

公司代码：600483

公司简称：福能股份

# 福建福能股份有限公司

## 2020 年年度报告

## 重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

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

四、公司负责人副董事长周必信、总经理程元怀、主管会计工作负责人许建才及会计机构负责人（会计主管人员）周树理声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司第九届董事会第七次会议审议通过了《关于2020年度利润分配的预案》：拟以公司2020年度权益分派实施公告确定的股权登记日总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利2.70元（含税），剩余未分配利润滚存至以后年度分配。本年度不进行资本公积金转增股本。公司最终实际现金分红总金额将根据股权登记日总股本确定。上述利润分配预案尚需提交公司股东大会审议批准。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司在本报告中已详细描述可能存在的风险，敬请查阅第四节“经营情况讨论与分析”中关于公司未来发展可能面对的风险因素等内容。

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况讨论与分析.....	11
第五节	重要事项.....	28
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	52
第七节	优先股相关情况.....	58
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	59
第九节	公司治理.....	67
第十节	公司债券相关情况.....	69
第十一节	财务报告.....	69
第十二节	备查文件目录.....	197

## 第一节 释义

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
公司、本公司、福能股份	指	福建福能股份有限公司
立信所、年审会计师事务所	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
控股股东、福能集团	指	福建省能源集团有限责任公司
国网福建省公司	指	国家电网福建省电力有限公司
报告期、本报告期	指	2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日
鸿山热电	指	福建省鸿山热电有限责任公司-公司全资子公司
晋江气电	指	福建晋江天然气发电有限公司-公司控股子公司
福能新能源	指	福建省福能新能源有限责任公司-公司全资子公司
南纺卫材	指	福建福能南纺卫生材料有限公司-公司全资子公司
龙安热电	指	福建省福能龙安热电有限公司-公司控股子公司
三川风电	指	福建省三川海上风电有限公司-公司控股子公司
配售电公司	指	福建省配售电有限责任公司-公司全资子公司
东南热电	指	福建福能东南热电有限责任公司-公司控股子公司
晋南热电	指	福建省福能晋南热电有限公司-公司控股子公司
福能贵电	指	福能（贵州）发电有限公司-公司控股子公司
福能海峡	指	福建省福能海峡发电有限公司-公司控股子公司
福能财务公司	指	福建省能源集团财务有限公司-公司参股公司
国能泉州	指	国能（泉州）热电有限公司（原国电泉州热电有限公司）-公司参股公司
石狮热电	指	福建省石狮热电有限责任公司-公司参股公司
华能霞浦	指	华能霞浦核电有限公司-公司参股公司
中核霞浦	指	中核霞浦核电有限公司-公司参股公司
海峡发电	指	海峡发电有限责任公司-公司参股公司
国核福建	指	国核（福建）核电有限公司-公司参股公司
宁德第二核电	指	福建宁德第二核电有限公司-公司参股公司
华润温州	指	华润电力（温州）有限公司-公司参股公司
宁德核电	指	福建宁德核电有限公司-公司参股公司
神华福能	指	神华福能发电有限责任公司-公司参股公司
电力交易中心	指	福建电力交易中心有限公司-公司参股公司

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

公司的中文名称	福建福能股份有限公司
公司的中文简称	福能股份
公司的外文名称	FUJIAN FUNENG CO., LTD.

公司的外文名称缩写	FUNENG CO., LTD.
公司的法定代表人	周必信

注：公司副董事长代为履行董事长职责

## 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	汪元军	郑怡
联系地址	福建省福州市五四路75号福建外贸大厦29层	福建省福州市五四路75号福建外贸大厦29层
电话	0591-86211273	0591-86211285
传真	0591-86211275	0591-86211275
电子信箱	wangyj1@fjec.com.cn	zhengy2@fjec.com.cn

## 三、基本情况简介

公司注册地址	福建省南平市安丰路63号
公司注册地址的邮政编码	353000
公司办公地址	福建省福州市五四路75号福建外贸大厦29层
公司办公地址的邮政编码	350003
公司网址	www.fjec.com.cn
电子信箱	fngf@fjec.com.cn

## 四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》和《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	董事会办公室

## 五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	福能股份	600483	福建南纺

## 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	中国上海市黄浦区南京东路61号5楼
	签字会计师姓名	张勇、白露
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	平安证券股份有限公司
	办公地址	深圳市福田区福田街道益田路5023号平安金融中心B座第22-25层
	签字的财务顾问主办人姓名	朱翔坚、汪颖、李婧晖
	持续督导的期间	2020年6月18日至2021年12月31日

## 七、近三年主要会计数据和财务指标

## (一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2020年	2019年	本期比上年 同期增减 (%)	2018年
营业收入	9,557,434,792.03	9,945,408,144.10	-3.90	9,353,920,049.00
归属于上市公司股东的净利润	1,495,277,035.94	1,243,838,184.86	20.21	1,050,404,228.01
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,461,151,694.77	1,137,418,904.96	28.46	1,037,019,523.51
经营活动产生的现金流量净额	2,261,725,868.74	2,710,013,713.13	-16.54	2,140,631,736.82
	2020年末	2019年末	本期末比上 年同期末增 减(%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	15,502,099,261.62	12,661,780,771.28	22.43	11,744,461,898.36
总资产	34,813,209,635.22	27,932,458,901.22	24.63	27,206,940,521.22

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减 (%)	2018年
基本每股收益(元/股)	0.90	0.80	12.50	0.68
稀释每股收益(元/股)	0.82	0.72	13.89	0.68
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.88	0.73	20.55	0.67
加权平均净资产收益率(%)	10.64	10.22	增加0.42个百分点	9.65
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	10.39	9.34	增加1.05个百分点	9.53

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

## 八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

## (三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

## 九、2020 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	1,629,412,175.55	2,029,531,454.01	2,516,910,617.31	3,381,580,545.16
归属于上市公司股东的净利润	110,704,519.59	270,425,051.99	430,282,782.15	683,864,682.21
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	107,910,757.39	261,038,714.56	427,214,111.79	664,988,111.03
经营活动产生的现金流量净额	169,768,453.83	541,665,704.55	697,308,788.88	852,982,921.48

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

□适用 √不适用

## 十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2020 年金额	附注（如适用）	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	12,634,477.82		137,749,620.61	4,375,454.14
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	18,252,112.00		6,414,869.72	19,124,401.17
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				60,534.42
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	167,606.04		348,348.03	171,962.04
对外委托贷款取得的损益	609,381.56			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益				

进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,847,811.87		-249,222.69	-3,837,142.91
其他符合非经常性损益定义的损益项目	23,134,481.94		14,437,939.35	
少数股东权益影响额	-10,424,849.43		-14,755,718.29	-944,693.01
所得税影响额	-15,095,680.63		-37,526,556.83	-5,565,811.35
合计	34,125,341.17		106,419,279.90	13,384,704.50

## 十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
持有华润温州股权	523,176,180.00	523,176,180.00		
持有其他上市公司股权	111,376,026.00	90,582,296.00	-20,793,730.00	
持有非上市金融企业股权	2,000,000.00	2,000,000.00		
合计	636,552,206.00	615,758,476.00	-20,793,730.00	

## 十二、 其他

□适用 √不适用

## 第三节 公司业务概要

### 一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

#### (一) 公司主要业务、经营模式和业绩驱动因素说明

##### 1. 主要业务

公司主要业务为电力、热力生产和销售。截至报告期末，公司控股运营发电装机容量 519.30 万千瓦，年供热有效产能 1,052 万吨。公司控股运营发电机组主要为风力、天然气、太阳能等清洁能源发电和高效节能的热电联产机组，清洁能源发电装机占比 49.62%。

##### 2. 经营模式

公司风力发电、天然气发电、热电联产、燃煤纯凝发电和光伏发电所生产的电力产品销售给电网公司，热力产品销售给工业园区用热企业；南纺卫材根据市场需求，生产销售机织布和针刺、水刺非织造布等产业用纺织品。

##### 3. 业绩驱动因素

公司业绩主要受装机规模、发电量（供热量）、燃料成本、风力资源、上网电价（热价）等因素影响。

#### (二) 公司所处行业情况说明（数据来源：中国电力企业联合会、国家电网有限公司）

公司已形成风力发电、天然气发电、热电联产、燃煤纯凝发电和光伏发电等多种类电源发电业务组合。

##### 1. 2020 年全国和福建省、贵州省电力市场概述

2020 年，全国全社会用电量 7.51 万亿千瓦时，同比增长 3.1%。截至 2020 年底，全国全口径发电装机容量 22 亿千瓦，同比增长 9.5%。其中非化石能源发电装机容量合计 9.8 亿千瓦，占全口径发电装机容量的比重为 44.8%，比上年底提高 2.8 个百分点。全国发电设备平均利用小时 3,758 小时，其中，水电 3,827 小时，核电 7,453 小时，火电 4,216 小时，并网风电 2,073 小时，太阳能发电 1,281 小时。

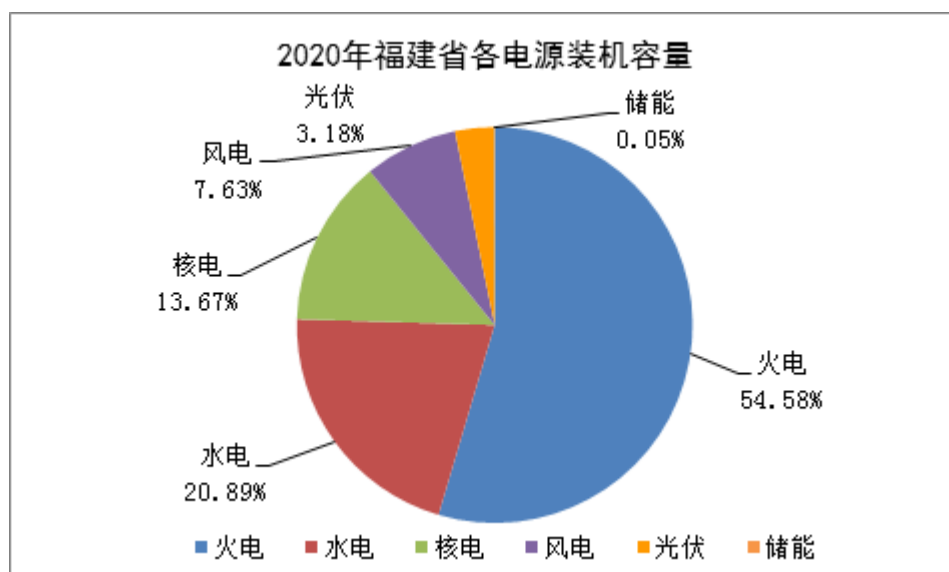
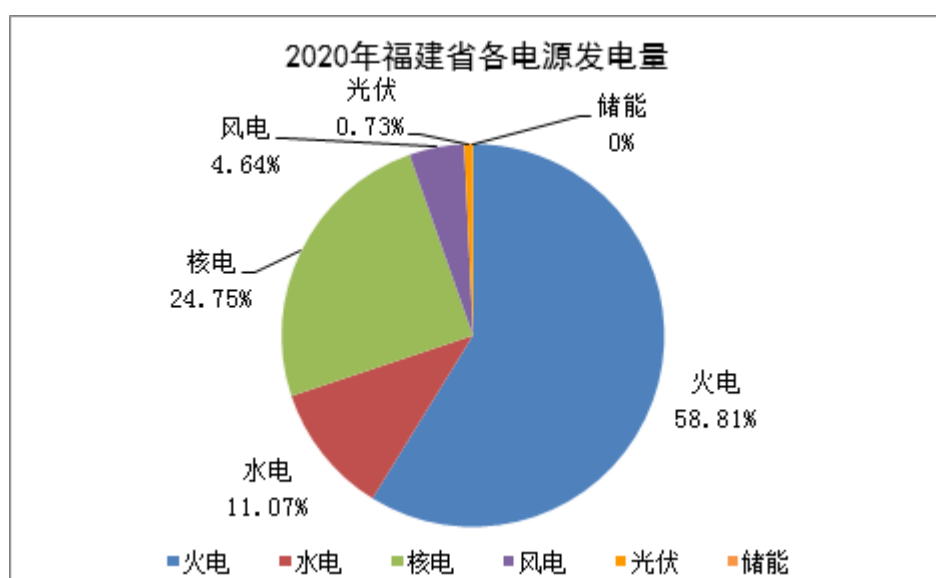


2020 年，福建省全年发电量累计完成 2,636.49 亿千瓦时，同比增长 2.47%；全社会用电量 2,483.00 亿千瓦时，同比增长 3.36%。贵州省全年发电量累计完成 2,202.15 亿千瓦时，同比增长 3.27%；全社会用电量 1,586.06 亿千瓦时，同比增长 2.95%。

(1) 2020 年全国和福建省、贵州省发电量、全社会用电量、年底总装机数据统计表：

	发电量	用电量	年底总装机
全 国	7.62 万亿千瓦时	7.51 万亿千瓦时	22.00 亿千瓦
福建省	2,636 亿千瓦时	2,483 亿千瓦时	6,371 万千瓦
贵州省	2,202 亿千瓦时	1,586 亿千瓦时	7,137 万千瓦

(2) 2020 年福建省各电源种类发电量和各运营发电设备装机容量统计图



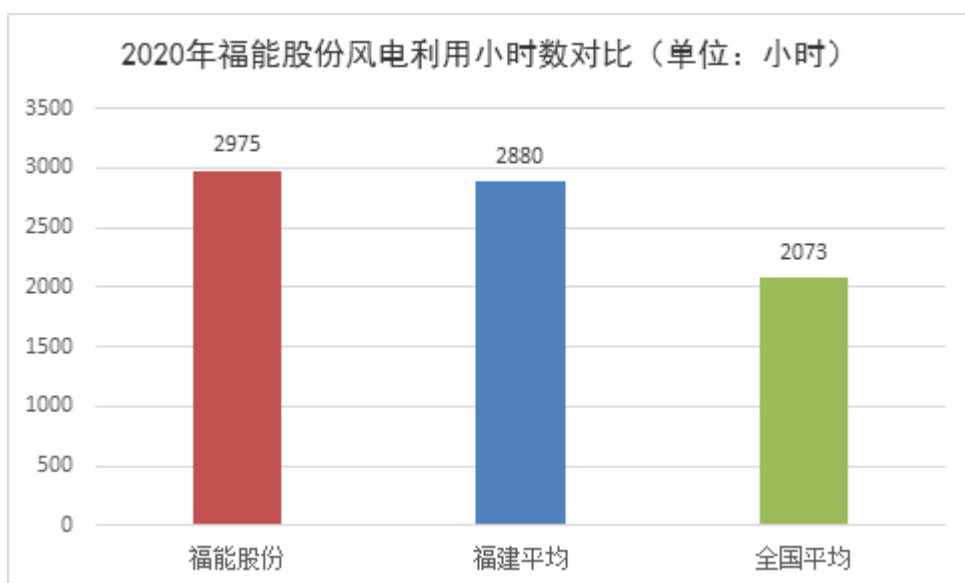
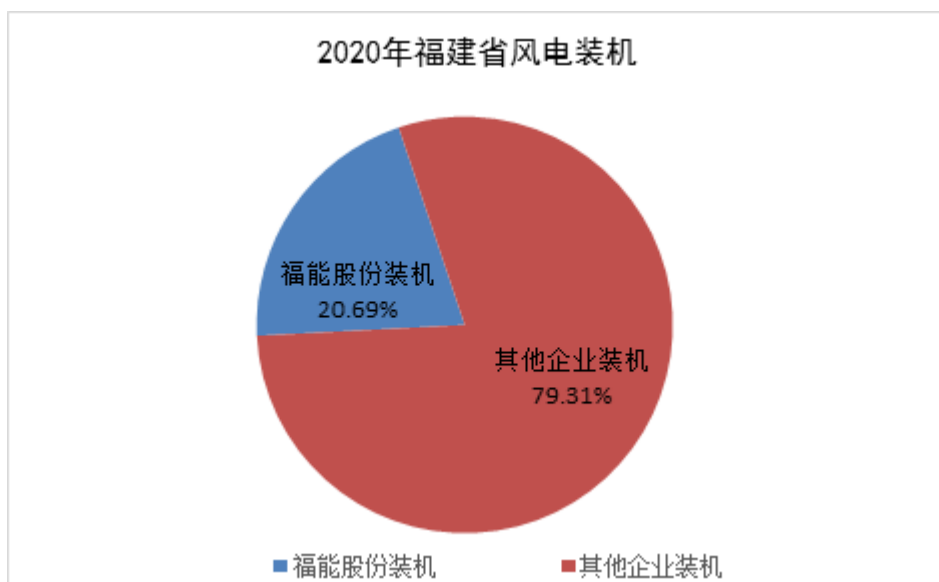
## 2. 公司发电业务在福建、贵州区域的行业地位

公司是以清洁能源发电和高效节能热电联产为主的电力企业，特别是可再生能源风电业务装机规模位居福建省前列。截至 2020 年末，公司控股运营总装机规模 519.30 万千瓦，其中：风力

发电 100.60 万千瓦、天然气发电 152.80 万千瓦、热电联产 129.61 万千瓦、燃煤纯凝发电 132.00 万千瓦、光伏发电 4.29 万千瓦。

2020 年公司在福建区域总发电量 131.99 亿千瓦时，占福建省总发电量的 5.01%。其中：风电发电量 28.75 亿千瓦时，占福建省风电发电量的 23.51%；天然气发电、热电联产发电量 103.15 亿千瓦时，占福建省火电发电量的 6.65%。

2020 年公司在贵州区域总发电量 59.75 亿千瓦时，占贵州省总发电量的 2.71%，占贵州省火电发电量的 4.48%。



### 3. 公司供热业务在福建区域的行业地位

公司热电联产业务以集中供热取代工业园区分散供热，公司保持福建省工业园区供热市场的龙头地位，供热规模和供热能力位居全省前列。

## 二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用  不适用

## 三、报告期内核心竞争力分析

适用  不适用

### （一）项目资源好

公司风电项目位于风资源较优的地区，截至 2020 年底，公司控股 26 个风电项目，投运总装机 100.60 万千瓦，核准在建海上风电项目装机 77.9 万千瓦，规模位居福建省前列。风电项目不弃风限电，利用小时数高。2020 年公司风电平均利用小时数达 2,975 小时，较全国风电平均利用小时数高出 902 小时。

鸿山热电运营的 2 台 60 万千瓦超临界抽凝供热发电机组，供热能力和年均供热量均位居全省前茅。2020 年发电量 71.48 亿千瓦时，利用小时数达 5,957 小时，领先全省燃煤火电机组 1,349 小时。

晋江气电为国家重点项目和福建省“十一五”重要电源点建设项目，并列入首批两化融合促进节能减排重点推进项目。晋江气电运营的天然气发电机组，具有启停快速、调度便捷等优点，在调节福建省日益加大的电力系统峰谷差、保障电力系统安全运行等方面发挥重要作用。

### （二）盈利能力强

2020 年，公司风电业务得益于风电项目装机容量增加，业绩保持持续增长。

公司热电联产业务继续执行“以热定电”发电原则和电量交易政策，发电利用小时有优势，保持较高盈利水平。

公司天然气发电业务继续执行福建省天然气发电系列政策。从长周期看，晋江气电能保持合理的运营收益。

### （三）技术指标佳

公司在运风电机组多采用业内较为先进的维斯塔斯、歌美飒、上海电气、广东明阳等国内外知名品牌，机型质量可靠、运行稳定、故障率低。2020 年，福能新能源风机设备综合可利用率达到 97.93%，处于行业先进水平。

2020 年，鸿山热电供电标煤耗 270.41 克/千瓦时，低于同类型燃煤火电机组 30 克/千瓦时以上；龙安热电两台背压式发电机组，供电标煤耗 187.32 克/千瓦时；公司热电联产机组供热标煤耗均在 110 千克/吨左右。

晋江气电运营的 9FA 燃气—蒸汽联合循环机组，采用通用电气公司先进的燃机技术和 MARK6 控制系统，机组联合循环效率高达 57%。

### （四）产业结构优

截至 2020 年底，公司控股在运装机规模 519.30 万千瓦，其中清洁能源装机占比 49.62%。风电属于清洁可再生能源发电，无污染物排放，2020 年公司风电发电量可替代标准煤约 91 万吨，可减少排放温室效应气体二氧化碳约 258 万吨，减少灰渣约 35 万吨。

热电联产项目，以集中供热取代工业园区分散供热，按设计供热能力计算，每年可节约标煤 59.15 万吨，减排二氧化硫 1.08 万吨和氮氧化物 3,523 吨。

天然气发电机组采用天然气燃料，无硫化物和灰渣、粉尘排放，按设计发电量计算，较燃煤机组每年可节约标煤 190 万吨，减排二氧化硫 2,170 吨、烟尘 672 吨、氮氧化物 2,241 吨，具有显著的节能、环保、经济和社会效益。

### （五）发展潜力大

目前，公司储备较多的风电、核电等清洁能源项目，积极开展相关前期工作。未来随着电力市场化改革的进一步推进，公司将依托发电、配电、售电一体化业务发展优势，围绕综合能源服务供应商定位，立足工业园区开展多元化用能服务、配电售电服务和综合节能服务。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2020 年，面对突如其来的新冠肺炎疫情，公司上下团结一心，深入学习贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想、党的十九大、十九届四中全会、五中全会精神，认真贯彻落实公司股东大会、董事会的决策部署，克服新冠肺炎疫情影响，积极稳妥推进复工复产，紧紧围绕全面落实高质量发展的目标，积极作为，圆满完成全年各项目标任务。

（一）经营业绩再创新高。全年实现利润总额 18.63 亿元，同比增长 13.67%；归属于上市公司股东净利润 14.95 亿元，同比增长 20.21%。

(二) 项目建设有序推进。潘宅风电场、晋南热电、南纺卫材二期水刺生产线全部投产, 平海湾 F 区、石城海上风电陆续并网, 新增投产并网 21.6 万千瓦, 长乐 C 区海上风电顺利开工建设。

(三) 资本运作再创佳绩。完成现金收购神华福能 49% 股权和发行股份收购宁德核电 10% 股权工作。

(四) 安全态势保持平稳。报告期未发生安全生产事故, 污染物实现达标排放。

## 二、报告期内主要经营情况

截至 2020 年末, 公司控股运营总装机规模 519.30 万千瓦。2020 年, 公司完成发电量 192.15 亿千瓦时, 供热 681.22 万吨; 实现营业收入 95.57 亿元, 同比减少 3.90%; 实现利润总额 18.63 亿元, 同比增长 13.67%; 归属上市公司股东净利润 14.95 亿元, 同比增长 20.21%; 基本每股收益 0.90 元, 同比增长 12.50%。

### (一) 主营业务分析

#### 1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位: 元 币种: 人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	9,557,434,792.03	9,945,408,144.10	-3.90
营业成本	7,274,646,236.99	7,871,625,593.09	-7.58
销售费用	31,985,266.45	46,003,729.43	-30.47
管理费用	210,159,411.63	206,802,991.02	1.62
研发费用	21,335,915.15	13,919,505.71	53.28
财务费用	428,602,208.20	426,533,397.92	0.49
经营活动产生的现金流量净额	2,261,725,868.74	2,710,013,713.13	-16.54
投资活动产生的现金流量净额	-5,168,933,664.26	-2,452,469,995.30	-110.76
筹资活动产生的现金流量净额	251,878,387.59	-753,465,315.04	133.43

销售费用同比下降的主要原因: 本期执行新收入准则, 与纺织产品直接相关的销售运费及装卸费调整至营业成本列支。

研发费用同比上升的主要原因: 本期子公司南纺卫材及龙安热电研发投入同比增加。

投资活动产生的现金流量净额同比减少的主要原因: 本期项目建设及股权投资支付的现金同比增加。

筹资活动产生的现金流量净额同比增加的主要原因: 本期取得借款收到的现金及子公司吸收少数股东投资收到的现金同比增加。

#### 2. 收入和成本分析

√ 适用 □ 不适用

报告期内, 公司实现营业收入 95.57 亿元, 同比减少 3.90%; 营业成本 72.75 亿元, 同比减少 7.58%。

#### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位: 元 币种: 人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
电力	8,670,279,107.47	6,533,299,970.47	24.65	-4.84	-8.31	增加 2.85 个百分点
纺织	766,657,738.13	692,964,409.40	9.61	4.60	-0.45	增加 4.58 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比	营业成本比	毛利率比上

				上年增减 (%)	上年增减 (%)	年增减 (%)
供电	7,625,227,286.49	5,770,603,436.55	24.32	-5.77	-9.20	增加 2.85 个百分点
供热	1,001,074,874.01	740,700,162.24	26.01	2.89	0.96	增加 1.41 个百分点
纺织制品	766,657,738.13	692,964,409.40	9.61	4.60	-0.45	增加 4.58 个百分点
其他	43,976,946.97	21,996,371.68	49.98	-4.03	-39.36	增加 29.14 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比 上年增减 (%)	营业成本比 上年增减 (%)	毛利率比上 年增减 (%)
福建省内	7,759,171,671.91	5,797,459,553.19	25.28	-1.89	-5.54	增加 2.88 个百分点
福建省外	1,677,765,173.69	1,428,804,826.68	14.84	-13.33	-15.16	增加 1.84 个百分点

#### 主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

本报告期，公司主营业务为电力业务和纺织业务。

供电业务综合毛利率同比上升，主要原因是风电在运装机规模增加、风况好于上年，以及燃煤采购价格同比下降，导致供电综合单位毛利同比上升。

供热业务毛利率同比上升，主要原因是燃煤采购价格同比下降，导致单位毛利同比上升。

纺织业务毛利率同比上升，主要原因是水刺卫材产品产销量同比上升，单位毛利同比上升。

#### (2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比 上年增减 (%)	销售量比 上年增减 (%)	库存量比 上年增减 (%)
1. 电力	万千瓦时	1,921,536.76	1,823,534.08		0.77	0.85	
其中：燃煤发电	万千瓦时	1,347,977.97	1,261,679.87		-5.05	-5.24	
燃气发电	万千瓦时	281,010.57	274,994.03		5.85	5.95	
陆上风电	万千瓦时	255,826.83	251,017.10		20.58	20.71	
海上风电	万千瓦时	31,674.06	30,868.09		594.68	610.37	
光伏发电	万千瓦时	5,047.33	4,974.99		1.58	1.74	
2. 供热	万吨	681.22	681.22		4.49	4.49	
3. 纺织品							
其中：机织布	万米	2,831.57	2,932.07	428.69	-37.75	-45.30	-31.42
针刺非织造布	万米	709.34	694.77	46.41	-18.55	-21.92	16.62
水刺非织造布	吨	29,274.05	28,356.84	1,044.59	70.55	66.03	338.18

#### 产销量情况说明

①光伏发电：晋江气电本年光伏发电 141.67 万千瓦时，全部用于燃气发电自用电，未上网销售。

②替代电量：晋江气电本年实现电量替代 9.2819 亿千瓦时。

## (3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
电力行业	原材料	4,644,966,238.42	65.51	5,406,353,384.31	69.63	-14.08	
	人工	253,793,338.27	3.58	215,080,517.16	2.77	18.00	
	制造费用	1,510,075,309.90	21.30	1,460,284,620.23	18.81	3.41	
纺织行业	原材料	490,973,707.97	6.92	528,024,086.35	6.80	-7.02	
	人工	77,606,799.43	1.10	58,587,405.08	0.75	32.46	工资及五险二金支出同比增加
	制造费用	112,997,054.32	1.59	96,160,786.23	1.24	17.51	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
供电	原材料	4,102,868,368.44	72.46	4,862,613,225.93	76.60	-15.62	
	人工	205,075,394.36	3.62	180,384,213.70	2.84	13.69	新增投运项目,人工支出同比增加
	制造费用	1,354,055,801.26	23.92	1,305,099,751.83	20.56	3.75	
	小计	5,661,999,564.06	100.00	6,348,097,191.46	100.00	-10.81	
供热	原材料	542,097,869.98	72.59	543,740,158.38	74.12	-0.30	
	人工	48,717,943.91	6.52	34,969,303.46	4.73	40.41	晋南热电投运,人工支出同比增加
	制造费用	156,019,508.64	20.89	155,184,868.40	21.15	0.54	
	小计	746,835,322.53	100.00	733,621,330.24	100.00	1.80	
纺织制品	原材料	490,973,707.97	72.03	528,024,086.35	77.34	-7.02	
	人工	77,606,799.43	11.39	58,587,405.08	8.58	32.46	工资及五险二金支出同比增加
	制造费用	112,997,054.32	16.58	96,160,786.23	14.08	17.51	
	小计	681,577,561.72	100.00	682,772,277.65	100.00	-0.17	
其他	原材料						
	人工						
	制造费用	21,996,371.68	100.00	36,273,427.03	100.00	-39.36	福能贵电固体废弃物处置支出同比下降
	小计	21,996,371.68	100.00	36,273,427.03	100.00	-39.36	

**(4). 主要销售客户及主要供应商情况**

√适用 □不适用

前五名客户销售额 724,454.64 万元，占年度销售总额 75.80%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 9,941.53 万元，占年度销售总额 1.04%。

前五名供应商采购额 357,899.29 万元，占年度采购总额 62.82%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 156,786.18 万元，占年度采购总额 27.52%。

**3. 费用**

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	本期数	上年数	增减额	增减率 (%)	变动原因
销售费用	3,198.53	4,600.37	-1,401.84	-30.47	报告期执行新收入准则，与纺织产品直接相关的销售运费及装卸费调整至营业成本列支
管理费用	21,015.94	20,680.30	335.64	1.62	
研发费用	2,133.59	1,391.95	741.64	53.28	报告期子公司南纺卫材及龙安热电研发投入同比增加
财务费用	42,860.22	42,653.34	206.88	0.49	
所得税费用	26,780.95	31,973.81	-5,192.86	-16.24	

**4. 研发投入****(1). 研发投入情况表**

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	21,335,915.15
本期资本化研发投入	
研发投入合计	21,335,915.15
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.22
公司研发人员的数量	182
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	6.14
研发投入资本化的比重 (%)	

**(2). 情况说明**

√适用 □不适用

报告期内，公司共取得 1 项发明专利授权，18 项实用新型专利授权。公司研发支出主要集中在纺织业务，截至 2020 年底公司共获得国家专利总数 108 项（发明专利 16 项），其中：南纺卫材 57 项（发明专利 11 项），鸿山热电 17 项（发明专利 5 项），福能贵电 17 项，晋江气电 17 项。

南纺卫材充分发挥院士专家工作站等科技创新平台的作用，加强产学研合作，做好新材料、新工艺和新技术的应用研究，积极承担省市科技项目，并取得了显著成效。2020 年共申报了 25 项科技项目，参与起草的国家标准《气体净化用纤维层滤料》获中国纺织工业联合会科技进步奖二等奖，“一种拒水防油针刺毡滤料生产方法”发明专利和“一种用于特种基布轧光定型的生产线”实用新型专利分别于 8 月和 10 月获国家知识产权授权，“高效低阻纳米高温复合滤材产业化技术开发”项目获得省科技进步奖三等奖，与嘉兴学院联合申报的“车用绒面革非织造基体材料关键技术研发及产业化项目”列入 2020 年省科技项目计划，“超薄压花革基布及其制备方法”获南平市专利三等奖，研发的“水刺无纺布+贴膜”新产品（防护服面料）及时投放市场。2020 年

成功开发并批量生产了 50 个新产品,新产品销售收入 1.28 亿元,占该公司总销售收入的 18.46%;制定了平面型和折叠型口罩企业标准,建立了口罩实验室,为口罩的品质管控、检测数据判定、后续销售等提供了保障和依据。

鸿山热电坚持产学研合作,向科技要效益,有重点、按计划、分阶段地开展新技术和新科技的应用。本年度持续推进省科技厅工业引导性重点项目“基于多目标智能优化的超临界湿冷供热机组负荷经济分配研究”研究工作,完成电除尘灰斗蒸汽加热疏水回用改造、吸收塔氧化风机改造、全厂节能电机升级改造等多项技术改造,节能降耗显著;通过推进企业专利申报工作,总结和提炼生产经营过程中的创新方式方法,将多年来的先进生产经营管理经验转化为核心知识产权和无形资产,2020 年新申报 8 项国家专利。

晋江气电完成部分燃气轮机的 DLN2.6+、MKVIe、LCI、HMI 及励磁升级等技术改造项目。项目的实施降低了机组污染物排放,机组启停阶段的黄烟基本消除,正常运行期间氮氧化物的排放由 25PPM 降低至 15PPM 及以下。燃烧振动升高和熄火等现象减少,提高机组运行的可靠性。燃烧部件寿命由 8,000 小时或 450 次点火启停提升到 24,000 小时或 900 次点火启停,年节约成本约 330-410 万元。2020 年获得 6 项实用新型专利。

福能贵电开展设备技术改造,完成#1 锅炉脱硝热解风源改造,新增失步解列装置及稳控装置、梳式摆动筛筛轴改造,主、辅网一体化改造等各类技术改造 14 项,设备的可靠性、安全性、经济性方面得到明显改善。2020 年获得 8 项实用新型专利及六盘水市科技局科研补助 7.6 万元。

## 5. 现金流

√适用 □不适用

单位:万元

项目名称	本期数	上年数	增减额	增减率 (%)	变动原因
经营活动产生的现金流量净额	226,172.59	271,001.37	-44,828.78	-16.54	
投资活动产生的现金流量净额	-516,893.37	-245,247.00	-271,646.37	-110.76	报告期项目建设及股权投资支付的现金同比增加
筹资活动产生的现金流量净额	25,187.84	-75,346.53	100,534.37	133.43	报告期取得借款收到的现金及子公司吸收少数股东投资收到的现金同比增加

### (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用



## (三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

## 1. 资产及负债状况

单位：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	210,084.20	6.03	475,764.10	17.03	-55.84	本期项目建设及股权投资支付的现金同比增加，以及电量替代业务现金流入同比减少
应收票据	1,126.76	0.03	3,968.97	0.14	-71.61	本期销售商品收到的应收票据同比减少
应收账款	274,726.82	7.89	169,626.29	6.07	61.96	本期应收替代电费和应收清洁能源电价补贴同比增加
应收款项融资	9,784.86	0.28	11,310.49	0.40	-13.49	
预付款项	14,021.58	0.40	11,308.29	0.40	23.99	
其他应收款	2,501.40	0.07	2,064.03	0.07	21.19	
存货	44,515.19	1.28	41,443.57	1.48	7.41	
持有待售资产			138.10	0.00	-100.00	本期处置纺织业务持有待售资产
其他流动资产	22,347.19	0.64	26,926.25	0.96	-17.01	
长期股权投资	698,610.62	20.07	218,062.14	7.81	220.37	本期公司向福能集团发行股份购买宁德核电 10%股权；子公司鸿山热电受让神华福能 49%股权；以及公司向参股企业增资
投资性房地产	371.31	0.01	411.67	0.01	-9.80	
固定资产	1,595,385.20	45.83	1,452,374.85	52.00	9.85	
在建工程	202,806.95	5.83	174,495.93	6.25	16.22	
其他权益工具投资	61,575.85	1.77	63,655.22	2.28	-3.27	
无形资产	47,076.95	1.35	37,208.11	1.33	26.52	
商誉	20,724.24	0.60	39,410.43	1.41	-47.41	本期计提反向并购形成的商誉减值准备
长期待摊费用	1,320.42	0.04	640.58	0.02	106.13	本期子公司长期待摊费用增加

