,692.49
子公司适用不同税率的影响	-325,283.89
非应税收入的影响	-8,232,484.19
所得税费用	3,419,924.41

其他说明

## 44、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	1,940,978.22	1,868,272.04

政府补助		670,786.74
保证金	3,118,500.00	6,380,000.00
其他	14,142,004.79	6,241,918.36
合计	19,201,483.01	15,160,977.14

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	2,532,631.55	2,533,678.38
保险费、绿化费、物业费、水电费等	4,113,605.83	3,112,068.26
中介、咨询费等	2,224,451.60	1,819,000.72
对外捐赠	50,000.00	1,070,000.00
保证金、质保金、押金等	7,970,000.00	1,920,000.00
其他	20,121,806.61	39,967,011.50
合计	37,012,495.59	50,421,758.86

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	43,558.25	
合计	43,558.25	

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
基建相关费用	300,292.77	
合计	300,292.77	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

## (5) 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
派发社会公众股股利手续费	25,895.96	27,942.38
支付债券发行费用	39,830.00	
支付贷款业务咨询费、租赁费等	1,415,000.00	
合计	1,480,725.96	27,942.38

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

#### 45、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	76,424,633.84	162,835,571.54
加：资产减值准备		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	133,631,111.11	119,070,453.08
使用权资产折旧	123,453.61	
无形资产摊销	604,750.03	625,860.69
长期待摊费用摊销	99,897.64	849,130.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	41,490,253.93	49,296,021.22
投资损失（收益以“－”号填列）	-54,883,227.92	-20,252,259.12
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）		
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	-53,863,637.44	36,882,452.92
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	89,053,185.08	-48,209,545.76
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-66,149,302.88	-54,601,076.03

“—”号填列)		
其他		
经营活动产生的现金流量净额	166,531,117.00	246,496,608.54
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	636,390,273.80	366,320,709.90
减: 现金的期初余额	528,084,973.97	217,799,856.45
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	108,305,299.83	148,520,853.45

### (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,386,750.00
其中:	--
减: 购买日子公司持有的现金及现金等价物	781.99
其中:	--
其中:	--
取得子公司支付的现金净额	1,385,968.01

其他说明:

### (3) 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	636,390,273.80	528,084,973.97
可随时用于支付的银行存款	636,390,273.80	528,084,973.97
三、期末现金及现金等价物余额	636,390,273.80	528,084,973.97

其他说明:

## 46、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：

## 47、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：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

□ 适用 √ 不适用

## 48、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	1,143,908.53	其他收益	91,349.33
2017 新入规工业企业省级及区级奖励	110,000.01	其他收益	
失业保险稳岗补贴款	19,551.88		19,551.88

## (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、非同一控制下企业合并

## (1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
上饶宇浩光伏科技有限公司	2021 年 01 月 14 日	1,386,750.00	100.00%	现金收购	2021 年 01 月 14 日	工商登记完成	2,140,369.91	2,015,149.62

其他说明：

公司收购上饶宇浩光伏科技有限公司 100% 股权，并承接其 100% 控股公司上饶市源茂新能源科技有限公司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，光伏电站项目已经完工投产。

## (2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	金额
--现金	1,386,750.00
合并成本合计	1,386,750.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,799,031.99
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-412,281.99

<b>额</b>	
----------	--

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

### (3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
货币资金	781.99	781.99
预付账款	1,524,290.00	1,524,290.00
在建工程	2,334,500.00	2,334,500.00
应付款项	1,110,900.00	1,110,900.00
其他应付款	949,640.00	949,640.00
取得的净资产	1,799,031.99	1,799,031.99

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

### (4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是  否

## 2、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是  否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是  否

## 3、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：

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
江西江投电力技术与试验研究有限公司	投资	2021年6月	50,000,000.00	100%
抚州羲和新能源有限公司	投资	2021年6月	1,400,000.00	70%
高安建山赣能新能源有限公司	投资	2021年5月	2,000,000.00	100%

## 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	75.50%		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
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
上饶宇浩光伏科技有限公司	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
上饶市源茂新能源科技有限公司	江西上饶	江西上饶	电力、热力生产和供应业		100.00	非同一控制下企业合并
江西江投电力技术与试验研究有限公司	江西南昌	江西南昌	专业技术服务业	100.00		设立
抚州羲和新能源有限公司	江西抚州	江西抚州	电力、热力生产和供应业	70.00		设立
高安建山赣能新能源有限公司	江西省宜春市高安市	江西省宜春市高安市	电力、热力生产和供应业	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	24.50%	-50,880.92		24,504,933.90
江西昱辰智慧能源有限	30.00%	114,461.34		9,130,370.53

