

公司代码：600483

公司简称：福能股份

福建福能股份有限公司 2019 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、公司负责人董事长林金本、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五次会议审议通过了《关于2019年度利润分配的预案》：拟以公司2019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2.50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。因公司目前处于可转换公司债券转股期间，公司最终实际现金分红总金额将根据实施权益分派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、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、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.....	12
第五节	重要事项.....	28
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	50
第七节	优先股相关情况.....	55
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	56
第九节	公司治理.....	64
第十节	公司债券相关情况.....	66
第十一节	财务报告.....	67
第十二节	备查文件目录.....	194

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	2019年1月1日至2019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
南纺新材	指	福建福能南纺新材料有限公司（原福建南纺有限责任公司）-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
福能贵州	指	福能（贵州）发电有限公司（原华润电力（六枝）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
国电泉州	指	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

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	林金本

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、杨镇宇
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	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
	签字的保荐代表人姓名	朱翔坚、国营
	持续督导的期间	2018 年 3 月 1 日至 2019 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	2019年	2018年	本期比上年同期增减 (%)	2017年
营业收入	9,945,408,144.10	9,353,920,049.00	6.32	6,799,494,508.90
归属于上市公司股东的净利润	1,243,838,184.86	1,050,404,228.01	18.42	843,534,341.09
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,137,418,904.96	1,037,019,523.51	9.68	800,571,136.30
经营活动产生的现金流量净额	2,710,013,713.13	2,140,631,736.82	26.60	1,699,722,350.16
	2019年末	2018年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2017年末
归属于上市公司股东的净资产	12,661,780,771.28	11,744,461,898.36	7.81	10,511,408,241.64
总资产	27,932,458,901.22	27,206,940,521.22	2.67	19,764,981,846.39

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年	本期比上年同期增减 (%)	2017年
基本每股收益 (元 / 股)	0.80	0.68	17.65	0.54
稀释每股收益 (元 / 股)	0.72	0.68	5.88	0.54
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	0.73	0.67	8.96	0.52
加权平均净资产收益率 (%)	10.22	9.65	增加0.57个百分点	8.21
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	9.34	9.53	减少0.19个百分点	7.79

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、2019 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	1,804,370,835.04	2,640,698,383.94	2,962,291,412.75	2,538,047,512.37
归属于上市公司股东的净利润	211,651,764.42	282,900,360.10	487,653,785.99	261,632,274.35
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	187,310,750.41	286,060,178.37	391,013,967.20	273,034,008.98
经营活动产生的现金流量净额	334,953,465.54	583,439,021.17	640,112,994.73	1,151,508,231.69

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	2019 年金额	附注（如适用）	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	137,749,620.61		4,375,454.14	-884,790.12
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	6,414,869.72		19,124,401.17	9,035,908.88
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				15,959.54
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				6,241,991.26
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、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益			60,534.42	51,034,758.38

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减值准备转回	348,348.03		171,962.04	306,467.57
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-249,222.69		-3,837,142.91	-1,409,426.44
其他符合非经常性损益定义的损益项目	14,437,939.35			
少数股东权益影响额	-14,755,718.29		-944,693.01	-147,779.84
所得税影响额	-37,526,556.83		-5,565,811.35	-21,229,884.44
合计	106,419,279.90		13,384,704.50	42,963,204.79

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	112,845,058.00	111,376,026.00	-1,469,032.00	
持有非上市金融企业股权	2,000,000.00	2,000,000.00		
合计	638,021,238.00	636,552,206.00	-1,469,032.00	

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 497.70 万千瓦，年供热有效产能 960 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 48.64%。

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；南纺新材根据市场需求，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. 2019 年全国和福建省、贵州省电力市场概述

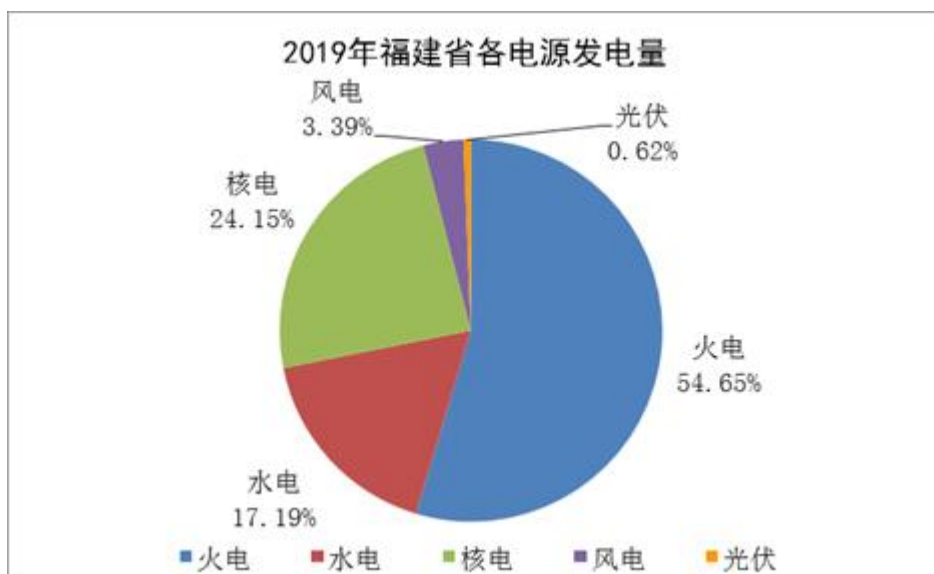
2019 年，全国全社会用电量实现平稳增长，电力消费结构继续优化。全国全社会用电量 7.23 万亿千瓦时，比上年增长 4.5%。截止 2019 年底，全国全口径发电装机容量 20.1 亿千瓦，比上年增长 5.8%。其中非化石能源 8.4 亿千瓦，比上年增长 8.7%，占总装机容量的比重为 41.9%。2019 年全国发电设备平均利用小时 3,825 小时，比上年降低 54 小时。其中：火电 4,293 小时，水电 3,726 小时，并网风电 2,082 小时，并网太阳能发电 1,285 小时，核电 7,394 小时。

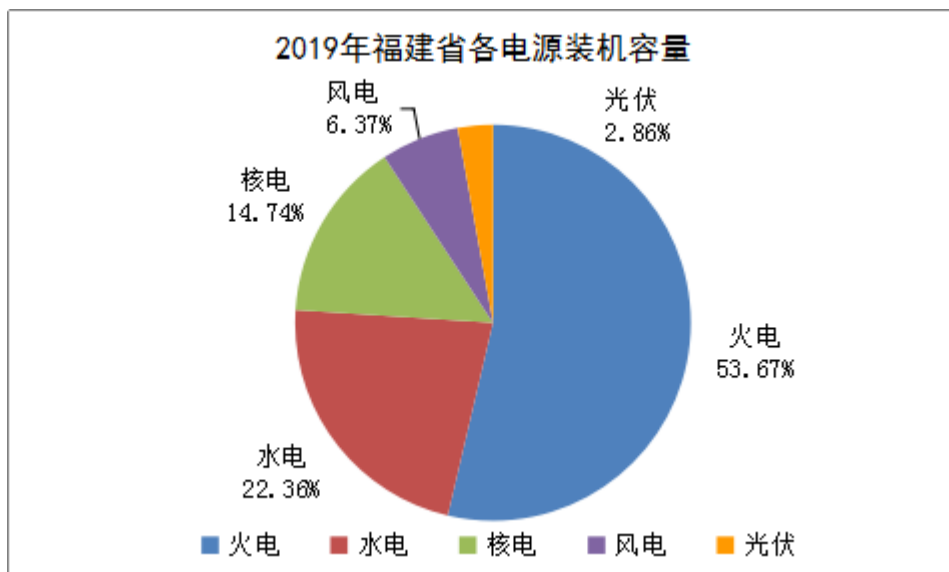
2019 年，福建省全年发电量累计完成 2,572.94 亿千瓦时，同比增长 4.51%；全社会用电量 2,402.34 亿千瓦时，同比增长 3.83%。贵州省全年发电量累计完成 2,132.40 亿千瓦时，同比增长 7.87%；全社会用电量 1,540.68 亿千瓦时，同比增长 3.95%。

（1）2019 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	7.33 万亿千瓦时	7.23 万亿千瓦时	20.10 亿千瓦
福建省	2,573 亿千瓦时	2,402 亿千瓦时	5,909 万千瓦
贵州省	2,132 亿千瓦时	1,541 亿千瓦时	6,314 万千瓦