递延所得税资产	16,129.51	0.46	7,974.06	0.29	102.27	本期确认燃气发电业务亏损等递延所得税资产
其他非流动资产	258,211.92	7.42	56,462.83	2.02	357.31	本期海上风电等在建项目预付设备款、工程款增加
短期借款	79,440.80	2.28	25,000.00	0.90	217.76	本期流动资金借款增加
应付票据			3,700.00	0.13	-100.00	本期银行承兑汇票到期兑付
应付账款	128,765.94	3.70	88,235.46	3.16	45.93	本期应付替代电费及应付风电设备款增加
预收款项			807.16	0.03	-100.00	本期执行新收入准则，预收款项重分类至“合同负债”项目列报
合同负债	5,949.96	0.17			100.00	本期执行新收入准则，预收款项重分类至“合同负债”项目列示，以及纺织业务预收货款和预收供热款增加
应付职工薪酬	7,956.50	0.23	6,818.94	0.24	16.68	
应交税费	21,546.49	0.62	14,363.78	0.51	50.01	本期应交企业所得税及应交增值税增加
应付利息	1,286.03	0.04	1,335.49	0.05	-3.70	
应付股利	2.56	0.00	2.51	0.00	1.99	
其他应付款	231,987.48	6.66	46,668.90	1.67	397.09	本期受让神华福能 49%股权暂未支付款
一年内到期的非流动负债	124,604.94	3.58	150,253.07	5.38	-17.07	
长期借款	724,647.47	20.82	743,827.79	26.63	-2.58	
应付债券	250,987.16	7.21	241,222.77	8.64	4.05	
长期应付款	28,564.32	0.82	1,000.00	0.04	2,756.43	本期融资租赁海上风电设备增加
长期应付职工薪酬	555.23	0.02	198.81	0.01	179.28	本期提取纺织业务职工辞退福利
递延收益	5,601.69	0.16	5,862.86	0.21	-4.45	
递延所得税负债	8,545.70	0.25	8,312.77	0.30	2.80	
股本	400,124.60	11.49	379,270.30	13.58	5.50	
资本公积	474,548.91	13.63	320,543.37	11.48	48.05	本期发行股份购买资产股本溢价相应增加资本公积
盈余公积	72,548.30	2.08	62,549.05	2.24	15.99	
其他权益工具	50,026.42	1.44	50,026.72	1.79	-0.00	
未分配利润	553,516.58	15.90	452,783.99	16.21	22.25	

其他综合收益	-554.88	-0.02	1,004.65	0.04	-155.23	本期公司持有的以公允价值计量的其他权益工具投资市值下降
少数股东权益	310,668.76	8.92	189,457.51	6.78	63.98	本期少数股东对公司控股子公司福能海峡、三川风电增资

## 2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

## 3. 其他说明

适用 不适用

### (四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

详见下表

#### 电力行业经营性信息分析

##### 1. 报告期内电量电价情况

适用 不适用

经营地区 /发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时)			售电量(万千瓦时)			外购电量(如有)(万千瓦时)			上网电价 (元/兆瓦 时)	售电 价(元 /兆瓦 时)
	今年	上年同期	同比 (%)	今年	上年同期	同比 (%)	今年	上年同 期	同比 (%)	今年	上年同 期	同比 (%)	今年	今年
福建省	1,319,908.20	1,217,190.09	8.44	1,265,361.86	1,166,318.31	8.49								
火电	1,031,535.54	999,597.82	3.20	982,604.90	953,146.56	3.09								
其中：燃 煤发电	750,524.97	734,107.60	2.24	707,610.87	693,587.79	2.02							385.12	
燃气发电	281,010.57	265,490.22	5.85	274,994.03	259,558.77	5.95							579.42	
陆上风电	255,826.83	212,160.07	20.58	251,017.10	207,953.70	20.71							589.30	

海上风电	31,674.06	4,559.51	594.68	30,868.09	4,345.36	610.37							845.74	
光伏发电	871.77	872.69	-0.11	871.77	872.69	-0.11							952.67	
贵州省	597,453.00	685,637.04	-12.86	554,069.00	637,858.00	-13.14								
燃煤发电	597,453.00	685,637.04	-12.86	554,069.00	637,858.00	-13.14							326.36	
云南省	4,175.56	4,096.18	1.94	4,103.22	4,017.09	2.14								
光伏发电	4,175.56	4,096.18	1.94	4,103.22	4,017.09	2.14							950.00	
合计	1,921,536.76	1,906,923.31	0.77	1,823,534.08	1,808,193.40	0.85								

注：（1）晋江气电本年光伏发电 141.67 万千瓦时，全部用于燃气发电自用电，未上网销售。

（2）本表中发电量、上网电量均不含晋江气电新政配套电量替代补偿机制之外购电量和售电量。本报告期，晋江气电电量替代外购电量 9.2819 亿千瓦时，外购电含税单价 0.28 元/千瓦时，上网含税单价 0.5683 元/千瓦时。

## 2. 报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	发电量(万千瓦时)	同比	售电量(万千瓦时)	同比	收入	上年同期数	变动比例(%)	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
火电	1,628,988.54	-3.34%			589,458.86	692,013.84	-14.82	原材料、人工、制造费用	513,404.97	90.68	592,835.64	93.39	-13.40
其中：燃煤发电	1,347,977.97	-5.05%			401,751.24	426,907.87	-5.89	原材料、人工、制造费用	310,491.46	54.84	338,971.73	53.40	-8.40
燃气发电	281,010.57	5.85%			187,707.63	265,105.97	-29.20	原材料、人工、制造费用	202,913.51	35.84	253,863.91	39.99	-20.07
风电	287,500.89	32.66%			154,010.42	112,805.97	36.53	原材料、人工、制造费用	51,221.44	9.04	40,521.73	6.38	26.40
其中：陆上风电	255,826.83	20.58%			130,907.51	109,538.58	19.51	原材料、人工、制造费用	44,443.23	7.85	39,101.51	6.16	13.66
海上风电	31,674.06	594.68%			23,102.91	3,267.39	607.08	原材料、人工、制造费用	6,778.21	1.19	1,420.21	0.22	377.27
光伏发电	5,047.33	1.58%			5,328.65	2,851.54	86.87	原材料、人	1,573.55	0.28	1,452.35	0.23	8.34

							工、制造费用						
合计	1,921,536.76	0.77%			748,797.93	807,671.35	-7.29	-	566,199.96	100.00	634,809.72	100.00	-10.81

注：本报告期晋江气电实现替代电量 9.28 亿千瓦时，同比减少 15.58 亿千瓦时。

### 3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2020 年末，公司控股运营总装机规模 519.30 万千瓦，其中：风力发电 100.60 万千瓦、天然气发电 152.80 万千瓦、热电联产 129.61 万千瓦、燃煤纯凝发电 132.00 万千瓦、光伏发电 4.29 万千瓦。公司核准在建装机 77.9 万千瓦，其中：三川风电 28.1 万千瓦，福能海峡 49.8 万千瓦。

### 4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

项目名称	单位	2020 年	2019 年	同比变动 (%)
1. 发电厂用电率				
其中：风力发电	%	1.95	2.04	-4.41
天然气发电	%	2.14	2.23	-4.04
热电联产	%	5.35	5.52	-3.08
燃煤纯凝电厂	%	7.26	6.97	4.16
2. 发电利用小时数				
其中：风力发电	小时	2,975	2,739	8.62
天然气发电	小时	1,839	1,738	5.81
热电联产	小时	5,951	5,939	0.20
燃煤纯凝电厂	小时	4,526	5,194	-12.86
3. 发电能耗指标				
其中：天然气发电综合发电气耗	立方/千瓦时	0.1929	0.1926	0.16
热电联产供电标煤耗	克/千瓦时	269.11	253.58	6.12
热电联产供热标煤耗	千克/吨	110.17	110.37	-0.18
燃煤纯凝电厂供电标煤耗	克/千瓦时	320.90	314.41	2.06

**5. 资本性支出情况**

√适用 □不适用

详见本报告“(五) 投资状况分析”

**6. 电力市场化交易**

√适用 □不适用

	本年度（亿千瓦时）	上年度（亿千瓦时）	同比变动
市场化交易的总电量	68.20	69.02	-1.19%
总上网电量	182.35	180.82	0.85%
占比	37.40%	38.17%	-2.02%

**7. 售电业务经营情况**

√适用 □不适用

2020 年，配售电公司积极参与市场化售电业务，全年签约用户 349 家，完成售电量 56.76 亿千瓦时。

## 8. 其他说明

□适用 √不适用

## (五) 投资状况分析

## 1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

详见下表

## (1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要经营活动	2020 年度投资金额	资金来源	截至 2020 年 12 月 31 日累计投资金额	占被投资公司权益的比例 (%)	本期投资盈亏	期末账面价值金额
海峡发电	风力发电	78,120.00	自有资金	176,120.00	35.00	9,130.52	188,031.87
华能霞浦	核能发电	2,800.00	自有资金	8,900.00	10.00		8,888.62
中核霞浦	核能发电		自有资金	180.00	20.00	26.83	358.11
宁德第二核电	核能发电	896.06	自有资金	6,122.06	10.00		6,122.06
国核福建	核能发电	831.95	自有资金	3,168.20	35.00		3,168.20
石狮热电	供热、供电		自有资金	17,157.90	46.67	2,621.83	21,060.39
国能泉州	火力发电、供热		自有资金	54,346.68	23.00	12,633.72	65,390.50
福能财务公司	金融业		自有资金	14,815.96	10.00	1,709.73	21,947.28
宁德核电	核能发电	175,967.75	自有资金	175,967.75	10.00	12,705.46	170,806.01
神华福能	火力发电、供热	206,955.68	自有资金	206,955.68	49.00		206,955.68
电力交易中心	电力交易	1,535.00	自有资金	1,535.00	10.00	1.80	1,536.80
华润温州	火力发电		自有资金	52,317.62	20.00		52,317.62

## (2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：万元

项目名称	项目金额	项目进度	本年度投入金额	累计实际投入金额	项目收益情况
潘宅风电场	70,836	投运	14,631	53,425	投运，产生收益
莆田石城海上风电场	362,998	部分投运	117,311	140,596	部分投运，产生收益
莆田平海湾海上风电场 F 区	376,337	部分投运	99,386	162,295	部分投运，产生收益

长乐外海海上风电场 C 区项目	1,043,778	在建	28,765	32,253	在建, 尚未产生收益
晋南热电联产项目	105,899	投运	9,284	80,181	投运, 产生收益
南纺高新材料产业园项目(一期)工程	47,837	投运	640	38,948	投运, 产生收益
南纺高新材料产业园项目(二期)工程	26,616	部分投运	10,209	10,872	部分投运, 产生收益

### (3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

持有其他上市公司股权情况

单位: 万元 币种: 人民币

证券代码	证券简称	最初投资成本	占该公司股权比例 (%)	期末账面值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
601328	交通银行	2,850.00	0.026	8,500.80	597.71	-1,636.59	其他权益工具投资、其他综合收益	股东 1997 年注入
601377	兴业证券	24.13	0.010	557.43	5.14	77.06	其他权益工具投资、其他综合收益	1994 年陆续买入
合计		2,874.13	/	9,058.23	602.85	-1,559.53	/	/

持有非上市金融企业情况

单位: 万元 币种: 人民币

所持对象名称	最初投资金额	持有数量(股)	占该公司股权比例 (%)	期末账面价值	报告期损益	报告期所有者权益变动	会计核算科目	股份来源
南平市投资担保中心	200.00		3.92	200.00			其他权益工具投资	1995 年购买
合计	200.00			200.00				

### (六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

### (七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

子公司基本信息和报告期主要财务数据

单位: 万元 币种: 人民币

公司名称	业务性质	主要产品或服务	实收资本	期末总资产	期末净资产	营业收入	净利润
鸿山热电	供热、供电及灰渣综合利用	供热、供电	100,000.00	602,243.62	226,395.33	307,242.83	61,449.66



晋江气电	天然气发电	供电	99,600.00	361,570.64	126,340.07	209,780.43	-15,330.48
福能新能源	风力发电	供电	450,448.80	1,120,693.37	763,426.27	153,468.09	86,179.96
南纺卫材	产业用纺织品制造	产业用纺织品	50,000.00	148,993.80	104,190.26	77,485.64	759.12
龙安热电	供热、供电及灰渣综合利用	供热、供电	15,000.00	74,331.32	19,577.47	30,561.45	3,841.67
福能贵电	燃煤发电	供电	130,000.00	342,696.36	138,531.94	163,395.25	9,192.75
东南热电	热力生产和供应	供热、供电	5,500.00	5,209.05	5,101.17	242.17	13.76
配售电公司	售电、供电	售电、供电	20,000.00	37,828.29	36,053.00	14,221.16	1,967.87
福能海峡	风力发电	供电	170,000.00	251,454.86	169,302.12	-	-184.75

## 重要子公司业绩波动情况及其变动原因分析说明

单位：万元 币种：人民币

公司名称	本期净利润	上年同期净利润	增减变动额	变动比例 (%)	变动原因
鸿山热电	61,449.66	55,172.79	6,276.87	11.38	
晋江气电	-15,330.48	963.57	-16,294.05	-1,691.01	报告期计划替代电量部分兑现,电量替代收益同比减少
福能新能源	86,179.96	52,245.96	33,934.00	64.95	报告期在运装机规模增加及风况好于上年,上网电量同比增加,盈利同比增加
福能贵电	9,192.75	8,442.70	750.05	8.88	
龙安热电	3,841.67	3,803.28	38.39	1.01	
南纺卫材	759.12	8,735.01	-7,975.89	-91.31	报告期土地处置收益同比减少
福能海峡	-184.75	-513.12	328.37	63.99	报告期海上风电项目仍处于建设期,尚未产生收益

## (八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

## 三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

## (一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

## 1. 电力市场

## (1) 2021 年电力市场供需形势预测

根据中国电力企业联合会发布的《2020-2021 年度全国电力供需形势分析预测报告》，2020 年全国电力供需形势将呈现以下特征：一是 2021 年全社会用电量增长 6%-7%。2021 年，是我国实施“十四五”规划开局之年、全面建设社会主义现代化国家新征程开启之年。在新的国内外环境下，我国面临的机遇与挑战并存，综合考虑国内外经济形势、电能替代、上年低基数等因素，

以及疫情和外部环境存在的不确定性,预计 2021 年全社会用电量增速前高后低,全年增长 6%-7%。二是非化石能源发电装机比重继续提高。预计 2021 年全国基建新增发电装机容量 1.8 亿千瓦左右,其中非化石能源发电装机投产 1.4 亿千瓦左右。预计 2021 年底全国发电装机容量 23.7 亿千瓦,同比增长 7.7%左右。非化石能源发电装机容量达到 11.2 亿千瓦左右,占总装机容量比重上升至 47.3%,比 2020 年底提高 2.5 个百分点左右。风电和太阳能发电装机比重比 2020 年底提高 3 个百分点左右,对电力系统灵活性调节能力的需求进一步增加。三是全国电力供需总体平衡,局部地区电力供应偏紧。预计 2021 年全国电力供需总体平衡、局部地区高峰时段电力供应偏紧甚至紧张。分区域看,东北、西北电力供应存在富余,华东电力供需平衡,华北电力供应偏紧,华中电力供需紧张,南方区域电力供需紧张。

根据福建省工业和信息化厅预测(详见《关于下达 2021 年度全省差别电量发电调控计划的通知》),2021 年福建省社会用电量为 2,656.81 亿千瓦时,同比增长 7.0%,预计 2021 全省计划发电 2,780.11 亿千瓦时,增长 5.45%,其中:火电发电 1,558.97 亿千瓦时,同比增长 0.54%;核电发电 700.09 亿千瓦时,同比增长 7.3%;水电发电 360 亿千瓦时,同比增长 23.38%;风电及光伏发电 161 亿千瓦时,同比增加 13.8%。

根据贵州电网预测,2021 年贵州省全社会用电量为 1720 亿千瓦时,同比增长 8.5%,2020 年贵州省预计黔电送粤电量 500 亿千瓦时,同比持平,预计 2021 年底贵州省总装机容量 7,629 万千瓦,同比增长 6.02%。预计 2021 全省计划发电 2,342 亿千瓦时,增长 6.3%,其中:火电发电 1,487 亿千瓦时,同比增加 11%;水电发电 622 亿千瓦时,同比降低 14%;风电发电 100 亿千瓦时,同比增长 4%;光伏发电 99 亿千瓦时,同比增长 120%。

#### (2) 可再生能源、清洁能源发电是福建区域电力行业未来发展趋势

福建位于 21 世纪海上丝绸之路核心区,列入我国第二批自由贸易试验区试点,未来将保持较高的经济增长速度和社会用电需求。台湾海峡独特的“狭管效应”赋予了福建地区优越的风力资源;福建地处沿海,发展核电优势突出。福建省一次能源贫乏,可再生能源发电和清洁能源发电具有较大的发展潜力。

2017 年 3 月 2 日,国家能源局复函同意《福建省海上风电规划》(国能新能〔2017〕61 号),同意福建省海上风电规划总规模 1,330 万千瓦,包括福州、漳州、莆田、宁德、平潭所辖海域 17 个风电场。到 2030 年底,福建省海上风电规模要达到 500 万千瓦以上。

根据国家可再生能源开发利用目标引导制度,福建省全社会用电量中非水电可再生能源电力消纳量比重指标为 7%,2020 年福建省风电、光伏发电量 131.98 亿千瓦时,占全省总发电量的 5.11%,低于前述目标值。

#### (3) 新一轮电力体制改革

2015 年以来,党中央、国务院推出新一轮电力体制改革。福建省获批售电侧改革专项试点和电力体制综合改革试点。福建省经信委等部门已制定《关于印发 2021 年电力市场交易方案的通知》,确定 2021 年电力市场交易总体方案,其中 2021 年福建省电力市场交易电力规模 1,200 亿千瓦左右,电力市场化交易改革力度进一步加大。

#### (4) 电力行业发展趋势对公司的影响

公司现役机组主要为可再生能源风电、太阳能发电、清洁能源天然气发电和高效节能超低排放热电联产,符合国家优先保障发电及电力行业未来发展趋势。

公司在建项目主要为海上风电项目,参股筹建多个核电项目。公司将充分发挥福建省属电力龙头地位优势,携手三峡集团共同开发福建省海上风电资源,携手央企核电开发主体共同投资开发福建核电项目。

公司所属配售电公司参与电力市场交易,公司将依托发电侧和用户优势,积极参与年度双边长协直接交易、月度竞价和挂牌交易。

### 2. 热力市场

公司集中供热用户主要为福建石狮、晋江、福鼎等沿海工业区内服装染整、皮革等用热企业，当地区域集中供热市场竞争日益激烈。公司将进一步提高集中供热产品质量，完善集中供热管网，控制供热成本，加强市场营销，提高热力产品当地区域覆盖率和供热市场占有率，积极争取供热产品定价权，争取多供热并带动多发电，提高公司经营效益。

### 3. 纺织市场

随着我国生态环保意识的提升、健康养老产业的发展、新兴产业的壮大和“一带一路”的建设等，都为产业用纺织品行业创造了新的发展空间，新材料、新装备、信息技术等科技进步则为行业发展提供了有力的支持。南纺卫材将抓住这一机遇，加快企业转型升级步伐，以建设“南纺高新材料产业园项目”为契机，大力发展非织造布产业，加快医疗、卫生、车用、环保过滤等产业用纺织品的研发和技术工艺创新，进一步提高细分市场占有量，提升产品在高新技术领域的应用能力，形成公司新的利润增长点。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司将立足福建，布局全国，抓住中国（福建）自由贸易试验区、21 世纪海上丝绸之路核心区、新一轮电力体制改革有利机遇，优化电力业务结构，整合提升纺织业务。电力业务按照“大力发展新型清洁能源发电，做强做大热电联产业务”的思路，以风能、太阳能清洁可再生能源发电和清洁高效的核能、热电联产项目为发展导向，适时介入水能、生物质能、地热能等清洁能源发电；围绕“综合能源服务供应商”，积极拓展上下游产业链，开展配售电业务，布局储能、微电网、分布式电源、多能互补和智慧能源等项目；促进纺织业务“转型升级”，专注非织造布产业细分市场，加快医用、卫材、车用、环保滤材等工业纺织产品研发和技术工艺创新。

## (三) 经营计划

√适用 □不适用

2021 年，公司生产经营主要目标：完成发电量 211 亿千瓦时，供热量 811 万吨，机织基布 2,500 万米，针刺非织造布 750 万米，水刺非织造布 30,145 吨，营业收入 126 亿元。围绕以上经营目标，2021 年重点做好以下工作：

### 1. 强化降本增效，提升经营效益

加强电力、供热市场营销，拓展供热用户，增加发电量、供热量；加强煤炭采购、运输、储存和使用管理，控制燃料成本；加强机组运维管理，提高机组可利用率和发电负荷；加强节能管理，提高运行经济性。

### 2. 强化项目管控，助力提速发展

推进重点项目建设进度，力争平海湾 F 区和石城 2 个海上风电项目 2021 年上半年投产；争取长乐 C 区海上风电项目在 2021 年底之前并网发电。

### 3. 强化资本运作，优化资源配置

科学研判电力行业发展趋势，调研发电、供热等能源项目，发挥上市公司融资平台功能，优化公司业务结构，做大做强公司主业。

### 4. 强化安全生产，确保本质安全

全面推进安全风险分级管控以及作业现场安全管控，开展安全专项整治三年行动。加强设备可靠性管理，强化技术管理和故障分析，消除设备隐患，提高设备可靠性，深入推进本质安全企业建设，保障企业安全环保生产。

### 5. 强化依法治企，提升管理效能

持续推行依法治企，进一步完善内部控制体系。加强资金统筹调度管理，提高资金的使用效率。

上述经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺，投资者应保持足够的风险意识，并且应当理解经营计划与业绩承诺之间的差异。

#### (四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 社会用电量增速变化、新增装机陆续投产及水电发电小时变化等因素影响，公司燃煤机组发电利用小时数可能发生波动；风况资源变化，可能影响风电机组发电利用小时数。

公司将进一步加强电力和热力市场营销，用好“以热定电”发电交易政策，提高集中供热产品质量，完善集中供热管网，提高热力产品市场覆盖率和占有率，争取多供热并带动多发电；加强发电机组日常运维，科学安排发电机组检修，维持机组安全、平稳运行，稳定发电利用小时数。

2. 煤炭行业供给侧结构性改革，煤炭价格波动风险。

公司将密切跟踪煤炭产业政策及国内外煤炭市场变化，加强燃料采购、库存、使用的精细化管理，努力控制燃料成本支出。

3. 电改政策深入推进，综合上网电价存在下调风险。

公司加强电力和供热市场营销，努力提高热电联产机组发电利用小时数；加快新能源发电项目建设进度，提高新能源发电业务比重。

4. 福建省天然气发电政策的不确定性，将可能影响燃气发电业务的经营业绩。

公司将加强与相关部门和企业沟通，加强市场营销，积极争取替代电量指标，科学安排全年发电任务。

#### (五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

## 第五节 重要事项

### 一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

#### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

为完善和健全公司科学、持续、稳定的分红决策和监督机制，积极回报投资者，公司已根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）、《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》《上海证券交易所上市公司现金分红指引》等要求，结合公司实际情况，在公司《章程》中明确了有关利润分配政策的相关条款，完善了利润分配的决策程序和机制，并制订未来三年股东分红回报规划。

报告期内，公司严格执行相关利润分配政策，充分保护中小投资者的合法权益，于2020年5月15日召开2019年年度股东大会，审议通过2019年年度权益分派方案为：以公司2019年度权益分派实施公告确定的股权登记日2020年6月5日总股本1,551,834,745为基数，向全体股东每

10 股派发现金红利 2.50 元（含税），共计分配现金股利 387,958,686.25 元，2019 年度不进行资本公积金转增股本。上述利润分配方案已于 2020 年 6 月 8 日实施完毕。

## (二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2020 年	0	2.70	0	482,011,162.56	1,495,277,035.94	32.24
2019 年	0	2.50	0	387,958,686.25	1,243,838,184.86	31.19
2018 年	0	2.10	0	325,884,530.16	1,050,404,228.01	31.02

注：因福能转债处于转股期，上述“2020 年度现金分红的数额”暂按公司 2021 年 3 月 31 日总股本 1,785,226,528 股计算得出，最终实际现金分红数额将根据 2020 年度权益分派实施公告确定的股权登记日总股本确定。

## (三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

## 二、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	福能集团	针对机组已关停但尚未完成资产处置及注销的福建省安溪煤矸石发电有限公司，福能集团承诺不再恢复生产，并积极督促其于 2019 年 12 月 31 日前，按照国有资产处置程序完成剩余资产处置，并不迟于 2020 年 12 月 31 日完成注销。	经公司 2020 年第一次临时股东大会豁免	是	是
	解决同业竞争	福能集团	针对参股的福建惠安泉惠发电有限责任公司（在建尚未投产）、神华福能发电有限责任公司和福建宁德核电有限公司，福能集团将在 2020 年 12 月 31 日之前，按照市场化原则（包括但不限于收购、合并、重组等符	2017 年 12 月 15 日，至 2020 年 12 月 31 日。其中	是	是

		合上市公司股东利益的方式)将该等电力公司股权注入福能股份。	神华福能、宁德核电股权已按承诺注入公司			
		经公司 2020 年第一次临时股东大会审议,参股的惠安泉惠股权注入承诺变更如下:针对参股的福建惠安泉惠发电有限责任公司,福能集团按照国资监管要求对外转让持有的惠安泉惠全部股权,福能股份可以按照市场化原则参与受让。	2020 年 12 月 24 日	否	是	
	解决同业竞争	福能集团	1. 福能集团及其控制的企业、公司或其他经济组织将不以任何形式实际经营与上市公司的主营业务或者主要产品相竞争或者构成竞争威胁的业务活动,包括在中国境内外通过投资、收购、兼并或受托经营管理与上市公司的主营业务或者主要产品相同或者相似的公司、企业或者其他经济组织,但对与上市公司的主营业务或者主要产品相同或者相似的公司、企业或者其他经济组织不构成控制或重大影响的少数股权财务性投资除外。2. 如福能集团未来产生或出现与未来上市公司主营业务或主要产品相关的业务或商业机会,包括新建发电项目及发电资产并购等,福能集团将在符合上市公司商业利益的前提下及时将该等业务资产以公平、公允的市场价格注入上市公司或者将该等商业机会优先提供给上市公司,但与上市公司的主营业务或者主要产品相同或者相似的不构成控制或重大影响的少数股权财务性投资商业机会除外。3. 针对与上市公司主营业务或主要产品相关、符合上市公司业务发展需要、但暂不适合上市公司实施的业务或资产,福能集团可在与上市公司充分协商的基础上,按照市场原则代为培育。福能集团与上市公司约定业务培育事宜,应经上市公司股东大会批准同意。福能集团在转让培育成熟的业务时,上市公司在同等条件下有优先购买的权利。上市公司对上述事项作出的决定,应经股东大会审议通过,关联股东应当回避对上述事项的表决。	2017 年 12 月 15 日,长期有效	是	是
	解决关联交易	福能集团	1. 将采取措施尽量减少和避免福能集团及关联方与公司之间发生关联交易;在进行确有必要且无法避免的关联交易时,保证按市	2013 年 10 月 24 日,长期有效	是	是

		<p>场化原则和合理、公允的价格进行公平操作，并按相关法律、法规、规范性文件和公司章程的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。2. 将严格按照《中华人民共和国公司法》等法律、法规以及公司章程的有关规定行使股东权利，在公司董事会、股东大会对有关涉及关联交易的事项进行审议、表决时，履行必要的关联董事/关联股东回避表决等义务，遵守批准关联交易的法定程序，依法履行信息披露义务。3. 保证不通过关联交易损害公司及该公司其他股东的合法权益。</p>			
解决关联交易	福能集团	<p>1. 福能集团不得以任何方式限制公司及其子公司存放在福能财务公司的资金的自由使用，并将建议并督促公司建立健全相应的管理制度，同时完善问责机制。2. 福能集团将督促公司以信息披露为核心，在公司定期报告中真实、准确、完整地披露公司及其子公司在福能财务公司开展关联存贷款等金融业务的有关信息。</p>	2014年6月13日，长期有效	是	是
解决关联交易	福能集团	<p>1. 福能集团作为公司本次重大资产重组完成后的控股股东，将严格遵守有关法律、法规、规范性文件的相关规定，切实履行福能集团已出具的相关承诺，充分尊重公司及其子公司的经营自主权，不干预公司及其子公司的日常商业运作。2. 重组完成后福能集团将就公司与福能财务公司发生的存、贷款等金融业务事宜督促双方签订金融服务协议，并作为单独议案履行董事会或者股东大会审议程序，如需提交股东大会审议的，同时向股东提供网络形式的投票平台，涉及关联交易的，关联董事或关联股东在董事会、股东大会审议该议案时应当回避表决，福能集团还将建议并督促公司参照同类资金存放的公司管理制度，制定《公司在福建省能源集团财务有限公司存款资金风险控制制度》，该项制度内容应至少包括：（1）公司与福能财务公司之间发生存、贷款等金融业务事宜的信息披露及关联交易决策程序；（2）公司与福能财务公司发生存款业务前，应当对福能财务公司的经营资质、业务和风险状况等进行评估。发生存款业务期间，应当每年取得并审阅福能财务公司经审计的财务报告，并指派专门人员每年对存放在福</p>	2014年4月15日，长期有效	是	是

		能财务公司的资金风险状况进行评估；(3) 公司应制定以保障存款资金安全性为目标的风险处置预案，并明确相应责任人。3. 福能集团作为福能财务公司的控股股东，将加强对福能财务公司经营情况的监督，保障公司及其子公司在福能财务公司存款及结算资金的安全。4. 如公司在福能财务公司的存款及结算资金产生风险，福能集团将保证公司的资金安全。如发生损失，福能集团将在确认具体损失金额后的 30 日内代福能财务公司全额偿付，以保证公司及其子公司不遭受任何损失。			
解决关联交易	福能集团	1. 本次重组完成后，公司及其子公司与福能财务公司开展存款、贷款、委托理财、财务结算等金融业务应遵循自愿原则，福能集团不得对公司及其子公司的资金存储等业务做统一要求或安排，以保证公司及其子公司的财务独立性。2. 本次重组完成后，公司及其子公司不得通过福能财务公司向其他关联单位提供委托贷款或开展委托理财；公司募集资金的存储、使用将严格按照上市公司《募集资金管理制度》的规定履行相关程序；不得将募集资金存放在福能财务公司。3. 本次重组完成后，公司及其子公司与福能财务公司开展的存款、贷款等金融业务应当严格按照有关法律法规对关联交易的要求，履行相应的关联交易决策程序和信息披露义务，并签署关联交易协议。关联交易协议应规定福能财务公司向公司及其子公司提供金融服务的具体内容(包括但不限于：存、贷款利率的标准，存款余额的限额及制定依据，其他金融服务收费标准，资金风险评估及风险控制措施等)；上述关联交易协议内容应对外披露。	2014 年 6 月 3 日，长期有效	是	是
其他	福能集团	福能集团作为福能股份的控股股东，为保持公司的独立性，福能集团将保证做到与公司在人员、财务、资产、机构和业务等方面的相互独立，承诺如下：一、保证公司人员独立：1. 保证公司的总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员均专职在公司任职并领取薪酬，不在福能集团及福能集团控制的公司、企业或其他经济组织担任行政性或经营性职务。2. 保证公司的劳动、人事及工资管理与福能集团及关联公司之	2013 年 10 月 24 日，长期有效	是	是



		<p>间完全独立。3. 如福能集团向公司推荐董事、监事、高级管理人员人选的, 该等推荐均通过合法程序进行, 不干预公司董事会和股东大会行使职权作出人事任免决定。二、保证公司资产独立完整: 1、保证公司具有独立完整的资产用于生产经营。2、保证福能集团及关联公司不违规占用公司资产、资金及其他资源。三、保证公司的财务独立: 1. 保证公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系。2. 保证公司具有规范、独立的财务会计制度。3. 保证公司独立在银行开户, 不与本公司及关联公司共用银行账户。4. 保证公司的财务人员专职为公司提供服务, 不在本公司及关联公司兼职。5. 保证公司依法独立纳税。6. 保证公司能够独立作出财务决策, 本公司不干预公司的资金使用。四、保证公司机构独立: 1. 保证公司建立健全法人治理结构, 拥有独立、完整的组织机构。2. 保证公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理及其他高级管理人员等依照法律、法规和上市公司章程的规定独立行使职权。五、保证公司业务独立: 1. 保证公司拥有独立开展经营活动的资产、人员、资质和能力, 具有面向市场独立自主持续经营的能力。2. 保证福能集团及关联公司除通过行使股东权利之外, 不对公司的业务活动进行干预。3. 保证福能集团及关联公司不从事与公司构成实质性同业竞争的业务和经营。4. 保证尽量减少和避免福能集团及关联公司之间发生关联交易; 确有必要且无法避免的关联交易则应按照“公开、公平、公正”的原则依法进行。</p>			
其他	福能集团	<p>福能集团作为福能股份本次重大资产重组完成后的控股股东, 承诺将严格遵守《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》等相关法律、法规和中国证券监督管理委员会、上海证券交易所发布的各项规章制度、规范性文件以及公司制定的各项内部控制制度, 以诚实守信为原则, 依照相关法律、法规、规章、规范性文件以及公司章程、各项规章制度的规定行使权利, 善意使用控制权, 促进公司规范运作, 不以任何方式损害公司及中小股东利益。如福能集团未履行本承诺函及福能集团因本次重组而出具的其</p>	2014年3月18日, 长期有效	是	是