公司				
----	--	--	--	--

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	101,817,310.02	690,216.95	102,507,526.97	2,487,388.61		2,487,388.61	50,901,395.46	552,958.29	51,454,353.75	1,101,129.26		1,101,129.26
江西昱辰智慧能源有限公司	13,833,213.15	62,849,929.82	76,683,142.97	3,501,744.00	42,746,830.55	46,248,574.55	17,851,526.07	48,218,236.42	66,069,762.49	572,172.43	35,444,559.44	36,016,731.87

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	3,442,688.51	-333,086.13	-333,086.13	2,006,344.28	1,361,311.80	-12,370.23	-12,370.23	-690,591.39
江西昱辰智慧能源有限公司	4,360,751.89	381,537.80	381,537.80	2,658,942.04		-975,431.93	-975,431.93	-856,626.44

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

司						
---	--	--	--	--	--	--

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	2,196,549,654.92	160,878,616.56	1,857,615,135.97	192,999,421.26
非流动资产	2,543,071,562.78	4,356,026,706.34	2,812,897,751.14	4,218,161,675.52
资产合计	4,739,621,217.70	4,516,905,322.90	4,670,512,887.11	4,411,161,096.78
流动负债	130,395,562.41	2,207,943,726.93	280,537,293.92	1,343,667,132.53
非流动负债	53,642,068.41	1,078,118,400.00	36,296,875.33	1,849,767,365.72
负债合计	184,037,630.82	3,286,062,126.93	316,834,169.25	3,193,434,498.25
少数股东权益	29,826,313.73		30,457,370.92	
归属于母公司股东权益	4,525,757,273.15	1,230,843,195.97	4,323,221,346.94	1,217,726,598.53
按持股比例计算的净资产份额	1,055,859,171.83	246,168,639.19	1,008,607,540.24	243,545,319.71
对联营企业权益投资的账面价值	1,060,242,554.11	249,944,639.20	1,008,771,091.94	247,321,319.71
营业收入	409,191,836.35	34,546,240.76	189,680,325.83	18,704,759.35
净利润	220,591,980.73	13,116,597.44	54,881,803.71	8,992,650.78
综合收益总额	220,591,980.73	13,116,597.44	54,881,803.71	8,992,650.78

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：	--	--
投资账面价值合计	179,464,991.69	152,140,003.61
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	788,446.26	-38,815.84

--综合收益总额	788,446.26	-38,815.84
----------	------------	------------

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。

#### 3. 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。

4. 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七2、七3、七5之说明。

#### 5. 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2021年6月30日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的99.85%（2020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				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	2,717,287,434.07	2,812,517,494.56	1,480,273,770.28	196,096,257.18	1,136,147,467.10
应付账款	285,912,283.80	285,912,283.80	285,912,283.80		
其他应付款	34,220,080.28	34,220,080.28	34,220,080.28		
应付债券	503,490,973.92	540,000,000.00	20,000,000.00	520,000,000.00	
超短期融资券	200,077,477.78	201,855,388.89	201,855,388.89		
小 计	3,740,988,249.85	3,874,505,247.53	3,874,505,247.53	716,096,257.18	1,136,147,467.10

(续上表)

项 目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
银行借款	2,076,580,429.60	2,235,697,109.24	1,468,805,524.37	400,910,426.83	365,981,158.04
应付账款	237,458,982.88	237,458,982.88	237,458,982.88		
其他应付款	53,049,188.78	53,049,188.78	53,049,188.78		
应付债券	513,381,350.54	545,589,041.07	19,945,205.45	525,643,835.62	
超短期融资券					
小 计	2,880,469,951.80	3,071,794,321.97	1,726,209,712.70	926,554,262.45	365,981,158.04

#### (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2021年6月30日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币2,713,262,370.00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七47。

## 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			61,738,000.78	61,738,000.78
持续以公允价值计量的资产总额			61,738,000.78	61,738,000.78
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	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
江西陕赣煤炭销售有限公司	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	关联交易内容	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
-----	--------	-------	---------	----------	-------

江西江能物贸有限公司	燃煤运杂	114,905.32	65,500,000.00	否	183,796.75
南昌富昌石油燃气有限公司	采购汽油	10,508.86		否	13,646.25
江西煤业集团有限责任公司销售运输分公司	采购燃煤	48,346,010.59	98,246,400.00	否	7,117,940.47
江西煤炭储备中心有限公司	采购燃煤相关服务费用	7,933,243.47	21,882,000.00	否	6,239,499.06
江西陕赣煤炭销售有限公司	采购燃煤	168,397,730.50	898,800,000.00	否	
江西煤业集团有限责任公司萍乡机械厂	采购原料	119,761.06		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	售电代理服务费用	8,297.36	