（2）2019 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



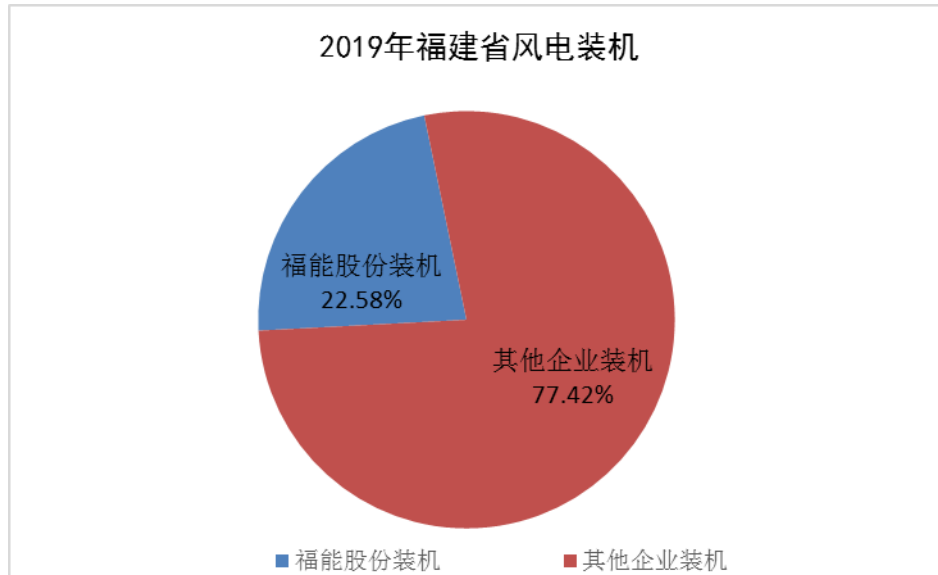


2. 公司发电业务在福建、贵州区域的行业地位

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 2019 年末，公司控股运营总装机规模 497.70 万千瓦，其中：风力发电 85.00 万千瓦、天然气发电 152.80 万千瓦、热电联产 123.61 万千瓦、燃煤纯凝发电 132.00 万千瓦、光伏发电 4.29 万千瓦。

2019 年公司在福建区域总发电量 121.72 亿千瓦时，占福建省总发电量的 4.73%。其中：风电发电量 21.67 亿千瓦时，占福建省风电发电量的 24.83%；天然气发电、热电联产发电量 100 亿千瓦时，占福建省火电发电量的 7.11%。

2019 年公司在贵州区域总发电量 68.56 亿千瓦时，占贵州省总发电量的 3.22%，占贵州省火电发电量的 4.98%。



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

公司风电项目分别位于风资源较优的莆田、漳州、泉州地区。截至 2019 年底，公司控股运营 23 个风电项目，投运总装机 85 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。2019 年公司风电平均利用小时数达 2,739 小时，较全国风电平均利用小时数高出 657 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，项目供热能力和年均供热量均位居全省前茅。2019 年发电量 70.88 亿千瓦时，利用小时数达 5,907 小时，领先全省燃煤火电机组 1,300 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

2019 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，在煤价高位徘徊的不利经营形势下仍能保持较高盈利水平。

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。2019 年，福能新能源风机设备综合可利用率达到了 98.28%，处于行业先进水平。

2019 年，鸿山热电供电标煤耗 270.13 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 184.08 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 2019 年底，公司控股在运装机规模 497.70 万千瓦，其中清洁能源装机占比 48.64%。风电属于清洁可再生能源发电，无污染物排放，2019 年公司风电发电量可替代标准煤 68.29 万吨，可减少排放温室效应气体二氧化碳 194 万吨，减少灰渣 26.02 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 53.65 万吨，减排二氧化硫 9,935.22 吨和氮氧化物 2,694.38 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

截至 2019 年底，公司核准在建装机 99.5 万千瓦，其中：海上风电 87 万千瓦，陆上风电 6.5 万千瓦，公司参股建设及储备核电项目约 1,600 万千瓦，权益装机规模约 380 万千瓦，其中：中核霞浦建设的 60 万千瓦快中子反应堆核电项目按建设计划推进；宁德核电二期 5、6#机组和华能霞浦核电 1-4#机组积极推进项目核准，国核福建正推进项目初步可行性研究等前期工作。

2019 年，公司积极开展市场化售电业务，并布局增量配电网业务。随着未来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，开展热电联产或冷热电三联供等多元化用能服务、配电网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

2019 年，公司上下团结一心，以习近平新时代中国特色社会主义思想 and 十九大精神为指导，认真贯彻落实公司股东大会、董事会的决策部署，紧紧围绕公司发展战略，内抓管理、外拓市场，积极应对复杂多变的经营环境，较好地完成年度目标任务。截至 2019 年末，公司控股运营总装机规模 497.7 万千瓦。

(一) 经营业绩超过预期。全年实现营业收入 99.45 亿元，同比增长 6.32%；实现利润总额 16.39 亿元，同比增长 23.93%；归属上市公司股东净利润 12.44 亿元，同比增长 18.42%；基本每股收益 0.80 元，同比增长 17.65%。

(二) 项目建设有序推进。南安阳坪风电场、永春外山风电场及莆田顶岩山风电场实现全部投产；平海湾海上风电 F 区、石城海上风电、莆田潘宅风电场部分投产。

(三) 资本运作再获突破。发行股份购买资产暨关联交易事项获中国证监会核准批复，收购完成后，将增加公司权益装机规模 43.56 万千瓦。

(四) 实现安全生产、文明生产。报告期末发生安全生产事故，实现达标排放。

二、报告期内主要经营情况

截至 2019 年末，公司控股运营总装机规模 497.70 万千瓦。2019 年，公司完成发电量 190.69 亿千瓦时，同比增长 4.93%；上网电量 180.82 亿千瓦时，同比增长 4.72%；供热量 651.95 万吨，同比增长 22.78%；实现营业收入 99.45 亿元，同比增长 6.32%；实现归属于母公司的净利润 12.44 亿元，同比增长 18.42%。

(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	9,945,408,144.10	9,353,920,049.00	6.32
营业成本	7,871,625,593.09	7,520,916,551.30	4.66
销售费用	46,003,729.43	48,667,485.13	-5.47
管理费用	206,802,991.02	182,875,821.10	13.08
研发费用	13,919,505.71	5,843,382.77	138.21
财务费用	426,533,397.92	406,954,625.73	4.81
经营活动产生的现金流量净额	2,710,013,713.13	2,140,631,736.82	26.60
投资活动产生的现金流量净额	-2,452,469,995.30	-1,610,190,504.28	-52.31
筹资活动产生的现金流量净额	-753,465,315.04	2,296,889,238.56	-132.80

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 99.45 亿元，同比上升 6.32%；营业成本 78.72 亿元，同比上升 4.66%。

(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	9,111,348,803.36	7,125,344,482.67	21.80	8.01	5.75	增加 1.68 个百分点

纺织	732,956,034.90	696,095,664.67	5.03	-8.09	-6.54	减少 1.57 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
供电	8,092,541,003.56	6,355,449,725.40	21.47	6.25	4.02	增加 1.69 个百分点
供热	972,984,417.20	733,621,330.24	24.60	24.72	18.38	增加 4.04 个百分点
纺织制品	732,956,034.90	696,095,664.67	5.03	-8.09	-6.54	减少 1.57 个百分点
其他	45,823,382.60	36,273,427.03	20.84	18.07	328.28	减少 57.34 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 (%)
省内	7,908,406,635.83	6,137,249,133.03	22.40	6.36	4.65	增加 1.27 个百分点
省外	1,935,898,202.43	1,684,191,014.31	13.00	7.73	4.09	增加 3.04 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，主要原因系燃煤发电业务上网电量同比上升，平均上网电价同比略有上升，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，主要原因系供热量同比上升，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下降，主要原因系纺织制品产销量同比下降，单位毛利同比下降。

公司在福建省外业务是福能贵州燃煤发电业务及云南保山光伏发电业务，福建省外业务毛利率同比上升，主要原因系福能贵州燃煤发电业务上网电量同比上升，燃煤采购价格同比下降，导致供电综合单位毛利同比上升。

(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	1,906,923.31	1,808,193.40		4.93	4.72	
其中：燃煤发电	万千瓦时	1,419,744.64	1,331,445.79		4.08	3.78	
燃气发电	万千瓦时	265,490.22	259,558.77		1.22	1.14	
陆上风电	万千瓦时	212,160.07	207,953.70		13.82	13.90	
海上风电	万千瓦时	4,559.51	4,345.36		100.00	100.00	
光伏发电	万千瓦时	4,968.87	4,889.78		7.63	7.61	
2. 供热	万吨	651.95	651.95		22.78	22.78	
3. 纺织品							

其中：机织布	万米	4,549.05	5,360.14	625.09	-32.18	-23.25	-56.82
针刺非织造布	万米	870.86	889.86	39.80	-18.65	-15.97	-37.03
水刺非织造布	吨	17,164.74	17,078.89	238.39	7.51	7.95	-13.55