			他承诺文件中的承诺事项,福能集团将在公司股东大会及中国证券监督管理委员会指定报刊上公开说明未履行承诺的具体原因。			
	股份限售	福能集团	1. 本公司在本次交易中直接或间接取得的福能股份的股份,自股份发行结束之日起36个月内不转让。2. 本次交易完成后6个月内如福能股份股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价,或者交易完成后6个月福能股份股票期末收盘价低于发行价的,则本公司直接或间接持有福能股份股票的锁定期自动延长6个月。3. 如本次重组因涉嫌交易对方所提供或披露的信息存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,被司法机关立案侦查或者被中国证券监督管理委员会立案调查的,在案件调查结论明确以前,本公司不转让直接或间接持有的福能股份股票。4. 本次发行结束后,本公司基于本次重组而享有的福能股份送红股、转增股本等股份,亦遵守上述锁定期的约定。5. 若上述安排规定与证券监管机构的最新监管规定不相符,本公司同意根据相关监管规定进行相应调整。6. 前述限售期满后,本公司所取得的福能股份股票转让事宜将按照中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的相关规定执行。	2020年6月18日至2023年6月18日	是	是
	股份限售	福能集团	自本次交易涉及发行的新股上市之日起12个月内,本公司不转让本次交易前其已持有的上市公司股份,本公司于本次交易前持有的上市公司股份因分配股票股利、资本公积转增股本等情形衍生取得的上市公司股份亦遵守上述股份锁定安排。但如在同一实际控制人控制下的不同主体之间进行转让或划转不受前述12个月的限制。本公司在本次交易前已持有上市公司股票的限售期,最终将按照中国证监会和上海证券交易所的审核要求执行。	2020年6月18日至2021年6月18日	是	是
与再融资相关的承诺	其他	公司	严格按照中国证监会核准用途使用本次募集资金,不变相通过本次募集资金补充流动资金(或偿还借款)以实施重大投资或资产购买。	2015年8月10日至募集资金使用完毕	是	是
	其他	福能集团	1. 不越权干预公司经营管理活动,不侵占公司利益,切实履行对公司填补摊薄即期回报的相关措施;2. 在中国证监会、上海证券交易所另行发布填补摊薄即期回报措施及	2017年11月30日,长期有效	是	是

			其承诺的相关意见及实施细则后,如果公司的相关制度及本公司承诺与该等规定不符时,本公司承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺,并积极推进公司修订相关制度,以符合中国证监会及上海证券交易所的要求;3、作为填补回报措施相关责任主体之一,本公司若违反上述承诺或拒不履行上述承诺,本公司接受中国证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其指定或发布的有关规章制度,对本公司做出处罚或采取相关监管措施。			
	其他	公司 董事 高级 管理 人员	1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益,也不采用其他方式损害公司利益;2、承诺对本人的职务消费行为进行约束;3、承诺不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动;4、承诺公司董事会或薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩;5、若公司后续推出股权激励的,本人承诺拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩;6、有关填补回报措施的承诺,若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的,本人愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任;7、在中国证监会、上海证券交易所另行发布填补摊薄即期回报措施及其承诺的相关意见及实施细则后,如果本人承诺与该等规定不符时,本人承诺将立即按照中国证监会及上海证券交易所的规定出具补充承诺,以符合中国证监会及上海证券交易所的要求。8、作为填补回报措施相关责任主体之一,本人若违反上述承诺或拒不履行上述承诺,本人接受中国证监会和上海证券交易所等证券监管机构按照其指定或发布的有关规章制度,对本人做出处罚或采取相关监管措施。	2017年11月30日,长期有效	是	是
其他对公司中小股东所作承诺	分红	公司	公司于2017年12月15日召开的2017年第一次临时股东大会审议通过了《关于制定〈福建福能股份有限公司2018—2020年股东分红回报规划〉的议案》,2018年-2020年分红规划如下:1.公司采取现金、股票或者现金与股票相结合或法律许可的其他方式分配股利。公司当年盈利且符合《公司法》规定利润分配条件的情况下,原则上公司每	2017年12月15日至2021年	是	是

		<p>年度至少分红一次。在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。2. 当公司该年度或半年度实现的可分配利润(即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润)为正值，并具有可操作性(即每股税后现金分红不低于 0.01 元)，且审计机构对公司该年度或半年度财务报告出具了标准无保留意见的审计报告时，在考虑公司重大投资计划或重大现金支出的基础上，公司每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 10%，且任何三个连续年度内，公司以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。3. 公司董事会根据年度的盈利情况及现金流状况，在保证最低现金分红比例和公司股本规模及股权结构合理的前提下，基于回报投资者和分享企业价值的考虑，当公司股票估值处于合理范围内，可以考虑采取股票股利分配和公积金转增股本等方式进行利润分配。4. 公司应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平、重大投资以及重大资金支出安排等因素，并按照公司章程规定的程序，区分下列情况，提出差异化的现金股利分红政策：(1) 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；(2) 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；(3) 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。5. 公司每年利润分配预案由公司董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金供给和需求情况提出、拟订。董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜。独立董事应对利润分配预案发表明确的独立意见并随董事会决议一并公开披露。分红预案经董事会、监事会审议通过，方可提交股东大会审议。公司利润分配事项应当充分听取独立董事和</p>		
--	--	---	--	--

		中小股东的意见,中小股东可以通过多种渠道(包括但不限于电话、传真、邮箱、互动平台等)与公司进行沟通和交流。公司安排审议分红预案的股东大会会议时,应当向股东提供网络投票平台,鼓励股东出席会议并行使表决权。			
--	--	---	--	--	--

**(二) 公司资产或项目存在盈利预测,且报告期仍处在盈利预测期间,公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明**

已达到 未达到 不适用

**(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响**

适用 不适用

**三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况**

适用 不适用

**四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明**

适用 不适用

**五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**

**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

适用 不适用

**(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明**

适用 不适用

**(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况**

适用 不适用

**(四) 其他说明**

适用 不适用

**六、聘任、解聘会计师事务所情况**

单位:万元 币种:人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	150
境内会计师事务所审计年限	7

	名称	报酬
--	----	----

内部控制审计会计师事务所

立信会计师事务所（特殊普通合伙）

60

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用**七、面临暂停上市风险的情况****(一) 导致暂停上市的原因**适用 不适用**(二) 公司拟采取的应对措施**适用 不适用**八、面临终止上市的情况和原因**适用 不适用**九、破产重整相关事项**适用 不适用**十、重大诉讼、仲裁事项**本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项**十一、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况**适用 不适用**十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明**适用 不适用**十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响****(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的**适用 不适用**(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况**

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

#### 十四、重大关联交易

##### (一) 与日常经营相关的关联交易

##### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

报告期内，公司及子公司根据生产经营实际需要，与关联人发生日常关联交易总额约 19.04 亿元（不含金融业务），其中：向关联人购买商品 16.68 亿元，接受关联人提供劳务 0.60 亿元，向关联人销售商品 0.66 亿元，向关联人提供劳务 1.10 亿元。

##### (1)与关联人商品及服务交易

单位：万元

关联交易类别	关联人	关联交易内容	2020 年预计金额	本期实际发生金额
向关联人购买商品	福能集团及其子公司	采购煤炭	224,000.00	156,786.18
		采购辅助材料	2,220.00	1,164.22
	国能泉州	电量替代交易	3,565.00	462.12
	宁德核电	电量替代交易	10,150.00	5,724.88
	神华福能发电及其子公司	采购辅汽	5,050.00	812.73
		电量替代交易	6,585.00	1,858.65
	小计			251,570.00
接受关联人提供劳务	福能集团及其子公司	码头卸煤清舱保洁服务	2,300.00	1,685.81
		绿化养护服务	300.00	
		勘察设计等服务	3,120.00	669.25
		建安工程服务	9,050.00	1,015.01
		节电改造能源管理	500.00	346.63
		煤质化验及相关服务	230.00	138.24
		劳务外包、租赁等服务	2,720.00	1,344.37
	华润电力及其子公司	直购电技术服务	600.00	527.28
		信息系统运维等劳务服务等	2,500.00	227.08
	小计			21,320.00

向关联人 销售商品	福能集团及其子公司	销售固体排放物	3,100.00	2,271.83
		销售防护口罩等	500.00	213.14
		销售过滤材料	200.00	
		淡水转供等	30.00	17.88
	福化集团及其子公司	供电	200.00	102.96
	神华福能发电及其子公司	供汽	810.00	1.98
		淡水转供	1,080.00	636.20
	石狮热电	供汽	4,900.00	3,332.08
小计		10,820.00	6,576.07	
向关联人 提供劳务	神华福能发电及其子公司	提供废水处理、卸煤等综合服务	11,680.00	9,303.35
	福能集团及其子公司	直购电技术服务	700.00	469.57
	福化集团及其子公司	直购电技术服务	100.00	70.84
	宁德核电	直购电技术服务	400.00	254.72
	石狮热电	燃煤转供	2,370.00	937.31
	小计		15,250.00	11,035.79
合计		298,960.00	190,374.31	

## (2)与关联人金融业务交易

单位：万元

关联人	关联交易类别	2020 年预计金额	本期实际金额
福能财务公司	存款业务	≤400,000	164,645.00
	贷款业务	≤300,000	221,281.14
	委托贷款	≤300,000	
	开具保函	≤80,000	2,000.00
	开具承兑汇票	≤50,000	
	手续费	≤500	172.18
	承兑汇票贴现业务	≤50,000	
福能融资租赁	风电设备融资租赁	≤100,000	31,456.36

## 3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

## (二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

## 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用



**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**√适用  不适用

(1)中国证监会（证监许可[2019]2883号）文核准公司发行 208,540,956 股股份购买公司控股股东福能集团持有的宁德核电 10%股权，上述新增股份已于 2020 年 6 月 18 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。

(2)经公司 2020 年第一次临时股东大会审议通过，公司控股股东福能集团向公司全资子公司鸿山热电协议转让其持有的神华福能 49%股权，上述股权过户至鸿山热电名下的相关工商变更登记手续已于 2020 年 12 月 28 日办理完毕。

**3、临时公告未披露的事项** 适用  不适用**4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况** 适用  不适用**(三) 共同对外投资的重大关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项** 适用  不适用**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项** 适用  不适用**3、临时公告未披露的事项** 适用  不适用**(四) 关联债权债务往来****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项** 适用  不适用**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项** 适用  不适用**3、临时公告未披露的事项**√适用  不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
福能财务公司	股东的子公司	866,690.55	30,258,512.69	714,462.10	2,209,347.55	91,731,264.51	2,651,313.14
	合计	866,690.55	30,258,512.69	714,462.10	2,209,347.55	91,731,264.51	2,651,313.14

关联债权债务形成原因	(1) 期末应付利息—福能财务公司 265.13 万元，系公司及子公司向福能财务公司借款，根据双方借款合同已提取尚未支付的本报告期借款利息；(2) 期末应收利息—福能财务公司 71.45 万元，系公司及子公司在福能财务公司各类存款，参照同期银行存款利率已提取尚未收取的本报告期存款利息。
关联债权债务对公司的影响	无

**(五) 其他**

适用 不适用

**十五、重大合同及其履行情况****(一) 托管、承包、租赁事项****1、 托管情况**

适用 不适用

**2、 承包情况**

适用 不适用

**3、 租赁情况**

适用 不适用

**(二) 担保情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）													
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）													
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计							-58,700,000.00						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							947,050,000.00						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）							947,050,000.00						

担保总额占公司净资产的比例 (%)	5.09
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

### (三) 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1. 委托理财情况

##### (1) 委托理财总体情况

适用 不适用

##### 其他情况

适用 不适用

##### (2) 单项委托理财情况

适用 不适用

##### 其他情况

适用 不适用

##### (3) 委托理财减值准备

适用 不适用

#### 2. 委托贷款情况

##### (1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
	自有资金	40,000,000.00	40,000,000.00	

##### 其他情况

适用 不适用

##### (2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

##### 其他情况

适用 不适用

**(3) 委托贷款减值准备**

适用 不适用

**3. 其他情况**

适用 不适用

**(四) 其他重大合同**

适用 不适用

**十六、其他重大事项的说明**

适用 不适用

(一) 中国证监会（证监许可[2019]2883号）文核准公司发行 208,540,956 股股份购买公司控股股东福能集团持有的宁德核电 10% 股权，上述新增股份已于 2020 年 6 月 18 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。

(二) 经公司 2020 年第一次临时股东大会审议通过，公司控股股东福能集团与公司全资子公司鸿山热电签订《神华福能发电有限责任公司 49% 股权转让协议》，向鸿山热电协议转让其持有的神华福能 49% 股权，上述股权过户至鸿山热电名下的相关工商变更登记手续已于 2020 年 12 月 28 日办理完毕。

**十七、积极履行社会责任的工作情况****(一) 上市公司扶贫工作情况**

适用 不适用

**1. 精准扶贫规划**

适用 不适用

2020 年是脱贫攻坚决胜之年，是全面建成小康社会和“十三五”规划收官之年。公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚持精准扶贫、精准脱贫的基本方略，深入推进教育扶贫、产业扶贫、就业扶贫、资助建设民生项目等公益事业，用实际行动履行上市公司的社会责任，确保高质量打赢脱贫攻坚战。

**2. 年度精准扶贫概要**

适用 不适用

报告期，公司本部及权属子公司认真贯彻中央和各级政府扶贫工作会议会议精神，深入推进各项扶贫工作，积极履行社会责任，累计投入资金 440.85 万元，助力脱贫攻坚工作。

**(1) 捐资助学**

为支持当地教育事业发展，子公司鸿山热电开展青年文明号结对助学活动，为 3 名困难学生送去 1 万元爱心帮扶基金；子公司福能新能源继续资助莆田市秀屿区当年度 100 名考上大学的贫困生 50 万元；子公司南纺卫材资助 27 名贫困学生，共计 8.1 万元。

**(2) 扶贫解困**

各权属子公司继续开展入户走访慰问工作，对建档立卡的贫困户、孤困儿童、困难职工及困难党员进行捐助，帮助其解决生活中遇到的困难，累计发放慰问资金 7.56 万元。

**(3) 定点帮扶**

根据福建省“两办”《关于开展第五轮省级扶贫开发重点村整村推进帮扶工作的通知》（闽委办〔2017〕56号）要求，及全省第五批选派党员干部驻村工作会议精神，子公司鸿山热电、福能新能源、晋江气电继续向浦城县余墩村、后濠村、政和县西溪村三个定点村拨付帮扶资金60万元；为履行国企社会责任，子公司福能贵电、南纺卫材向新寨村、黄墩街道大丰社区各捐款2万元助力地方脱贫。

(4)民生项目

子公司福能新能源投入资金150万元支持项目当地乡镇小城镇建设。

(5)精准扶贫

扶贫同扶志、扶智相结合，权属子公司南纺卫材投入资金1.7万元开展职业技能培训，职业技能培训人数达85人次，为帮助建档立卡的8户困难职工家庭28人实现全部就业脱贫。

(6)产业帮扶

根据《福建省消费扶贫助力决战决胜脱贫攻坚2020年工作方案》（闽发改区域〔2020〕272号）文件精神，公司本部及所属企业积极开展消费扶贫，共计支出158.49万元。子公司福能贵电充分发扬国企担当，组织各专业人员组成团队在制水设备扩容增量、运输、巡检维护等方面全力帮扶老卜底村扶贫项目豆制品厂——泽超豆制品公司建成投产，助力地方攻坚脱贫。

### 3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	440.85
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	28
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	2
1.3 产业扶贫项目投入金额	158.49
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	1.70
2.2 职业技能培训人数（人/次）	85
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	28
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	59.10
4.2 资助贫困学生人数（人）	130
5. 健康扶贫	
6. 生态保护扶贫	

7. 兜底保障	
8. 社会扶贫	
8.2 定点扶贫工作投入金额	71.56
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	1
9.2 投入金额	150.00
三、所获奖项（内容、级别）	

#### 4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

“十三五”规划圆满收官，脱贫攻坚伟业取得胜利，即将开启的“十四五”时期，公司坚持以党中央制定的“十四五”规划纲要和 2035 年远景目标、任务、战略为引领，坚决予以贯彻落实、落细，以守初心、担使命，守规矩、讲政治的姿态积极参与和支持当地的教育、就业、基础建设、慈善等公益事业，用实际行动履行上市公司的社会责任。

#### (二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司第九届董事会第七次会议审议通过了《福能股份 2020 年度社会责任报告》，详见上交所网站 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn)。

#### (三) 环境信息情况

##### 1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

##### (1) 排污信息

√适用 □不适用

单位	污染物名称	排放浓度	标准		2020 年排放量	核定排污许可量	排放方式及排放口	
			标准值	标准名称				
鸿山热电	废气	SO <sub>2</sub>	20.74mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	发改能源（2014）2093 号文，超低排放限值	680.24t	3500t	通过 1 根烟囱有组织排放
		NO <sub>x</sub>	35.07mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>		1130.75t	3373.06t	
		烟尘	4.13mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>		134.12t	1011.92t	
	废水	废水循环利用，达到零排放						
晋江气电	废气	SO <sub>2</sub>	2.18mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	发改能源（2014）2093 号文，燃气轮机排放限值	16.23t	52.16t	通过 4 根烟囱有组织排放
		NO <sub>x</sub>	29.66mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>		339.66t	1,380.8t	
	废水	COD	17.75mg/L	100mg/L	污水综合排放标准 GB8978-1996	1.3t	4.2t	通过管道有组织排到厂区循环水前池
NH <sub>3</sub> -N		0.296mg/L	15mg/L	0.02t		0.7t		
龙安热	废气	SO <sub>2</sub>	10.91mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	发改能源（2014）2093 号文，超低排放限值	28.77t	95.23t	通过 1 根烟囱（两内筒）有组织排放
		NO <sub>x</sub>	29.74mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>		79.01t	166.66t	
		烟尘	1.94mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>		4.72t	22.5t	

电	废水	废水循环利用, 达到零排放						
南 纺 卫 材	废气	SO <sub>2</sub>	170mg/m <sup>3</sup>	400mg/m <sup>3</sup>	锅炉大气污染物 排放标准 GB-13271-2014	62.1537t	173.80t	通过 4 根烟囱有 组织排放
		NO <sub>x</sub>	260mg/m <sup>3</sup>	400mg/m <sup>3</sup>		67.950t	179.45t	
	废水	COD	35.16mg/L	80mg/L	纺织染整工业水 污染物排放标准 GB-4287-2012	57.7545t	110.63t	通过 2 个排放口 有组织排放
		NH <sub>3</sub> - N	2.155mg/L	10mg/L		3.2971t	11.73t	
福 能 贵 电	废气	SO <sub>2</sub>	96.97mg/m <sup>3</sup>	200mg/m <sup>3</sup>	《火力发电厂大 气污染物排放标 准》(2011 版) 限 值	1949.816t	5082t	通过 1 根烟囱(双 内筒)有组织排放
		NO <sub>x</sub>	154.82mg/m <sup>3</sup>	200mg/m <sup>3</sup>		3109.518t	5082t	
		烟尘	10.26mg/m <sup>3</sup>	30mg/m <sup>3</sup>		206.195t	576t	
	废水	废水循环利用, 达到零排放						
晋 南 热 电	废气	SO <sub>2</sub>	14.07mg/m <sup>3</sup>	35mg/m <sup>3</sup>	《火力发电厂大 气污染物排放标 准》(2011 版) 限 值	17.81t	90.60t	通过 1 根烟囱(3 内筒)有组织排放
		NO <sub>x</sub>	20.60mg/m <sup>3</sup>	50mg/m <sup>3</sup>		31.51t	185.25t	
		烟尘	1.87mg/m <sup>3</sup>	10mg/m <sup>3</sup>		3.15t	96.05t	
	废水	废水循环利用, 达到零排放						

## (2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

①鸿山热电配套建设石灰石-石膏湿法脱硫、SCR 脱硝和双室四电场静电除尘等大气污染防治设施, 并完成超低排放改造, 实现废气经处理后达到超低排放标准; 采用封闭式栈桥、封闭式储存场所、喷淋装置和除尘装置, 有效的控制燃料、灰渣、石灰石粉在输送、贮存过程中的粉尘, 实现全厂污染物排放满足国标要求; 配套建设工业废水、生活污水、脱硫废水和含煤废水等污水治理设施, 各类废水分类处理后分类回用至脱硫系统、燃料系统和绿化灌溉, 实现全厂废水零排放; 上述设施运行良好。

②晋江气电燃机采用低氮燃烧技术, 机组达标排放。建设工业废水、生活污水等污水治理设施, 各类废水分类处理后, 集中排放到循环厂区循环水前池作为冷却水循环利用; 上述设施运行良好。

③龙安热电配套建设高效静电除尘器、石灰石-石膏湿法脱硫设施、SNCR+SCR 组合脱硝装置、废水处理系统、除灰渣系统、灰场设施以及烟气脱硝系统等环保项目; 上述设施运行良好。

④南纺卫材安丰厂区建设两个污水处理站, 污水处理站运行良好, 废气处理设施运行正常; 南纺卫材高新材料园区污水站运行良好, 废气处理设施运行正常。

⑤福能贵电配套建设石灰石-石膏湿法脱硫、SCR 脱硝和双室五电场静电除尘等大气污染防治设施, 实现废气经处理后达到超低排放标准; 采用封闭式栈桥、封闭式储存场所、喷淋装置和除尘装置, 有效的控制燃料、灰渣、石灰石粉在输送、贮存过程中的粉尘, 实现全厂污染物排放满足国标要求; 配套建设工业废水、生活污水、脱硫废水和含煤废水等污水治理设施, 各类废水分类处理后分类回用至复用水系统、用于绿化灌溉和灰场降尘, 实现全厂废水零排放; 上述设施运行良好。

⑥晋南热电配套建设石灰石-石膏湿法脱硫、SCR+SNCR 脱硝、双通道五电场低低温高效静电除尘器和烟气余热回收-再热装置系统(MGGH)消白烟等大气污染防治设施, 实现废气经处理后达到超低排放标准; 采用封闭式栈桥、封闭式储存场所、喷淋装置和除尘装置, 有效的控制燃料、灰

渣、石灰石粉在输送、贮存过程中的粉尘，实现全厂污染物排放满足国标要求；配套建设工业废水、生活污水、脱硫废水和含煤废水等污水治理设施，各类废水分类处理后分类回用至脱硫系统、燃料系统和绿化灌溉，实现全厂废水零排放；上述设施运行良好。

### (3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

单位	建设项目环境影响评价情况	排污许可证情况
鸿山热电	通过环保部批复	已取得
福能贵电	通过环保部批复	已取得
晋江气电	通过环保部批复	已取得
龙安热电	通过福建省环保厅批复	已取得
南纺卫材	通过南平市环保局批复	已取得
晋南热电	通过福建省环保厅批复	已取得

### (4) 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

单位	突发环境事件应急预案
鸿山热电	已备案
福能贵电	已备案
晋江气电	已备案
龙安热电	已备案
南纺卫材	已备案

### (5) 环境自行监测方案

√适用 □不适用

单位	环境自行监测方案
鸿山热电	每季度监测
福能贵电	每季度监测
晋江气电	每季度监测
龙安热电	每季度监测
南纺卫材	每季度监测
晋南热电	每季度监测

### (6) 其他应当公开的环境信息

□适用 √不适用

## 2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

√适用 □不适用



福能新能源、三川风电主营风力发电，属可再生清洁能源，无污染物排放。

### 3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

### 4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

### (四) 其他说明

适用 不适用

## 十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

### (一) 转债发行情况

适用 不适用

经中国证监会（证监许可[2018]1732号）文核准，公司于2018年12月7日公开发行了2,830万张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额28.30亿元，债券期限为6年。经上交所（自律监管决定书[2018]161号）文同意，公司28.30亿元可转换公司债券于2018年12月28日起在上交所挂牌交易，债券简称“福能转债”，债券代码“110048”。福能转债自2019年6月14日起可转换为本公司股份，转股代码“190048”，初始转股价格为8.69元/股，实施2018年度利润分配后转股价格自2019年7月29日调整为8.48元/股，实施2019年度利润分配后转股价格自2020年6月8日调整为8.23元/股，增发新股（发行股份购买资产）后转股价格自2020年6月22日调整为8.12元/股。

### (二) 报告期转债持有人及担保人情况

适用 不适用

可转换公司债券名称	福能转债	
期末转债持有人数	1,969	
本公司转债的担保人	无	
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
福建省能源集团有限责任公司	206,575,000	7.30
工银瑞信基金—招商银行—招商财富资产管理有限公司	121,244,000	4.28
工银瑞信基金—交通银行—工银瑞信投资管理有限公司	90,626,000	3.20
工银瑞信添丰可转债固定收益型养老金产品—中国银行股份有限公司	80,686,000	2.85
工银瑞信添颐混合型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	75,487,000	2.67
华夏人寿保险股份有限公司—自有资金	42,000,000	1.48
大成基金—邮储银行—大成基金—邮储1号集合资产管理计划	40,601,000	1.43
光大证券股份有限公司	38,108,000	1.35

大家资产—邮储银行—大家资产—稳健精选6号（第二期）集合资产管理产品	33,502,000	1.18
中国建设银行股份有限公司—摩根士丹利华鑫多元收益债券型证券投资基金	33,248,000	1.17

**(三) 报告期转债变动情况**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
福能转债	2,829,929,000	17,000	0	0	2,829,912,000

## 报告期转债累计转股情况

√适用 □不适用

可转换公司债券名称	福能转债
报告期转股额（元）	17,000
报告期转股数（股）	2,046
累计转股数（股）	10,278
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.0007
尚未转股额（元）	2,829,912,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.9969

**(四) 转股价格历次调整情况**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

可转换公司债券名称		福能转债		
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2020年6月8日	8.23	2020年6月1日	《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》《证券时报》和上海证券交易所网站	实施2019年度利润分配方案,根据《可转债募集说明书》相关规定对可转债转股价格进行调整。
2020年6月22日	8.12	2020年6月20日	《中国证券报》《上海证券报》《证券日报》《证券时报》和上海证券交易所网站	实施发行股份购买资产,根据《可转债募集说明书》相关规定对可转债转股价格进行调整。
截止本报告期末最新转股价格		8.12		

**(五) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排**√适用 不适用

根据中国证监会《公司债券发行与交易管理办法》和《上海证券交易所公司债券上市规则》等相关规定，公司委托信用评级机构中诚信国际信用评级有限责任公司（以下简称“中诚信”）对公司及公开发行的福能转债进行跟踪评级。中诚信在对公司经营状况及相关行业进行综合分析与评估的基础上，于 2020 年 6 月 18 日出具了《福建福能股份有限公司公开发行可转换公司债券跟踪评级报告(2020)》(信评委函字[2020]跟踪 0826 号)，中诚信维持公司主体信用等级为“AA<sup>+</sup>”，评级展望“稳定”；维持福能转债信用等级为“AA<sup>+</sup>”。公司各方面经营情况稳定，资产结构合理，资信情况良好，有充裕的资金偿还债券本息。

**(六) 转债其他情况说明**√适用 不适用

根据相关法律规定及公司《可转债募集说明书》有关条款的规定，公司委托中国结算上海分公司为截止 2020 年 12 月 4 日上交所收市后，在中国结算上海分公司登记在册的全体“福能转债”持有人兑付第二年利息，本计息年度票面利率为 0.6%（含税），即每张面值 100 元人民币可转债兑息金额为 0.60 元人民币（含税），可转债除息日为 2020 年 12 月 7 日，同日兑息发放。

## 第六节 普通股股份变动及股东情况

### 一、普通股股本变动情况

#### (一) 普通股股份变动情况表

##### 1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	0		208,540,956				208,540,956	208,540,956	11.85
1、国家持股									
2、国有法人持股	0		208,540,956				208,540,956	208,540,956	11.85
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,551,833,806	100.00				2,046	2,046	1,551,835,852	88.15
1、人民币普通股	1,551,833,806	100.00				2,046	2,046	1,551,835,852	88.15
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	1,551,833,806	100.00	208,540,956			2,046	208,543,002	1,760,376,808	100.00

**2、普通股股份变动情况说明**

√适用 □不适用

(1)经中国证监会（证监许可[2019]2883号）文核准，公司发行 208,540,956 股人民币 A 股普通股购买福能集团持有的宁德核电 10%股权，并于 2020 年 6 月 18 日完成新增股份登记工作。

(2)经中国证监会（证监许可[2018]1732号）文核准发行的 28.3 亿元可转换公司债券，报告期内累计转股 2,046 股。

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

√适用 □不适用

报告期内，公司发行股份购买资产，总股本增加 208,540,956 股，对应增厚最近一年公司每股收益，未摊薄每股净资产。

**4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容**

□适用 √不适用

**(二) 限售股份变动情况**

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
福建省能源集团有限责任公司	0	0	208,540,956	208,540,956	发行股份购买资产	2023 年 6 月 19 日
合计	0	0	208,540,956	208,540,956	/	/

**二、证券发行与上市情况****(一) 截至报告期内证券发行情况**

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
境内上市人民币 A 股普通股	2020 年 6 月 18 日	7.34 元/股	208,540,956	2023 年 6 月 19 日	208,540,956	

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

经中国证监会（证监许可[2019]2883号）文核准，公司发行 208,540,956 股人民币 A 股普通股购买福能集团持有的宁德核电 10%股权。本次发行的新增股份已于 2020 年 6 月 18 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕股份登记手续。本次发行新增股份为有限售条件流通股，自股份发行结束之日起 36 个月内不得转让，预计上市时间为限售期满的次一交易日。

**(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况**√适用  不适用

报告期,公司发行 208,540,956 股人民币 A 股普通股购买福能集团持有的宁德核电 10%股权、福能转债累计转股 2,046 股,公司股份总数由 1,551,833,806 股变更为 1,760,376,808 股,控股股东福能集团持股比例由 62.50%变更为 66.94%,资产和负债情况参见本报告第四节。

**(三) 现存的内部职工股情况** 适用  不适用**三、 股东和实际控制人情况****(一) 股东总数**

截止报告期末普通股股东总数(户)	21,230
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	23,268

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
福建省能源集团有限责任公司	208,540,956	1,178,404,567	66.94	208,540,956	无	0	国有法人
三峡资本控股有限责任公司	40,734,630	155,576,593	8.84	0	无	0	国有法人
南平实业集团有限公司	0	49,732,112	2.83	0	无	0	国有法人
福建长源纺织有限公司	0	32,608,695	1.85	0	无	0	境内非国有法人
方正富邦基金—包商银行—紫金亿丰（北京）投资管理有限公司	0	32,608,695	1.85	0	质押	32,608,695	未知
福州港务集团有限公司	0	21,739,129	1.23	0	无	0	国有法人
上海汽车集团股权投资有限公司	-1,193,300	20,545,829	1.17	0	无	0	国有法人
中国（福建）对外贸易中心集团有限责任公司	0	14,982,497	0.85	0	无	0	国有法人
银华乾利股票型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	3,273,080	11,019,398	0.63	0	无	0	未知
福建省交通运输集团有限责任公司	0	10,869,564	0.62	0	无	0	国有法人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
福建省能源集团有限责任公司	969,863,611	人民币普通股	969,863,611				
三峡资本控股有限责任公司	155,576,593	人民币普通股	155,576,593				
南平实业集团有限公司	49,732,112	人民币普通股	49,732,112				
福建长源纺织有限公司	32,608,695	人民币普通股	32,608,695				

方正富邦基金—包商银行—紫金亿丰（北京）投资管理有限公司	32,608,695	人民币普通股	32,608,695
福州港务集团有限公司	21,739,129	人民币普通股	21,739,129
上海汽车集团股权投资有限公司	20,545,829	人民币普通股	20,545,829
中国（福建）对外贸易中心集团有限责任公司	14,982,497	人民币普通股	14,982,497
银华乾利股票型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	11,019,398	人民币普通股	11,019,398
福建省交通运输集团有限责任公司	10,869,564	人民币普通股	10,869,564
上述股东关联关系或一致行动的说明	控股股东福建省能源集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系；福建省交通运输集团有限责任公司与福州港务集团有限公司属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人；除上述股东外，公司未知其他前十名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。		

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用  不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	福建省能源集团有限责任公司	208,540,956	2023年6月19日		自股份发行结束之日起36个月内不得转让

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用  不适用



#### 四、控股股东及实际控制人情况

##### (一) 控股股东情况

###### 1 法人

适用 不适用

名称	福建省能源集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	林金本
成立日期	1998-04-01
主要经营业务	对能源、矿产品、金属矿、非金属矿、建筑、房地产、港口、民爆化工、酒店、旅游、金融（不含证券、期货投资咨询）、药品、贸易、环境保护、建筑材料、装修材料、金属材料、普通机械、电器机械及器材、水泥包装的投资、技术服务、咨询服务；矿产品、化工产品（不含危险品）、建筑材料、装修材料、金属材料、普通机械、电器机械及器材的销售；房地产开发；对外贸易。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	系福建水泥实际控制人，中国武夷、青山纸业、金龙汽车重要股东，截至2020年第三季度末，间接持有福建水泥31.95%股权，直接持有中国武夷20.53%股权、青山纸业9.56%股权、金龙汽车1.76%股权。

###### 2 自然人

适用 不适用

###### 3 公司不存在控股股东情况的特别说明

适用 不适用

###### 4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

###### 5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



##### (二) 实际控制人情况

###### 1 法人

适用 不适用

名称	福建省国有资产监督管理委员会
----	----------------

## 2 自然人

适用 不适用

## 3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

## 4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

## 5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## 6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

## (三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

## 五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

## 六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

## 第七节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、持股变动情况及报酬情况

#### (一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
周必信	副董事长	男	60	2019-01-24	2021-04-12	0	0	0		0	是
程元怀	董事、总经理	男	56	2015-06-08	2021-04-12	0	0	0		74.02	否
张小宁	董事	男	46	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		76.62	否
苗永宝	董事	男	45	2020-12-24	2021-04-12	0	0	0		0	是
郭绯红	董事	女	48	2018-04-13	2021-04-12	0	0	0		0	是
潘 琰	独立董事	女	65	2017-12-15	2021-04-12	0	0	0		6.80	否
吴玉姜	独立董事	女	55	2015-04-28	2021-04-12	0	0	0		6.80	否
温步瀛	独立董事	男	53	2020-12-24	2021-04-12	0	0	0		0	否
陈 伟	监事会主席	男	45	2019-01-24	2021-04-12	0	0	0		0	是
王贵长	监事	男	50	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		0	是
郑建新	监事	男	54	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		0	是
丁本智	职工监事	男	58	2012-03-27	2021-04-12	0	0	0		33.27	否
黄晓芬	职工监事	女	41	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		27.11	否
林鸿琪	副总经理	男	56	2020-10-28	2021-04-12	0	0	0		62.57	否
叶道正	副总经理	男	52	2017-11-21	2021-04-12	0	0	0		62.74	否
周朝宝	副总经理	男	55	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		64.44	否
郑声清	副总经理	男	51	2018-04-13	2021-04-12	0	0	0		119.19	否
马信明	副总经理	男	53	2019-10-15	2021-04-12	0	0	0		34.35	否
许建才	财务总监	男	52	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		58.80	否
汪元军	董事会秘书、总法律顾问	男	41	2016-05-20	2021-04-12	0	0	0		58.49	否
林金本	董事长(离任)	男	60	2014-09-03	2020-09-03	0	0	0		0	是

程志明	董事（离任）	男	52	2016-12-28	2020-12-07	0	0	0		0	是
李 宁	独立董事（离任）	男	56	2014-09-03	2020-12-24	0	0	0		6.80	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	692.00	/