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	2021年01月01日	2021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年第八届董事会第五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2021年1月1日起至2021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2021年1-6月的净利润为10,844,236.49元，截至2021年6月30日累计未分配利润-288,740,203.86元，截至2021年6月30日该公司无可分配利润。

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	483,390.84	323,911.93
江西高技术产业投资股份有限公司	房屋	94,822.02	65,416.52
江西高投股权投资基金管理有限公司	房屋	90,385.33	70,987.15
江西省天然气集团有限公司管道分公司	房屋	429,357.78	286,238.53
江西省天然气管道有限公司	房屋	1,834.86	

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

[注]公司租赁收入包含部分水电费收入

### (4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
------	------	-------	-------	------------

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
-----	------	-------	-------	------------

关联担保情况说明

### (5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

**(6) 关联方资产转让、债务重组情况**

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

**(7) 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	1,257,308.00	1,109,231.40

**(8) 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，2021年支付江西省投资集团有限公司企业年金共计11,601,817.96元，其中公司承担部分9,257,309.60元，个人承担部分2,344,508.36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	
其他应收款	江西天然气管道有限公司	2,000.00			
其他应收款	江西昌泰高速公路有限责任公司	319,514.60		246,411.78	
其他应收款	南昌富昌石油燃气有限公司	18,715.72		15,590.72	
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	江西煤业集团有限责任公司 萍乡机械厂	135,330.00	
应付账款	江西煤业集团有限责任公司 销售运输分公司	3,782,597.79	
其他应付款	江西东津发电有限责任公司		24,000.00

## 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南昌仲裁委员会处理，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，葛六公司向南昌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，南昌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，抱子石水电厂向南昌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。

2021年4月22日，南昌仲裁委员会因认定葛六公司与抱子石水电厂之间不存在有效仲裁协议，故下达(2018)洪仲决字第0303号《决定书》，决定终止该案仲裁程序。

**(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明**

公司不存在需要披露的重要或有事项。

**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
股票和债券的发行	经公司 2021 年第七次临时董事会会议审议通过，同意子公司江西赣能能源服务有限公司（简称“赣能能源”）拟与江西凌峰售电有限公司（简称“凌峰售电”）组建合资公司，注册资本为 10,000 万元，赣能能源持股比例为 65%，凌峰售电持股比例为 35%，主要围绕出资方的售电业务客户资源，以分布式光伏项目为起点，旨在打造成为集新能源项目开发、投资、建设、运营及运维服务等一体化的综合能源服务商，助力公司战略转型，实现公司整体高质量发展。		

**2、其他资产负债表日后事项说明**

与用友网络科技股份有限公司的诉讼事项

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。但用友股份却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)。

公司已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民事判决书》(2020)赣01民初29号，判决内容如下：一、原告(反诉被告)江西赣能股份有限公司与被告(反诉原告)用友网络科技股份有限公司签订的《江西赣能股份有限公司信息化系统软件采购项目合同书》及《补充协议书》继续履行。二、反诉被告江西赣能股份有限公司于本判决生效后十日内向反诉原告用友网络科技股份有限公司支付尚欠合同进度款423,000元及律师费38,160元；三、驳回原告江西赣能股份有限公司的全部诉讼请求；四、驳回反诉原告用友网络科技股份有限公司的其他反讼请求。

截至本财务报表批准报出日，公司已向江西省高级法院提起上诉。

## 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

#### (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2021年6月，公司在该核电项目上累计投资人民币24,243.00万元，占公司截至2021年6月30日资产总额的2.75%。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，该公司已完成了税务注销，登记注销正在履行过程中。

#### (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	266,651,668.05	100.00%	1,757,964.66	0.66%	264,893,703.39	354,880,421.46	100.00%	1,757,964.66	0.50%	353,122,456.80
其中：										
采用账龄组合计提坏账准备	266,651,668.05	100.00%	1,757,964.66	0.66%	264,893,703.39	354,880,421.46	100.00%	1,757,964.66	0.50%	353,122,456.80
合计	266,651,668.05	100.00%	1,757,964.66	0.66%	264,893,703.39	354,880,421.46	100.00%	1,757,964.66	0.50%	353,122,456.80

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
采用账龄组合计提坏账准备	266,651,668.05	1,757,964.66	0.66%
合计	266,651,668.05	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	期末余额
1 年以内（含 1 年）	261,651,668.05
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	266,651,668.05

**(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	1,757,964.66					1,757,964.66
合计	1,757,964.66					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	251,749,952.39	94.41%	
国网江西省电力公司赣州供电分公司	8,309,819.23	3.12%	
江苏明江工程有限公司	5,000,000.00	1.88%	1,757,964.66
江西茜稀曙贸易有限公司	601,557.25	0.23%	
中国能源建设集团安徽电力建设第一工程有限公司	558,541.90	0.21%	
合计	266,219,870.77	99.85%	