产销量情况说明

- ①光伏发电：晋江气电本年光伏发电 133.51 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 24.86 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	5,406,353,384.31	69.63	5,199,584,737.31	69.73	3.98	
	人工	174,432,431.11	2.25	159,520,299.15	2.14	9.35	
	制造费用	1,500,932,706.28	19.33	1,366,618,067.60	18.33	9.83	
纺织行业	原材料	528,024,086.35	6.80	575,107,392.72	7.71	-8.19	
	人工	58,587,405.08	0.75	53,689,304.79	0.72	9.12	
	制造费用	96,160,786.23	1.24	102,467,510.66	1.37	-6.15	
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	4,862,613,225.93	76.60	4,728,515,288.48	77.49	2.84	
	人工	148,654,228.96	2.34	136,502,211.02	2.24	8.90	
	制造费用	1,336,829,736.57	21.06	1,236,823,650.28	20.27	8.09	
	小计	6,348,097,191.46	100.00	6,101,841,149.78	100.00	4.04	
供热	原材料	543,740,158.38	74.12	471,069,448.83	75.51	15.43	
	人工	25,778,202.15	3.51	23,018,088.13	3.69	11.99	
	制造费用	164,102,969.71	22.37	129,794,417.32	20.80	26.43	
	小计	733,621,330.24	100.00	623,881,954.28	100.00	17.59	
纺织制品	原材料	528,024,086.35	77.34	575,107,392.72	78.65	-8.19	
	人工	58,587,405.08	8.58	53,689,304.79	7.34	9.12	
	制造费用	96,160,786.23	14.08	102,467,510.66	14.01	-6.15	
	小计	682,772,277.65	100.00	731,264,208.17	100.00	-6.63	
其他	原材料						
	人工						
	制造费用	36,273,427.03	100.00	8,469,472.99	100.00	328.28	福能贵州固体废弃物处置支出同比上升

	小计	36,273,427.03	100.00	8,469,472.99	100.00	328.28	
--	----	---------------	--------	--------------	--------	--------	--

(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 826,339.69 万元，占年度销售总额 83.09%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 8,160.13 万元，占年度销售总额 0.82 %。

前五名供应商采购额 341,451.14 万元，占年度采购总额 46.41%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 56,155.14 万元，占年度采购总额 7.63%。

3. 费用

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	本期数	上年数	增减额	增减率 (%)	变动原因
销售费用	4,600.37	4,866.75	-266.38	-5.47	
管理费用	20,680.30	18,287.58	2,392.72	13.08	
研发费用	1,391.95	584.34	807.61	138.21	本期纺织业务及福能贵州研发费用同比增加
财务费用	42,653.34	40,695.46	1,957.88	4.81	
所得税费用	31,973.81	24,059.73	7,914.08	32.89	本期盈利增加，所得税费用增加。

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	13,919,505.71
本期资本化研发投入	
研发投入合计	13,919,505.71
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.14
公司研发人员的数量	254
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	8.51
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 4 项发明专利授权，13 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 2019 年底公司共获得国家专利总数 88 项（其中：发明专利 15 项），其中南纺新材 48 项（其中：发明专利 10 项），鸿山热电 17 项（其中：发明专利 5 项），福能贵州 12 项，晋江气电 11 项。

南纺新材以建设国家级技术中心为目标，利用东华大学院士专家团队优势，建立企业“省级院士工作站”。2019 年被中国纺织工业联合会授予“纺织行业水刺非织造材料应用技术创新中心”；参与起草国家标准《纺织品定量化学分析聚酰胺纤维某些其他纤维的混合物》，获得国家标准化委员会颁布实施；“合成革基布与非织造布新材料工程研究中心”通过省发改委评价中心评价，获得省发改委 250 万元资金支持；完成《一种用于钢铁烧结烟气过滤的超精细复合高温滤料制备方法》等 3 项专利申请；“550g/m² (PPS+P84) 高温复合过滤毡”“超薄型压花服装革基布”获批省工业和信息化重点新产品；“高效低阻纳米高温复合滤材产业化技术开发”通过省科

技厅组织项目验收：“亲肤棉柔巾”获得中国纺织工业联合会“纺织十大创新产品”；《细雨绒服装革基布制备方法》获省总工会“五小”创新一等奖；《袋式除尘高温环保过滤材料及其制备方法》获纺织工业联合会专利优秀奖等。2019年，南纺新材开发批量生产新产品49个，销售额8,543万元，占该公司销售额的14%。

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。本年度完成#2锅炉空预器漏风改造、完成电除尘灰斗蒸汽加热疏水回用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。2019年获得5项实用新型专利、4项国家发明专利及石狮市科技局实用新型专利补贴。

福能贵州开展设备技术改造，完成脱硝流场优化、脱硝热解源换热器改造、喷氨调平、空预器反切风防堵灰系统改造等各类技术改造28项，通过以上措施，设备的可靠性、安全性、经济性方面得到明显改善。2019年获得3项实用新型专利及六盘水市科技局科研补助。

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	271,001.37	214,063.17	56,938.20	26.60	
投资活动产生的现金流量净额	-245,247.00	-161,019.05	-84,227.95	-52.31	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	-75,346.53	229,688.92	-305,035.45	-132.80	上期发行可转债募集资金28.30亿元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：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	475,764.10	17.03	527,457.55	19.39	-9.80	
应收票据	3,968.97	0.14	23,604.64	0.87	-83.19	本期将收到票据背书转让，用于支付原辅材料采购款、工程款等；以及部分应收票据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，调整至“应收款项融资”项目列报。
应收账款	169,626.29	6.07	161,384.52	5.93	5.11	
应收款项融资	11,310.49	0.40			100.00	部分应收票据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，调整至本项目列报。
预付款项	11,308.29	0.40	11,995.07	0.44	-5.73	
应收利息	121.62	0.00	98.97	0.00	22.89	
其他应收款	1,942.41	0.07	1,333.98	0.05	45.61	本期应收风电业务增值税退税款增加。
存货	41,443.57	1.48	54,020.47	1.99	-23.28	
持有待售资产	138.10	0.00	3,279.91	0.12	-95.79	本期处置南纺新材持有待售资产。
其他流动资产	26,926.25	0.96	32,843.97	1.21	-18.02	
可供出售金融资产			63,802.12	2.35	-100.00	首次执行新金融工具准则调整减少。
长期股权投资	218,062.14	7.81	169,360.94	6.22	28.76	
投资性房地产	411.67	0.01	452.03	0.02	-8.93	
固定资产	1,450,560.12	51.93	1,370,338.32	50.37	5.85	
在建工程	174,492.35	6.25	168,592.41	6.20	3.50	
工程物资	3.58	0.00	5.54	0.00	-35.38	本期已购进未安装设备减少。

固定资产清理	1,814.73	0.06	1,286.82	0.05	41.02	本期燃气发电机组升级改造相关设备转入增加。
其他权益工具投资	63,655.22	2.28			100.00	首次执行新金融工具准则调整增加。
无形资产	37,208.11	1.33	37,882.90	1.39	-1.78	
商誉	39,410.43	1.41	46,296.51	1.70	-14.87	
长期待摊费用	640.58	0.02			100.00	本期风电输电线路改造及办公场所装修费用支出。
递延所得税资产	7,974.06	0.29	7,728.38	0.28	3.18	
其他非流动资产	56,462.83	2.02	38,929.01	1.43	45.04	本期待抵扣增值税进项税（抵扣期超过一年）增加。
短期借款	25,000.00	0.90	55,000.00	2.02	-54.55	本期归还到期流动资金借款。
应付票据	3,700.00	0.13	6,915.45	0.25	-46.50	本期结算到期银行承兑汇票。
应付账款	88,235.46	3.16	117,338.74	4.31	-24.80	
预收款项	807.16	0.03	2,385.92	0.09	-66.17	本期鸿山热电预收供热款及纺织业务预收货款下降。
应付职工薪酬	6,818.94	0.24	6,627.99	0.24	2.88	
应交税费	14,363.78	0.51	10,374.47	0.38	38.45	本期盈利增加，应交企业所得税增加。
应付利息	1,335.49	0.05	1,215.35	0.04	9.89	
应付股利	2.51	0.00	2.47	0.00	1.62	
其他应付款	46,668.90	1.67	56,119.84	2.06	-16.84	
一年内到期的非流动负债	150,253.07	5.38	103,843.50	3.82	44.69	一年内到期的长期借款增加。
长期借款	743,827.79	26.63	793,384.72	29.16	-6.25	
应付债券	241,222.77	8.64	231,334.30	8.50	4.27	
长期应付款	1,000.00	0.04	1,000.00	0.04		
长期应付职工薪酬	198.81	0.01	217.26	0.01	-8.49	
递延收益	5,862.86	0.21	6,117.53	0.22	-4.16	
递延所得税负债	8,312.77	0.30	6,748.90	0.25	23.17	
股本	379,270.30	13.58	379,269.47	13.94	0.00	

资本公积	320,543.37	11.48	320,496.24	11.78	0.01	
盈余公积	62,549.05	2.24	50,899.22	1.87	22.89	
其他权益工具	50,026.72	1.79	50,027.97	1.84	0.00	
未分配利润	452,783.99	16.21	372,638.45	13.70	21.51	
其他综合收益	1,004.65	0.04	1,114.83	0.04	-9.88	
少数股东权益	189,457.51	6.78	147,621.42	5.43	28.34	

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	1,217,190.09	1,171,996.68	3.86	1,166,318.31	1,124,318.65	3.74								
火电	999,597.82	984,658.19	1.52	953,146.56	940,814.72	1.31								
其中:燃煤发电	734,107.60	722,376.37	1.62	693,587.79	684,190.05	1.37							400.66	
燃气发电	265,490.22	262,281.82	1.22	259,558.77	256,624.67	1.14							591.12	
陆上风电	212,160.07	186,405.86	13.82	207,953.70	182,571.30	13.90							598.87	
海上风电	4,559.51		100.00	4,345.36		100.00							849.68	
光伏发电	872.69	932.63	-6.43	872.69	932.63	-6.43							920.59	
贵州省	685,637.04	641,728.68	6.84	637,858.00	598,713.00	6.54								
燃煤发电	685,637.04	641,728.68	6.84	637,858.00	598,713.00	6.54							341.22	
云南省	4,096.18	3,684.14	11.18	4,017.09	3,611.52	11.23								
光伏发电	4,096.18	3,684.14	11.18	4,017.09	3,611.52	11.23							604.49	
合计	1,906,923.31	1,817,409.50	4.93	1,808,193.40	1,726,643.17	4.72								