姓名	主要工作经历
周必信	高级工程师，现任福能集团党委委员、副总经理，本公司副董事长；兼任福建石油化工集团有限责任公司董事；曾兼任福建宁德核电有限公司董事，国核福建副董事长，宁德第二核电董事。
程元怀	高级工程师，现任本公司董事，总经理；兼任神华福能发电有限责任公司董事，神华福能（福建雁石）发电有限责任公司董事，神华福能（福建龙岩）发电有限责任公司董事，福建晋江热电有限公司董事，华润温州董事，石狮热电董事，国能泉州副董事长，华能霞浦核电董事，国核福建副董事长，海峡发电董事，中核霞浦副董事长，电力交易中心董事；曾任福建晋江热电有限公司总经理，神华福能发电有限责任公司总经理。
张小宁	高级工程师，现任配售电公司执行董事（法定代表人）、总经理，本公司董事；曾任鸿山热电副总经理兼纪委书记、工会主席，福能集团电力产业部副经理，本公司副总经理。
苗永宝	助理经济师，现任三峡资本控股有限责任公司投资管理部总经理，本公司董事；兼任西安国水风电设备股份有限公司董事长，三峡资本控股（香港）有限公司董事，三峡融资租赁有限公司董事；曾任国务院国资委巡视组正处级巡视专员、三峡资本控股有限责任公司董事会与监事会办公室主任。
郭绯红	现任南平实业集团有限公司党委副书记、总经理，本公司董事；兼任福建省南平铝业股份有限公司董事，福建南平南孚电池有限公司董事，福建省南平智慧城市大数据运营有限公司董事长；曾任南平市政府外事侨务办公室党组成员、纪检组长，光泽县委常委、纪委书记，光泽县委常委、县政府常务副县长。
潘 琰	现任福州大学经济与管理学院教授、博导，本公司独立董事；兼任福建雪人股份有限公司独立董事、福建阿石创新材料股份有限公司独立董事，福建海峡环保集团股份有限公司独立董事，福建天马科技集团股份有限公司独立董事；曾任福州大学会计系主任、福州大学管理学院副院长、福州大学研究生院副院长。
吴玉姜	现任福建闽众律师事务所合伙人，本公司独立董事；兼任福建发展高速公路股份有限公司独立董事；曾任福建司法学校学生科科长、团委书记、党支部书记，福建元一律师事务所合伙人，闽君律师事务所合伙人、主任。
温步瀛	现任福州大学电气工程与自动化学院电力工程系教授，本公司独立董事；兼任福建省电机工程学会常务理事、学术工作委员会主任，福建省电力行业协会常务理事，福建省中闽能源股份有限公司独立董事；曾任福州大学电气工程与自动化学院副院长，福州大学教务处副处长。
陈 伟	高级经济师，现任福能集团总经理助理、总法律顾问、法务与风控部主任，本公司监事会主席；兼任中国武夷实业股份有限公司监事，神华福能（福建龙岩）发电有限责任公司监事，神华福能（福建雁石）发电有限责任公司监事；曾任本公司董事会秘书、总法律顾问。
王贵长	高级会计师，现任福建石油化工集团有限责任公司副总会计师兼资产财务部经理，本公司监事；兼任福能期货股份有限公司董事，福建

	联美建设集团有限公司董事，福建煤电股份有限公司监事，福建美海旅游实业有限责任公司监事，中煤京闽（福建）工贸有限公司董事；曾任福能集团审计室副主任（主持工作）、主任、财务与资产管理部经理；曾兼任福能财务公司监事，福建省城乡综合开发投资有限责任公司董事，福州美伦大饭店有限公司监事，国投京闽（福建）工贸有限公司监事。
郑建新	高级经济师，现任福能集团资本运营部经理，本公司监事；兼任福建水泥股份有限公司董事，福建省海峡股权交易中心（福建）有限公司董事，中国武夷实业股份有限公司副董事长，中诚信托有限责任公司监事，福建福能健康管理股份有限公司董事，万盛基业投资有限责任公司董事；曾任福能集团改革与综合产业部副经理、经理。
丁本智	助理工程师、高级技师，现任南纺卫材工会副主席，本公司职工监事；曾任南纺卫材染整一厂厂长、党支部书记。
黄晓芬	现任本公司综合办副经理，职工监事；曾任鸿山热电综合部主办、行政管理部主管、副主任、工会副主席。
林鸿琪	高级工程师，现任本公司副总经理，东南热电董事长（法定代表人）总经理；曾任福能集团电力产业部副经理，惠安泉惠执行董事、总经理。
叶道正	高级工程师，现任鸿山热电党委书记、执行董事，本公司副总经理；兼任神华福能发电有限责任公司董事；曾任福建华电可门发电有限公司副总工程师兼工程部主任，鸿山热电副总经理，石狮热电总经理、总工程师。
周朝宝	高级工程师，现任福能海峡党总支副书记、董事长，本公司副总经理；兼任海峡发电董事；曾任鸿山热电总经理、党总支书记，晋江气电总经理、党委书记、董事长。
郑声清	工程师，现任福能贵电党委书记、董事长（法定代表人），本公司副总经理；曾任福建晋江热电有限公司总经理助理，福能新能源副总经理、纪委书记、工会主席，龙安热电董事长、总经理。
马信明	工程师，现任南纺卫材党委书记、执行董事，本公司副总经理；曾任福建省燃料有限公司副总经理、福建可门港物流有限责任公司党总支书记、福能集团对接西气东输天然气项目筹建处主任、福建省天然气管网有限责任公司党总支书记、副总经理。
许建才	高级会计师，现任本公司财务总监；兼任华能霞浦核电监事，海峡发电监事会主席，福能财务公司董事，石狮热电监事，国核（福建）公司监事，华润温州监事；曾任福建省建材（控股）有限责任公司财务与资产管理部副经理，福建省建材进出口有限责任公司副总经理，福建省福能新型建材有限责任公司副总经理。
汪元军	经济师，现任本公司董事会秘书、总法律顾问；兼任国能泉州监事；曾任福能期货股份有限公司合规部经理、综合部经理，本公司证券事务代表、证券法务部经理。
林金本 （离任）	退休。曾任福能集团党委书记、董事长，本公司董事长；曾兼任福建省石油化工集团公司党委书记、董事长，福建炼油化工有限公司副董事长。
程志明 （离任）	公司离任董事。高级经济师，现任三峡财务有限责任公司董事长；兼任三峡建信（北京）投资基金管理有限公司董事长，中广核一期产业投资基金有限公司监事，北京三峡鑫泰投资基金管理有限公司董事长，德阳东深新能源科技有限公司董事；曾任中国长江三峡集团公司资产财务部副主任，资本运营部副主任兼中国长江电力股份有限公司资本运营部经理，三峡资本控股有限责任公司副总经理、总经理。
李 宁 （离任）	公司离任独立董事。教授、博士生导师，工学部副主任，美国加州大学伯克利核研究中心副主任；曾任厦门大学能源学院、能源研究院院长，美国洛斯阿拉莫斯国家实验室历任博士后研究员、终身研究员、项目主任、民用核能资深研究员，美国内华达大学拉斯维加斯分校客座教授、核嬗变研究计划国际合作专员，美国麻省理工大学合作研究员。

其它情况说明

适用 不适用**(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况**适用 不适用**二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况****(一) 在股东单位任职情况**适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
周必信	福能集团	党委委员、副总经理	2011-12	
苗永宝	三峡资本控股有限责任公司	投资管理部总经理	2020-06	
郭绯红	南平实业集团有限公司	党委副书记、总经理	2017-07	
陈伟	福能集团	总经理助理、总法律顾问、法务与风控部主任	2019-04	
郑建新	福能集团	资本运营部经理	2016-03	
林金本（离任）	福能集团	党委书记、董事长	2012-04	2020-09

**(二) 在其他单位任职情况**适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
周必信	福建石油化工集团有限责任公司	董事	2015-10	
程元怀	神华福能发电有限责任公司	董事	2016-06	
	华润电力（温州）有限公司	董事	2018-03	
	福建省石狮热电有限责任公司	董事	2017-06	
	国能（泉州）热电有限公司	副董事长	2019-04	
	华能霞浦核电有限公司	董事	2019-07	
	国核（福建）核电有限公司	副董事长	2019-05	
	神华福能（福建雁石）发电有限责任公司	董事	2016-12	
	神华福能（福建龙岩）发电有限责任公司	董事	2017-08	

	福建晋江热电有限公司	董事	2017-06	
	海峡发电有限责任公司	董事	2020-03	
	中核霞浦核电有限公司	副董事长	2020-04	
	福建电力交易中心有限公司	董事	2020-07	
苗永宝	西安国水风电设备股份有限公司	董事长	2019-12	
	三峡资本控股（香港）有限公司	董事	2020-07	
	三峡融资租赁有限公司	董事	2020-07	
郭绯红	福建省南平铝业股份有限公司	董事	2017-10	
	福建南平南孚电池有限公司	董事	2019-11	
	福建省南平智慧城市大数据运营有限公司	董事长	2020-03	
潘 琰	福州大学经济与管理学院	教授	1984-06	
	福建天马科技集团股份有限公司	独立董事	2018-08	
	福建海峡环保集团股份有限公司	独立董事	2014-05	2020-06
	福建阿石创新材料股份有限公司	独立董事	2015-06	
	福建雪人股份有限公司	独立董事	2015-12	
吴玉姜	福建闽君律师事务所	合伙人、主任	2008-08	2020-09
	福建发展高速公路股份有限公司	独立董事	2016-05	
	福建闽众律师事务所	合伙人	2020-09	
温步瀛	福州大学电气工程与自动化学院	教授	1991-08	
	中闽能源股份有限公司	独立董事	2019-10	
陈 伟	中国武夷实业股份有限公司	监事	2014-07	
	神华福能（福建龙岩）发电有限责任公司	监事	2017-08	2020-06
	神华福能（福建雁石）发电有限责任公司	监事	2017-08	2020-06
王贵长	福建石油化工有限公司	副总会计师兼资产财务部经理	2019-04	
	福能期货股份有限公司	董事	2011-07	
	福建联美建设集团有限公司	董事	2017-01	
	福建煤电股份有限公司	监事	2015-02	
	福建美海旅游实业有限责任公司	监事	2001-12	
	中煤京闽（福建）工贸有限公司	董事	2019-07	
郑建新	海峡股权交易中心（福建）有限公司	董事	2011-11	
	福建水泥股份有限公司	董事	2016-05	

	中国武夷实业股份有限公司	副董事长	2017-10	
	中诚信托有限责任公司	监事	2017-04	
	福建福能健康管理股份有限公司	董事	2017-09	
	万盛基业投资有限责任公司	董事	2018-06	
叶道正	神华福能发电有限责任公司	董事	2018-01	
周朝宝	海峡发电有限责任公司	董事	2020-03	
许建才	华能霞浦核电有限公司	监事	2015-05	
	海峡发电有限责任公司	监事会主席	2015-09	
	福建省能源集团财务有限公司	董事	2016-12	
	福建省石狮热电有限责任公司	监事	2017-06	
	华润电力（温州）有限公司	监事	2018-03	
	国核（福建）核电有限公司	监事	2019-05	
汪元军	国能（泉州）热电有限公司	监事	2017-05	
林金本（离任）	福建石油化工集团有限责任公司	党委书记、董事长	2015-07	
	福建炼化化工有限公司	副董事长		
程志明（离任）	三峡建信（北京）投资基金管理有限公司	董事长		
	北京三峡鑫泰投资基金管理有限公司	董事长		
	中广核一期产业投资基金有限公司	监事		
	三峡电能有限公司	董事		2020-04
	德阳东深新能源科技有限公司	董事		

### 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据公司《章程》的有关规定，公司董事和监事的薪酬由股东大会决定，高级管理人员的薪酬由董事会决定。公司董事会薪酬与考核委员会研究制定了公司《高管人员薪酬管理暂行办法》，并提请公司董事会审议批准实施。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	公司独立董事依据股东大会审议通过的《独立董事津贴标准》领取薪酬，兼任公司管理职务的董事、监事按其所担任的管理职务领取薪酬，其他董事、监事未在公司领取薪酬。公司高级管理人员实行年薪制，依据公司《高管人员薪酬管理暂行办法》领取薪酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司董事、监事和高级管理人员的薪酬均按规定获得。



报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	报告期末，公司董事、监事和高级管理人员从公司实际获得的报酬合计 692.00 万元。
-----------------------------	--

#### 四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
苗永宝	董事	选举	股东大会选举
温步瀛	独立董事	选举	股东大会选举
林鸿琪	副总经理	聘任	董事会聘任
林金本	董事长	离任	退休
程志明	董事	离任	工作变动提出辞职
李 宁	独立董事	离任	任期满六年

#### 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

## 六、母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	25
主要子公司在职员工的数量	2,938
在职员工的数量合计	2,963
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,555
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,635
销售人员	60
技术人员	742
财务人员	94
行政人员	432
合计	2,963
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士研究生	33
大学本科	1,267
大学专科	467
中专、高中及以下	1,196
合计	2,963

### (二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司目前的薪酬政策以促进团结、增效益为目标，遵循多劳多得、充分调动工作积极性的原则，将企业利益与员工利益相结合，逐步建立企业效益与员工薪酬同步增长机制。公司针对不同的岗位特征，采用以下五种不同的薪酬制度：

1. 年薪制：公司高级管理人员薪酬管理，依据公司《高管人员薪酬管理暂行办法》实行年薪制。

2. 岗位绩效工资制：公司中层管理、职能管理、科研与科研辅助、生产技术以及生产辅助等工作岗位，以企业经济效益和岗位工作绩效采用岗位绩效工资制。

3. 提成工资制：针对从事销售、供应的人员或团队，采用以业务量或业务利润达成（成本控制）为基础提取报酬的工资制。

4. 计件工资制：公司生产部门的直接生产员工采用计件工资制度，按照生产合格品的数量（或作业量）和预先规定的计件单价，计算员工报酬的工资制度。

5. 包干工资制：以固定总额工资方式支付部分后勤报务类员工完成某方面工作或约定工作时间的工资制度。

### (三) 培训计划

√适用 □不适用

公司建立了统一部署、分级管理、分层实施的培训管理体系，坚持以“打造一支精干高效的员工队伍”为宗旨，按照公司战略发展对人力资源的需求，以公司发展战略为主线，以政治素养、技能提升、能力培养为核心，以岗位技能、针对性、实用性、价值型为重点，公司内部培训为主、内训与外训相结合，2020年全司按照培训计划，开展党性修养、安全生产、各岗位技能、专业技术知识、经营管理、依法治企等培训学习，强化管理和岗位技能培训，不断夯实和提升管理人员的创新意识、管理技能及生产人员的技术水平，为公司培养和造就一批适应企业发展需要的素质优、能力强的人才队伍，为企业发展提供人才支持。

**(四) 劳务外包情况**

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	397,826 小时
劳务外包支付的报酬总额	15,446,441 元

**七、其他**

□适用 √不适用

**第九节 公司治理****一、公司治理相关情况说明**

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》、《证券法》等法律法规和中国证监会、上海证券交易所发布的有关公司治理规范性文件的要求，开展公司治理工作，不断完善公司法人治理结构和公司各项法人治理制度，提高公司规范运作水平，公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件不存在重大差异。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

□适用 √不适用

**二、股东大会情况简介**

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2020 年年度股东大会	2020-05-15	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>	2020-05-16
2020 年第一次临时股东大会	2020-12-24	<a href="http://www.sse.com.cn">http://www.sse.com.cn</a>	2020-12-25

股东大会情况说明

□适用 √不适用

**三、董事履行职责情况****(一) 董事参加董事会和股东大会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
周必信	否	11	11	10	0	0	否	1
程元怀	否	11	11	10	0	0	否	2
张小宁	否	11	11	10	0	0	否	2
苗永宝	否	0	0	0	0	0	否	0
郭绯红	否	11	11	11	0	0	否	2
潘 琰	是	11	11	11	0	0	否	2
吴玉姜	是	11	11	11	0	0	否	2
温步瀛	是	0	0	0	0	0	否	1
林金本	否	8	8	7	0	0	否	1

程志明	否	10	10	10	0	0	否	0
李 宁	是	11	11	11	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	11
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	10
现场结合通讯方式召开会议次数	1

## (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

## (三) 其他

适用 不适用

## 四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

## 五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

## 六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

2014 年度，公司完成重大资产重组，公司控股股东对同业竞争作出相关承诺，截止目前已完成国能泉州 23%股权、石狮热电 46.67%股权、宁德核电 10%股权和神华福能 49%股权的资产注入工作。经公司 2020 年第一次临时股东大会审议通过，变更惠安泉惠相关股权注入承诺。具体内容详见本报告“第五节 重要事项”。

## 七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司已建立符合现代企业管理要求的绩效考评机制。报告期内，公司董事会薪酬与考核委员会依据公司现行的《高管人员薪酬管理暂行办法》，审查了公司高级管理人员履行职责情况，并对其实施考核评价。

## 八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

已对外披露内部控制自我评价报告。查询索引：<http://www.sse.com.cn>

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 九、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

查询索引：<http://www.sse.com.cn>

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

## 十、其他

□适用 √不适用

## 第十节 公司债券相关情况

□适用 √不适用

## 第十一节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

福建福能股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

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

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了福能股份 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

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

#### 三、关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<b>(一) 应收账款减值</b>	
<p>相关信息披露详见财务报表附注三、(十)及附注五、(三)、2。</p> <p>截至 2020 年 12 月 31 日止，福能股份应收账款账面余额 275,618.72 万元，坏账准备 891.90 万元。应收账款主要为应收售电款，包括基础电费款和应收清</p>	<p>与应收账款减值相关的审计程序中包括以下程序：</p> <p>(1) 评价管理层认定的与应收账款相关的关键内部控制设计和运行的有效性；</p> <p>(2) 结合行业特征、业务类型、客户资质、信用政策，复核管理层认定的应收账款减值会计估计，包括确定组合的依据、各组合的减值计提方法、单项金额重大的判</p>

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>洁能源电价补贴款，客户集中为各大电网公司。根据新金融工具准则的相关规定，管理层以预期信用损失为基础，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，计算应收账款预期信用损失。由于应收账款减值测试涉及管理层运用重大会计估计和判断，应收账款减值的计提对于财务报表具有重要性。因此，我们将应收账款减值识别为关键审计事项。</p>	<p>断依据及减值计提方法：</p> <p>(3) 复核管理层认定的应收账款减值计提过程、计提依据和会计处理，包括单独计提坏账准备的应收账款、按组合计提坏账准备的应收账款；</p> <p>(4) 通过应收账款账龄分析，根据历史回款情况判断应收账款实际坏账情况；</p> <p>(5) 结合从外部获取的债务人的公开信息及其历史结算记录，综合评价其信用风险及其相关应收款项的预期信用减值风险；</p> <p>(6) 对应收账款期后回款测试及分析，评价应收电价组合、应收供热组合、清洁能源电价补贴款组合、关联方组合的减值计提的合理性；</p> <p>(7) 对重要应收账款执行函证程序。</p>
<p><b>(二) 商誉减值</b></p> <p>相关信息披露详见财务报表附注三、(十九)长期资产减值，财务报表附注五(十七)、商誉。</p> <p>截至2020年12月31日止，合并财务报表中商誉账面原值为人民币49,263.75万元，减值准备余额为人民币28,539.51万元账面净值为20,724.24万元。根据企业会计准则规定，管理层至少应当在每年年度终了进行商誉减值测试。商誉减值测试流程复杂，涉及管理层对未来市场和环境的估计及折现率等关键参数的选用。由于商誉金额重大，且管理层在进行商誉减值测试时需要作出重大判断和估计，为此我们将商誉减值确定为关键审计事项。</p>	<p>与商誉减值相关的审计程序中包括以下程序：</p> <p>(1) 了解、评价与商誉减值测试相关的关键内部控制，并测试其运行有效性；</p> <p>(2) 结合可获取的内部与外部信息，了解、评价管理层是否合理判断并识别商誉减值迹象；</p> <p>(3) 复核管理层对商誉所在资产组的划分是否合理，是否将商誉账面价值在资产组之间恰当分摊；</p> <p>(4) 了解并评价管理层聘用的外部评估师的胜任能力、专业素质和客观性；</p> <p>(5) 复核进行商誉减值测试所采用的评估方法是否恰当、关键假设是否合理，复核相关假设是否与宏观经济环境、行业状况、市场状况、经营情况、历史经验等相符；</p> <p>(6) 复核评估师对资产组未来现金流量预测过程；</p> <p>(7) 在本所估值专家的协助下，复核外部评估师评估时使用的价值类型、评估方法的适当性，以及重要假设、数据引用及折现率等关键参数选取的合理性；</p> <p>(8) 检查与商誉减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报和披露。</p>
<p><b>(三) 关联交易</b></p> <p>相关信息披露详见财务报表附注十、关联方及关联交易。</p> <p>截至2020年12月31日止，福能股份存在与关联方之间的涉及不同交易类别且金额重大的关联交易。关联交易披露以及关联交易定价公允性对于财务报表具有重要性。因此，我们将关联交易识别为关键审计事项。</p>	<p>与关联方易相关的审计程序中包括以下程序：</p> <p>(1) 评价与关联交易相关的关键内部控制的设计和运行的有效性，包括确认管理层有效执行了定期对关联方的识别与披露程序；</p> <p>(2) 根据财务记录、合同协议等资料，结合公开渠道查询信息复核管理层提供的关联方关系清单及关联方交易金额准确性；</p> <p>(3) 复核重大关联交易定价依据，并与非关联交易价格进行比较，评价关联交易定价公允性；</p> <p>(4) 选取样本对关联交易余额执行函证程序。</p>

#### 四、其他信息

福能股份管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括福能股份2020年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督福能股份的财务报告过程。

#### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对福能股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致福能股份不能持续经营。

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

（六）就福能股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

立信会计师事务所  
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：张勇（项目合伙人）

中国注册会计师：白露

中国·上海

2021 年 4 月 23 日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：福建福能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	2,100,841,986.60	4,757,640,969.67
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	七、4	11,267,596.45	39,689,685.11
应收账款	七、5	2,747,268,214.14	1,696,262,859.54
应收款项融资	七、6	97,848,647.12	113,104,870.56
预付款项	七、7	140,215,768.05	113,082,919.47
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	25,013,956.02	20,640,232.70
其中：应收利息	七、8	917,704.65	1,216,171.13
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	445,151,908.46	414,435,666.75
合同资产			
持有待售资产			1,380,992.14
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	223,471,875.33	269,262,516.26
流动资产合计		5,791,079,952.17	7,425,500,712.20
<b>非流动资产：</b>			
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	七、17	6,986,106,171.63	2,180,621,405.03
其他权益工具投资	七、18	615,758,476.00	636,552,206.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	3,713,087.46	4,116,671.07
固定资产	七、21	15,953,851,942.41	14,523,748,555.07
在建工程	七、22	2,028,069,450.72	1,744,959,300.93
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	470,769,548.67	372,081,079.03
开发支出			
商誉	七、28	207,242,411.24	394,104,286.40



长期待摊费用	七、29	13,204,244.70	6,405,770.93
递延所得税资产	七、30	161,295,102.87	79,740,633.62
其他非流动资产	七、31	2,582,119,247.35	564,628,280.94
非流动资产合计		29,022,129,683.05	20,506,958,189.02
资产总计		34,813,209,635.22	27,932,458,901.22
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	794,408,010.52	250,000,000.00
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			37,000,000.00
应付账款	七、36	1,287,659,376.37	882,354,568.76
预收款项			8,071,561.95
合同负债	七、38	59,499,593.24	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	79,564,997.78	68,189,358.71
应交税费	七、40	215,464,887.22	143,637,790.02
其他应付款	七、41	2,332,760,732.76	480,068,957.18
其中：应付利息	七、41	12,860,346.59	13,354,872.62
应付股利	七、41	25,616.34	25,094.34
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	1,246,049,394.18	1,502,530,744.98
其他流动负债			
流动负债合计		6,015,406,992.07	3,371,852,981.60
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	7,246,474,739.29	7,438,277,939.74
应付债券	七、46	2,509,871,599.26	2,412,227,664.32
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、48	285,643,233.21	10,000,000.00
长期应付职工薪酬	七、49	5,552,265.81	1,988,141.07
预计负债			
递延收益	七、51	56,016,938.23	58,628,598.06
递延所得税负债		85,457,001.87	83,127,746.36
其他非流动负债			
非流动负债合计		10,189,015,777.67	10,004,250,089.55
负债合计		16,204,422,769.74	13,376,103,071.15
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	4,001,245,964.00	3,792,702,962.00
其他权益工具	七、54	500,264,167.63	500,267,172.84

其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	4,745,489,149.33	3,205,433,707.97
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-5,548,776.00	10,046,521.50
专项储备			
盈余公积	七、59	725,482,992.45	625,490,500.00
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,535,165,764.21	4,527,839,906.97
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		15,502,099,261.62	12,661,780,771.28
少数股东权益		3,106,687,603.86	1,894,575,058.79
所有者权益(或股东权 益) 合计		18,608,786,865.48	14,556,355,830.07
负债和所有者权益(或 股东权益) 总计		34,813,209,635.22	27,932,458,901.22

法定代表人：周必信

主管会计工作负责人：许建才

会计机构负责人：周树理

### 母公司资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：福建福能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		323,155,429.61	1,340,942,356.50
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十七、2	1,713,668.68	287,724,908.28
其中：应收利息	十七、2	1,142,352.55	207,488.41
应收股利			286,950,000.00
存货			
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		451,316,091.89	452,461,670.01
流动资产合计		776,185,190.18	2,081,128,934.79
<b>非流动资产：</b>			
债权投资		600,300,000.00	194,000,000.00
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	15,740,884,211.08	11,978,679,374.60

其他权益工具投资		613,758,476.00	634,552,206.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		1,572,489.52	1,197,106.30
在建工程			1,870,199.81
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		2,503,431.43	973,588.89
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		1,032,212.04	1,570,836.94
递延所得税资产		46,405,244.23	32,248,886.35
其他非流动资产			
非流动资产合计		17,006,456,064.30	12,845,092,198.89
资产总计		17,782,641,254.48	14,926,221,133.68
<b>流动负债：</b>			
短期借款		800,000,000.00	100,000,000.00
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		2,512,465.66	2,488,384.90
应交税费		81,049.76	106,538.88
其他应付款		5,274,622.06	10,490,135.92
其中：应付利息		4,013,591.70	3,118,082.08
应付股利		25,616.34	25,094.34
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		300,000,000.00	330,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		1,107,868,137.48	443,085,059.70
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		889,990,000.00	1,090,000,000.00
应付债券		2,509,871,599.26	2,412,227,664.32
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			
递延所得税负债		12,625,559.50	17,823,992.00
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,412,487,158.76	3,520,051,656.32
负债合计		4,520,355,296.24	3,963,136,716.02
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			

实收资本（或股本）		1,760,376,808.00	1,551,833,806.00
其他权益工具		500,264,167.63	500,267,172.84
其中：优先股			
永续债			
资本公积		7,856,416,042.64	6,316,360,601.28
减：库存股			
其他综合收益		37,876,678.50	53,471,976.00
专项储备			
盈余公积		555,731,186.55	460,315,177.93
未分配利润		2,551,621,074.92	2,080,835,683.61
所有者权益（或股东权益）合计		13,262,285,958.24	10,963,084,417.66
负债和所有者权益（或股东权益）总计		17,782,641,254.48	14,926,221,133.68

法定代表人：周必信

主管会计工作负责人：许建才

会计机构负责人：周树理

## 合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入	七、61	9,557,434,792.03	9,945,408,144.10
其中：营业收入	七、61	9,557,434,792.03	9,945,408,144.10
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		8,041,487,554.88	8,638,082,450.97
其中：营业成本	七、61	7,274,646,236.99	7,871,625,593.09
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	74,758,516.46	73,197,233.80
销售费用	七、63	31,985,266.45	46,003,729.43
管理费用	七、64	210,159,411.63	206,802,991.02
研发费用	七、65	21,335,915.15	13,919,505.71
财务费用	七、66	428,602,208.20	426,533,397.92
其中：利息费用	七、66	482,582,790.38	499,676,851.38
利息收入	七、66	58,754,027.42	77,280,322.69
加：其他收益	七、67	65,432,029.43	49,106,940.87
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	478,830,937.37	249,477,110.07
其中：对联营企业和合营企业		389,572,246.86	169,363,036.42

的投资收益			
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）	七、71	-2,586,061.73	-6,389,256.33
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-211,711,504.71	-98,021,791.44
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	12,155,556.20	137,633,492.91
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,858,068,193.71	1,639,132,189.21
加：营业外收入	七、74	10,614,802.06	7,268,161.52
减：营业外支出	七、75	5,288,348.56	7,041,256.51
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,863,394,647.21	1,639,359,094.22
减：所得税费用	七、76	267,809,534.88	319,738,094.99
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,595,585,112.33	1,319,620,999.23
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,595,585,112.33	1,319,620,999.23
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,495,277,035.94	1,243,838,184.86
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		100,308,076.39	75,782,814.37
六、其他综合收益的税后净额		-15,595,297.50	-1,101,774.00
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-15,595,297.50	-1,101,774.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			

(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		1,579,989,814.83	1,318,519,225.23
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,479,681,738.44	1,242,736,410.86
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		100,308,076.39	75,782,814.37
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.90	0.80
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.82	0.72

法定代表人：周必信

主管会计工作负责人：许建才

会计机构负责人：周树理

### 母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		1,281,055.90	30,408.18
销售费用			
管理费用		18,549,600.57	18,932,441.00
研发费用			
财务费用		185,493,775.60	145,492,472.15
其中：利息费用		206,746,630.85	177,059,359.28
利息收入		21,278,645.37	31,586,484.05
加：其他收益		37,410.69	41,242.25
投资收益（损失以“-”号填列）		1,145,392,445.68	1,120,016,402.82
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		388,299,028.20	169,153,543.08
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			

号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)			
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		940,105,424.30	955,602,323.74
加:营业外收入			
减:营业外支出		101,696.00	102,543.59
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		940,003,728.30	955,499,780.15
减:所得税费用		-14,156,357.88	-13,856,809.63
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		954,160,086.18	969,356,589.78
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		954,160,086.18	969,356,589.78
(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		-15,595,297.50	-1,101,774.00
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		-15,595,297.50	-1,101,774.00
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		-15,595,297.50	-1,101,774.00
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		938,564,788.68	968,254,815.78
七、每股收益:			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

法定代表人:周必信

主管会计工作负责人:许建才

会计机构负责人:周树理

## 合并现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		9,044,665,682.19	10,339,626,743.95
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		79,394,255.11	39,331,073.36
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	253,993,522.00	249,780,688.46
经营活动现金流入小计		9,378,053,459.30	10,628,738,505.77
购买商品、接受劳务支付的现金		5,665,370,264.07	6,524,856,705.15
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		527,098,814.45	486,818,210.98
支付的各项税费		682,622,016.97	685,222,042.46
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	241,236,495.07	221,827,834.05
经营活动现金流出小计		7,116,327,590.56	7,918,724,792.64
经营活动产生的现金流量净额		2,261,725,868.74	2,710,013,713.13
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		370,321,756.80	145,015,382.45
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		25,483,707.34	179,337,206.12
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	七、78	113,754,088.18	18,421,568.81
投资活动现金流入小计		509,559,552.32	342,774,157.38
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,779,247,766.58	2,413,081,652.68
投资支付的现金		859,230,100.00	382,162,500.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	40,015,350.00	
投资活动现金流出小计		5,678,493,216.58	2,795,244,152.68
投资活动产生的现金流量净额		-5,168,933,664.26	-2,452,469,995.30



<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		1,059,590,000.00	392,000,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,059,590,000.00	392,000,000.00
取得借款收到的现金		3,680,741,050.52	1,402,391,440.50
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		4,740,331,050.52	1,794,391,440.50
偿还债务支付的现金		3,597,478,785.43	1,733,865,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		867,890,690.15	794,087,925.30
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		22,205,498.82	32,367,258.45
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	23,083,187.35	19,903,830.24
筹资活动现金流出小计		4,488,452,662.93	2,547,856,755.54
筹资活动产生的现金流量净额		251,878,387.59	-753,465,315.04
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
		-1,469,575.14	-42,914.89
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
	七、79	-2,656,798,983.07	-495,964,512.10
加：期初现金及现金等价物余额		4,757,640,969.67	5,253,605,481.77
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		2,100,841,986.60	4,757,640,969.67

法定代表人：周必信

主管会计工作负责人：许建才

会计机构负责人：周树理

## 母公司现金流量表

2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还		567,531.72	
收到其他与经营活动有关的现金		1,525,583,251.00	625,616,211.86
经营活动现金流入小计		1,526,150,782.72	625,616,211.86
购买商品、接受劳务支付的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		9,240,487.92	10,180,974.06
支付的各项税费		1,280,335.90	2,223,305.04
支付其他与经营活动有关的现金		1,518,330,940.78	602,027,252.11
经营活动现金流出小计		1,528,851,764.60	614,431,531.21
经营活动产生的现金流量净额		-2,700,981.88	11,184,680.65
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			15,300,000.00
取得投资收益收到的现金		1,325,857,672.02	828,989,912.64
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		-100.00	
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		1,135,000,000.00	
投资活动现金流入小计		2,460,857,572.02	844,289,912.64

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,369,158.99	3,653,575.53
投资支付的现金		1,894,846,388.00	790,162,500.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		1,541,315,350.00	644,000,000.00
投资活动现金流出小计		3,437,530,896.99	1,437,816,075.53
投资活动产生的现金流量净额		-976,673,324.97	-593,526,162.89
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		2,200,000,000.00	490,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,200,000,000.00	490,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,730,010,000.00	440,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		496,140,115.59	403,501,884.09
支付其他与筹资活动有关的现金		12,262,504.45	511,319.72
筹资活动现金流出小计		2,238,412,620.04	844,013,203.81
筹资活动产生的现金流量净额		-38,412,620.04	-354,013,203.81
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-1,017,786,926.89	-936,354,686.05
加：期初现金及现金等价物余额		1,340,942,356.50	2,277,297,042.55
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		323,155,429.61	1,340,942,356.50

法定代表人：周必信

主管会计工作负责人：许建才

会计机构负责人：周树理

2020 年年度报告

合并所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本(或股本)	优 先 股	永 续 债	其他	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	小计		
一、上年年末余额	3,792,702,962.00			500,267,172.84	3,205,433,707.97		10,046,521.50		625,490,500.00		4,527,839,906.97	12,661,780,771.28	1,894,575,058.79	14,556,355,830.07
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	3,792,702,962.00			500,267,172.84	3,205,433,707.97		10,046,521.50		625,490,500.00		4,527,839,906.97	12,661,780,771.28	1,894,575,058.79	14,556,355,830.07
三、本期增减变动金额(减少以 “-”号填列)	208,543,002.00			-3,005.21	1,540,055,441.36		-15,595,297.50		99,992,492.45		1,007,325,857.24	2,840,318,490.34	1,212,112,545.07	4,052,431,035.41
(一)综合收益总额							-15,595,297.50				1,495,277,035.94	1,479,681,738.44	100,308,076.39	1,579,989,814.83
(二)所有者投入和减少资本	208,543,002.00			-3,005.21	1,540,055,441.36							1,748,595,438.15	1,134,009,967.50	2,882,605,405.65
1.所有者投入的普通股	208,540,956.00				1,539,584,137.97							1,748,125,093.97	1,059,590,000.00	2,807,715,093.97
2.其他权益工具持有者投入资本	2,046.00			-3,005.21	15,800.17							14,840.96		14,840.96
3.股份支付计入所有者权益的金 额														
4.其他					455,503.22							455,503.22	74,419,967.50	74,875,470.72
(三)利润分配									99,992,492.45		-487,951,178.70	-387,958,686.25	-22,205,498.82	-410,164,185.07
1.提取盈余公积									99,992,492.45		-99,992,492.45			
2.提取一般风险准备														
3.对所有者(或股东)的分配											-387,958,686.25	-387,958,686.25	-22,205,498.82	-410,164,185.07
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	4,001,245,964.00			500,264,167.63	4,745,489,149.33		-5,548,776.00		725,482,992.45		5,535,165,764.21	15,502,099,261.62	3,106,687,603.86	18,608,786,865.48