**2、其他应收款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息		0.00
应收股利	0.00	27,996,000.00
其他应收款	88,567,970.52	4,579,593.02
合计	88,567,970.52	32,575,593.02

## (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
合计	0.00	27,996,000.00

## (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	685,992.63	730,992.63
其他	14,984,586.79	13,535,666.39
采购平台款	751,189.22	1,666,732.12
财务资助款	83,500,000.00	
合计	121,577,187.48	37,588,809.98

### 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)	
2021 年 1 月 1 日余额		42,224.89	32,966,992.07	33,009,216.96
2021 年 1 月 1 日余额在 本期	—	—	—	—

2021年6月30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	期末余额
1年以内（含1年）	86,735,378.31
1至2年	996,214.03
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	121,577,187.48

### 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
上饶市源茂新能源科技有限公司	财务资助款	83,500,000.00	1年以内	68.68%	
中核江西核电公司筹建处	项目筹建款	20,580,000.00	5年以上	16.93%	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	9.87%	12,000,000.00
中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司	设备垫付款	1,453,696.84	1年以内	1.20%	
国电（北京）配送中心有限公司	采购平台款	751,189.22	1年以内	0.62%	
合计	--	118,284,886.06	--	97.29%	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	145,886,750.00		145,886,750.00	46,500,000.00		46,500,000.00

对联营、合营企业投资	1,489,652,185.00		1,489,652,185.00	1,423,838,957.08		1,423,838,957.08
合计	1,635,538,935.00		1,635,538,935.00	1,470,338,957.08		1,470,338,957.08

## (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	25,500,000.00	50,000,000.00				75,500,000.00	
江西昱辰智慧能源有限公司	21,000,000.00					21,000,000.00	
上饶宇浩光伏科技有限公司		49,386,750.00				49,386,750.00	
合计	46,500,000.00	99,386,750.00				145,886,750.00	

## (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	74,584.41 3.71			1,301,607.81						75,886.02 1.52	
江西昌泰高速公路有限责任公司	1,008,771,091.94			51,471,462.17						1,060,242,554.11	
江西网新科技投资有限公司	55,835.31 0.94			51,471,462.17						55,826.40 8.22	
江西航天云网科技	21,825.01 1.52									21,232.56 1.95	

有限公司											
江西核电有限公司	247,321,319.71			2,623,319.49						249,944,639.20	
江西国赣赢科新能源有限公司	3,261,809.26		3,350,000.00	88,190.74							
丰城市赣港港口经营有限公司	12,240,000.00	14,280,000.00								26,520,000.00	
小计	1,423,838,957.08	14,280,000.00	3,350,000.00	54,883,227.92						1,489,652,185.00	
合计	1,423,838,957.08	14,280,000.00	3,350,000.00	54,883,227.92						1,489,652,185.00	

#### 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	1,323,056,978.75	1,220,866,063.78	1,128,372,341.23	845,001,619.83
其他业务	42,214,856.49	368,252.05	29,450,435.87	189,171.05
合计	1,365,271,835.24	1,221,234,315.83	1,157,822,777.10	845,190,790.88

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型			1,365,271,835.24	1,365,271,835.24
其中：				
火电			1,270,872,507.84	1,270,872,507.84
水电			51,953,049.53	51,953,049.53
光伏			231,421.38	231,421.38
其他			42,214,856.49	42,214,856.49
按经营地区分类			1,365,271,835.24	1,365,271,835.24
其中：				
江西省			1,365,271,835.24	1,365,271,835.24
其中：				

合同类型			1,365,271,835.24	1,365,271,835.24
其中:				
按商品转让的时间分类			1,365,271,835.24	1,365,271,835.24
其中:				
商品(在某一时点转让)			1,365,271,835.24	1,365,271,835.24
其中:				
其中:				
合计			1,365,271,835.24	1,365,271,835.24

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	54,883,227.92	14,930,914.23
交易性金融资产在持有期间的投资收益		5,238,571.56
合计	54,883,227.92	20,169,485.79

## 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
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)	110,901.21	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
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	412,281.99	收购上饶宇浩光伏科技有限公司产生的收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	657,568.26	主要为罚没收入等

其他符合非经常性损益定义的损益项目	66,621.01	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	185,315.18	
少数股东权益影响额	3,350.44	
合计	1,058,706.85	--

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	1.52%	0.0783	0.0783
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.49%	0.0772	0.0772



董事长：

陈引波

2021 年 8 月 23 日