注：（1）晋江气电本年光伏发电 133.51 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 24.86 亿千瓦时，外购电含税单价 0.33 元/千瓦时，上网含税单价 0.5906 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	1,685,234.86	3.62%			692,013.84	663,587.93	4.28	原材料、人工、制造费用	592,835.64	93.39	575,219.63	94.27	3.06
其中：燃煤发电	1,419,744.64	4.08%			426,907.87	405,659.32	5.24	原材料、人工、制造费用	338,971.73	53.40	335,898.02	55.05	0.92
燃气发电	265,490.22	1.22%			265,105.97	257,928.61	2.78	原材料、人工、制造费用	253,863.91	39.99	239,321.61	39.22	6.08
风电	216,719.58	16.26%			112,805.97	93,953.47	20.07	原材料、人工、制造费用	40,521.73	6.38	33,412.92		21.28
其中：陆上风电	212,160.07	13.82%			109,538.58	93,953.47	16.59	原材料、人工、制造费用	39,101.51	6.16	33,412.92	5.48	17.03
海上风电	4,559.51	100.00%			3,267.39		100.00	原材料、人工、制造费用	1,420.21	0.22			100.00
光伏发电	4,968.87	7.63%			2,851.54	2,747.70	3.78	原材料、人工、制造费用	1,452.35	0.23	1,551.57	0.25	-6.39
合计	1,906,923.31	4.93%			807,671.35	760,289.10	5.99	-	634,809.72	100.00	610,184.12	100.00	4.04

3. 装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2019 年末，公司控股在运机组装机容量 497.70 万千瓦，其中：风力发电 85 万千瓦，天然气发电 152.80 万千瓦，热电联产 123.61 万千瓦，燃煤纯凝电厂装机 132.00 万千瓦；光伏发电 4.29 万千瓦。核准在建装机 99.5 万千瓦，其中：海上风电 87 万千瓦，陆上风电 6.5 万千瓦，热电联产 6.00 万千瓦。

4. 发电效率情况分析

√适用 □不适用

项目名称	2019 年	2018 年	同比变动 (%)
厂用电率 (%)			
其中：风力发电	2.04	2.34	减少 0.3 个百分点
天然气发电	2.23	2.49	减少 0.26 个百分点
热电联产	5.52	5.29	增加 0.23 个百分点
燃煤纯凝电厂	6.97	6.70	增加 0.27 个百分点
利用小时数			
其中：风力发电	2,739	2,692	1.75
天然气发电	1,738	1,717	1.22
热电联产	5,939	5,844	1.63
燃煤纯凝电厂	5,194	4,862	6.83
发电能耗			
其中：天然气发电综合发电气耗 (立方/千瓦时)	0.1926	0.1923	0.16
热电联产供电标煤耗 (克/千瓦时)	253.58	269.28	-5.83
热电联产供热标煤耗 (千克/吨)	110.37	110.43	-0.05
燃煤纯凝电厂供电标煤耗 (克/千瓦时)	314.41	312.67	0.56

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	69.02	71.14	-2.98%
总上网电量	180.82	172.66	4.73%
占比	38.17%	41.20%	减少 3.03 个百分点

7. 售电业务经营情况

√适用 □不适用

2019 年,配售电公司积极参与市场化售电业务,全年成功签约用户 169 家,完成售电量 46.96 亿千瓦时。其中,年度长协交易电量 35.79 亿千瓦时,月度竞价电量 11.17 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	2019 年度投资金额	资金来源	截至 2019 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	35,000.00	自有资金	98,000.00	35.00	3,605.89	101,656.35
华能霞浦	核能发电	1,500.00	自有资金	6,100.00	10.00		6,088.62
中核霞浦	核能发电		自有资金	180.00	20.00	15.80	285.72
宁德第二核电	核能发电	1,480.00	自有资金	5,226.00	10.00		5,226.00
国核福建	核能发电	236.25	自有资金	2,336.25	35.00		2,336.25
石狮热电	供热、供电		自有资金	17,157.90	46.67	2,222.85	19,719.73
国电泉州	火力发电、供热		自有资金	54,346.68	23.00	8,982.20	60,840.76
福能财务公司	金融业		自有资金	14,815.96	10.00	2,088.61	20,237.55
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	累计实际	项目收益情况
顶岩山风电场	47,259	完工	2,408	32,737	完工投运，产生收益
潘宅风电场	70,836	部分完工	28,918	38,794	部分完工投运，产生收益
外山风电场	18,903	完工	1,043	15,905	完工投运，产生收益
洋坪风电场	18,123	完工	513	12,303	完工投运，产生收益
莆田石城海上风电场	362,998	部分完工	7,307	23,286	部分完工投运，产生收益
莆田平海湾海上风电场 F 区	376,337	部分完工	22,447	62,908	部分完工投运，产生收益
长乐外海海上风电场 C 区项目	1,043,778	项目实施	3,488	3,488	在建项目，尚未产生收益
晋南热电联产项目	105,899	设备调试	39,723	70,897	在建项目，尚未产生收益
南纺新材料产业园项目（一期）	47,837	部分完工	831	38,308	部分完工投运，产生收益
南纺新材料产业园项目（二期）	26,616	设备安装	663	663	在建项目，尚未产生收益

(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	10,682.93	569.25	-227.70	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	454.68	3.21	117.52	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	/	11,137.60	572.46	-110.18	/	/

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						
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	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	429,487.77	209,945.67	55,172.79
晋江气电	天然气发电	供电	99,600.00	325,162.92	141,670.55	963.57
福能新能源	风力发电	供电	450,448.80	957,983.41	669,051.30	52,245.96
南纺新材	产业用纺织品制造	产业用纺织品	28,848.37	127,745.23	83,324.56	8,735.01
龙安热电	供热、供电及灰渣综合利用	供热、供电	15,000.00	79,231.42	19,157.80	3,803.28
福能贵州	燃煤发电	供电	130,000.00	380,358.45	129,339.19	8,442.70

东南热电	热力生产和供应	供热、供电	5,500.00	5,305.52	5,087.41	-55.50
福能股权投资公司	股权投资管理	股权投资管理	3,000.00			37.81
配售电公司	售电、供电	售电、供电	20,000.00	26,189.69	26,034.13	1,019.87
福能海峡	风力发电	供电	5,000.00	4,641.97	4,486.88	-513.12

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

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	55,172.79	43,929.91	11,242.88	25.59	
晋江气电	963.57	4,138.77	-3,175.20	-76.72	报告期燃气采购价格上调，单位供电成本上升，盈利同比减少。
福能新能源	52,245.96	42,247.50	9,998.46	23.67	
福能贵州	8,442.70	2,118.94	6,323.76	298.44	报告期上网电量同比增加，以及燃煤采购价格同比下跌，单位供电成本下降，盈利同比增加。
龙安热电	3,803.28	2,901.56	901.72	31.08	报告期上网电量、供热量同比增加，供热单价同比上升，盈利同比增加。
南纺新材	8,735.01	1,494.40	7,240.61	484.52	报告期获得土地处置收益。

(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) 2020 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《2019-2020 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：一是电力消费延续平稳增长态势。2020 年在稳中求进工作总基调和宏观政策逆周期调节的大背景下，2020 年全社会用电量将延续平稳增长，在没有大范围极端气温影响的情况下，预计 2020 年全国全社会用电量比 2019 年增长 4%-5%。二是非化石能源发电装机比重将继续提高。预计 2020 年全国基建新增发电装机容量 1.2 亿千瓦左右，其中非化石能源发电装机投产 8700 万千瓦左右。预计 2020 年底全国发电装机容量 21.3 亿千瓦，增长 6%左右；非化石能源发电装机合计 9.3 亿千瓦左右，占总装机容量比重上升至 43.6%，比 2019 年底提高 1.7 个百分点左右。三是全国电力供需保持总体平衡。预计全国电力供需总体平衡。分区域看，预计华北、华中区域部分时段电力供需偏紧；华东、南方区域电力供需总体平衡；东北、西北区域电力供应能力富余。

根据福建省工业和信息化厅《关于下达 2020 年度全省差别电量发电调控计划的通知》预测，2020 年福建省社会用电量为 2462.4 亿千瓦时，同比增长 2.5%，预计 2020 全省计划发电 2629.5 亿千瓦时，增长 2.2%，其中：火电发电 1495 亿千瓦时，同比增加 6.3%；核电发电 611.9 亿千瓦