2020 年年度报告

项目	2019 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		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润	小计
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	3,792,694,730.00			500,279,724.03	3,204,962,396.56		11,148,295.50		508,992,221.15		3,726,384,531.12	11,744,461,898.36	1,476,214,215.09	13,220,676,113.45
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	3,792,694,730.00			500,279,724.03	3,204,962,396.56		11,148,295.50		508,992,221.15		3,726,384,531.12	11,744,461,898.36	1,476,214,215.09	13,220,676,113.45
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	8,232.00			-12,551.19	471,311.41		-1,101,774.00		116,498,278.85		801,455,375.85	917,318,872.92	418,360,843.70	1,335,679,716.62
（一）综合收益总额							-1,101,774.00				1,243,838,184.86	1,242,736,410.86	75,782,814.37	1,318,519,225.23
（二）所有者投入和减少资本	8,232.00			-12,551.19	471,311.41							466,992.22	392,000,000.00	392,466,992.22
1. 所有者投入的普通股													392,000,000.00	392,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	8,232.00			-12,551.19	64,142.26							59,823.07		59,823.07
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					407,169.15							407,169.15		407,169.15
（三）利润分配									116,498,278.85		-442,382,809.01	-325,884,530.16	-49,421,970.67	-375,306,500.83
1. 提取盈余公积									116,498,278.85		-116,498,278.85			
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配											-325,884,530.16	-325,884,530.16	-32,367,258.45	-358,251,788.61
4. 其他													-17,054,712.22	-17,054,712.22
（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	3,792,702,962.00			500,267,172.84	3,205,433,707.97		10,046,521.50		625,490,500.00		4,527,839,906.97	12,661,780,771.28	1,894,575,058.79	14,556,355,830.07

法定代表人：周必信

主管会计工作负责人：许建才

会计机构负责人：周树理

母公司所有者权益变动表  
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,551,833,806.00			500,267,172.84	6,316,360,601.28		53,471,976.00		460,315,177.93	2,080,835,683.61	10,963,084,417.66
加:会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,551,833,806.00			500,267,172.84	6,316,360,601.28		53,471,976.00		460,315,177.93	2,080,835,683.61	10,963,084,417.66
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	208,543,002.00			-3,005.21	1,540,055,441.36		-15,595,297.50		95,416,008.62	470,785,391.31	2,299,201,540.58
(一)综合收益总额							-15,595,297.50			954,160,086.18	938,564,788.68
(二)所有者投入和减少资本	208,543,002.00			-3,005.21	1,540,055,441.36						1,748,595,438.15
1.所有者投入的普通股	208,540,956.00				1,539,584,137.97						1,748,125,093.97
2.其他权益工具持有者投入资本	2,046.00			-3,005.21	15,800.17						14,840.96
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他					455,503.22						455,503.22
(三)利润分配									95,416,008.62	-483,374,694.87	-387,958,686.25
1.提取盈余公积									95,416,008.62	-95,416,008.62	
2.对所有者(或股东)的分配										-387,958,686.25	-387,958,686.25
3.其他											
(四)所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本(或股本)											
2.盈余公积转增资本(或股本)											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
(五)专项储备											
1.本期提取											
2.本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	1,760,376,808.00			500,264,167.63	7,856,416,042.64		37,876,678.50		555,731,186.55	2,551,621,074.92	13,262,285,958.24

2020 年年度报告

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项 储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先 股	永续 债	其他							
一、上年年末余额	1,551,825,574.00			500,279,724.03	6,315,889,289.87		54,573,750.00		363,379,518.95	1,534,299,282.97	10,320,247,139.82
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,551,825,574.00			500,279,724.03	6,315,889,289.87		54,573,750.00		363,379,518.95	1,534,299,282.97	10,320,247,139.82
三、本期增减变动金额（减少以 “-”号填列）	8,232.00			-12,551.19	471,311.41		-1,101,774.00		96,935,658.98	546,536,400.64	642,837,277.84
（一）综合收益总额							-1,101,774.00			969,356,589.78	968,254,815.78
（二）所有者投入和减少资本	8,232.00			-12,551.19	471,311.41						466,992.22
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本	8,232.00			-12,551.19	64,142.26						59,823.07
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					407,169.15						407,169.15
（三）利润分配									96,935,658.98	-422,820,189.14	-325,884,530.16
1. 提取盈余公积									96,935,658.98	-96,935,658.98	
2. 对所有者（或股东）的分配										-325,884,530.16	-325,884,530.16
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	1,551,833,806.00			500,267,172.84	6,316,360,601.28		53,471,976.00		460,315,177.93	2,080,835,683.61	10,963,084,417.66

法定代表人：周必信

主管会计工作负责人：许建才

会计机构负责人：周树理

### 三、公司基本情况

#### 1. 公司概况

√适用 □不适用

福建福能股份有限公司(以下简称为“本公司”或“公司”)前身为福建省南平纺织厂,筹建于1970年5月,1972年4月建成投产。1992年8月27日经福建省经济体制改革委员会闽体改[1993]115号文批准,在对原福建省南平纺织厂整体改制基础上,以定向募集方式设立为股份有限公司。1994年1月11日经福建省工商行政管理局注册成立,企业法人营业执照注册号为350000100028239。

经中国证券监督管理委员会以证监发行字[2004]13号文核准,公司于2004年5月14日以全部向二级市场投资者定价配售的发行形式向社会公众公开发行人民币普通股股票8,000万股,每股发行价格为4.40元人民币,并于2004年5月31日在上海证券交易所上市交易,发行后公司总股本为19,232.2475万元。2006年第一次临时股东大会暨相关股东会决议批准了公司股权分置改革方案,2006年5月29日经上海证券交易所上证上字[2006]365号文核准实施股权分置改革方案,公司原非流通股股份全部变更为流通股,总股本保持不变。2005年度股东大会审议通过了以资本公积转增股本9,616.1237万元的方案,2006年6月9日资本公积金转增方案实施后,股本总额变更为28,848.3712万元,该事项于2007年2月10日经福建华兴有限责任会计师事务所审验并出具了闽华兴所(2007)验字F-001号验资报告。

2014年7月9日,经中国证券监督管理委员会以《关于核准福建南纺股份有限公司向福建省能源集团有限责任公司发行股份购买资产的批复》(证监许可[2014]686号),核准公司向福建省能源集团有限责任公司发行969,863,611股股份购买相关资产。2014年7月17日,福建省能源集团有限责任公司持有的福建省鸿山热电有限责任公司100%股权、福建省福能新能源有限责任公司100%股权和福建晋江天然气发电有限公司75%股权过户至本公司名下;本次发行股份购买资产暨关联交易的价格为464,564.67万元,截至2014年7月18日止公司实际增资96,986.3611万股,其中股本969,863,611.00元,资本公积3,675,783,089.00元;新增股本经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验并于2014年7月18日出具了信会师报字[2014]第113838号验资报告。

经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]3126号《关于核准福建福能股份有限公司非公开发行股票批复》文件核准,本公司非公开发行A股股票293,478,251股,每股面值为人民币1.00元,发行价格为9.20元/股。截至2016年1月12日止,本公司实际已非公开发行A股股票人民币普通股29,347.8251万股,募集资金总额2,699,999,909.20元,扣除各项发行费用18,663,478.25元,实际募集资金净额2,681,336,430.95元,其中计入股本293,478,251.00元,计入资本公积(股本溢价)人民币2,387,858,179.95元,增加注册资本293,478,251.00元;新增股本经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验并于2016年1月12日出具了信会师报字[2016]第110019号验资报告。2016年4月22日,公司完成注册资本变更的工商登记手续并换发了统一社会信用代码为91350000156983680C的企业法人营业执照。

2018年12月,经中国证监会“证监许可[2018]1732号”核准,公司向社会公开发行面值总额28.30亿元的可转换公司债券(福能转债110048),债券期限为自发行之日起六年,本次发行的可转换公司债券转股期自发行结束之日起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止。截止2020年12月31日,福能转债110048累计转股数为10,278.00股。

2019年12月,经中国证监会《关于核准福建福能股份有限公司向福建省能源集团有限责任公司发行股份购买资产的批复》(证监许可[2019]2883号),公司向福建省能源集团有限责任公司发行股份购买其持有的福建宁德核电有限公司10%股权。截至2020年6月12日止,本公司实际已向福建省能源集团有限责任公司发行A股股票人民币普通股20,854.0956万股,每股面值为人民币1.00元,发行价格为7.34元/股,扣除发行费用11,552,382.05元,实际增加股东权益1,519,138,234.57元,其中计入股本208,540,956.00元,计入资本公积(股本溢价)人民币1,310,597,278.57元;新增股本经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验并于2020年6月12日出具了信会师报字[2020]第ZA14942号验资报告。

截至2020年12月31日,公司总股本176,037.6808万股。

注册地:福建省南平市延平区安丰桥,办公地址:福建省福州市五四路75号福建外贸大厦29层,法定代表人:林金本。本公司主要经营活动为:电力与纺织。

本公司的母公司为福建省能源集团有限责任公司,实际控制人为福建省国资委。

本公司主要经营范围：发电、供热；电力行业、新能源行业相关技术研发、培训、技术咨询服务；纺织品，PU 革基布的制造；服装、服饰的制造；自产产品出口及本企业所需材料设备的进口；针纺织品，纺织原料，服装，印染助剂，五金、交电，仪器仪表、普通机械、电器机械及器材、铸锻件及通用零部件的批发、零售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

本财务报表业经公司全体董事于 2021 年 4 月 23 日批准报出。

## 2. 合并财务报表范围

√适用 不适用

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

## 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。本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

### 2. 持续经营

√适用 不适用

本公司董事会于编制本年度财务报表时，对本公司自报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了充分的评价，评价结果表明没有对持续经营能力产生重大怀疑的事项。

## 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“五、6 合并财务报表的编制方法”“五、10 金融资产减值的测试方法及会计处理方法”“五、23 固定资产”“五、29 无形资产”“五、38 收入”。

### 1. 遵循企业会计准则的声明

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

### 2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3. 营业周期

√适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

### 4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。



## 5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。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；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的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

## 6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

### 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

### 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

#### (1) 增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，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的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

#### (2) 处置子公司

##### ①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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与商誉

之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

### ②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；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。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

### (3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

### (4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

## 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用  不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、21 长期股权投资”。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

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

## 9. 外币业务和外币报表折算

√适用  不适用

### 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

### 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

## 10. 金融工具

√适用 □不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

### 金融工具的分类

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司可以将本应分类为摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

### 金融工具的确认依据和计量方法

#### （1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

#### （2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，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金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，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

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

#### **金融资产终止确认和金融资产转移**

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。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) 所转移金融资产的账面价值；

(2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（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金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照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，与原直接计入所有者权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金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

#### **金融负债终止确认**

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

#### **金融资产和金融负债的公允价值的确定方法**

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

#### **金融资产减值的测试方法及会计处理方法**

本公司以单项或组合的方式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金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司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相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

## **11. 应收票据**

### **应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

## **12. 应收账款**

### **应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

适用 不适用

对于应收账款，无论是否存在重大融资成分，本公司均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

本公司通过考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

对于单项应收账款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定的组合和依据如下：

按信用风险特征划分的组合（除单项计提坏账的所有应收账款）	
组合名称	确定组合的依据
应收关联方组合	实际控制人并表范围内关联方之间发生的应收款项
应收清洁能源电价补贴款组合	应收清洁能源电价补贴款
应收电价组合	应收供电收入款项
应收供热组合	应收供热收入款项
账龄组合	账龄状态

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

如有客观证据表明应收账款已经发生信用风险减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

### 13. 应收款项融资

适用 不适用

### 14. 其他应收款

#### 其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

对于除应收账款以外其他的应收款项（包括应收票据、其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注“五、10 金融资产（不含应收款项）的减值的测试方法及会计处理方法”处理。

对于单项其他应收款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定的组合和依据如下：

按信用风险特征划分的组合（除单项计提坏账的所有其他应收款）	
组合名称	确定组合的依据
应收关联方组合	实际控制人并表范围内关联方之间发生的应收款项
应收押金、备用金组合	应收押金、备用金等
应收退税组合	应收出口退税款或政府补贴款
账龄组合	账龄状态

如有客观证据表明其他应收款已经发生信用风险减值，则本公司对该其他应收款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

### 15. 存货

适用 不适用

#### 存货的分类和成本

存货分类为：在途物资、原材料、周转材料、库存商品、在产品、发出商品、委托加工物资等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

#### 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

#### 不同类别存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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；需要经过加工的材料存货，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；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

#### 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

#### 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品采用一次转销法；
- (2) 包装物采用一次转销法。

## 16. 合同资产

### (1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 不适用

#### 自 2020 年 1 月 1 日起的会计政策

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

### (2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 不适用

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本附注“五、10 金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

## 17. 持有待售资产

√适用 不适用

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- (1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- (2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

## 18. 债权投资

### (1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

**19. 其他债权投资****(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

**20. 长期应收款****(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

□适用 √不适用

**21. 长期股权投资**

√适用 □不适用

**共同控制、重大影响的判断标准**

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

**初始投资成本的确定****(1) 企业合并形成的长期股权投资**

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

**(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资**

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

**后续计量及损益确认方法****(1) 成本法核算的长期股权投资**

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

**(2) 权益法核算的长期股权投资**

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资



单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

### (3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

## 22. 投资性房地产

### (1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

## 23. 固定资产

### (1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- ①与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ②该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

## (2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-40	3%-5%	2.38%-9.70%
运输设备	年限平均法	5-12	3%-5%	7.92%-19.40%
纺织机器设备	年限平均法	7-15	3%	6.47%-13.86%
电力机器设备	年限平均法	5-20	5%	4.75%-19.00%
其他设备	年限平均法	4-20	3%-5%	4.75%-24.25%

## (3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- ①租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- ②公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- ③租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- ④租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。
- ⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

## (4) 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

## 24. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

## 25. 借款费用

√适用 □不适用

### 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，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

### 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

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，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

#### 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

#### 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

## 26. 生物资产

适用 不适用

## 27. 油气资产

适用 不适用

## 28. 使用权资产

适用 不适用

## 29. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

#### 无形资产的计价方法

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

②后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

#### 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据
土地使用权	25-50 年	直线法	土地使用年限
软件	5-10 年	直线法	估计的使用年限
海域使用权	40-50 年	直线法	海域使用年限

#### 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

披露要求：使用寿命不确定的无形资产，应披露其使用寿命不确定的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序。

## (2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

### 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

### 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- 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，能够证明其有用性；
- 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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

## 30. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

## 31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

## 32. 合同负债

### (1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

#### 自 2020 年 1 月 1 日起的会计政策

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

## 33. 职工薪酬

### (1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

### (2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

#### ① 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

#### ② 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

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，本公司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。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的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转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

### (3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供辞退福利的，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：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；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**

□适用 √不适用

**34. 租赁负债**

□适用 √不适用

**35. 预计负债**

√适用 □不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

本公司在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

**36. 股份支付**

□适用 √不适用

**37. 优先股、永续债等其他金融工具**

□适用 √不适用

**38. 收入****(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**

√适用 □不适用

**自 2020 年 1 月 1 日起的会计政策****收入确认和计量所采用的会计政策**

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

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务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。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本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。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以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确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本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，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，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：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当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，本公司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，本公司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或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

- 客户已接受该商品或服务。

#### 2020 年 1 月 1 日前的会计政策

##### 销售商品收入确认的一般原则

- ① 本公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- ② 本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；

- ③ 收入的金额能够可靠地计量；
- ④ 相关的经济利益很可能流入本公司；
- ⑤ 相关的、已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

##### 具体原则

**电力销售：**每月按上网电量及上网电价结算并确认电力销售收入。其中：（1）燃煤发电根据燃煤机组标杆上网电价结算上网电量；（2）燃气发电根据燃气发电上网电价结算上网电量；（3）可再生能源发电（包括陆上风力发电、海上风力发电、光伏发电等）按相应的可再生能源发电上网标杆电价结算上网电量。

**热力销售：**每月按抄表数量及合同价格结算并确认热力销售收入。

**电力技术服务费：**本公司在电力交易市场通过双边协商、集中竞价、挂牌交易等方式购入电能，并在零售交易市场将其从批发市场购入的电能出售给其代理的电力用户的服务。

**产品销售：**本公司的产品销售在同时满足下列条件时，确认销售收入的实现：（1）公司已将产品或产品的提货凭证交付给购货方（2）按照合同协议约定产品所有权上的主要风险和报酬已经转移给购货方（3）收入金额已经确定，并已收讫货款或预计可收回货款（4）成本能够可靠计量。

##### 确认提供劳务收入的依据

在提供劳务收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，交易的完工程度能够可靠地确定，交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量时，确认提供劳务收入的实现。

本公司于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经发生的劳务成本占估计总成本的比例确定。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

##### 确认让渡资产使用权收入的依据

与交易相关的经济利益很可能流入公司，收入的金额能够可靠地计量时，分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

①利息收入金额，按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

## (2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

### 39. 合同成本

适用 不适用

#### 自 2020 年 1 月 1 日起的会计政策

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

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。

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；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- (1)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；
- (2)为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，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。

### 40. 政府补助

适用 不适用

#### 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

#### 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

#### 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。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当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

(1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。



#### 41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外,本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产,以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减,以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限,确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

- 商誉的初始确认;
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异,确认递延所得税负债,除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异,当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时,确认递延所得税资产。

资产负债表日,对于递延所得税资产和递延所得税负债,根据税法规定,按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日,本公司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,减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利,且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行,当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日,递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示:

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利;
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关,但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内,涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

#### 42. 租赁

##### (1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

①公司租入资产所支付的租赁费,在不扣除免租期的整个租赁期内,按直线法进行分摊,计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用,计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时,公司将该部分费用从租金总额中扣除,按扣除后的租金费用在租赁期内分摊,计入当期费用。

②公司出租资产所收取的租赁费,在不扣除免租期的整个租赁期内,按直线法进行分摊,确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用,计入当期费用;如金额较大的,则予以资本化,在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时,公司将该部分费用从租金收入总额中扣除,按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

##### (2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

①融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

②融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

### (3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

### 43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

### 44. 重要会计政策和会计估计的变更

#### (1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
<p>财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 14 号——收入》。修订后的准则规定，首次执行该准则应当根据累积影响数调整当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。</p> <p>本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的规定，本公司仅对在首次执行日尚未完成的合同的累积影响数调整 2020 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，比较财务报表不做调整。</p> <p>将与合同相关的预收款项重分类至合同负债。</p>	<p>法律法 规要求</p>	<p>①对 2020 年 1 月 1 日余额的影响金额：合并报表“预收款项”减少 8,071,561.95 元，“合同负债”增加 8,071,561.95。</p> <p>②对 2020 年 12 月 31 日余额的影响金额：合并报表“预收款项”减少 59,499,593.24，“合同负债”增加 59,499,593.24。</p>

#### 其他说明

财政部于 2019 年 12 月 10 日发布了《企业会计准则解释第 13 号》（财会〔2019〕21 号，以下简称“解释第 13 号”），自 2020 年 1 月 1 日起施行，不要求追溯调整。

①关联方的认定：解释第 13 号明确了以下情形构成关联方：企业与其所属企业集团的其他成员单位（包括母公司和子公司）的合营企业或联营企业；企业的合营企业与企业的其他合营企业或联营企业。此外，解释第 13 号也明确了仅仅同受一方重大影响的两方或两方以上的企业不构成关联方，并补充说明了联营企业包括联营企业及其子公司，合营企业包括合营企业及其子公司。

②业务的定义：解释第 13 号完善了业务构成的三个要素，细化了构成业务的判断条件，同时引入“集中度测试”选择，以在一定程度上简化非同一下控制下取得组合是否构成业务的判断等问题。本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行解释第 13 号，比较财务报表不做调整，执行解释第 13 号未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

③执行《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》：财政部于 2019 年 12 月 16 日发布了《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》（财会〔2019〕22 号），适用于按照《碳排放权交易管理暂行办法》等有关规定开展碳排放权交易业务的重点排放单位中的相关企业（以下简称重点排放企业）。该规定自 2020 年 1 月 1 日起施行，重点排放企业应当采用未来适用法应用该规定。本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行该规定，比较财务报表不做调整，执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

④执行《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》：财政部于 2020 年 6 月 19 日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10 号），自 2020 年 6 月 19 日起施行，允许企业对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定，对

于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

## (2). 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

### 合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	4,757,640,969.67	4,757,640,969.67	
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	39,689,685.11	39,689,685.11	
应收账款	1,696,262,859.54	1,696,262,859.54	
应收款项融资	113,104,870.56	113,104,870.56	
预付款项	113,082,919.47	113,082,919.47	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	20,640,232.70	20,640,232.70	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	414,435,666.75	414,435,666.75	
合同资产			
持有待售资产	1,380,992.14	1,380,992.14	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	269,262,516.26	269,262,516.26	
流动资产合计	7,425,500,712.20	7,425,500,712.20	
<b>非流动资产:</b>			
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	2,180,621,405.03	2,180,621,405.03	
其他权益工具投资	636,552,206.00	636,552,206.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	4,116,671.07	4,116,671.07	
固定资产	14,523,748,555.07	14,523,748,555.07	
在建工程	1,744,959,300.93	1,744,959,300.93	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			

无形资产	372,081,079.03	372,081,079.03	
开发支出			
商誉	394,104,286.40	394,104,286.40	
长期待摊费用	6,405,770.93	6,405,770.93	
递延所得税资产	79,740,633.62	79,740,633.62	
其他非流动资产	564,628,280.94	564,628,280.94	
非流动资产合计	20,506,958,189.02	20,506,958,189.02	
资产总计	27,932,458,901.22	27,932,458,901.22	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	250,000,000.00	250,000,000.00	
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	37,000,000.00	37,000,000.00	
应付账款	882,354,568.76	882,354,568.76	
预收款项	8,071,561.95		-8,071,561.95
合同负债		8,071,561.95	8,071,561.95
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	68,189,358.71	68,189,358.71	
应交税费	143,637,790.02	143,637,790.02	
其他应付款	480,068,957.18	480,068,957.18	
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,502,530,744.98	1,502,530,744.98	
其他流动负债			
流动负债合计	3,371,852,981.60	3,371,852,981.60	
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	7,438,277,939.74	7,438,277,939.74	
应付债券	2,412,227,664.32	2,412,227,664.32	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	10,000,000.00	10,000,000.00	
长期应付职工薪酬	1,988,141.07	1,988,141.07	
预计负债			
递延收益	58,628,598.06	58,628,598.06	
递延所得税负债	83,127,746.36	83,127,746.36	
其他非流动负债			
非流动负债合计	10,004,250,089.55	10,004,250,089.55	
负债合计	13,376,103,071.15	13,376,103,071.15	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			

实收资本（或股本）	3,792,702,962.00	3,792,702,962.00	
其他权益工具	500,267,172.84	500,267,172.84	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,205,433,707.97	3,205,433,707.97	
减：库存股			
其他综合收益	10,046,521.50	10,046,521.50	
专项储备			
盈余公积	625,490,500.00	625,490,500.00	
一般风险准备			
未分配利润	4,527,839,906.97	4,527,839,906.97	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	12,661,780,771.28	12,661,780,771.28	
少数股东权益	1,894,575,058.79	1,894,575,058.79	
所有者权益（或股东权益）合计	14,556,355,830.07	14,556,355,830.07	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	27,932,458,901.22	27,932,458,901.22	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1,340,942,356.50	1,340,942,356.50	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	287,724,908.28	287,724,908.28	
其中：应收利息			
应收股利			
存货			
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	452,461,670.01	452,461,670.01	
流动资产合计	2,081,128,934.79	2,081,128,934.79	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资	194,000,000.00	194,000,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	11,978,679,374.60	11,978,679,374.60	
其他权益工具投资	634,552,206.00	634,552,206.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			

固定资产	1,197,106.30	1,197,106.30	
在建工程	1,870,199.81	1,870,199.81	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	973,588.89	973,588.89	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	1,570,836.94	1,570,836.94	
递延所得税资产	32,248,886.35	32,248,886.35	
其他非流动资产			
非流动资产合计	12,845,092,198.89	12,845,092,198.89	
资产总计	14,926,221,133.68	14,926,221,133.68	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	100,000,000.00	100,000,000.00	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	2,488,384.90	2,488,384.90	
应交税费	106,538.88	106,538.88	
其他应付款	10,490,135.92	10,490,135.92	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	330,000,000.00	330,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	443,085,059.70	443,085,059.70	
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	1,090,000,000.00	1,090,000,000.00	
应付债券	2,412,227,664.32	2,412,227,664.32	
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			
递延所得税负债	17,823,992.00	17,823,992.00	
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,520,051,656.32	3,520,051,656.32	
负债合计	3,963,136,716.02	3,963,136,716.02	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	1,551,833,806.00	1,551,833,806.00	
其他权益工具	500,267,172.84	500,267,172.84	
其中：优先股			
永续债			

资本公积	6,316,360,601.28	6,316,360,601.28	
减：库存股			
其他综合收益	53,471,976.00	53,471,976.00	
专项储备			
盈余公积	460,315,177.93	460,315,177.93	
未分配利润	2,080,835,683.61	2,080,835,683.61	
所有者权益（或股东权益）合计	10,963,084,417.66	10,963,084,417.66	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	14,926,221,133.68	14,926,221,133.68	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

#### 45. 其他

适用 不适用

### 六、税项

#### 1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%，9%，6%，5%；享受出口退税产品执行“免、抵、退”政策；享受风力发电增值税即征即退 50%的政策
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5%，7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%，20%，12.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

#### 2. 税收优惠

适用 不适用

(1) 根据财政部、国家税务总局《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74号），自 2015 年 7 月 1 日起，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50% 的政策。

(2) 根据 2008 年 1 月 1 日起施行的财政部关于公布《公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）》的通知（财税 2008-116 号），优惠目录包含由政府投资主管部门核准的风力发电新建项目。本公司属于 2008 年 1 月 1 日后经政府投资主管部门核准的风力发电新建项目。

根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80 号）规定：对居民企业经有关部门批准，从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》（以下简称《目录》）规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。本通知所称第一笔生产经营收入，是指公共基础设施项目建

成并投入运营（包括试运营）后所取得的第一笔主营业务收入。企业同时从事不在《目录》范围的生产经营项目取得的所得，应与享受优惠的公共基础设施项目经营所得分开核算，并合理分摊企业的期间共同费用；没有单独核算的，不得享受上述企业所得税优惠。

(1)福能（漳州）风力发电有限责任公司新村风电场 2015 年至 2017 年免缴企业所得税，2018 年至 2020 年减半计缴企业所得税。

(2)福能(龙海)风力发电有限责任公司新厝风电场和港尾风电场于 2016 年至 2018 年免征企业所得税，2019 年至 2021 年减半计缴企业所得税。

(3)福能（仙游）风力发电有限责任公司草山风电场 2015 年至 2017 年免缴所得税，2018 年至 2020 年减半计缴企业所得税。

(4)福能埭头（莆田）风力发电有限公司大蚶山风电场 2015 年至 2017 年免缴所得税，2018 年至 2020 年减半计缴企业所得税；顶岩山风电场 2018 年至 2020 年免缴所得税，2021 年至 2023 年减半计缴企业所得税。潘宅风电场 2019 年至 2021 年免缴所得税，2022 年至 2024 年减半计缴企业所得税。

(5)福能平海(莆田)风电发电有限公司石塘风电场 2016 年至 2018 年免征所得税，2019 年至 2021 年减半计缴企业所得税。

(6)福能（城厢）风力发电有限责任公司坪洋风电场 2017 年至 2019 年免征所得税，2020 年至 2022 年减半计缴企业所得税。

(7)云南福能新能源有限责任公司管粮山光伏电站 2016 年至 2018 年免征所得税，2019 年至 2021 年所得税减半计缴企业所得税。

(8)福建省三川海上风电有限公司莆田平海湾 F 区海上风电项目、莆田石城海上风电项目 2019 年至 2021 年免征所得税，2022 年至 2024 年所得税减半计缴企业所得税。

(9)福建省永春福能风电有限公司永春风电场 2019 年至 2021 年免征所得税，2022 年至 2024 年所得税减半计缴企业所得税。

(10)福建省南安福能风电有限公司洋坪风电场 2019 年至 2021 年免征所得税，2022 年至 2024 年所得税减半计缴企业所得税。

(11)南平市配电售电有限责任公司南平新城低碳科技园光伏项目 2017 年至 2019 年免征所得税，2020 年至 2022 年所得税减半计缴企业所得税。

(12)福建莆田福荔能源科技有限公司莆田闽中有机食品光伏项目 2018 至 2020 年免征所得税，2021 年至 2023 年所得税减半计缴企业所得税。

(3) 根据《中华人民共和国企业所得税法实施条例》、《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）、《国家税务总局关于实施小型微利企业普惠性所得税减免政策有关问题的公告》(国家税务总局公告 2019 年第 2 号)规定：南平市配电售电有限责任公司、福建莆田福荔能源科技有限公司、龙岩市配电售电有限责任公司、宁德市配电售电有限责任公司、泉州山美水库综合开发有限公司，自 2019 年至 2021 年，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。

(4) 福建省配电售电有限责任公司，根据《国家税务总局 国家发展改革委关于落实节能服务企业合同能源管理项目企业所得税优惠政策有关征收管理问题的公告》，自 2020 年开始，享受企业所得税“三免三减半”优惠政策。

### 3. 其他

适用 不适用



## 七、合并财务报表项目注释

## 1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		18,229.91
银行存款	2,100,787,629.13	4,757,584,749.32
其他货币资金	54,357.47	37,990.44
合计	2,100,841,986.60	4,757,640,969.67

## 2、交易性金融资产

□适用 √不适用

## 3、衍生金融资产

□适用 √不适用

## 4、应收票据

## (1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	11,267,596.45	39,689,685.11
商业承兑票据		
合计	11,267,596.45	39,689,685.11

## (2). 期末公司已质押的应收票据

□适用 √不适用

## (3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

□适用 √不适用

## (4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

## (5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

## (6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

## (7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 5、 应收账款

## (1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	2,123,403,847.27
1 至 2 年	494,806,184.07
2 至 3 年	82,144,210.32
3 年以上	
3 至 4 年	52,456,972.11
4 至 5 年	
5 年以上	3,376,021.85
合计	2,756,187,235.62

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	5,867,504.22	0.21	5,867,504.22	100.00		3,297,262.27	0.19	3,297,262.27	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	2,750,319,731.40	99.79	3,051,517.26	0.11	2,747,268,214.14	1,704,181,465.31	99.81	7,918,605.77	0.46	1,696,262,859.54
其中：										
关联方组合	6,114,899.78	0.22			6,114,899.78	363,545.29	0.02			363,545.29
清洁能源电价补贴款	1,361,481,885.24	49.40			1,361,481,885.24	891,114,658.49	52.19			891,114,658.49
应收电价组合	1,327,822,444.58	48.18			1,327,822,444.58	704,108,957.02	41.24			704,108,957.02
应收供热组合	8,993,605.97	0.33			8,993,605.97	33,606,689.35	1.97			33,606,689.35
账龄组合	45,906,895.83	1.67	3,051,517.26	6.65	42,855,378.57	74,987,615.16	4.39	7,918,605.77	10.56	67,069,009.39
合计	2,756,187,235.62	100.00	8,919,021.48		2,747,268,214.14	1,707,478,727.58	100.00	11,215,868.04		1,696,262,859.54

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户一	3,812,788.80	3,812,788.80	100.00	预计无法收回
客户二	1,437,349.30	1,437,349.30	100.00	预计无法收回
客户三	311,501.50	311,501.50	100.00	预计无法收回
客户四	305,864.62	305,864.62	100.00	预计无法收回
合计	5,867,504.22	5,867,504.22	100.00	

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	44,496,357.89	2,224,817.90	5.00
1-2 年	158,815.09	15,881.51	10.00
2-3 年	188,450.00	37,690.00	20.00
3-4 年	483,575.00	193,430.00	40.00
4-5 年			80.00
5 年以上	579,697.85	579,697.85	100.00
合计	45,906,895.83	3,051,517.26	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

### (3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	11,215,868.04	1,508,895.55		4,117,243.61	311,501.50	8,919,021.48
合计	11,215,868.04	1,508,895.55		4,117,243.61	311,501.50	8,919,021.48

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	4,117,243.61

其中重要的应收账款核销情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
客户一	业务往来	1,952,484.59	胜诉, 无财产可供执行, 终止执行	总经理办公会审议审批	否
客户二	业务往来	713,600.00	胜诉, 无财产可供执行, 终止执行	总经理办公会审议审批	否

客户三	纺织货款	314,654.68	胜诉、但无财产可供执行	总经理办公会 审议审批	否
客户四	纺织货款	465,511.64	胜诉、但无财产可供执行	总经理办公会 审议审批	否
客户五	纺织货款	670,992.70	胜诉、但无财产可供执行	总经理办公会 审议审批	否
合计		4,117,243.61			

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单元：元 币种：人民币

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
客户一	2,182,285,548.80	79.18	
客户二	206,793,981.50	7.50	
客户三	95,907,354.12	3.48	
客户四	92,012,993.52	3.34	
客户五	67,050,116.56	2.43	
合计	2,644,049,994.50	95.93	

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	97,848,647.12	113,104,870.56
合计	97,848,647.12	113,104,870.56

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 7、预付款项

## (1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	139,937,540.86	99.80	113,078,931.27	100.00
1至2年	278,227.19	0.20	3,988.20	
合计	140,215,768.05	100.00	113,082,919.47	100.00

## (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
第一名	115,412,000.00	82.31
第二名	8,242,318.97	5.88
第三名	5,579,154.61	3.98
第四名	5,109,542.77	3.64
第五名	2,152,900.00	1.54
合计	136,495,916.35	97.35

其他说明

□适用 √不适用

## 8、其他应收款

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	917,704.65	1,216,171.13
应收股利		
其他应收款	24,096,251.37	19,424,061.57
合计	25,013,956.02	20,640,232.70

其他说明：

□适用 √不适用

## 应收利息

## (1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		100,895.85
委托贷款	47,055.56	
活期存款	870,649.09	1,115,275.28
合计	917,704.65	1,216,171.13