时，同比下降 1.5%；水电发电 400 亿千瓦时，同比下降 9.6%；风电及光伏发电 122.5 亿千瓦时，同比增加 18.7%。

根据贵州省电网预测，2020 年贵州省全社会用电量为 1550 亿千瓦时，同比增加 10 亿千瓦时，基本持平，2020 年贵州省预计黔电送粤电量 500 亿千瓦时，同比增长 11.4%。预计 2020 年全省发电量 2180 亿千瓦时，增长 2.2%，其中：火电 1466.29 亿千瓦时，增长 6.6%，水电 593.11 亿千瓦时，同比下降 10.02%，风电及光伏发电 120.6 亿千瓦时，同比增长 23.5%。

（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。

“十三五”期间，福建省将加快发展可再生能源、安全稳妥发展核电。《福建省“十三五”能源发展规划》明确 2020 年风电装机目标 500 万千瓦（其中陆上风电 300 万千瓦和海上风电 200 万千瓦），较 2015 年末增长 184%；核电装机 871 万千瓦，较 2015 年末增长 59.8%。

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 2020 年底，福建省海上风电规模要达到 200 万千瓦以上，到 2030 年底要达到 500 万千瓦以上。2017 年 7 月 19 日，国家能源局《关于可再生能源发展“十三五”规划实施的指导意见》（国能发新能〔2017〕31 号），明确福建 2017-2020 年新增建设风电规模 350 万千瓦。

根据国家可再生能源开发利用目标引导制度，2020 年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%，2019 年福建省风电、光伏发电量 103.21 亿千瓦时，占全省总发电量的 4.01%，远低于前述目标值。

（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。福建省经信委已下发《关于开展 2020 年电力市场交易方案的通知》，确定 2020 年电力市场交易总体方案，其中 2020 年福建省电力市场交易电力规模 800 亿千瓦时左右，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和太阳能发电、清洁能源天然气发电、高效节能超低排放的热电联产，上述项目符合国家优先保障发电或鼓励发电项目，符合电力行业未来发展趋势。

公司在建项目主要为海上风电、陆上风电和工业园区热电联产项目，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。南纺新材将抓住这一机遇，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

2020 年，公司生产经营主要目标：完成发电量 196 亿千瓦时，供热量 818 万吨，机织基布 4,200 万米，针刺非织造布 1,000 万米，过滤材料 154 万平方米，水刺非织造布 24,000 吨，营业收入 105 亿元。围绕以上经营目标，2020 年重点做好以下工作：

1. 深化提质增效，确保完成年度经营目标

加强市场营销，稳定产品市场占有率；加强机组运维管理，稳定机组产能利用率；优化燃料采购渠道，控制燃料成本。

2. 深化项目管理，提升企业持续发展后劲

推进重点项目建设进度，潘宅风电项目年内全部并网发电，石城、平海湾 F 区海上风电项目计划投产过半。

3. 深化资本运作，助力品牌美誉度提升

配合控股股东履行向公司注入其持有的其他电力资产承诺，增厚公司未来业绩。

4. 深化本质安全，保障企业安全环保生产

进一步夯实安全基础管理，完善制度、考核体系，深入推进本质安全企业建设，保障企业安全环保生产。

5. 深化精细管理，夯实企业经营管理基础

进一步完善内部控制体系及运行机制，深化精细管理，夯实管理基础。

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2019年7月8日召开2019年第二次临时股东大会，审议通过2018年年度权益分派方案为：以公司2018年度权益分派实施公告确定的股权登记日2019年7月26日总股本1,551,831,096为基数，向全体股东每10股派发现金红利2.10元（含税），共计分配现金股利325,884,530.16元，2018年度不进行资本公积金转增股本。上述利润分配方案已于2019年7月29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（%）
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

2017 年	0	2.00	0	310,365,114.80	843,534,341.09	36.79
--------	---	------	---	----------------	----------------	-------

注：上述“2019 年度现金分红的数额”暂以公司 2020 年 3 月 31 日总股本 1,551,834,745 股计算得出，最终实际现金分红数额将根据 2019 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。	2017 年 12 月 15 日，至 2020 年 12 月 31 日	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。	2017 年 12 月 15 日，至 2020 年 12 月 31 日	是	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、兼并购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	2017 年 12 月 15 日，长期有效	是	是

			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。			
与重大资产重组相关的承诺	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。	2013年10月24日，长期有效	是	是
	解决关联交易	福能集团	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。	2014年6月13日，长期有效	是	是
	解决关联交易	福能集团	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	2014年4月15日，长期有效	是	是

			<p>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。</p>			
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	福能集团	<p>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</p>	2014年6月3日，长期有效	是	是

			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。			
与重大资产重组相关的承诺	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与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。	2013年10月24日，长期有效	是	是
	其他	福能集团	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	2014年3月18	是	是

			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、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。	日，长期有效		
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	福能集团	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>	2019 年 8 月 1 日至股份发行结束之日起 36 个月内	是	是
与再融资相关的承诺	股份限售	非公开发行九家认购对象	本次认购的福能股份的股票锁定期为三十六个月，即本次发行结束之日起三十六个月内不得转让。	2016 年 1 月 14 日至 2019 年 1 月 14 日，报告期内已履行完毕。	是	是
	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	2015 年	是	是

		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。	8 月 10 日至募集资金使用完毕。		
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。	2017 年 11 月 30 日, 长期有效	是	是
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、若公司后续推出公司股权激励的, 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	福能集团	自公司可转换公司债券上市之日起 6 个月内, 不通过二级市场(包括集合竞价和大宗交易)	2018 年 12 月 26	是	是

			减持所持有的可转换公司债券。	日至 2019 年 6 月 25 日，报 告期内 已履行 完毕。		
其他承 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	2017 年 12 月 15 日至 2021 年	是	是

		<p>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。</p>			
--	--	---	--	--	--

(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	6

	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
财务顾问	平安证券股份有限公司	1,224.55

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 9.68 亿元（不含金融业务），其中：向关联人购买商品 7.64 亿元，接受关联人提供劳务 0.45 亿元，向关联人销售商品 0.67 亿元，向关联人提供劳务 0.92 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	2019 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	57,928.00	56,155.14
		采购辅助材料	1,840.00	1,068.60
	华润电力及其子公司	采购煤炭	25,000.00	
	国电泉州	电量替代交易	3,475.00	3,198.87
	宁德核电	电量替代交易	10,155.00	9,683.59
	神华福能发电及其子公司	采购辅汽	615.00	283.07
		电量替代交易	6,680.00	6,001.99
	小计		105,693.00	76,391.26
接受关联	福能集团及其子公司	码头卸煤清舱保洁服务	1,600.00	1,558.36

人提供劳务		煤炭运输	1,200.00	
		绿化养护服务	400.00	
		勘察设计等服务	3,000.00	254.29
		建安工程服务	16,600.00	953.08
		节电改造能源管理	500.00	395.37
		煤质化验及相关服务	200.00	137.34
		劳务外包、租赁等服务	1,570.00	530.63
	华润电力及其子公司	直购电技术服务	1,300.00	296.12
		信息系统运维等劳务服务等	700.00	324.56
	小计		27,070.00	4,449.75
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	2,146.48
		销售过滤材料	120.00	-
		淡水转供	30.00	1.27
	福化集团及其子公司	供电	200.00	111.08
	神华福能发电及其子公司	供汽	770.00	44.09
		淡水转供	730.00	504.85
	石狮热电	供汽	4,800.00	3,884.03
	小计		9,750.00	6,691.80
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	11,660.00	7,611.20
	福能集团及其子公司	直购电技术服务	626.00	447.56
	福化集团及其子公司	直购电技术服务	66.00	65.59
	宁德核电	直购电技术服务	615.00	281.60
	石狮热电	燃煤转供	2,100.00	819.94
	小计		15,067.00	9,225.89
合计		157,580.00	96,758.70	

(2) 与关联人金融业务交易

单位：万元

关联人	关联交易类别	2019 年预计金额	本期实际金额
福能财务公司	存款业务	≤300,000	273,838.41
	贷款业务	≤300,000	183,996.14
	委托贷款	≤300,000	12,000.00
	开具保函	≤80,000	2,150.00
	开具承兑汇票	≤50,000	9,235.00
	保函及委托贷款等手续费	≤300	21.03

	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	

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

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	960,523.50	27,389,168.48	866,690.55	1,427,876.20	64,247,234.14	2,209,347.55
合计		960,523.50	27,389,168.48	866,690.55	1,427,876.20	64,247,234.14	2,209,347.55
关联债权债务 形成原因		(1) 期末应付利息—福能财务公司 220.93 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 86.67 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	32,200,000.00
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	1,005,750,000.00
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	1,005,750,000.00
担保总额占公司净资产的比例 (%)	6.91
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

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

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）核准公司发行 201,672,018 股股份购买福能集团持有的宁德核电 10% 股权，截至目前，标的资产的过户事宜正在办理中。

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

2019 年是新中国成立 70 周年，是全面建成小康社会、实现第一个百年奋斗目标的关键之年，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大精神，在发展经营业绩的同时，根据自身行业特点继续深入推进精准脱贫工作，注重扶贫同扶志、扶智相结合，在捐资助学、定点扶贫、资助建设民生项目、慈善等公益事业中用实际行动履行上市公司的社会责任。

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 385.33 万元，助力扶贫攻坚工作。

(1) 开展捐资助学活动

为支持当地教育事业的发展，鸿山热电开展青年文明号结对助学活动，为青年文明号“号户”结对的 3 位困难学生送去 1 万元爱心帮扶基金；福能新能源资助莆田市秀屿区当年度 100 名考上大学的贫困生 50 万元助学金；南纺新材为 41 位职工子女送上共计 12.3 万元的奖学金；福能贵州向六枝特区 13 名贫困学生捐款 6.36 万元。

(2) 开展困难帮扶活动

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、困难职工及困难党员进行资金、实物等捐助，帮助其解决生活中遇到的困难，累计发放慰问金 4.2 万元。

(3) 开展定点扶贫工作

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，鸿山热电、福能新能

源、晋江气电向浦城县余墩村、后濠村、政和县西溪村三个定点村拨付帮扶资金 64.22 万元；福能贵州通过国家金库贵州省分库向织金县黑土镇三坝村和中寨乡、六枝特区扶贫开发局扶贫捐款共计 6.8 万元。

(4) 资助建设民生项目

福能新能源支持项目当地乡镇小城镇建设，慰问风电场周边村镇困难户，支持项目当地教育设施和乡镇村道路建设等，共计 150 万元。

(5) 开展就业扶贫

龙安热电积极响应国家精准扶贫号召，深入推进精准扶贫工作为保帮扶对象脱真贫、真脱贫，按照“当地优先录用”的原则安排当地村民作为企业用工达 33 人。

(6) 开展产业帮扶活动

根据《福建省人民政府国有资产监督管理委员会关于积极开展消费扶贫的函》（闽国资便函（2018）98 号）的要求，公司本部及权属企业积极开展消费扶贫，共计支出 90.45 万元。

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	385.33
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 type="checkbox"/> 其他
1.3 产业扶贫项目投入金额	90.45
2. 转移就业脱贫	
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数(人)	33
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	69.66
4.2 资助贫困学生人数(人)	157
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	71.02
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数(个)	5
9.2 投入金额	154.20
三、所获奖项(内容、级别)	

4. 后续精准扶贫计划

√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，公司将继按照精准扶贫要求，积极履行企业社会责任，精准定位扶贫对象、深入推进教育扶贫、就业扶贫、产业扶贫等方面的工作部署，确保高质量完成扶贫年度工作任务。

1. 继续开展特困户慰问和金秋助学活动；
2. 继续开展帮助驻村推进精准脱贫、建设美丽乡村活动；
3. 继续开展“同心助贫 国资先行”消费扶贫活动，落实省国资委消费扶贫工作计划；
4. 按照“当地优先录用”的原则，根据岗位需求，龙安热电将通过劳务派遣公司继续为当地提供就业岗位。

(二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司第九届董事会第五次会议审议通过了《福能股份 2019 年度社会责任报告》，详见上交所网站 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		2019 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 ₂	21.44mg/m ³	35mg/m ³	发改能源〔2014〕2093 号文,超低排放限值	630.89t	3500t	通过 1 根烟囱有组织排放
		NO _x	36.81mg/m ³	50mg/m ³		1082.45t	3373.06t	
		烟尘	4.99mg/m ³	10mg/m ³		147.2t	1011.92t	
	废水	废水循环利用,达到零排放						
晋江气电	废气	SO ₂	4.64mg/m ³	35mg/m ³	发改能源〔2014〕2093 号文,燃气轮机组排放限值	36.35t	52.16t	通过 4 根烟囱有组织排放
		NO _x	29.05mg/m ³	50mg/m ³		313.85t	1,380.8t	
	废水	COD	26.75mg/L	100mg/L	污水综合排放标准 GB8978-1996	1.46t	4.2t	通过管道有组织排到厂区循环水前池
		NH ₃ -N	0.76mg/L	15mg/L		0.07t	0.7t	
龙安热电	废气	SO ₂	10mg/m ³	35mg/m ³	发改能源〔2014〕2093 号文,超低排放限值	32.58t	95.23t	通过 1 根烟囱(两内筒)有组织排放
		NO _x	35mg/m ³	50mg/m ³		94.96t	166.66t	
		烟尘	3mg/m ³	10mg/m ³		6.45t	22.5t	
	废水	废水循环利用,达到零排放						
南纺	废气	SO ₂	110mg/m ³	400mg/m ³	锅炉大气污染物排放标准	120.29t	268.36t	通过 4 根烟囱有组织排放
		NO _x	307mg/m ³	400mg/m ³		65.31t	99.83t	

新材	废水	COD	48mg/L	80mg/L	GB-13271-2014 纺织染整工业水 污染物排放标准 GB-4287-2012	55.10t	129.58t	通过 2 个排放口 有组织排放
		NH ₃ -N	1.8mg/L	10mg/L		2.53t	3.971t	
福能 贵州	废气	SO ₂	93.81mg/m ³	200mg/m ³	《火力发电厂大 气污染物排放标 准》(2011 版)限 值	1998.01t	5082t	通过 1 根烟囱(双 内筒)有组织排放
		NO _x	159.01mg/m ³	200mg/m ³		3392.04t	5082t	
		烟尘	8.35mg/m ³	30mg/m ³		180.68t	576t	
	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, 建设的环保设施运行良好。

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, 环保设施运行良好。

④南纺新材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。新建的高新材料园区污水站已经投入试运行。

⑤福能贵州配套建设石灰石-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。

(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
福能贵州	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
南纺新材	通过南平市环保局批复	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
福能贵州	已备案
晋江气电	已备案
龙安热电	已备案
南纺新材	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
福能贵州	每季度监测
晋江气电	每季度监测
龙安热电	每季度监测
南纺新材	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。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日起在上交所上市交易，债券简称“福能转债”，债券代码“110048”。福能转债自2019年6月14日起可转换为公司股票，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于2019年7月29日调整为8.48元/股。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

√适用 □不适用

期末转债持有人数	2,249	
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	216,544,000	7.65
中国工商银行股份有限公司—中欧可转债债券型证券投资基金	122,297,000	4.32
工银瑞信基金—交通银行—工银瑞信投资管理有限公司	100,000,000	3.53
招商财富—邮储银行—中国邮政储蓄银行股份有限公司	84,426,000	2.98
申万宏源证券有限公司	52,825,000	1.87
工银瑞信基金—民生银行—江苏省国际信托—江苏信托·民生财富单一资金信托	48,000,000	1.70
全国社保基金二零六组合	43,019,000	1.52
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002沪	40,774,000	1.44
华夏人寿保险股份有限公司—自有资金	40,000,000	1.41
全国社保基金二零四组合	38,821,000	1.37

(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	2,830,000,000	71,000	0	0	2,829,929,000

报告期转债累计转股情况

√适用 □不适用

报告期转股额（元）	71,000
报告期转股数（股）	8,232
累计转股数（股）	8,232
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.0005
尚未转股额（元）	2,829,929,000

未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.9975
-------------------	---------

(四) 转股价格历次调整情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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
2019年7月29日	8.48	2019年7月22日	《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	因实施2018年度权益分派方案,按《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				8.48

(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证券评估有限公司(以下简称“中诚信证评”)对公司及公开发行的福能转债进行跟踪评级。中诚信证评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2019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(2019)》(信评委函字[2019]跟踪516号),中诚信证评维持公司主体信用等级为“AA⁺”,评级展望“稳定”;维持福能转债信用等级为“AA⁺”。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》有关条款的约定,公司委托中国结算上海分公司为截止2019年12月6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”持有人兑付第一年利息,本计息年度票面利率为0.4%(含税),即每张面值100元人民币可转债兑息金额为0.40元人民币(含税),可转债除息日为2019年12月9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	293,478,251	18.91				-293,478,251	-293,478,251	0	
1、国家持股									
2、国有法人持股	173,913,037	11.21				-173,913,037	-173,913,037	0	
3、其他内资持股	119,565,214	7.70				-119,565,214	-119,565,214	0	
其中：境内非国有法人持股	119,565,214	7.70				-119,565,214	-119,565,214	0	
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	1,258,347,323	81.09				293,486,483	293,486,483	1,551,833,806	100.00
1、人民币普通股	1,258,347,323	81.09				293,486,483	293,486,483	1,551,833,806	100.00
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	1,551,825,574	100.00				8,232	8,232	1,551,833,806	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[2015]3126 号文）核准非公开发行的 293,478,251 股有限售条件流通股于 2019 年 1 月 14 日解禁上市流通。

(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自 2019 年 6 月 14 日起可转换为公司股票，报告期内累计转股 8,232 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

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
三峡资本控股有限责任公司	108,695,651	108,695,651	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
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	32,608,695	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
全国社保基金五零四组合	32,608,695	32,608,695	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
福建长源纺织有限公司	32,608,695	32,608,695	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
福州港务集团有限公司	21,739,129	21,739,129	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
上海汽车集团股权投资有限公司	21,739,129	21,739,129	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
平安资管—平安银行—平安资产创赢 5 号资产管理产品	14,739,129	14,739,129	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
福建省交通运输集团有限责任公司	10,869,564	10,869,564	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
厦门路桥五缘投资有限公司	10,869,564	10,869,564	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
平安资产—工商银行—平安资产鑫享 7 号保险资产管理产品	7,000,000	7,000,000	0	0	非公开发行	2019 年 1 月 14 日
合计	293,478,251	293,478,251	0	0	/	/

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司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