**(2). 重要逾期利息**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**应收股利****(1). 应收股利**

□适用 √不适用

**(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备计提情况**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**其他应收款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	22,366,075.88
1 至 2 年	1,916,218.23
2 至 3 年	3,000.00
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	1,539,925.71
5 年以上	62,802.00
合计	25,888,021.82

**(2). 按款项性质分类情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、备用金	5,357,859.49	6,541,792.71
应收退税款	15,146,579.91	11,598,084.60
其他往来	5,383,582.42	2,024,208.03
合计	25,888,021.82	20,164,085.34

## (3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	2,680.39	733,933.38	3,410.00	740,023.77
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	186,362.35	-672,601.38	1,539,925.71	1,053,686.68
本期转回				
本期转销				
本期核销			1,940.00	1,940.00
其他变动				
2020年12月31日余额	189,042.74	61,332.00	1,541,395.71	1,791,770.45

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

√适用 □不适用

账面余额	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)	
上年年末余额	18,493,258.13	1,667,417.21	3,410.00	20,164,085.34
本期新增	5,792,035.98	-1,606,085.21	1,539,925.71	5,725,876.48
本期终止确认			1,940.00	1,940.00
期末余额	24,285,294.11	61,332.00	1,541,395.71	25,888,021.82

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

## (4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款 坏账准备	740,023.77	1,077,166.18		25,419.50		1,791,770.45
合计	740,023.77	1,077,166.18		25,419.50		1,791,770.45

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用



## (5). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	25,419.50

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

## (6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	应收退税款	9,526,005.74	一年以内	36.80	
第二名	应收退税款	2,925,649.63	一年以内	11.30	
第三名	往来款	3,592,500.00	一年以内	13.88	179,625.00
第四名	往来款	1,539,925.71	一年以内	5.95	1,539,925.71
第五名	保证金	1,315,800.00	一年以内	5.08	
合计		18,899,881.08		73.01	1,719,550.71

## (7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
中华人民共和国国家金库莆田市中心支库	增值即征即退	9,526,005.74	一年以内	依据财税[2008]156号文, 预计下一会计期间全额收回
中华人民共和国国家金库龙海市支库	增值即征即退	2,925,649.63	一年以内	依据财税[2008]156号文, 预计下一会计期间全额收回
国家金库惠安县支库	增值即征即退	682,224.35	一年以内	依据财税[2008]156号文, 预计下一会计期间全额收回
国家金库仙游县支库	增值即征即退	644,313.81	一年以内	依据财税[2008]156号文, 预计下一会计期间全额收回
中华人民共和国国家金库晋江市支库	增值即征即退	1,368,386.38	一年以内	依据财税[2008]156号文, 预计下一会计期间全额收回
合计		15,146,579.91		

## (8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**9、 存货****(1). 存货分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	393,331,900.94	7,160,274.46	386,171,626.48	346,943,317.91	2,818,265.16	344,125,052.75
在产品	12,227,917.00		12,227,917.00	26,517,776.02		26,517,776.02
库存商品	57,573,044.33	13,165,707.26	44,407,337.07	50,654,563.45	9,431,859.38	41,222,704.07
周转材料	1,645,805.18		1,645,805.18	1,495,912.67		1,495,912.67
在途物资	699,222.73		699,222.73	1,041,261.24		1,041,261.24
委托加工物资				32,960.00		32,960.00
合计	465,477,890.18	20,325,981.72	445,151,908.46	426,685,791.29	12,250,124.54	414,435,666.75

**(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	2,818,265.16	5,772,336.43		1,430,327.13		7,160,274.46
在产品						
库存商品	9,431,859.38	8,097,498.71		4,363,650.83		13,165,707.26
合计	12,250,124.54	13,869,835.14		5,793,977.96		20,325,981.72

**(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明**

□适用 √不适用

**(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**10、 合同资产****(1). 合同资产情况**

□适用 √不适用

**(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**

□适用 √不适用

**(3). 本期合同资产计提减值准备情况**

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**11、持有待售资产**适用 不适用**12、一年内到期的非流动资产**适用 不适用

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用**13、其他流动资产**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣进项税	177,041,142.84	246,272,580.20
企业所得税	6,430,732.49	22,989,936.06
委托贷款	40,000,000.00	
合计	223,471,875.33	269,262,516.26

**14、债权投资****(1). 债权投资情况**适用 不适用**(2). 期末重要的债权投资**适用 不适用**(3). 减值准备计提情况**适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用**15、其他债权投资****(1). 其他债权投资情况**适用 不适用**(2). 期末重要的其他债权投资**适用 不适用**(3). 减值准备计提情况**适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**16、长期应收款**

**(1). 长期应收款情况**

适用 不适用

**(2). 坏账准备计提情况**

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款**

适用 不适用

**(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额**

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
神华福能发电有限责任公司		2,069,556,836.74								2,069,556,836.74
华能霞浦核电有限公司	60,886,200.00	28,000,000.00								88,886,200.00
海峡发电有限责任公司	1,016,563,467.93	781,200,000.00		91,305,216.58			-8,750,000.00			1,880,318,684.51
中核霞浦核电有限公司	2,857,209.45			268,340.45		455,503.22				3,581,053.12
福建宁德第二核电有限公司	52,260,000.00	8,960,600.00								61,220,600.00
国核（福建）核电有限公司	23,362,500.00	8,319,500.00								31,682,000.00
福建省石狮热电有限责任公司	197,197,279.99			26,218,286.48			-12,811,704.36			210,603,862.11
国能（泉州）热电有限公司	608,407,619.39			126,337,172.51			-80,839,818.01			653,904,973.89
福建省能源集团财务有限公司	202,375,457.88			17,097,365.29						219,472,823.17
福建电力交易中心有限公司		15,350,000.00		18,000.00						15,368,000.00
福建宁德核电有限公司		1,759,677,476.02		127,054,646.89			-178,672,036.59			1,708,060,086.32
宁德市环三售电有限公司	16,711,670.39	17,400,000.00		362,913.21						34,474,583.60
泉州市梅山美溪供电有限公司		8,066,162.72		910,305.45						8,976,468.17
小计	2,180,621,405.03	4,696,530,575.48		389,572,246.86		455,503.22	-281,073,558.96			6,986,106,171.63
合计	2,180,621,405.03	4,696,530,575.48		389,572,246.86		455,503.22	-281,073,558.96			6,986,106,171.63

**18、其他权益工具投资****(1). 其他权益工具投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
华润温州	523,176,180.00	523,176,180.00
交通银行 A 股	85,008,000.00	106,829,250.00
兴业证券	5,574,296.00	4,546,776.00
南平市投资担保中心	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	615,758,476.00	636,552,206.00

**(2). 非交易性权益工具投资的情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	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
华润温州	82,620,807.95					非交易目的股权投资
交通银行 A 股	5,977,125.00	-9,402,032.00				非交易目的股权投资
兴业证券	51,376.00	2,003,664.00				非交易目的股权投资
南平市投资担保中心		-				非交易目的股权投资

其他说明：

√适用 □不适用

注：本公司与对华润电力（温州）有限公司原控股股东华润电力控股有限公司签订一致行动函，根据协议约定，本公司对华润电力（温州）有限公司不具有重大影响，本公司将其计入其他权益工具投资核算。

**19、其他非流动金融资产**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**20、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

**(1). 采用成本计量模式的投资性房地产**

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	12,515,131.36			12,515,131.36
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	12,515,131.36			12,515,131.36

二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	8,398,460.29		8,398,460.29
2. 本期增加金额	403,583.61		403,583.61
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	8,802,043.90		8,802,043.90
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
3. 本期减少金额			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	3,713,087.46		3,713,087.46
2. 期初账面价值	4,116,671.07		4,116,671.07

## (2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
深圳市瑞鹏大厦 2 栋 12F 套房	1,168,058.00	相关户的土地出让金问题
合计	1,168,058.00	

其他说明

□适用 √不适用

## 21、固定资产

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	15,942,845,775.97	14,505,601,224.79
固定资产清理	11,006,166.44	18,147,330.28
合计	15,953,851,942.41	14,523,748,555.07

其他说明：

□适用 √不适用

## 固定资产

### (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	电力机器设备	纺织机器设备	运输工具	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	4,087,210,426.50	16,379,708,933.67	702,526,794.80	51,678,241.85	190,982,609.92	21,412,107,006.74
2. 本期增加金额	1,324,282,983.71	1,022,071,621.86	88,365,458.65	7,276,619.54	120,806,913.89	2,562,803,597.65
(1) 购置	1,727,347.55	8,064,472.70	568,751.24	5,027,230.51	6,962,451.89	22,350,253.89
(2) 在建工程转入	1,322,555,636.16	979,316,138.83	87,796,707.41	1,068,931.67	112,340,283.18	2,503,077,697.25
(3) 企业合并增加		34,691,010.33		1,180,457.36	1,504,178.82	37,375,646.51
3. 本期减少金额	123,347.90	45,083,383.57	4,729,289.72	4,598,978.92	2,843,094.05	57,378,094.16
(1) 处置或报废	123,347.90	45,083,383.57	4,729,289.72	4,598,978.92	2,843,094.05	57,378,094.16
4. 期末余额	5,411,370,062.31	17,356,697,171.96	786,162,963.73	54,355,882.47	308,946,429.76	23,917,532,510.23
二、累计折旧						
1. 期初余额	970,534,027.95	5,374,457,208.87	418,936,128.98	30,090,261.14	71,116,819.27	6,865,134,446.21
2. 本期增加金额	196,277,819.32	845,685,002.07	39,575,593.19	4,706,695.27	17,328,880.37	1,103,573,990.22
(1) 计提	196,277,819.32	834,082,173.32	39,575,593.19	3,789,253.38	16,029,625.15	1,089,754,464.36
(2) 企业合并		11,602,828.75		917,441.89	1,299,255.22	13,819,525.86
3. 本期减少金额	48,524.02	27,046,774.77	4,330,106.73	4,367,640.34	2,691,550.62	38,484,596.48
(1) 处置或报废	48,524.02	27,046,774.77	4,330,106.73	4,367,640.34	2,691,550.62	38,484,596.48
4. 期末余额	1,166,763,323.25	6,193,095,436.17	454,181,615.44	30,429,316.07	85,754,149.02	7,930,223,839.95
三、减值准备						
1. 期初余额			41,338,554.74		32,781.00	41,371,335.74
2. 本期增加金额		3,258,419.25	7,057,248.43		60,411.26	10,376,078.94
(1) 计提		3,258,419.25	7,057,248.43		60,411.26	10,376,078.94
3. 本期减少金额		3,258,419.25	4,026,101.12			7,284,520.37
(1) 处置或报废		3,258,419.25	4,026,101.12			7,284,520.37
4. 期末余额			44,369,702.05		93,192.26	44,462,894.31



四、账面价值						
1. 期末账面价值	4,244,606,739.06	11,163,601,735.79	287,611,646.24	23,926,566.40	223,099,088.48	15,942,845,775.97
2. 期初账面价值	3,116,676,398.55	11,005,251,724.80	242,252,111.08	21,587,980.71	119,833,009.65	14,505,601,224.79

注：本期“固定资产原值-其他”及“累计折旧-其他”系企业根据工程最终竣工决算结果对资产类别的调整。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

截至2020年12月31日，公司累计账面净值为505,181,350.72元的建筑物之产证尚在办理中。公司管理层认为，公司有权合法及有效地占有上述建筑物，相关情况对公司正常生产经营无重大影响。

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋及建筑物	42,360.33	-
电力机器设备	4,725,657.20	8,350,657.20
纺织机器设备	5,971,740.77	9,598,112.96

运输设备	14,574.99	14,574.62
其他设备	251,833.15	183,985.50
合计	11,006,166.44	18,147,330.28

## 22、在建工程

### 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,028,069,450.72	1,744,923,523.70
工程物资		35,777.23
合计	2,028,069,450.72	1,744,959,300.93

其他说明：

□适用 √不适用

### 在建工程

#### (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
福能贵电技改项目	6,023,813.93		6,023,813.93	5,506,354.47		5,506,354.47
福能晋南热电联产项目	2,557,442.44		2,557,442.44	677,137,666.97		677,137,666.97
高新区供热管道建设工程				59,162,874.97		59,162,874.97
晋南热电职工周转房	27,120,209.00		27,120,209.00	27,120,209.00		27,120,209.00
零星技改工程				180,188.68		180,188.68
南纺高新材料产业园项目（一期）	40,290,424.78		40,290,424.78	46,482,428.02		46,482,428.02
南纺高新材料产业园项目（二期）	5,498,488.00		5,498,488.00	6,633,444.08		6,633,444.08

潘宅风电场				255,820,994.46		255,820,994.46
福能晋南热电厂配套热网一期工程				44,213,645.33		44,213,645.33
平海湾 F 区海上风电项目	850,233,848.93		850,233,848.93	438,043,955.88		438,043,955.88
石城海上风电项目	649,889,834.37		649,889,834.37	147,556,413.85		147,556,413.85
长乐外海海上风电场 C 区项目	322,530,971.32		322,530,971.32	34,884,770.83		34,884,770.83
长乐外海海上风电场出线工程	27,108,674.79		27,108,674.79			
东南大数据产业园研发楼三期 8 号楼	93,528,000.00		93,528,000.00			
鸿山热电培训基地	43,452.83		43,452.83	42,452.83		42,452.83
其他	3,244,290.33		3,244,290.33	2,138,124.33		2,138,124.33
合计	2,028,069,450.72		2,028,069,450.72	1,744,923,523.70		1,744,923,523.70

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
高新区供热管道建设工程	150,000,000.00	59,162,874.97	23,581,382.10	82,744,257.07			52.15	完工	775,000.01	775,000.01		自筹资金
福能晋南热电联产项目	1,058,990,000.00	677,137,666.97	92,837,202.55	767,417,427.08		2,557,442.44	75.72	部分完工	34,847,720.45	13,732,490.75		自筹资金
南纺高新材料产业园项目(一期)	478,374,900.00	46,482,428.02	6,398,061.30	12,590,064.54		40,290,424.78	81.43	部分完工	8,607,387.63			自筹资金
南纺高新材料产业园项目(二期)	266,160,000.00	6,633,444.08	102,090,383.36	103,225,339.44		5,498,488.00	40.85	部分完工	292,552.73	279,756.10		自筹资金
平海湾 F 区海上风电项目	3,763,370,000.00	438,043,955.88	993,861,926.16	581,672,033.11		850,233,848.93	47.85	部分完工	39,401,334.36	24,756,431.75		募集资金
石城海上风电项目	3,629,980,000.00	147,556,413.85	1,173,105,465.84	670,772,045.32		649,889,834.37	41.60	部分完工	24,015,177.25	20,744,196.64		自筹资金
顶岩山风电场	472,590,000.00		18,105,935.50	18,105,935.50			73.11	完工	14,683,210.86			募集资金
潘宅风电场	708,356,500.00	255,820,994.46	146,309,632.14	402,130,626.60			75.87	完工	11,333,864.93	3,343,464.68		募集资金

长乐外海海上风电场 C 区项目	10,437,777,500.00	34,884,770.83	287,646,200.49			322,530,971.32	3.09	在建	12,098,073.73	12,098,073.73		自筹资金
长乐外海海上风电场出线工程	106,450,000.00		27,108,674.79			27,108,674.79	25.47	在建				自筹资金
合计	21,072,048,900.00	1,665,722,549.06	2,871,044,864.23	2,638,657,728.66		1,898,109,684.63	/	/	146,054,321.95	75,729,413.66	/	/

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 工程物资

## (1). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料				35,777.23		35,777.23
合计				35,777.23		35,777.23

## 23、生产性生物资产

## (1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

## (2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 24、油气资产

□适用 √不适用

## 25、使用权资产

□适用 √不适用

## 26、无形资产

## (1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	海域使用权	电脑软件	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	396,958,290.13	23,987,833.00	32,509,966.85	453,456,089.98
2. 本期增加金额	130,482,303.40		4,254,318.63	134,736,622.03
(1) 购置	130,482,303.40		4,103,492.83	134,585,796.23
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加			150,825.80	150,825.80
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	527,440,593.53	23,987,833.00	36,764,285.48	588,192,712.01
二、累计摊销				
1. 期初余额	57,474,861.08	4,742,768.11	19,157,381.76	81,375,010.95
2. 本期增加金额	30,898,402.82	526,256.62	4,623,492.95	36,048,152.39
(1) 计提	30,898,402.82	526,256.62	4,545,418.75	35,970,078.19

(2) 企业合并增加			78,074.20	78,074.20
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	88,373,263.90	5,269,024.73	23,780,874.71	117,423,163.34
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	439,067,329.63	18,718,808.27	12,983,410.77	470,769,548.67
2. 期初账面价值	339,483,429.05	19,245,064.89	13,352,585.09	372,081,079.03

**(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况**

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

**27、开发支出**

□适用 √不适用

**28、商誉****(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
账面原值				
反向购买	461,753,553.69			461,753,553.69
福建省南平新南针有限公司	1,200,000.00			1,200,000.00
福能(贵州)发电有限公司	29,080,201.43			29,080,201.43
泉州配售电有限公司		603,715.47		603,715.47
合计	492,033,755.12	603,715.47		492,637,470.59

注: 本公司 2014 年向福建省能源集团有限责任公司发行股份购买资产的重大资产重组交易构成反向购买, 形成商誉 461,753,553.69 元。

**(2). 商誉减值准备**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		计提	处置	
反向购买	97,929,468.72	187,465,590.63		285,395,059.35
合计	97,929,468.72	187,465,590.63		285,395,059.35

**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**

√适用 □不适用

公司商誉减值测试时以被收购公司的相关资产认定为一个资产组，并以该资产组为评估对象进行商誉减值测试。相关资产组与购买日商誉减值测试时所确认的资产组组合一致。

**(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法**

√适用 □不适用

资产组和资产组组合的可收回金额是依据管理层估计的五年期预算，并以特定长期平均增长率对五年详细预测期后的现金流作出推算采用未来现金流量的现值模型计算。所采用的关键假设包括：

项目	预测期增长率	稳定期增长率	毛利率	折现率
反向购买资产组	管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定五年详细预测期收入增长率。	0%	管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定预算毛利率。	13.42%
福能贵电资产组		0%		9.53%

公司根据历史经验及对市场发展的预测确定增长率和毛利率，并采用能够反映相关资产组的特定风险的报酬率为折现率，稳定期增长率为公司五年详细预测期后的现金流量所采用的加权平均增长率，与公司历史经验及外部信息一致。

公司于年度终了对上述商誉进行了减值测试，在进行商誉减值测试时，首先计算包含商誉的资产组或者资产组组合的账面价值，然后将这些相关资产组或者资产组组合的账面价值与其可收回金额进行比较，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，就其差额确认减值损失。

**(5). 商誉减值测试的影响**

√适用 □不适用

经商誉减值测试，结论如下：

根据福建中兴资产评估房地产土地估价有限责任公司 2021 年 4 月 23 日出具的闽中兴评字（2021）第 WE12012 号评估报告，反向购买形成商誉所在的资产组组合的可收回金额低于资产组的账面价值和商誉的合计数，计提商誉减值准备 187,465,590.63 元。

根据福建中兴资产评估房地产土地估价有限责任公司 2021 年 4 月 23 日出具的闽中兴评字（2021）第 MU12013 号评估报告，并购福能（贵州）发电有限公司商誉所在的资产组组合的可收回金额高于资产组的账面价值和商誉的合计数，本年度无须计提计提商誉减值准备。

其他说明

□适用 √不适用

**29、长期待摊费用**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	1,570,836.94	55,866.04	594,490.94		1,032,212.04
综合能源服务项目待摊费用		1,945,174.64	251,699.15		1,693,475.49
送电线路使用权租赁及改造费用	4,195,408.00	6,657,158.34	1,041,975.53		9,810,590.81
其他	639,525.99	909,892.47	881,452.10		667,966.36
合计	6,405,770.93	9,568,091.49	2,769,617.72		13,204,244.70

## 30、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	89,836,040.32	22,459,010.09	87,205,789.58	21,801,447.42
内部交易未实现利润	6,955,557.12	1,738,889.28	8,374,884.25	2,093,721.07
可抵扣亏损	476,728,811.12	119,182,202.78	155,246,867.06	38,681,599.46
收入确认-递延收益	61,171,481.03	15,292,870.20	64,113,913.66	16,028,478.37
折旧或摊销差	1,265,525.09	316,381.27	1,732,553.87	433,138.47
工资及福利	9,222,997.01	2,305,749.25	2,808,995.33	702,248.83
合计	645,180,411.69	161,295,102.87	319,483,003.75	79,740,633.62

## (2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	160,587,436.20	40,146,859.05	161,436,273.35	40,359,068.35
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	50,502,238.00	12,625,559.50	71,295,968.00	17,823,992.00
可转债项目资本化利息	17,668,612.08	4,417,153.02	19,784,910.64	4,946,227.66
固定资产折旧	113,069,721.20	28,267,430.30	79,993,833.39	19,998,458.35
合计	341,828,007.48	85,457,001.87	332,510,985.38	83,127,746.36

## (3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		161,295,102.87		79,740,633.62
递延所得税负债		85,457,001.87		83,127,746.36

## (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	6,070,201.78	8,472,310.57



合计	6,070,201.78	8,472,310.57
----	--------------	--------------

## (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2021		887,501.97	
2022		1,158,339.74	
2023		1,375,250.42	
2024	5,042,245.46	5,051,218.44	
2025	1,027,956.32		
合计	6,070,201.78	8,472,310.57	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履行成本						
应收退货成本						
合同资产						
预付设备款、工程款	2,141,569,099.92		2,141,569,099.92	293,204,436.90		293,204,436.90
待抵扣进项税	424,551,334.66		424,551,334.66	259,401,460.09		259,401,460.09
项目前期费用	15,998,812.77		15,998,812.77	12,022,383.95		12,022,383.95
合计	2,582,119,247.35		2,582,119,247.35	564,628,280.94		564,628,280.94

其他说明：

- (1) 预付设备款、工程款系预付的在建工程项目款项,包括预付的土地款、设备款、工程建设款等;
- (2) 待抵扣增值税系预计抵扣期超过一年的增值税进项税;
- (3) 项目前期费用系正在办理立项批文的在建工程项目前期费用。

## 32、短期借款

## (1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	794,408,010.52	250,000,000.00
合计	794,408,010.52	250,000,000.00

短期借款分类的说明：

公司短期借款利率区间为 2.05%-3.92%，加权平均利率为 3.10%。

## (2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### 33、交易性金融负债

适用 不适用

### 34、衍生金融负债

适用 不适用

### 35、应付票据

#### (1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票		37,000,000.00
合计		37,000,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

### 36、应付账款

#### (1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
燃料及材料款	347,145,584.86	346,241,009.84
工程及设备款	594,861,223.88	428,503,716.57
检修及技术服务费	69,063,017.63	46,973,128.88
应付燃煤电厂替代发电成本	259,893,200.00	
其他	16,696,350.00	60,636,713.47
合计	1,287,659,376.37	882,354,568.76

#### (2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商一	49,251,690.98	尚未结算
供应商二	18,425,925.80	尚未结算
供应商三	10,236,030.53	尚未结算
合计	77,913,647.31	

其他说明

适用 不适用

**37、预收款项****(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

**(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**38、合同负债****(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
供气款项	19,571,776.71	2,488,428.71
发电副产品综合利用款	30,801,540.00	
纺织货款	9,102,847.95	4,579,323.53
其他	23,428.58	1,003,809.71
合计	59,499,593.24	8,071,561.95

**(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**39、应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	61,748,746.96	517,344,205.71	509,002,333.19	70,090,619.48
二、离职后福利-设定提存计划	5,619,757.49	34,851,248.61	34,428,484.28	6,042,521.82
三、辞退福利	820,854.26	4,617,824.27	2,006,822.05	3,431,856.48
合计	68,189,358.71	556,813,278.59	545,437,639.52	79,564,997.78

**(2). 短期薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	57,566,505.06	418,735,750.33	410,655,922.54	65,646,332.85
二、职工福利费		35,683,833.31	35,683,833.31	
三、社会保险费	36,115.40	19,085,208.95	19,037,002.82	84,321.53

其中：医疗保险费	25,652.39	17,573,464.98	17,535,766.58	63,350.79
工伤保险费	5,231.31	443,233.94	443,126.15	5,339.10
生育保险费	5,231.70	1,068,510.03	1,058,110.09	15,631.64
四、住房公积金	864.00	31,381,078.82	31,142,077.82	239,865.00
五、工会经费和职工教育经费	4,145,262.50	12,458,334.30	12,483,496.70	4,120,100.10
合计	61,748,746.96	517,344,205.71	509,002,333.19	70,090,619.48

**(3). 设定提存计划列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	22,418.65	10,164,194.60	10,168,910.92	17,702.33
2、失业保险费	3,643.91	296,393.33	296,612.63	3,424.61
3、企业年金缴费	5,593,694.93	24,390,660.68	23,962,960.73	6,021,394.88
合计	5,619,757.49	34,851,248.61	34,428,484.28	6,042,521.82

其他说明：

□适用 √不适用

**40、 应交税费**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	61,158,928.28	22,882,476.96
企业所得税	134,115,910.27	107,185,898.07
个人所得税	2,822,629.39	1,352,979.76
城市维护建设税	3,026,459.63	1,275,498.36
房产税	2,064,584.29	2,257,449.94
教育费附加	3,001,527.31	1,212,402.33
土地使用税	876,876.11	953,055.60
环境保护税	6,653,983.28	5,751,763.27
其他	1,743,988.66	766,265.73
合计	215,464,887.22	143,637,790.02

**41、 其他应付款**

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	12,860,346.59	13,354,872.62
应付股利	25,616.34	25,094.34
其他应付款	2,319,874,769.83	466,688,990.22
合计	2,332,760,732.76	480,068,957.18

其他说明：

□适用 √不适用

**应付利息****(1). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	10,144,539.23	10,667,768.08
企业债券利息	1,860,756.05	1,116,457.14
短期借款应付利息	855,051.31	1,570,647.40
合计	12,860,346.59	13,354,872.62

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**应付股利****(1). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	25,616.34	25,094.34
合计	25,616.34	25,094.34

**其他应付款****(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
供应商往来	41,045,204.70	237,154,971.03
工程保留金、质保金、保证金及押金	153,403,697.18	190,999,624.53
应付股权转让款	2,069,556,836.74	
其他	55,869,031.21	38,534,394.66
合计	2,319,874,769.83	466,688,990.22

**(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
供应商一	7,649,982.94	工程保留金、质保金，未到支付期
供应商二	3,621,051.31	工程保留金、质保金，未到支付期
供应商三	3,749,232.87	工程保留金、质保金，未到支付期
供应商四	3,359,857.00	工程保留金、质保金，未到支付期
合计	18,380,124.12	/

其他说明：

□适用 √不适用

**42、持有待售负债**

□适用 √不适用

**43、1年内到期的非流动负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	1,233,188,200.00	1,502,530,744.98
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款	12,861,194.18	
1年内到期的租赁负债		
合计	1,246,049,394.18	1,502,530,744.98

**44、其他流动负债**

其他流动负债情况

□适用 √不适用

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**45、长期借款****(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	593,400,000.00	839,400,000.00
保证借款	826,250,000.00	989,790,000.00
信用借款	5,826,824,739.29	5,609,087,939.74
合计	7,246,474,739.29	7,438,277,939.74

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

公司借款利率区间为3.00%-4.90%，加权平均利率为4.31%。

相关质押保证情况详见附注十二、关联方及关联交易5.4、关联方担保、附注十四、承诺及或有事项。

**46、应付债券****(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
福能转债	2,509,871,599.26	2,412,227,664.32
合计	2,509,871,599.26	2,412,227,664.32

**(2). 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
福能转债	100.00	2018/12/7	6年	2,830,000,000.00	2,412,227,664.32		17,212,113.43	97,660,934.94		2,509,871,599.26
合计				2,830,000,000.00	2,412,227,664.32		17,212,113.43	97,660,934.94		2,509,871,599.26

**(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明**

√适用 □不适用

经股东大会决议通过，经中国证券监督管理委员会以证监许可[2018]1732号《关于核准福建福能股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》核准，公司于2018年12月7日发行283,000万元可转换公司债券。

债券期限：本次发行的可转债期限为自发行之日起6年，即2018年12月7日至2024年12月6日。

票面利率：第一年0.4%、第二年0.6%、第三年1.0%、第四年1.5%、第五年1.8%、第六年2.0%。

转股价格：本次发行的可转债的初始转股价格为8.69元/股。

转股期限：本次发行的可转债转股期自发行结束之日（2018年12月13日）起满六个月后第一个交易日起至可转债到期日止（即2019年6月14日至2024年12月6日止）。

赎回条款：

到期赎回条款：在本次发行的可转债期满后五个交易日内，公司将以本次可转债票面面值的109%（含最后一期利息）的价格赎回全部未转股的可转债。

有条件赎回条款：转股期内，当下述两种情形的任意一种出现时，公司有权决定按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债：

在转股期内，如果公司股票在任何连续三十个交易日中至少十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的130%（含130%）；

当本次发行的可转换公司债券未转股余额不足3,000万元时。

回售条款：

有条件回售条款：在本次发行的可转债最后两个计息年度，如果公司股票在任何连续三十个交易日的收盘价格低于当期转股价格的70%时，可转债持有人有权将其持有的可转债全部或部分按面值加上当期应计利息的价格回售给公司。

附加回售条款：若公司本次发行的可转债募集资金投资项目的实施情况与公司在募集说明书中的承诺情况相比出现重大变化，且该变化被中国证监会认定为改变募集资金用途的，可转债持有人享有一次回售的权利。

**(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

可转换公司债券债务价值与权益价值的划分：

本公司在发行日根据债券未来现金流，采用相同信用等级及期限的中债企业债收益率作为折现率，来估计该等债券负债成份的公允价值，考虑债券发行费用的分摊后，将剩余部分作为权益成份的公允价值，并计入其他权益工具。

#### 47、租赁负债

适用 不适用

#### 48、长期应付款

##### 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	284,531,340.68	
专项应付款	1,111,892.53	10,000,000.00
合计	285,643,233.21	10,000,000.00

其他说明：

适用 不适用

#### 长期应付款

##### (1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款		408,100,777.40
减：未实现融资费用		110,708,242.54
减：一年内到期的长期应付款项		12,861,194.18
合计		284,531,340.68

其他说明：

2020年4月13日，公司子公司福建省福能海峡发电有限公司与福建福能融资租赁股份有限公司签订了FNZ20200101号《融资租赁合同》，租赁物为《福建省三川海上风电有限公司莆田石城海上风电场项目风电机组及附属设备合同变更协议》（FNZ20200101-M01号）项下的10台风电机组。

福建省三川海上风电有限公司莆田石城海上风电场项目10台风电机组的第一笔预付款对应的租赁开始日为2020年5月15日，租赁期为15年，应付融资租赁款总额69,447,571.10元，其中应付本金49,505,854.80元，未确认融资费用19,199,128.48元，手续费742,587.82元。其中本期应付融资租赁款总额2,025,532.05元，其中本期支付本金0.00元，本期支付利息1,282,944.23元，本期支付手续费742,587.82元。截止2020年12月31日，该笔一年内到期的应付融资租赁款为2,138,240.38元，扣除一年内到期后的应付融资租赁款净额为65,283,798.67元。

福建省三川海上风电有限公司莆田石城海上风电场项目10台风电机组的第二笔预付款对应的租赁开始日为2020年6月23日，租赁期为15年，应付融资租赁款总额138,438,203.32元，其中应付本金99,011,709.60元，未确认融资费用37,941,318.08元，手续费1,485,175.64元。其中本期应付融资租赁款总额3,594,125.05元，其中本期支付本金0.00元，本期支付利息2,108,949.41元，本期支付手续费1,485,175.64元。截止2020年12月31日，该笔一年内到期



的应付融资租赁款为 4,276,480.76 元,扣除一年内到期后的应付融资租赁款净额为 130,567,597.51 元。

福建省三川海上风电有限公司莆田石城海上风电场项目 10 台风电机组的第三笔预付款对应的租赁开始日为 2020 年 12 月 16 日,租赁期为 15 年,应付融资租赁款总额 52,725,863.23 元,其中应付本金 38,280,000.00 元,未确认融资费用 13,871,663.23 元,手续费 574,200.00 元。其中本期应付融资租赁款总额 592,319.20 元,其中本期支付本金 0.00 元,本期支付利息 18,119.20 元,本期支付手续费 574,200.00 元。截止 2020 年 12 月 31 日,该笔一年内到期的应付融资租赁款为 1,653,377.00 元,扣除一年内到期后的应付融资租赁款净额为 50,480,167.03 元。

2020 年 10 月 23 日,公司子公司福建省福能海峡发电有限公司与福建福能融资租赁股份有限公司签订了 FNZ20200901 号《融资租赁合同》,租赁物为《长乐外海海上风电场 C 区项目第二批风电机组及附属设备采购合同(合同包三)补充协议》项下的 9 台风电机组。

长乐外海海上风电场 C 区项目 9 台风电机组的第一笔预付款对应的租赁开始日为 2020 年 11 月 24 日,租赁期为 15 年,应付融资租赁款总额 69,822,084.64 元,其中应付本金 49,752,000.00 元,未确认融资费用 19,323,804.64 元,手续费 746,280.00 元。其中本期应付融资租赁款总额 900,068.96 元,其中本期支付本金 0.00 元,本期支付利息 153,788.96 元,本期支付手续费 746,280.00 元。截止 2020 年 12 月 31 日,该笔一年内到期的应付融资租赁款为 1,910,584.42 元,扣除一年内到期后的应付融资租赁款净额为 42,117,734.16 元。

长乐外海海上风电场 C 区项目 9 台风电机组的第二笔预付款对应的租赁开始日为 2020 年 12 月 21 日,租赁期为 15 年,应付融资租赁款总额 139,324,761.43 元,其中应付本金 99,504,000.00 元,未确认融资费用 38,328,201.43 元,手续费 1,492,560.00 元。其中本期应付融资租赁款总额 1,492,560.00 元,其中本期支付本金 0.00 元,本期支付利息 0.00 元,本期支付手续费 1,492,560.00 元。截止 2020 年 12 月 31 日,该笔一年内到期的应付融资租赁款为 3,810,699.89 元,扣除一年内到期后的应付融资租赁款净额为 84,245,937.28 元。

## 专项应付款

### (1). 按款项性质列示专项应付款

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
搬迁补助资金	10,000,000.00		8,888,107.47	1,111,892.53	财政拨款入专项资金
合计	10,000,000.00		8,888,107.47	1,111,892.53	

## 49、长期应付职工薪酬

√适用 □不适用

### (1). 长期应付职工薪酬表

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利	5,552,265.81	1,988,141.07
三、其他长期福利		
合计	5,552,265.81	1,988,141.07