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自2019年6月14日起可转换为公司股票，报告期内累计转股8,232股。公司股份总数由1,551,825,574股变更为1,551,833,806股。

(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)	21,717
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	24,165

(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	0	969,863,611	62.50	0	无	0	国有法人
三峡资本控股有 限责任公司	0	114,841,963	7.40	0	无	0	国有法人
南平实业集团有 限公司	0	49,732,112	3.20	0	无	0	国有法人
福建长源纺织有 限公司	0	32,608,695	2.10	0	质押	27,000,000	境内非国 有法人
方正富邦基金一 包商银行一紫金 亿丰(北京)投 资管理有限公司	0	32,608,695	2.10	0	质押	32,608,695	未知
上海汽车集团股 权投资有限公司	0	21,739,129	1.40	0	无	0	国有法人

福州港务集团有限公司	0	21,739,129	1.40	0	无	0	国有法人
华泰证券股份有限公司—中庚价值领航混合型证券投资基金	17,732,698	17,732,698	1.14	0	无	0	未知
全国社保基金五零四组合	-16,304,032	16,304,663	1.05	0	无	0	未知
中国（福建）对外贸易中心集团有限责任公司	0	14,982,497	0.97	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			114,841,963	人民币普通股	114,841,963		
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		
上海汽车集团股权投资有限公司			21,739,129	人民币普通股	21,739,129		
福州港务集团有限公司			21,739,129	人民币普通股	21,739,129		
华泰证券股份有限公司—中庚价值领航混合型证券投资基金			17,732,698	人民币普通股	17,732,698		
全国社保基金五零四组合			16,304,663	人民币普通股	16,304,663		
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		
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；除上述情形外，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

(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	福能集团
----	------

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 2019 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 2.08%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
林金本	董事长	男	59	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		0	是
周必信	副董事长	男	59	2019-01-24	2021-04-12	0	0	0		0	是
程元怀	董事、总经理	男	55	2015-06-08	2021-04-12	0	0	0		62.79	否
张小宁	董事	男	45	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		54.35	否
程志明	董事	男	51	2016-12-28	2021-04-12	0	0	0		0	是
郭绯红	董事	女	47	2018-04-13	2021-04-12	0	0	0		0	是
李 宁	独立董事	男	55	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		6.80	否
潘 琰	独立董事	女	64	2017-12-15	2021-04-12	0	0	0		6.80	否
吴玉姜	独立董事	女	54	2015-04-28	2021-04-12	0	0	0		6.80	否
陈 伟	监事会主席	男	44	2019-01-24	2021-04-12	0	0	0		0	是
王贵长	监事	男	49	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		0	是
郑建新	监事	男	53	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		0	是
丁本智	职工监事	男	57	2012-03-27	2021-04-12	0	0	0		38.28	否
黄晓芬	职工监事	女	40	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		28.29	否
叶道正	副总经理	男	51	2017-11-21	2021-04-12	0	0	0		54.11	否
周朝宝	副总经理	男	54	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		54.46	否
郑声清	副总经理	男	50	2018-04-13	2021-04-12	0	0	0		121.16	否
马信明	副总经理	男	52	2019-10-15	2021-04-12	0	0	0		3.75	否
许建才	财务总监	男	51	2014-09-03	2021-04-12	0	0	0		50.23	否
汪元军	董事会秘书、总法律顾问	男	40	2016-05-20	2021-04-12	0	0	0		46.82	否
林 群	监事会主席(离任)	男	61	2014-09-03	2019-01-07	0	0	0		0	否

黄友星	副董事长（离任）	男	57	2014-09-03	2019-01-07	0	0	0		0	是
沈龙山	副总经理（离任）	男	60	2014-09-03	2019-02-27	0	20,000	20,000	增持	45.70	否
李祖安	副总经理（离任）	男	57	2014-09-03	2019-10-15	0	0	0		51.43	否
合计	/	/	/	/	/	0	20,000	20,000	/	631.77	/

姓名	主要工作经历
林金本	高级经济师，现任福能集团党委书记、董事长，本公司董事长；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；曾任福建省煤田地质局局长、党委委员，福建省国土资源厅党组成员，厦门京闽能源实业有限公司副董事长。
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，国电泉州副董事长，华能霞浦核电董事，国核福建副董事长，海峡发电董事；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，现任福建省配售电执行董事（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。
程志明	高级经济师，现任三峡资本控股有限责任公司总经理，本公司董事；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，三峡电能有限公司董事，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；曾兼任中车资本（天津）股权投资基金管理有限公司董事，北京中水科水电科技开发有限公司董事，内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司监事，三峡福能（平潭）股权投资基金管理有限公司副董事长。
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；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。
李 宁	教授、博士生导师，现任厦门大学能源学院、能源研究院院长，“千人计划”国家特聘专家，工学部副主任，本公司独立董事；兼任美国加州大学伯克利核研究中心副主任；曾任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等；曾兼任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。
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	现任福建闽君律师事务所合伙人、主任，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。

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长，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，现任南纺新材染整一厂厂长、党支部书记，本公司职工监事；曾任南纺公司新材织布厂布机车间副主任、主任。
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。
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，现任晋江气电党委书记、董事长，本公司副总经理；曾任鸿山热电总经理、党总支书记，晋江气电总经理。
郑声清	工程师，现任福能贵州党委书记、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，现任南纺新材党委书记、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、证券法务部经理；兼任国电泉州监事；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、证券法务部副经理。
林群	退休。曾任福能集团副总经理、总法律顾问、党委委员，本公司监事会主席。
黄友星	高级工程师，现任福能集团党委委员、副总经理；兼任福建惠安泉惠发电有限责任公司董事，福建省城乡综合开发投资有限责任公司董事长，中核霞浦核电董事；曾任福能集团电力产业部经理，本公司副董事长、总经理；曾兼任华能霞浦核电董事，福建润福热电有限公司董事，国电泉州副董事长。
沈龙山	退休。曾任福能新能源党委书记、执行董事，本公司副总经理。
李祖安	高级工程师，现任国核福建副总经理；曾任南纺新材党委书记、执行董事，本公司副总经理。

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
林金本	福能集团	党委书记、董事长	2012-04	
周必信	福能集团	党委委员、副总经理	2011-12	
程志明	三峡资本控股有限责任公司	总经理	2018-07	
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	
王贵长	福能集团	财务与资产管理部经理	2012-12	2019-04
郑建新	福能集团	资本运营部经理	2016-03	
黄友星	福能集团	党委委员、副总经理	2015-06	
在股东单位任职情况的说明				

(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
林金本	福建石油化工集团有限责任公司	党委书记、董事长	2015-07	
	福建炼油化工有限公司	副董事长		
周必信	福建石油化工集团有限责任公司	董事		
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	
	国电泉州热电有限公司	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		
	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		
	海峡发电有限责任公司	董事		
程志明	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		
	德阳东深新能源科技有限公司	董事		
郭绯红	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		
李 宁	厦门大学能源学院、能源研究院	院长、教授、博导	2008-09	
	美国加州大学伯克利核研究中心	副主任	2008	
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	
	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	
	福建发展高速公路股份有限公司	独立董事	2016-05	
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	
	神华福能（福建雁石）发电有限责任公司	监事	2017-08	
王贵长	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	2019-04	
	福能期货股份有限公司	董事长	2011-07	
	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	2015-02	
	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		
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		
	万盛基业投资有限责任公司	董事		
叶道正	神华福能发电有限责任公司	董事	2018-01	
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	国电泉州热电有限公司	监事	2017-05	
黄友星	中核霞浦核电有限公司	董事	2015-05	
	福建惠安泉惠发电有限责任公司	董事		
	福建省城乡综合开发投资有限责任公司	董事长	2015-09	
李祖安	国核（福建）核电有限公司	副总经理	2019-10	

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 631.77 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
周必信	副董事长	选举	股东大会选举
陈 伟	监事会主席	选举	股东大会选举
马信明	副总经理	聘任	董事会聘任
林 群	监事会主席	离任	退休
黄友星	副董事长	离任	工作变动提出辞职
沈龙山	副总经理	离任	退休
李祖安	副总经理	离任	工作变动提出辞职

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	2,958
在职员工的数量合计	2,983
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	1,484
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,659
销售人员	78
技术人员	782
财务人员	79
行政人员	385
合计	2,983
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士研究生	27
大学本科	1,223
大学专科	447
中专、高中及以下	1,286
合计	2,983

(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，培训工作坚持以公司发展战略和员工需求为主线，以技能提升、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，为企业经营和发展奠定了良好的人力资源基础。2019 年全司按照培训计划，开展各岗位技能、专业技术知识、经营生产管理等知识技能的培训，开展了电力企业的职工职业技能竞赛活动，以赛促学和提升职工技能水平。全年培训 18,563 人次，年人均培训约 58.9 学时，公司上下形成学技术、钻研技术的良好氛围。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	301,640 小时
劳务外包支付的报酬总额	13,094,443 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
2019 年第一次临时股东大会	2019-01-24	http://www.sse.com.cn	2019-01-25
2018 年年度股东大会	2019-05-10	http://www.sse.com.cn	2019-05-11
2019 年第二次临时股东大会	2019-07-08	http://www.sse.com.cn	2019-07-09
2019 年第三次临时股东大会	2019-09-23	http://www.sse.com.cn	2019-09-24
2019 年第四次临时股东大会	2019-11-25	http://www.sse.com.cn	2019-11-26