### (2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值:

□适用 √不适用

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 50、预计负债

适用 不适用

## 51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	55,038,333.06	6,532,172.96	6,066,462.79	55,504,043.23	与资产相关的政府补助
排污权交易收入	3,590,265.00		3,077,370.00	512,895.00	具有长期受益期限的排污权交易
合计	58,628,598.06	6,532,172.96	9,143,832.79	56,016,938.23	-

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
中压蒸汽技术改造项目	7,633,638.95			722,333.32		6,911,305.63	与资产相关
两化融合奖励专项奖金	260,000.00			40,000.00		220,000.00	与资产相关
低碳发展项目补助资金	9,749,946.88			809,326.22		8,940,620.66	与资产相关
码头岸电系统补助	779,093.56			59,298.23		719,795.33	与资产相关
年产2万吨功能性高效多级低位水刺全棉复合医卫材料项目	29,300,213.23			2,436,101.74		26,864,111.49	与资产相关
合成革基布与非织造新材料工程研究中心项目	4,733,709.66			496,008.25		4,237,701.41	与资产相关
龙安热电厂供热提升发展项	1,100,000.00			300,000.00		800,000.00	与资产相关

目							
石狮市工业信息化和科技局补助资金	1,394,230.78			115,384.61		1,278,846.17	与资产相关
环境保护专项资金	87,500.00			18,750.00		68,750.00	与资产相关
2019 年省级技术改造专项资金		940,000.00		94,000.00		846,000.00	与资产相关
搬迁补助		4,254,672.96				4,254,672.96	与资产相关
疫情防控重点保障企业贷款贴息		1,337,500.00		975,260.42		362,239.58	与资产相关
合计	55,038,333.06	6,532,172.96		6,066,462.79		55,504,043.23	

其他说明：

适用 不适用

## 52、其他非流动负债

适用 不适用

## 53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股本	3,792,702,962.00	208,540,956.00			2,046.00	208,543,002.00	4,001,245,964.00
股份总数	1,551,833,806.00	208,540,956.00			2,046.00	208,543,002.00	1,760,376,808.00

其他说明：

公司2014年度向福建省能源集团有限责任公司发行969,863,611股股份购买资产的重大资产重组交易构成反向购买，公司2016年非公开发行A股股票人民币普通股293,478,251股。

公司2018年12月发行可转换公司债券，截至2020年12月31日，累计转股数为10,278股，本期转股数为2,046股。

截至2020年12月31日，按反向购买编制的合并报表股本总额4,001,245,964.00元。在合并财务报表中的权益结构反映本公司（被购买方）的权益结构，即本公司（被购买方）发行在外权益性证券的数量及种类。

截至2020年12月31日，公司发行在外股份总额1,760,376,808股。

## 54、其他权益工具

### (1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

详见附注七、44 应付债券

### (2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
福能转债	28,299,290	500,267,172.84	-		17,000	3,005.21	28,282,290	500,264,167.63
合计	28,299,290	500,267,172.84			17,000	3,005.21	28,282,290	500,264,167.63

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

本公司 2018 年 12 月 7 日公开发行可转换公司债券 28.30 亿元，参考市场上相同信用等级及期限的中债企业债收益率，以及扣除债券发行费用之后，经计算可转换公司债券权益工具部分价值为 500,279,724.03 元。

本期公司可转换公司债券累计转股金额为 17,000 元，因转股形成的股份数量为 2,046 股，结转相关可转债其他权益工具金额 3,005.21 元。

其他说明：

适用 不适用

## 55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	3,204,961,108.01	1,539,599,938.14		4,744,561,046.15
其他资本公积	472,599.96	455,503.22		928,103.18
合计	3,205,433,707.97	1,540,055,441.36		4,745,489,149.33

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1)本期资本溢价（股本溢价）增加 1,539,584,137.97 元系公司发行新股收购资产对资本公积的影响。

(2)本期资本溢价（股本溢价）增加 15,800.17 元系公司可转换公司债券转股对资本公积的影响。

(3)其他资本公积增加 455,503.22 元系公司权益法核算长期股权投资企业其他权益变动对公司其他资本公积的影响。

## 56、库存股

适用 不适用

## 57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	10,046,521.50	-20,793,730.00			-5,198,432.50	-15,595,297.50		-5,548,776.00
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	10,046,521.50	-20,793,730.00			-5,198,432.50	-15,595,297.50		-5,548,776.00
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益								
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	10,046,521.50	-20,793,730.00			-5,198,432.50	-15,595,297.50		-5,548,776.00

**58、专项储备**

□适用 √不适用

**59、盈余公积**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	625,490,500.00	99,992,492.45		725,482,992.45
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	625,490,500.00	99,992,492.45		725,482,992.45

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积本期增加数99,992,492.45元系反向购买中，购买方（法律上的子公司）本期计提的盈余公积。

**60、未分配利润**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	4,527,839,906.97	3,726,384,531.12
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	4,527,839,906.97	3,726,384,531.12
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,495,277,035.94	1,243,838,184.86
减：提取法定盈余公积	99,992,492.45	116,498,278.85
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	387,958,686.25	325,884,530.16
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,535,165,764.21	4,527,839,906.97

经公司 2019 年年度股东大会审议通过，公司以 2019 年度权益分派实施公告确定的股权登记日（2020 年 6 月 5 日）总股本 1,551,834,745 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.50 元（含税），共计分配股利 387,958,686.25 元。本年度不进行公积金转增股本。上述权益分配方案已于 2020 年 6 月 8 日实施完毕。

**61、营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,436,936,845.60	7,226,264,379.87	9,844,304,838.26	7,821,440,147.34
其他业务	120,497,946.43	48,381,857.12	101,103,305.84	50,185,445.75
合计	9,557,434,792.03	7,274,646,236.99	9,945,408,144.10	7,871,625,593.09

## (2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

## (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

## 62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	16,932,081.18	17,648,487.59
教育费附加	16,169,520.92	16,885,748.56
房产税	14,368,178.87	13,632,337.40
土地使用税	5,587,632.45	5,238,771.06
车船使用税	61,764.03	75,709.13
印花税	7,695,838.66	7,072,755.84
环境保护税	13,917,992.38	12,618,640.70
其他	25,507.97	24,783.52
合计	74,758,516.46	73,197,233.80

## 63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	22,780,808.80	19,806,504.69
运杂费		18,412,553.50
营销费用	5,821,421.95	4,193,289.79
交通差旅费	974,977.20	1,295,070.83
广告宣传费	856,762.83	847,634.33
其他	1,551,295.67	1,448,676.29
合计	31,985,266.45	46,003,729.43

## 64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	130,929,670.23	124,222,309.92
折旧摊销费	30,018,959.44	28,547,508.84
税费	2,809,754.53	2,621,836.54
保险费	1,333,090.00	1,811,257.15

聘请中介及咨询费	6,735,507.75	8,627,123.92
业务招待费	1,143,751.13	1,315,645.23
办公费	11,390,422.89	9,389,033.00
广告宣传费	1,537,826.03	1,419,059.47
租赁费	5,448,155.50	5,867,525.37
交通差旅费	3,226,464.63	4,713,865.46
邮电通讯费	2,054,732.40	2,044,306.93
物料消耗及修理费	1,436,637.32	1,155,445.68
党建经费	2,508,259.66	2,677,928.97
其他	9,586,180.12	12,390,144.54
合计	210,159,411.63	206,802,991.02

### 65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	11,023,473.73	9,774,896.20
折旧摊销费	1,088,252.24	1,296,099.68
委外研究费		225,000.00
材料费	8,803,225.48	1,190,848.98
研发运维费		690,783.29
其他	420,963.70	741,877.56
合计	21,335,915.15	13,919,505.71

### 66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	482,582,790.38	499,676,851.38
减：利息收入	-58,754,027.42	-77,280,322.69
汇兑损益	1,611,422.57	-176,364.43
其他	3,162,022.67	4,313,233.66
合计	428,602,208.20	426,533,397.92

### 67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	65,280,749.53	48,952,454.81
代扣个人所得税手续费	151,279.90	154,486.06
合计	65,432,029.43	49,106,940.87

其他说明：

政府补助明细详见附注七、84 政府补助

### 68、投资收益

√适用 □不适用



单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	389,572,246.86	169,363,036.42
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	88,649,308.95	80,114,073.65
债权投资在持有期间取得的利息收入	609,381.56	
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	478,830,937.37	249,477,110.07

**69、净敞口套期收益**

□适用 √不适用

**70、公允价值变动收益**

□适用 √不适用

**71、信用减值损失**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	1,508,895.55	6,082,155.89
其他应收款坏账损失	1,077,166.18	307,100.44
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	2,586,061.73	6,389,256.33

**72、资产减值损失**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	13,869,835.14	7,981,720.16
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	10,376,078.94	21,179,271.28
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		

十一、商誉减值损失	187,465,590.63	68,860,800.00
十二、其他		
合计	211,711,504.71	98,021,791.44

**73、资产处置收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
南纺针刺一厂土地厂房处置收益		98,395,150.23
鼓山福兴投资区地产处置收益	9,438,200.86	39,238,342.68
晋江气电 2#、4#燃气机组燃烧系统处置收益	2,717,355.34	
合计	12,155,556.20	137,633,492.91

**74、营业外收入**

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	808,725.95	177,861.25	808,725.95
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助		360,000.00	
排污权交易	3,077,370.00	3,077,370.00	3,077,370.00
其他	6,728,706.11	3,652,930.27	6,728,706.11
合计	10,614,802.06	7,268,161.52	10,614,802.06

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
经济发展专项资金		50,000.00	收益相关
外资引进项目奖金奖励		310,000.00	收益相关
合计		360,000.00	

其他说明：

□适用 √不适用

**75、营业外支出**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
----	-------	-------	---------------

非流动资产处置损失合计	313,005.55	61,733.55	313,005.55
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	3,666,193.49	4,889,897.09	3,666,193.49
盘亏损失	80,397.84		80,397.84
罚款滞纳金支出	391,458.80	952,714.57	391,458.80
赔偿支出	287,671.46	465,068.72	287,671.46
其他	549,621.42	671,842.58	549,621.42
合计	5,288,348.56	7,041,256.51	5,288,348.56

## 76、所得税费用

### (1). 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	346,107,171.57	306,188,902.20
递延所得税费用	-78,297,636.69	13,549,192.79
合计	267,809,534.88	319,738,094.99

### (2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	1,863,394,647.21
按法定/适用税率计算的所得税费用	465,848,661.80
子公司适用不同税率的影响	-134,695,300.58
调整以前期间所得税的影响	684,938.42
非应税收入的影响	-119,689,655.11
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	77,653,451.00
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,609,414.18
环保设备投资所得税抵免	-23,134,481.94
研发费用加计扣除	-467,492.89
所得税费用	267,809,534.88

其他说明：

□适用 √不适用

## 77、其他综合收益

□适用 √不适用

## 78、现金流量表项目

### (1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款、代垫款	165,728,354.66	168,320,004.93
专项补贴、补助款	14,186,940.76	6,998,120.90
利息收入	73,281,228.70	74,308,803.20
营业外收入	796,997.88	153,759.43
合计	253,993,522.00	249,780,688.46

**(2). 支付的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他往来款项	168,962,502.49	153,314,587.88
管理费用、销售费用、研发费用	64,950,048.31	60,003,589.44
营业外支出	4,947,804.12	6,970,124.96
财务费用-手续费	2,376,140.15	1,539,531.77
合计	241,236,495.07	221,827,834.05

**(3). 收到的其他与投资活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回保函保证金		970,000.00
试运行收入	82,121,849.10	17,451,568.81
非同一控制下合并购买日子公司持有的现金	31,632,239.08	
合计	113,754,088.18	18,421,568.81

**(4). 支付的其他与投资活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
产权交易服务费	15,350.00	
企业间委托贷款	40,000,000.00	
合计	40,015,350.00	

**(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金**

□适用 √不适用

**(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付少数股东股权款		16,618,808.63
融资担保费	410,961.90	2,773,701.89
可转债相关费用	16,979.47	511,319.72
2020年发行股份购买资产相关交易费用	12,245,524.98	
融资租赁款项	10,399,721.00	

其他	10,000.00	
合计	23,083,187.35	19,903,830.24

## 79、现金流量表补充资料

### (1). 现金流量表补充资料

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	1,595,585,112.33	1,319,620,999.23
加：资产减值准备	211,711,504.71	98,021,791.44
信用减值损失	2,586,061.73	6,389,256.33
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,090,158,047.97	1,014,625,962.59
使用权资产摊销		
无形资产摊销	35,970,078.19	13,761,005.64
长期待摊费用摊销	1,898,360.80	198,131.54
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-12,155,556.20	-137,633,492.91
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-495,720.40	-116,127.70
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	484,052,365.52	502,336,466.14
投资损失（收益以“-”号填列）	-478,830,937.37	-249,477,110.07
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-81,554,469.25	-2,456,824.45
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,329,255.51	15,638,759.24
存货的减少（增加以“-”号填列）	-38,792,098.89	120,720,546.36
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,001,891,300.99	204,083,833.87
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	451,155,165.08	-195,699,484.12
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,261,725,868.74	2,710,013,713.13
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	2,100,841,986.60	4,757,640,969.67
减：现金的期初余额	4,757,640,969.67	5,253,605,481.77
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	-2,656,798,983.07	-495,964,512.10

### (2). 本期支付的取得子公司的现金净额

适用  不适用

### (3). 本期收到的处置子公司的现金净额

适用  不适用

**(4). 现金和现金等价物的构成**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,100,841,986.60	4,757,640,969.67
其中：库存现金		18,229.91
可随时用于支付的银行存款	2,100,787,629.13	4,757,584,749.32
可随时用于支付的其他货币资金	54,357.47	37,990.44
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,100,841,986.60	4,757,640,969.67
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

**80、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

**81、所有权或使用权受到限制的资产**

□适用 √不适用

**82、外币货币性项目****(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

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			13,010,331.88
其中：美元	1,992,081.70	6.5249	12,998,133.88
欧元	1,520.00	8.0250	12,198.00
应收账款			2,825,760.63
其中：美元	433,073.40	6.5249	2,825,760.63
应付账款			2,872,950.00
其中：欧元	358,000.00	8.0250	2,872,950.00

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

□适用 √不适用

## 83、套期

□适用 √不适用

## 84、政府补助

## (1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
中压蒸汽技术改造项目	10,835,000.00	递延收益、其他收益	722,333.32
南纺高新材料产业园一期工程低碳发展项目	10,670,000.00	递延收益、其他收益	40,000.00
年产2万吨功能性高效多级低位水刺全棉复合医用材料项目	31,760,000.00	递延收益、其他收益	809,326.22
合成革基布与非织造新材料工程研究中心项目	5,000,000.00	递延收益、其他收益	59,298.23
福鼎热电厂供热提升发展项目	1,500,000.00	递延收益、其他收益	2,436,101.74
两化融合奖励专项资金	500,000.00	递延收益、其他收益	496,008.25
码头岸电系统项目	850,000.00	递延收益、其他收益	300,000.00
石狮市工业信息化和科技局补助资金	1,500,000.00	递延收益、其他收益	115,384.61
环境保护专项资金	100,000.00	递延收益、其他收益	18,750.00
2019年省级技术改造专项资金	940,000.00	递延收益、其他收益	94,000.00
疫情防控重点保障企业贷款贴息	1,337,500.00	递延收益、财务费用	975,260.42
增值税即征即退款	47,176,561.92	其他收益	47,176,561.92
稳岗补贴及返还	4,661,614.59	其他收益	4,661,614.59
六盘水能源局清洁高效电力产业省级专项资金	1,532,500.00	其他收益	1,532,500.00
口罩主要生产设备投产及达产奖补资金	1,349,160.00	其他收益	1,349,160.00
南平市技术局、财政局研发费用分段补助省级	1,105,700.00	其他收益	1,105,700.00
石狮市工信科技局省级切块节能与循环经济专项资金	890,000.00	其他收益	890,000.00
南平市人力资源和社会保障局防疫生活补助	780,000.00	其他收益	780,000.00
市级企业研发经费补助资金	712,700.00	其他收益	712,700.00
职业技能行动资金	400,000.00	其他收益	400,000.00
企业研发经费投入分段补助省级清算资金	305,400.00	其他收益	305,400.00
省市级切块节能与循环经济专项资金	300,000.00	其他收益	300,000.00
研发项目后项目资金	300,000.00	其他收益	300,000.00
六盘水市科学技术局企业研发经费补助	202,000.00	其他收益	202,000.00
省级节能循环经济专项资金	120,000.00	其他收益	120,000.00
就业见习补贴	101,770.00	其他收益	101,770.00

市场监督管理局专利奖	50,000.00	其他收益	50,000.00
重大科研基础设施和大型科研仪器向社会开放服务运行费奖励补助	50,000.00	其他收益	50,000.00
六枝特区能源局复产奖励款	20,000.00	其他收益	20,000.00
重点用能单位能耗在线监测企业端系统建设奖励资金	20,000.00	其他收益	20,000.00
吸纳建档贫困户补贴	19,610.74	其他收益	19,610.74
春节生产补助	13,600.00	其他收益	13,600.00
惠安县人事与人才公共服务中心补助	10,967.14	其他收益	10,967.14
人力资源中心招工补助	7,602.77	其他收益	7,602.77
企业安全生产先进单位奖励	5,000.00	其他收益	5,000.00
企业安全生产先进单位奖励	5,000.00	其他收益	5,000.00
职业技能培训补贴	2,400.00	其他收益	2,400.00
收到劳动中心中小微企业补贴款	10,000.00	其他收益	10,000.00
疫情防控关爱员工补助金	37,960.00	其他收益	37,960.00

## (2). 政府补助退回情况

适用 不适用

## 85、其他

适用 不适用



八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
泉州配售电有限公司	2020 年 5 月	74,322,100.00	51.00	现金购买	2020/5/7	取得控制权	115,854,662.59	5,492,560.49

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	泉州配售电公司
— 现金	74,322,100.00
合并成本合计	74,322,100.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	73,718,384.53
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	603,715.47

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	泉州配售电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	153,769,610.80	136,973,706.12
货币资金	105,954,339.08	105,954,339.08

应收款项	15,796,149.97	15,796,149.97
长期股权投资	8,066,162.72	5,206,228.03
固定资产	23,556,120.65	9,262,130.80
无形资产	72,751.60	72,751.60
长期待摊费用	28,309.04	386,328.90
其他资产	295,777.74	295,777.74
负债：	9,223,758.78	5,024,782.61
应付款项	3,631,693.06	3,631,693.06
递延所得税负债	4,198,976.17	
其他负债	1,393,089.55	1,393,089.55
净资产	144,545,852.02	131,948,923.51
减：少数股东权益		
取得的净资产	144,545,852.02	131,948,923.51

**(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

适用 不适用

**(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明**

适用 不适用

**(6). 其他说明**

适用 不适用

**2、 同一控制下企业合并**

适用 不适用

**3、反向购买**

□适用 √不适用

**4、处置子公司**

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例(%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
福州保税区正新贸易有限公司	3,781,047.52	99.67	清算收回	2020/7/21	工商注销日							

其他说明:

□适用 √不适用

**5、其他原因的合并范围变动**

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

□适用 √不适用

**6、其他**

□适用 √不适用

**九、在其他主体中的权益****1、在子公司中的权益****(1). 企业集团的构成**

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
福建省鸿山热电有限责任公司	福建省泉州石狮市	福建省泉州石狮市	供热；供电；灰渣综合利用	100.00		投资设立
福建晋江天然气发电有限公司	福建省晋江市	福建省晋江市	天然气发电	75.00		投资设立
福建省福能新能源有限责任公司	福建省莆田市	福建省莆田市	对新能源行业的开发、投资、建设、运营、维护、经营	100.00		投资设立
福建福能南纺卫生材料有限公司(福建福能南纺新材料有限公司)	福建省南平市	福建省南平市	纺织品，PU 革的制造	100.00		投资设立
福建省福能龙安热电有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	供热；供电；灰渣综合利用	65.00		投资设立
福建福能东南热电有限责任公司	福州市福清市	福州市福清市	热力生产和供应	65.00		投资设立
福建省配售电有限责任公司	福建省福州市	福建省福州市	售电；供电；电力设施的承装、承试、承修	100.00		非同一控制下合并
福能(贵州)发电有限公司	贵州省六盘水	贵州省六盘水	供电、供热、灰渣综合利用	51.00		非同一控制下合并
福建省福能海峡发电有限公司	福州市长乐区	福州市长乐区	风力发电、太阳能发电等	51.00		投资设立
福建省晋江风电开发有限公司	福建省晋江市	福建省晋江市	风力发电		100.00	投资设立
福建省福能晋南热电有限公司	福建省晋江市	福建省晋江市	热力生产和供应；火力发电；电力销售；		100.00	投资设立
福能(城厢)风力发电有限责任公司	福建省莆田市	福建省莆田市	风力发电		100.00	投资设立
福能(仙游)风力发电有限责任公司	福建省仙游县	福建省仙游县	风力发电		100.00	投资设立
福煤后海(莆田)风力发电有限公司	福建省莆田市	福建省莆田市	风力发电		100.00	投资设立
福能(漳州)风力发电有限责任公司	福建省龙海市	福建省龙海市	风力发电		100.00	投资设立
福能平海(莆田)风电发电有限公司	福建省莆田市	福建省莆田市	风力发电		100.00	投资设立
福能埭头(莆田)风力发电有限公司	福建省莆田市	福建省莆田市	风力发电		100.00	投资设立
福能(龙海)风力发电有限责任公司	福建省龙海市	福建省龙海市	风力发电		100.00	投资设立
福建惠安风力发电有限责任公司	福建省惠安县	福建省惠安县	风力发电		100.00	同一控制下企业合并
云南福能新能源有限责任公司	云南省保山市	云南省保山市	太阳能发电		100.00	投资设立
福建省南安福能风电有限公司	福建省南安县	福建省南安县	风力发电		100.00	投资设立
福建省永春福能风电有限公司	福建省永春县	福建省永春县	风力发电		100.00	投资设立
福建省三川海上风电有限公司	福建省莆田市	福建省莆田市	风力发电		51.00	投资设立

福州三友制衣有限公司	福建福州市	福建福州市	服饰制品		70.00	反向购买
福建省南平新南针有限公司	福建南平市	福建南平市	针织品、服装制品		80.00	反向购买
漳州市配电售电有限责任公司	福建省漳州市	福建省漳州市	售电；供电		51.00	投资设立
龙岩市配电售电有限责任公司	福建省龙岩市	福建省龙岩市	售电；供电		51.00	投资设立
宁德市配电售电有限责任公司	福建省宁德市	福建省宁德市	售电；供电；电力设施的承装、承试、承修		65.00	投资设立
南平市配电售电有限责任公司	福建省南平市	福建省南平市	售电；供电；电力设施的承装、承试、承修		65.00	投资设立
福建莆田福荔能源科技有限公司	福建省莆田市	福建省莆田市	太阳能发电		51.00	投资设立
泉州配售电有限公司	福建省泉州市	福建省泉州市	电能的输送与分配；售电供电等		51.00	非同一控制下合并
泉州山美水库综合开发有限公司	福建省泉州市	福建省泉州市	电能的输送与分配；售电供电等		51.00	非同一控制下合并

## (2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
福建晋江天然气发电有限公司	25.00%	-38,326,201.27		315,850,172.41
福建省福能龙安热电有限公司	35.00%	13,445,854.50	11,977,000.00	68,521,154.96
福能（贵州）发电有限公司	49.00%	43,592,975.18		702,173,468.34
福建省三川海上风力发电有限公司	49.00%	76,945,002.26		1,012,917,292.48
福建省福能海峡发电有限公司	49.00%	-905,297.98		1,012,917,292.48

注：福能（贵州）发电有限公司财务数据系按合并日可辨认资产负债的公允价值重述后的金额。

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
晋江气电	1,067,452,455.65	2,548,253,919.30	3,615,706,374.95	1,168,933,535.30	1,183,372,150.00	2,352,305,685.30	599,443,230.78	2,652,185,972.35	3,251,629,203.13	544,151,208.42	1,290,772,500.00	1,834,923,708.42
龙安热电	220,178,717.69	523,134,454.75	743,313,172.44	105,688,443.98	441,850,000.00	547,538,443.98	231,727,741.01	560,586,480.46	792,314,221.47	116,686,220.15	484,050,000.00	600,736,220.15
福能贵电	714,731,053.59	2,770,661,628.90	3,485,392,682.49	354,660,892.04	1,697,724,712.20	2,052,385,604.24	792,082,436.57	3,073,549,958.45	3,865,632,395.02	597,137,843.72	1,924,452,728.51	2,521,590,572.23
三川风电	236,990,249.86	3,831,488,471.03	4,068,478,720.89	193,611,463.24	1,807,689,109.75	2,001,300,572.99	335,643,219.95	1,622,582,889.94	1,958,226,109.89	67,607,138.34	480,471,440.50	548,078,578.84
福能海峡	32,320,193.38	2,482,228,422.08	2,514,548,615.46	695,163,709.36	126,363,671.43	821,527,380.79	10,546,791.73	35,872,955.91	46,419,747.64	1,550,966.08		1,550,966.08

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
晋江气电	2,097,804,347.89	-153,304,805.06	-153,304,805.06	-117,947,470.49	2,701,171,803.99	9,635,659.87	9,635,659.87	349,006,638.17
龙安热电	305,614,464.16	38,416,727.14	38,416,727.14	143,486,029.07	369,613,887.37	38,032,839.90	38,032,839.90	119,306,124.71
福能贵电	1,633,952,490.51	88,965,255.46	88,965,255.46	330,707,609.86	1,915,357,910.58	81,450,241.33	81,450,241.33	398,887,809.79
三川风电	231,161,856.95	157,030,616.85	157,030,616.85	74,221,815.35	32,673,898.19	13,966,964.00	13,966,964.00	-7,903,648.31
福能海峡		-1,847,546.89	-1,847,546.89	4,331,834.03		-5,131,218.44	-5,131,218.44	-4,038,217.99

其他说明:

注:福能(贵州)发电有限公司财务数据系按合并日可辨认资产负债的公允价值重述后的金额。

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

## (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
海峡发电有限责任公司	福建省莆田市	福建省莆田市	新能源电力投资与开发	35.00		权益法核算
华能霞浦核电有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	开发、建设、经营管理压水堆电站和高温气冷堆核电	10.00		权益法核算
中核霞浦核电有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	核电站的建设、运营和管理	20.00		权益法核算
福建宁德第二核电有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	核电站的投资、建设与经营	10.00		权益法核算
国核(福建)核电有限公司	福建省福州市	福建省福州市	核能发电;核电项目开发、投资、建设、运营及管理	35.00		权益法核算
国能(泉州)热电有限公司	福建省泉州市	福建省泉州市	供热、火力发电	23.00		权益法核算
福建省能源集团财务有限公司	福建省福州市	福建省福州市	金融业	10.00		权益法核算
福建省石狮热电有限责任公司	福建省石狮市	福建省泉州市	供热、供电、煤渣综合利用	46.67		权益法核算
福建宁德核电有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	核电站的建设、运营和管理	10.00		权益法核算
神华福能发电有限责任公司	福建省石狮市	福建省石狮市	火力发电		49.00	权益法核算

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

## (3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	海峡发电	华能霞浦	中核霞浦	宁德第二核电	海峡发电	华能霞浦	中核霞浦	宁德第二核电
流动资产	601,592,078.11	279,348,414.90	40,128,548.27	181,614,588.24	812,229,540.62	135,268,450.03	51,260,744.11	7,323,424.18
非流动资产	8,855,548,421.41	636,302,686.98	64,737,125.43	2,104,772,537.14	3,932,547,577.20	506,795,896.89	61,239,167.88	1,829,600,712.31
资产合计	9,457,140,499.52	915,651,101.88	104,865,673.70	2,286,387,125.38	4,744,777,117.82	642,064,346.92	112,499,911.99	1,836,924,136.49
流动负债	2,159,766,905.27	26,789,101.88	20,567,060.33	194,181,125.38	1,132,074,796.38	33,202,346.92	34,712,221.96	604,324,136.49
非流动负债	1,925,034,495.66		66,393,347.77	1,480,000,000.00	708,235,270.22		63,501,642.78	710,000,000.00
负债合计	4,084,801,400.93	26,789,101.88	86,960,408.10	1,674,181,125.38	1,840,310,066.60	33,202,346.92	98,213,864.74	1,314,324,136.49
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	5,372,339,098.59	888,862,000.00	17,905,265.60	612,206,000.00	2,904,467,051.22	608,862,000.00	14,286,047.25	522,600,000.00
按持股比例计算的净资产份额	1,880,318,684.51	88,886,200.00	3,581,053.12	61,220,600.00	1,016,563,467.93	60,886,200.00	2,857,209.45	52,260,000.00
调整事项								
--商誉								
--内部交易未实现利润								
--其他								
对联营企业权益投资的账面价值	1,880,318,684.51	88,886,200.00	3,581,053.12	61,220,600.00	1,016,563,467.93	60,886,200.00	2,857,209.45	52,260,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	387,712,127.71		308,065,557.88		204,578,306.09		233,308,431.84	
净利润	260,865,326.91		1,484,522.70		85,270,036.39		790,046.54	
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	260,865,326.91		1,484,522.70		85,270,036.39		790,046.54	
本年度收到的来自联营企业的股利	8,750,000.00				8,750,000.00			



	期末余额/ 本期发生额				期初余额/ 上期发生额			
	国核福建	石狮热电	国能泉州	福能财务公司	国核福建	石狮热电	国能泉州	福能财务公司
流动资产	8,239,376.21	144,843,508.09	513,467,082.85	10,775,577,606.36	7,347,601.74	147,321,677.76	554,259,145.72	13,913,078,666.23
非流动资产	71,243,890.13	260,439,441.41	3,392,279,852.27	805,206,054.27	56,644,994.11	197,639,739.92	3,493,818,218.98	567,811,520.57
资产合计	79,483,266.34	405,282,949.50	3,905,746,935.12	11,580,783,660.63	63,992,595.85	344,961,417.68	4,048,077,364.70	14,480,890,186.80
流动负债	535,466.34	40,513,900.45	933,730,350.38	9,509,585,163.44	1,630,095.85	39,128,949.49	1,309,208,698.02	12,580,665,342.51
非流动负债		44,299,279.68	672,833,332.76			14,089,037.21	637,499,999.48	
负债合计	535,466.34	84,813,180.13	1,606,563,683.14	9,509,585,163.44	1,630,095.85	53,217,986.70	1,946,708,697.50	12,580,665,342.51
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	78,947,800.00	320,469,769.37	2,299,183,251.98	2,071,198,497.19	62,362,500.00	291,743,430.98	2,101,368,667.20	1,900,224,844.29
按持股比例计算的净资产份额	27,631,730.00	149,563,241.36	528,812,147.96	207,119,849.72	21,826,875.00	136,156,659.24	483,314,793.46	190,022,484.43
调整事项	4,050,270.00	61,040,620.75	125,092,825.93	12,352,973.45	1,535,625.00	61,040,620.75	125,092,825.93	12,352,973.45
—商誉		61,040,620.75	125,092,825.93	12,352,973.45		61,040,620.75	125,092,825.93	12,352,973.45
—内部交易未实现利润								
—其他	4,050,270.00				1,535,625.00			
对联营企业权益投资的账面价值	31,682,000.00	210,603,862.11	653,904,973.89	219,472,823.17	23,362,500.00	197,197,279.99	608,407,619.39	202,375,457.88
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入		373,988,795.52	4,106,094,128.80	262,810,859.83		393,367,453.12	3,720,043,510.43	295,257,094.86
净利润		56,179,990.58	549,292,054.40	170,973,652.90		47,629,821.44	390,530,521.80	208,861,328.60
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额		56,179,990.58	549,292,054.40	170,973,652.90		47,629,821.44	390,530,521.80	208,861,328.60
本年度收到的来自联营企业的股利		12,811,704.36	80,839,818.01			4,560,898.57	40,000,043.97	11,609,756.59

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	宁德核电	神华福能	宁德核电	神华福能
流动资产	8,763,482,412.26	1,418,834,888.03		
非流动资产	45,719,343,249.34	7,175,496,143.62		
资产合计	54,482,825,661.60	8,594,331,031.65		
流动负债	9,862,754,789.17	2,241,084,929.70		
非流动负债	27,539,470,009.24	2,958,391,789.89		
负债合计	37,402,224,798.41	5,199,476,719.59		
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	17,080,600,863.19	3,394,854,312.06		
按持股比例计算的净资产份额	1,708,060,086.32	1,663,478,612.91		
调整事项		406,078,223.83		
--商誉		406,078,223.83		
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	1,708,060,086.32	2,069,556,836.74		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	6,117,535,152.26			
净利润	1,270,546,468.93			
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,270,546,468.93			
本年度收到的来自联营企业的股利	178,672,036.59			

## (4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额

联营企业：		
投资账面价值合计	58,819,051.77	16,711,670.39
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	1,291,218.66	209,493.34
--其他综合收益		
--综合收益总额		

## (5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

## (6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

## (7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

## (8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

## 4、重要的共同经营

适用 不适用

## 5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

## 6、其他

适用 不适用

## 十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任，但是董事会已授权本公司管理层设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。董事会通过财务部门递交的月度报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。本公司的内部审计部门也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

### （一）信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。信用风险主要来自于货币资金及应收客户款项。

本公司银行存款主要存放于福能财务公司、国有控股银行和其它大中型股份制商业银行，本公司认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。

本公司对客户信用质量进行定期评估，并根据客户的财务状况和历史信用记录设定信用条款。在监控客户的信用风险时，按照客户的信用特征对其分组。对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短或取消信用期、减少或取消信用额度等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

本公司电力业务板块应收款项中，应收电价款项、应收供热款项、应收清洁能源电价补贴款项、应收增值税即征即退款项等，客户商业信用良好，应收款项无重大信用风险。

本公司纺织业务板块应收款项中，本公司亦按账龄段划分不同的账龄组合，并对应收款项计提了充分的坏账准备。

### （二）市场风险

金融工具的市场风险，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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

#### 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。

本公司的有息资产无重大的利率风险。本公司的利率风险主要来自银行借款。浮动利率借款使本公司面临现金流利率风险，固定利率借款使本公司面临公允价值利率风险。

于2020年12月31日，在其他变量保持不变的情况下，如果借款利率上升或下降100个基点，则本公司的利润总额将减少或增加约9,274.07万元（不含可转换公司债券）（2019年12月31日：约9,190.81万元）。管理层认为100个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

#### 2. 汇率风险

汇率风险，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。

本公司的部分对外采购及销售以外币结算，该部分交易占本公司日常采购及销售量较小，因此本公司未面临重大的汇率风险。

本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易存在汇率风险，主要包括美元等外币与人民币之间的汇率变动风险。本公司财务部门负责监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。于本报告期间，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约，本公司亦无签署远期外汇合约或货币互换合约的计划。

本公司报告期的外币货币性项目详见附注“五、（六十）外币货币性项目”。

#### 3. 其他价格风险

本公司持有其他上市公司的权益投资，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

本公司持有的按公允价值计量的上市公司权益投资列示如下：

项目	期末余额	上年年末余额
其他权益工具投资	615,758,476.00	636,552,206.00
合计	615,758,476.00	636,552,206.00

于 2020 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 50%，则本公司将增加或减少其他综合收益 30,787.92 万元（2019 年 12 月 31 日：其他综合收益 31,827.61 万元）。管理层认为 50%合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

### （三）流动性风险

流动性风险，是指企业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。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额				合计
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
金融负债：					
短期借款	79,440.80				79,440.80
应付账款	128,672.63				128,672.63
其他应付款	233,276.07				233,276.07
长期借款	123,318.82	124,559.48	272,620.92	327,467.07	847,966.29
应付债券		250,987.16			250,987.16
长期应付款	1,453.31	1,454.50	11,093.81	32,113.76	46,115.38
合计	566,161.63	377,001.14	283,714.73	359,580.83	1,586,458.33

## 十一、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	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	
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	90,582,296.00		525,176,180.00	615,758,476.00
（四）投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	90,582,296.00		525,176,180.00	615,758,476.00
（六）交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				

其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
福能集团	福建福州	能源投资	1,000,000.00	66.94	66.94

本企业的母公司情况的说明

福能集团持有本公司 66.94% 股份，为本公司控股股东。

本企业最终控制方是福建省人民政府国有资产监督管理委员会

**2、本企业的子公司情况**

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注九、1

**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、3

√适用 □不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
福建宁德核电有限公司	本公司联营企业
福建省石狮热电有限责任公司	本公司联营企业
国能（泉州）热电有限公司	本公司联营企业
福建省能源集团财务有限公司	本公司联营企业

其他说明

□适用 √不适用

**4、其他关联方情况**

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
福建福能融资租赁股份有限公司	股东的子公司
福建福能社区商业管理有限公司	股东的子公司
福建可门港物流有限责任公司	股东的子公司
福建联美建设集团有限公司	股东的子公司
福建联信建设集团有限公司	股东的子公司
福建绿美园林工程有限公司	股东的子公司
福建煤电股份有限公司	股东的子公司
福建能源报业有限公司	股东的子公司
福建宁德美伦大饭店有限公司	股东的子公司
福建泉州肖厝港有限责任公司	其他
福建省东南电化股份有限公司	其他
福建省福化工贸有限责任公司	股东的子公司
福建省福煤科技有限公司	股东的子公司
福建省福能电力燃料有限公司	股东的子公司
福建省福能物流有限责任公司	股东的子公司
福建省福能新型建材有限责任公司	股东的子公司
福建省钢源粉体材料有限公司	股东的子公司
福建省华夏能源设计研究院有限公司	股东的子公司
福建省煤炭工业科学研究所	股东的子公司
福建省煤炭质量安全监督检验站	其他
福建省能源集团财务有限公司	其他
福建省天湖山能源实业有限公司	股东的子公司
福建省肖厝港口开发有限公司	其他
福建省永安煤业有限责任公司	股东的子公司
福建水泥股份有限公司	股东的子公司
福煤（邵武）煤业有限公司	股东的子公司
福能环保新材（石狮）有限责任公司	股东的子公司

福能联信建设集团有限公司	股东的子公司
福州福能融汇物业管理有限公司	股东的子公司
福州美伦大饭店有限公司	股东的子公司
华润电力控股有限公司	其他
南平利宏工贸公司	其他
神华福能（福建雁石）发电有限责任公司	其他
神华福能发电有限责任公司	其他
翔鹭石化（漳州）有限公司	股东的子公司
福建福维股份有限公司	其他

## 5、关联交易情况

### (1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
福建省福能新型建材有限责任公司	采购石灰石粉	11,174,787.74	10,123,230.45
福建泉州肖厝港有限责任公司	码头卸煤清舱保洁服务	16,858,105.96	15,583,609.45
福建省福能物流有限责任公司	采购货物原材料	1,567,861,783.75	
福建省华夏能源设计研究院有限公司	勘察设计及建安工程劳务	6,692,517.26	3,824,908.72
福建能源报业有限公司	服务费	1,182,651.24	582,524.28
福建省煤炭质量安全监督检验站	煤质化验及培训劳务	1,382,368.27	1,373,446.76
福建省福煤科技有限公司	照明节电改造服务	3,466,254.80	3,953,705.76
福建省福化工贸有限责任公司	采购酸碱等	467,412.96	562,842.96
神华福能发电有限责任公司	采购辅汽	8,127,303.21	2,830,660.08
神华福能发电有限责任公司	电量替代	18,586,548.67	46,683,256.64
福建省煤炭工业科学研究所	安全验收费	422,641.51	436,792.45
福煤（邵武）煤业有限公司	维修劳务	235,327.43	324,247.78
福能联信建设集团有限公司	安装工程款		289,726.21
福建宁德美伦大饭店有限公司	会议费	604,961.50	
神华福能（福建雁石）发电有限责任公司	电量替代		13,336,556.64
国能（泉州）热电有限公司	电量替代	4,621,238.94	31,988,653.10
福建宁德核电有限公司	电量替代	57,248,849.56	96,835,934.51
福州福能融汇物业管理有限公司	物业费	775,918.18	
南平利宏工贸公司	采购辅助材料	4,147,439.70	2,838,875.50
南平利宏工贸公司	运输及装卸劳务	7,062,410.43	5,747,460.19
南平利宏工贸公司	采购员工福利品等	97,729.54	8,355.60
福建联美建设集团有限公司	建安工程劳务	5,256,880.73	7,959,060.64
福建联信建设集团有限公司	建安工程劳务	4,893,211.02	
华润电力控股有限公司	售电服务费	5,272,804.87	2,961,204.58
华润电力控股有限公司	OA、EAM、ERP 信息系统实施及运维	2,270,848.99	1,151,859.42



华润电力控股有限公司	运维 B 修费用		2,093,672.28
福建省福能电力燃料有限公司	采购煤炭		561,551,432.75

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
福建省石狮热电有限责任公司	供热、商品销售	33,320,785.33	38,840,275.57
福建省石狮热电有限责任公司	提供劳务	9,373,112.10	8,199,444.34
神华福能发电有限责任公司	卸煤、淡水转供等	99,415,281.07	81,601,328.34
福建省福能新型建材有限责任公司	销售商品	22,718,261.63	21,464,793.36
福能环保新材(石狮)有限责任公司	销售商品	12,561.19	12,672.34
南平利宏工贸公司	购入口罩设备	79,117.87	
南平利宏工贸公司	销售产品	565,391.80	105,353.20
南平利宏工贸公司	转供水电	134,778.07	165,453.01
南平利宏工贸公司	配件加工	4,173.68	9,233.81
福能联信建设集团有限公司	让售电费	69,445.40	
福建联美建设集团有限公司	让售电费	96,815.80	
福建省东南电化股份有限公司	售电	1,029,616.49	1,110,766.36
福建宁德核电有限公司	售电服务费	2,547,169.82	2,816,037.66
泉州市梅山美溪供电有限公司	售电费、维护费	22,419,508.95	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

报告期内，公司向 58 家集团关联公司销售口罩等防疫用品金额合计为 2,131,389.63 元。

### (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

### (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
南平利宏工贸公司	房屋、设备	420,436.92	454,731.03

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	-------	----------	----------

	类		
福建福能社区商业管理有限公司	房屋租赁	1,665,004.10	853,625.28
福建福能社区商业管理有限公司	车位租赁	45,293.39	
福建省肖厝港口开发有限公司	运输设备	69,026.55	43,783.83
福建省华夏能源设计研究院有限公司	房屋租赁	219,180.38	448,733.94
福州美伦大饭店有限公司	房屋租赁	591,278.88	
福建福能融资租赁股份有限公司	风电设备融资租赁	7,632,387.44	

关联租赁情况说明

适用 不适用

#### (4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
福建省能源集团有限责任公司	37,000,000.00	2008/8/27	2023/8/26	否
福建省能源集团有限责任公司	22,600,000.00	2008/8/27	2023/8/26	否
福建省能源集团有限责任公司	44,000,000.00	2012/5/29	2027/5/28	否

注：关联方担保为关联方为本公司子公司银行借款及开具保函所做的连带责任保证。

关联担保情况说明

适用 不适用

公司内部担保情况

被担保方	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
福建省福能新能源有限责任公司	福建福能股份有限公司	104,000,000.00	2016/6/3	2031/6/12	否
福建福能南纺卫生材料有限公司	福建福能股份有限公司	60,000,000.00	2017/5/23	2023/5/23	否
福建福能南纺卫生材料有限公司	福建福能股份有限公司	80,000,000.00	2019/12/12	2023/12/11	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	82,500,000.00	2016/10/28	2031/10/27	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	30,000,000.00	2016/11/14	2031/11/13	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	20,000,000.00	2016/12/8	2031/12/7	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	32,000,000.00	2016/12/15	2031/12/14	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	10,000,000.00	2017/1/16	2031/1/15	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	10,000,000.00	2017/1/20	2031/1/19	否
福建省福能龙安热电有限	福建福能股份有限公司	5,000,000.00	2017/2/13	2031/2/12	否

被担保方	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
公司					
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	6,000,000.00	2017/3/6	2031/3/5	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	20,000,000.00	2017/3/20	2031/3/19	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	20,000,000.00	2017/5/9	2031/5/8	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	13,000,000.00	2017/6/12	2031/6/11	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	150,000,000.00	2017/9/8	2031/9/7	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	20,000,000.00	2018/5/23	2031/5/22	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	50,000,000.00	2018/8/2	2033/8/1	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	8,550,000.00	2018/12/26	2033/12/25	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	1,700,000.00	2016/11/15	2031/11/14	是
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	1,000,000.00	2017/4/13	2032/4/12	是
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	5,000,000.00	2018/2/6	2033/2/5	是
福能(仙游)风力发电有限责任公司	福建省福能新能源有限责任公司	111,000,000.00	2013/3/20	2029/3/19	否
福建省福能晋南热电有限公司	福建晋江天然气发电有限公司	115,000,000.00	2019/8/15	2028/8/15	否

## (5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
福能财务公司	43,920,000.00	2019/3/27	2025/1/31	长期借款
福能财务公司	10,000,000.00	2019/10/18	2020/10/18	已到期归还
福能财务公司	10,000,000.00	2019/11/6	2020/10/18	已到期归还
福能财务公司	10,000,000.00	2019/12/10	2020/10/18	已到期归还
福能财务公司	20,000,000.00	2020/1/3	2020/10/18	已到期归还
福能财务公司	11,000,000.00	2020/12/14	2021/12/13	短期借款
福能财务公司	515,841,440.50	2019/12/13	2034/12/11	长期借款
福能财务公司	24,500,000.00	2016/6/13	2031/6/12	长期借款
福能财务公司	50,000,000.00	2013/3/20	2029/3/19	长期借款
福能财务公司	61,000,000.00	2013/8/30	2029/3/19	长期借款
福能财务公司	52,000,000.00	2017/4/7	2032/4/7	长期借款
福能财务公司	4,830,000.00	2015/6/11	2017/5/18	已到期归还
福能财务公司	100,000,000.00	2019/5/29	2020/5/28	已到期归还
福能财务公司	300,000,000.00	2018/9/28	2021/9/28	长期借款
福能财务公司	100,000,000.00	2019/2/12	2022/2/11	长期借款

福能财务公司	70,000,000.00	2019/7/31	2022/7/30	长期借款
福能财务公司	120,000,000.00	2019/9/4	2022/9/2	长期借款
福能财务公司	100,000,000.00	2019/11/26	2022/11/25	长期借款
福能财务公司	100,000,000.00	2020/5/29	2023/5/26	长期借款
福能财务公司	100,000,000.00	2020/6/30	2023/6/29	长期借款
福能财务公司	100,000,000.00	2019/6/17	2020/6/17	已到期归还
福能财务公司	564,550,000.00	2018/1/31	2033/1/31	长期借款
福能财务公司	20,000,000.00	2019/7/31	2020/7/31	已到期归还

注：关联方资金拆借利率参照同期银行贷款利率确定；本期支付给福建省能源集团财务有限公司的资金拆借利息支出为 91,731,264.51 元。

#### (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用  不适用

#### (7). 关键管理人员报酬

适用  不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	692.00	631.77

#### (8). 其他关联交易

适用  不适用

##### ① 关联方资金存放款项

关联方	关联交易内容	期末余额	年初余额
福建省能源集团财务有限公司	货币资金	1,646,449,986.36	2,738,384,128.56

注：关联方资金存款利率参照同期银行存款利率确定；本期确认福建省能源集团财务有限公司资金存款利息收入 39,225,773.41 元。

##### ② 支付关联方手续费

福建省配售供电公司有限责任公司，本年向福建省能源集团财务有限公司申请开具担保函作为市场准入的售电公司需要，保函受益人为国网福建省电力有限公司，保函担保金额为 2000 万元，保函手续费为 28,301.89 元，保函期间至 2021 年 1 月 31 日。

##### ③ 支付融资担保费

本公司向金融机构借款提供担保，本公司本期向关联方福建省福能融资担保有限公司支付担保费 1,693,505.41 元。

##### ④ 股权收购事项

经公司第九届董事会第二十二次临时会议及 2020 年第一次临时股东大会会议审议通过，本公司、公司全资子公司鸿山热电及公司母公司福建省能源集团有限责任公司签订了《神华福能发电有限责任公司 49%股权转让协议》。相关股权交割事项于 2020 年 12 月 28 日完成，截止 2020 年 12 月 31 日，公司应付福能集团股权转让款 206,955.68 万元。

##### ⑤ 关联方电能交易

根据福建省电力市场交易规则及相关规定，本公司子公司福建省配售供电公司有限责任公司在电力交易市场通过双边协商、集中竞价、挂牌交易等方式购入电能，并在零售交易市场将其从批发市场购入的电能出售给其代理的电力用户。售电公司与电网企业进行交易电费的结算，结算电费等于售电公司代理的所有用户当月交易电费总和，扣减售电公司当月批发市场交易电费及售电公司批发市场偏差考核电费。电费为正时，由售电公司向电网企业开具发票，电网企业向售电公司支付电费。电费为负时，由电网企业向售电公司开具发票，售电公司向电网企业支付电费。

a. 2020 年本公司与宁德核电通过交易平台进行双边协商交易批发的电量为 3,229,012.23 兆瓦时，电价为 366.7 元/兆瓦时。

b. 2020 年本公司代理的关联方用户交易的电量为 1,296,000.00 兆瓦时。代理用户为关联方时，本公司从国网处结算的电费收益明细如下：

关联方	本期发生额	上期发生额
福建水泥股份有限公司	3,757,930.41	3,582,797.91
福建煤电股份有限公司	192,130.92	272,295.67
福建省永安煤业有限责任公司	142,367.66	140,538.19
福建省钢源粉体材料有限公司	196,742.62	151,192.35
福建福维股份有限公司	192,899.45	174,088.77
翔鹭石化（漳州）有限公司	708,439.76	655,868.33
福建可门港物流有限责任公司	110,847.89	107,348.28
福建省天湖山能源实业有限公司	61,892.37	47,318.63
福能环保新材（石狮）有限责任公司	40,973.74	

## 6、关联方应收应付款项

### (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	神华福能发电有限责任公司	3,937,121.20			
	福建省福能新型建材有限责任公司	2,179,568.15			
	福建水泥股份有限公司	19,983.33		363,545.29	
	福州美伦大饭店有限公司	7,500.00			
	福建省东南电化股份有限公司	50,716.61		72,133.76	
	泉州市梅山美溪供电有限公司	3,377,268.23			
其他应收款	福建水泥股份有限公司			50,000.00	
	华润电力控股有限公司			229,860.70	
应收利息	福建省能源集团财务有限公司	714,462.10		866,690.55	

### (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	福建省福能新型建材有限责任公司	3,595,836.10	
	福建省福能物流有限责任公司	2,061,925.00	
	神华福能发电有限责任公司	21,002,800.00	
	福建省华夏能源设计研究院有限公司	4,498,247.00	4,488,302.00
	福能联信建设集团有限公司		20,000.00
	国能（泉州）热电有限公司	5,222,000.00	
	福建宁德核电有限公司	64,691,200.00	
	南平利宏工贸公司	115,770.00	98,038.50
其他应付款	福建省福能新型建材有限责任公司	500,000.00	1,000,500.00
	神华福能发电有限责任公司	3,000.00	165,100.00
	福建绿美园林工程有限公司		500.00
	福建泉州肖厝港有限责任公司	32,918.74	
	福建省能源集团有限责任公司	1,798,143,880.60	
	福建省华夏能源设计研究院有限公司	400,000.00	400,000.00

	南平利宏工贸公司	2,808,555.26	2,338,968.40
	福建省福能电力燃料有限公司		100,000.00
应付利息	福建省能源集团财务有限公司	2,651,313.14	2,209,347.55
预收账款	福煤（邵武）煤业有限公司	20.00	
长期应付款	福建福能融资租赁股份有限公司	314,563,579.11	

**7、关联方承诺**

适用 不适用

**8、其他**

适用 不适用

**十三、 股份支付****1、 股份支付总体情况**

适用 不适用

**2、 以权益结算的股份支付情况**

适用 不适用

**3、 以现金结算的股份支付情况**

适用 不适用

**4、 股份支付的修改、终止情况**

适用 不适用

**5、 其他**

适用 不适用

**十四、 承诺及或有事项****1、 重要承诺事项**

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

以下为本公司于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的与关联方有关的承诺事项：

(1)根据本公司子公司福建晋江天然气发电有限公司与国家开发银行签订的借款合同及补充合同，约定福建晋江天然气发电有限公司以燃气发电项目 64.27%电费收费权为长期借款提供质押担保。截止 2020 年 12 月 31 日，该项借款余额为 438,400,000.00 元，其中一年内到期的余额为 143,400,000.00 元。

(2)公司子公司福建省福能新能源有限责任公司以其东峤风电场 48MW 发电项目下电费收费权及其项下全部收益（包括 CDM 项目收益）作质押，向国家开发银行股份有限公司取得质押借款。截止 2020 年 12 月 31 日，该项借款余额为 116,000,000.00 元，其中一年内到期的余额为 24,000,000.00 元。

(3)公司子公司福建省福能新能源有限责任公司以其福煤莆田秀屿石城风电场二期 48MW 发电项目下电费收费权及其项下全部收益（包括 CDM 项目收益）作质押，向国家开发银行股份有限公司取得质押借款。截止 2020 年 12 月 31 日，该项借款余额为 110,000,000.00 元，其中一年内到期的余额为 20,000,000.00 元。

(4)公司子公司福能(漳州)风力发电有限责任公司以其隆教风电场 48MW 发电项目下电费收费权及其项下全部收益(包括 CDM 项目收益)作质押,向中国建设银行股份有限公司龙海支行取得质押借款。截止 2020 年 12 月 31 日,该项借款余额为 12,000,000.00 元,其中一年内到期的余额为 12,000,000.00 元。

(5)公司子公司福能(漳州)风力发电有限责任公司以其黄坑风电场 40MW 发电项目下电费收费权及其项下全部收益(包括 CDM 项目收益)作质押,向中国建设银行股份有限公司龙海支行取得质押借款。截止 2020 年 12 月 31 日,该项借款余额为 49,600,000.00 元,其中一年内到期的余额为 21,000,000.00 元。

(6)公司子福煤后海(莆田)风力发电有限责任公司以其福煤莆田荔城后海风电场 48MW 发电项目下电费收费权及其项下全部收益(包括 CDM 项目收益)作质押,向国家开发银行股份有限公司取得质押借款。截止 2020 年 12 月 31 日,该项借款余额为 109,000,000.00 元,其中一年内到期的余额为 21,200,000.00 元

## 2、或有事项

### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

### (2). 公司没有需要披露的重要或有事项,也应予以说明:

适用 不适用

截至 2020 年 12 月 31 日止,本公司无对外提供担保等形成的或有事项。

截至 2020 年 12 月 31 日止,因对方单位进入破产清算程序,或因逾期未支付货款,本公司及子公司作为原告提起诉讼,形成的或有事项如下:

单位名称	应收账款余额	其他应收款余额	进展情况
南平市延平区信普针织制衣厂	3,812,788.8		进入执行阶段,无财产可供执行
河北国能鑫达环保工程有限公司	300,000.00		进入诉讼程序,一审胜诉
潍坊应力进出口有限公司	638,846.00		进入诉讼程序
福建友利皮革有限公司	1,437,349.30		胜诉,无可供执行财产,终止执行
福建福华皮革有限公司	305,864.62		胜诉,进入执行阶段

尽管目前尚无法确定上述或有事项的最终结果,公司已经对应收款项计提了相应的坏账准备,上述或有事项不会对本公司财务状况及经营成果形成重大的负面影响。

## 3、其他

适用 不适用

## 十五、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

适用 不适用

(1)2021 年 1 月 20 日,公司第九届董事会第二十八次临时会议决议通过公司全资子公司福建省福能新能源有限责任公司与关联方福建惠安泉惠发电有限责任公司签订附生效条件的《福能华润(惠安)风电有限公司 60%股权转让协议》,以经福建省人民政府国有资产监督管理委员会备案的评估价格协议受让其持有的福能华润(惠安)风电有限公司 60%股权。2021 年 1 月 29 日,相关股权过户至福能新能源名下的相关工商变更登记手续已办理完毕。

(2)2021 年 3 月 10 日,公司控股子公司福建晋江天然气发电有限公司收到福建省发展和改革委员会下发的《关于调整中海福建天然气有限责任公司印尼合同天然气门站价格的通知》(闽发改商价[2021]131 号)。根据门站价格联动机制有关规定,经福建省政府研究同意,中海福建天然气有限责任公司销售给燃气电厂的印尼合同天然气门站价格调整为 58.0652 元/吉焦(折 2.216

元/立方米)，该价格调整从 2021 年 1 月 1 日起执行。本次天然气价格较现行价格下调 0.519 元/立方米

## 2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	482,011,162.56
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：根据 2021 年 4 月 23 日公司第九届董事会第七次会议决议，公司拟以 2020 年度权益分派实施公告确定的股权登记日总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.70 元（含税），剩余未分配利润滚存至以后年度分配，本年度不进行资本公积金转增股本。

因福能转债处于转股期，上述“2020 年度现金分红的数额”暂按公司 2021 年 3 月 31 日总股本 1,785,226,528 股计算得出，最终实际现金分红数额将根据 2020 年度权益分派实施公告确定的股权登记日总股本确定。

## 3、销售退回

适用 不适用

## 4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

## 十六、其他重要事项

### 1、前期会计差错更正

#### (1). 追溯重述法

适用 不适用

#### (2). 未来适用法

适用 不适用

### 2、债务重组

适用 不适用

### 3、资产置换

#### (1). 非货币性资产交换

适用 不适用

#### (2). 其他资产置换

适用 不适用

### 4、年金计划

适用 不适用

根据人社部、财政部 2017 年 12 月 18 日公布的《企业年金办法》（人社部令第 36 号）以及根据福建省能源集团有限责任公司福能人[2018]85 号文件关于印发《企业年金方案》的通知，本公司自 2018 年 2 月 1 日起，实施企业年金计划。缴费原则根据国家有关规定并结合企业经营实际，以企业上年度工资总额的 8%为缴费基数。其中，企业缴费部分=分配基数\*单位系数\*个人系数。



个人缴费原则上按单位缴费的 1/2 缴纳（最高不超过个税免征额）。本公司委托平安养老保险股份有限公司对相关款项进行管理。

## 5、 终止经营

适用 不适用

## 6、 分部信息

### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了 2 个报告分部，分别为：电力、纺织。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务。由于每个分部需要不同的技术或市场策略，本公司管理层分别单独管理各个报告分部的经营活动，定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

分部间转移价格按照实际交易价格为基础确定，间接归属于各分部的费用按照合理的基础在分部之间进行分配。资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，分部负债包括分部经营活动形成的可归属于该分部的负债。如果多个经营分部共同承担的负债相关的费用分配给这些经营分部，该共同承担的负债也分配给这些经营分部。

## (2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	电力	纺织	总部及其他	分部间抵销	合计
对外交易收入	8,780,556,970.83	774,856,449.02	2,421,722.00	400,349.82	9,557,434,792.03
分部营业成本（注1）	7,090,278,206.49	781,272,480.46	207,563,145.84	37,626,277.91	8,041,487,554.88
分部其他经营收益（注2）	60,674,682.72	3,812,767.26	1,145,331,515.88	862,371,555.80	347,447,410.06
利润总额（亏损总额）	1,750,953,447.06	-2,603,264.18	940,190,092.04	825,145,627.71	1,863,394,647.21
--对联营和合营企业的投资收益	1,273,218.66		388,299,028.20		389,572,246.86
--对联营企业和合营企业的长期股权投资	2,113,007,888.51		4,873,098,283.12		6,986,106,171.63
--资产减值损失	3,258,419.25	20,987,494.83	187,465,590.63		211,711,504.71
--折旧和摊销费用	1,060,012,211.07	64,545,765.22	2,478,785.68	-989,724.99	1,128,026,486.96
--所得税费用	282,748,819.99	-290,450.43	-14,107,586.74	541,247.94	267,809,534.88
--净利润（净亏损）	1,468,204,627.07	-2,312,813.75	804,297,678.78	674,604,379.77	1,595,585,112.33
--资产总额	27,966,613,684.58	1,570,916,242.72	17,834,731,767.37	12,559,052,059.45	34,813,209,635.22
--负债总额	13,122,663,988.09	468,209,843.86	4,521,434,093.22	1,907,885,155.43	16,204,422,769.74

注1：分部营业成本包括营业成本、研发费用、税金及附加、销售费用、管理费用、财务费用。

注2：分部其他经营收益是指公允价值变动收益，投资收益、信用减值损失、资产减值损失、资产处置收益、其他收益及营业外收支净额。

## (3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

## (4). 其他说明

□适用 √不适用

## 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

**8、其他**适用 不适用**十七、母公司财务报表主要项目注释****1、应收账款****(1). 按账龄披露**适用 不适用**(2). 按坏账计提方法分类披露**适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用**(3). 坏账准备的情况**适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用**(4). 本期实际核销的应收账款情况**适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**适用 不适用**(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款**适用 不适用**(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**2、其他应收款****项目列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应收利息	1,142,352.55	207,488.41
应收股利		286,950,000.00
其他应收款	571,316.13	567,419.87
合计	1,713,668.68	287,724,908.28

其他说明：

适用 不适用

### 应收利息

#### (1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款	1,068,620.94	
债券投资		
活期存款	73,731.61	207,488.41
合计	1,142,352.55	207,488.41

#### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

#### (3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 应收股利

#### (1). 应收股利

适用 不适用

#### (2). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

#### (3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 其他应收款

#### (1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1年以内	

其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	10,153.61
1 至 2 年	561,162.52
合计	571,316.13

## (2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、备用金	571,316.13	567,419.87
合计	571,316.13	567,419.87

## (3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

## (4). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

## (5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

## (6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

□适用 √不适用

## (7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

## (8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

对子公司投资	10,867,785,927.96		10,867,785,927.96	9,814,769,639.96		9,814,769,639.96
对联营、合营企业投资	4,873,098,283.12		4,873,098,283.12	2,163,909,734.64		2,163,909,734.64
合计	15,740,884,211.08		15,740,884,211.08	11,978,679,374.60		11,978,679,374.60

## (1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
鸿山热电	1,812,346,900.00			1,812,346,900.00		
晋江气电	1,250,595,600.00			1,250,595,600.00		
福能新能源	5,137,192,162.88			5,137,192,162.88		
南纺卫材	591,987,596.54	211,516,288.00		803,503,884.54		
龙安热电	97,500,000.00			97,500,000.00		
东南热电	35,750,000.00			35,750,000.00		
配售电公司	200,175,959.54			200,175,959.54		
福能贵电	663,721,421.00			663,721,421.00		
福能海峡	25,500,000.00	841,500,000.00		867,000,000.00		
合计	9,814,769,639.96	1,053,016,288.00		10,867,785,927.96		

## (2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
二、联营企业											
华能霞浦核电有限公司	60,886,200.00	28,000,000.00								88,886,200.00	
海峡发电有限责任公司	1,016,563,467.93	781,200,000.00		91,305,216.58			8,750,000.00			1,880,318,684.51	
中核霞浦核电有限公司	2,857,209.45			268,340.45		455,503.22				3,581,053.12	
福建宁德第二核电有限公司	52,260,000.00	8,960,600.00								61,220,600.00	
国核(福建)核电有限公司	23,362,500.00	8,319,500.00								31,682,000.00	
福建省石狮热电有限责任公司	197,197,279.99			26,218,286.48			12,811,704.36			210,603,862.11	
国能(泉州)热电有限公司	608,407,619.39			126,337,172.51			80,839,818.01			653,904,973.89	
福建省能源集团财务有限公司	202,375,457.88			17,097,365.29						219,472,823.17	
福建电力交易中心有限公司		15,350,000.00		18,000.00						15,368,000.00	
福建宁德核电有限公司		1,759,677,476.02		127,054,646.89			178,672,036.59			1,708,060,086.32	
小计	2,163,909,734.64	2,601,507,576.02		388,299,028.20		455,503.22	281,073,558.96			4,873,098,283.12	
合计	2,163,909,734.64	2,601,507,576.02		388,299,028.20		455,503.22	281,073,558.96			4,873,098,283.12	

## 4、营业收入和营业成本

## (1). 营业收入和营业成本情况

□适用 √不适用

## (2). 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

## (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

## 5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	635,293,000.00	868,142,889.86
权益法核算的长期股权投资收益	388,299,028.20	169,153,543.08
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	88,649,308.95	80,114,073.65
债权投资在持有期间取得的利息收入	33,151,108.53	2,605,896.23
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	1,145,392,445.68	1,120,016,402.82

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十八、 补充资料

## 1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	12,634,477.82	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		



计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	18,252,112.00	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	167,606.04	
对外委托贷款取得的损益	609,381.56	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	4,847,811.87	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	23,134,481.94	
所得税影响额	-15,095,680.63	
少数股东权益影响额	-10,424,849.43	
合计	34,125,341.17	

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

适用 不适用

**2、净资产收益率及每股收益**

√适用 □不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	10.64	0.90	0.82
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.39	0.88	0.81

**3、境内外会计准则下会计数据差异**

□适用 √不适用

## 4、其他

√适用 □不适用

会计政策变更相关补充资料：

本公司根据《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6号）和《关于修订印发合并财务报表格式（2019版）的通知》（财会〔2019〕16号）变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的上年年初、上年年末合并资产负债表如下：

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金	5,274,575,481.77	4,757,640,969.67	2,100,841,986.60
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	236,046,419.88	39,689,685.11	11,267,596.45
应收账款	1,613,845,154.97	1,696,262,859.54	2,747,268,214.14
应收款项融资		113,104,870.56	97,848,647.12
预付款项	119,950,654.65	113,082,919.47	140,215,768.05
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	14,329,454.87	20,640,232.70	25,013,956.02
买入返售金融资产			
存货	540,204,679.42	414,435,666.75	445,151,908.46
合同资产	不适用	不适用	
持有待售资产	32,799,111.45	1,380,992.14	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	328,439,719.11	269,262,516.26	223,471,875.33
<b>流动资产合计</b>	<b>8,160,190,676.12</b>	<b>7,425,500,712.20</b>	<b>5,791,079,952.17</b>
<b>非流动资产：</b>			
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	1,693,609,398.59	2,180,621,405.03	6,986,106,171.63
其他权益工具投资	638,021,238.00	636,552,206.00	615,758,476.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	4,520,254.68	4,116,671.07	3,713,087.46
固定资产	13,716,251,396.81	14,523,748,555.07	15,953,851,942.41
在建工程	1,685,979,505.06	1,744,959,300.93	2,028,069,450.72
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	378,829,030.73	372,081,079.03	470,769,548.67
开发支出			
商誉	462,965,086.40	394,104,286.40	207,242,411.24
长期待摊费用		6,405,770.93	13,204,244.70
递延所得税资产	77,283,809.17	79,740,633.62	161,295,102.87

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
其他非流动资产	389,290,125.66	564,628,280.94	2,582,119,247.35
<b>非流动资产合计</b>	<b>19,046,749,845.10</b>	<b>20,506,958,189.02</b>	<b>29,022,129,683.05</b>
<b>资产总计</b>	<b>27,206,940,521.22</b>	<b>27,932,458,901.22</b>	<b>34,813,209,635.22</b>
<b>流动负债：</b>			
短期借款	550,000,000.00	250,000,000.00	794,408,010.52
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	69,154,528.75	37,000,000.00	
应付账款	1,173,387,365.76	882,354,568.76	1,287,659,376.37
预收款项	23,859,232.81	8,071,561.95	
合同负债		不适用	59,499,593.24
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	66,279,903.19	68,189,358.71	79,564,997.78
应交税费	103,744,702.24	143,637,790.02	215,464,887.22
其他应付款	573,376,593.35	480,068,957.18	2,332,760,732.76
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	1,038,435,000.00	1,502,530,744.98	1,246,049,394.18
其他流动负债			
<b>流动负债合计</b>	<b>3,598,237,326.10</b>	<b>3,371,852,981.60</b>	<b>6,015,406,992.07</b>
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	7,933,847,244.22	7,438,277,939.74	7,246,474,739.29
应付债券	2,313,342,959.62	2,412,227,664.32	2,509,871,599.26
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	10,000,000.00	10,000,000.00	285,643,233.21
长期应付职工薪酬	2,172,630.72	1,988,141.07	5,552,265.81
预计负债			
递延收益	61,175,259.99	58,628,598.06	56,016,938.23
递延所得税负债	67,488,987.12	83,127,746.36	85,457,001.87
其他非流动负债			
<b>非流动负债合计</b>	<b>10,388,027,081.67</b>	<b>10,004,250,089.55</b>	<b>10,189,015,777.67</b>
<b>负债合计</b>	<b>13,986,264,407.77</b>	<b>13,376,103,071.15</b>	<b>16,204,422,769.74</b>
<b>所有者权益：</b>			
股本	3,792,694,730.00	3,792,702,962.00	4,001,245,964.00
其他权益工具	500,279,724.03	500,267,172.84	500,264,167.63
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,204,962,396.56	3,205,433,707.97	4,745,489,149.33
减：库存股			

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
其他综合收益	11,148,295.50	10,046,521.50	-5,548,776.00
专项储备			
盈余公积	508,992,221.15	625,490,500.00	725,482,992.45
一般风险准备			
未分配利润	3,726,384,531.12	4,527,839,906.97	5,535,165,764.21
归属于母公司所有者权益合计	11,744,461,898.36	12,661,780,771.28	15,502,099,261.62
少数股东权益	1,476,214,215.09	1,894,575,058.79	3,106,687,603.86
所有者权益合计	13,220,676,113.45	14,556,355,830.07	18,608,786,865.48
负债和所有者权益总计	27,206,940,521.22	27,932,458,901.22	34,813,209,635.22

## 第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定的《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》和上海证券交易所网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。

董事长：周必信

董事会批准报送日期：2021 年 4 月 23 日

### 修订信息

适用 不适用