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	
林金本	否	14	14	14	0	0	否	3
周必信	否	13	13	13	0	0	否	2
程元怀	否	14	14	12	0	0	否	5
张小宁	否	14	14	12	0	0	否	5
程志明	否	14	14	13	0	0	否	0
郭绯红	否	14	14	12	0	0	否	2

李 宁	是	14	14	14	0	0	否	1
潘 琰	是	14	14	12	0	0	否	4
吴玉姜	是	14	14	12	0	0	否	5

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	14
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	12
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(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（详见本报告“第五节 重要事项”），截止目前已完成国电泉州 23%股权和石狮热电 46.67%股权的资产注入工作，其余承诺正严格履行中。

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

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

审计报告

信会师报字[2020]第 ZA11133 号

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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 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。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
(一) 应收账款减值	
<p>相关信息披露详见财务报表附注三、（十）及附注五、（三）、2。截至 2019 年 12 月 31 日止，福能股份应收账款账面余额 170,747.87 万元，坏账准备 1,121.59 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>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>

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
(二) 商誉减值	
<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2019年12月31日止, 合并财务报表中商誉账面余额为人民币49,203.38万元, 减值准备余额为人民币9,792.95万元。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经济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>
(三) 关联交易	
<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2019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2019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：

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

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对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。

(5) 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。

(6) 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。

在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

中国注册会计师：张勇（项目合伙人）
（特殊普通合伙）

中国注册会计师：杨镇宇

中国·上海

2020年4月21日

二、财务报表

合并资产负债表

2019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	2019年12月31日	2018年12月31日
流动资产：			
货币资金	七.1	4,757,640,969.67	5,274,575,481.77
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七. 4	39,689,685.11	236,046,419.88
应收账款	七. 5	1,696,262,859.54	1,613,845,154.97
应收款项融资	七. 6	113,104,870.56	
预付款项	七. 7	113,082,919.47	119,950,654.65
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	20,640,232.70	14,329,454.87
其中：应收利息		1,216,171.13	989,654.23
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七. 9	414,435,666.75	540,204,679.42
持有待售资产	七. 10	1,380,992.14	32,799,111.45
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七. 12	269,262,516.26	328,439,719.11
流动资产合计		7,425,500,712.20	8,160,190,676.12
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			638,021,238.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七. 16	2,180,621,405.03	1,693,609,398.59
其他权益工具投资	七. 17	636,552,206.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七. 19	4,116,671.07	4,520,254.68
固定资产	七. 20	14,523,748,555.07	13,716,251,396.81
在建工程	七. 21	1,744,959,300.93	1,685,979,505.06
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七. 25	372,081,079.03	378,829,030.73
开发支出			
商誉	七. 27	394,104,286.40	462,965,086.40
长期待摊费用	七. 28	6,405,770.93	
递延所得税资产	七. 29	79,740,633.62	77,283,809.17
其他非流动资产	七. 30	564,628,280.94	389,290,125.66
非流动资产合计		20,506,958,189.02	19,046,749,845.10
资产总计		27,932,458,901.22	27,206,940,521.22
流动负债：			
短期借款	七. 31	250,000,000.00	550,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七. 34	37,000,000.00	69,154,528.75
应付账款	七. 35	882,354,568.76	1,173,387,365.76
预收款项	七. 36	8,071,561.95	23,859,232.81
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. 37	68,189,358.71	66,279,903.19
应交税费	七. 38	143,637,790.02	103,744,702.24
其他应付款	七. 39	480,068,957.18	573,376,593.35
其中：应付利息		13,354,872.62	12,153,518.24
应付股利		25,094.34	24,655.86
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. 41	1,502,530,744.98	1,038,435,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		3,371,852,981.60	3,598,237,326.10
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七. 43	7,438,277,939.74	7,933,847,244.22
应付债券	七. 44	2,412,227,664.32	2,313,342,959.62
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七. 46	10,000,000.00	10,000,000.00
长期应付职工薪酬	七. 47	1,988,141.07	2,172,630.72
预计负债			
递延收益	七. 49	58,628,598.06	61,175,259.99
递延所得税负债		83,127,746.36	67,488,987.12
其他非流动负债			
非流动负债合计		10,004,250,089.55	10,388,027,081.67
负债合计		13,376,103,071.15	13,986,264,407.77
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七. 51	3,792,702,962.00	3,792,694,730.00
其他权益工具		500,267,172.84	500,279,724.03
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七. 53	3,205,433,707.97	3,204,962,396.56
减：库存股			
其他综合收益	七. 55	10,046,521.50	11,148,295.50
专项储备			
盈余公积	七. 57	625,490,500.00	508,992,221.15
一般风险准备			
未分配利润	七. 58	4,527,839,906.97	3,726,384,531.12

归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计		12,661,780,771.28	11,744,461,898.36
少数股东权益		1,894,575,058.79	1,476,214,215.09
所有者权益(或股东权益)合计		14,556,355,830.07	13,220,676,113.45
负债和所有者权益(或股东权益)总计		27,932,458,901.22	27,206,940,521.22

法定代表人: 林金本

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

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		1,340,942,356.50	2,277,297,042.55
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
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	287,724,908.28	100,884,016.64
其中: 应收利息		207,488.41	161,218.49
应收股利		286,950,000.00	100,000,000.00
存货			
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	2,195,227.82
流动资产合计		2,081,128,934.79	2,380,376,287.01
非流动资产:			
债权投资		194,000,000.00	
可供出售金融资产			636,021,238.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七.3	11,978,679,374.60	11,099,176,861.50
其他权益工具投资		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	859,138.24
在建工程		1,870,199.81	1,584,728.33
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			

无形资产		973,588.89	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		1,570,836.94	
递延所得税资产		32,248,886.35	18,392,076.72
其他非流动资产			
非流动资产合计		12,845,092,198.89	11,756,034,042.79
资产总计		14,926,221,133.68	14,136,410,329.80
流动负债：			
短期借款		100,000,000.00	440,000,000.00
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
应付职工薪酬		2,488,384.90	2,368,924.74
应交税费		106,538.88	2,722,985.57
其他应付款		10,490,135.92	9,537,070.05
其中：应付利息		3,118,082.08	2,720,547.50
应付股利		25,094.34	24,655.86
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		330,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计		443,085,059.70	454,628,980.36
非流动负债：			
长期借款		1,090,000,000.00	1,030,000,000.00
应付债券		2,412,227,664.32	2,313,342,959.62
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	18,191,250.00
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,520,051,656.32	3,361,534,209.62
负债合计		3,963,136,716.02	3,816,163,189.98
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,551,833,806.00	1,551,825,574.00
其他权益工具		500,267,172.84	500,279,724.03
其中：优先股			
永续债			
资本公积		6,316,360,601.28	6,315,889,289.87
减：库存股			
其他综合收益		53,471,976.00	54,573,750.00

专项储备			
盈余公积		460,315,177.93	363,379,518.95
未分配利润		2,080,835,683.61	1,534,299,282.97
所有者权益（或股东权益）合计		10,963,084,417.66	10,320,247,139.82
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,926,221,133.68	14,136,410,329.80

法定代表人：林金本

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入	七.59	9,945,408,144.10	9,353,920,049.00
其中：营业收入		9,945,408,144.10	9,353,920,049.00
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	七.59	8,638,082,450.97	8,240,378,728.01
其中：营业成本		7,871,625,593.09	7,520,916,551.30
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	七.60	73,197,233.80	75,120,861.98
销售费用	七.61	46,003,729.43	48,667,485.13
管理费用	七.62	206,802,991.02	182,875,821.10
研发费用	七.63	13,919,505.71	5,843,382.77
财务费用	七.64	426,533,397.92	406,954,625.73
其中：利息费用		499,676,851.38	436,269,840.91
利息收入		77,280,322.69	33,944,773.33
加：其他收益	七.65	49,106,940.87	51,239,740.36
投资收益（损失以“-”号填列）	七.66	249,477,110.07	221,761,251.90
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		169,363,036.42	97,691,510.95
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）			-5,168.16
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七.69	-6,389,256.33	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七.70	-98,021,791.44	-70,147,839.06
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七.71	137,633,492.91	3,024,495.63

三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,639,132,189.21	1,319,413,801.66
加：营业外收入	七.72	7,268,161.52	16,789,189.19
减：营业外支出	七.73	7,041,256.51	13,400,035.77
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,639,359,094.22	1,322,802,955.08
减：所得税费用		319,738,094.99	240,597,285.58
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,319,620,999.23	1,082,205,669.50
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,319,620,999.23	1,082,205,669.50
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）		1,243,838,184.86	1,050,404,228.01
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		75,782,814.37	31,801,441.49
六、其他综合收益的税后净额		-1,101,774.00	-7,248,681.00
（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		-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			-7,248,681.00
（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）可供出售金融资产公允价值变动损益			
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（5）持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
（6）其他债权投资信用减值准备			
（7）现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
（8）外币财务报表折算差额			
（9）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		1,318,519,225.23	1,074,956,988.50
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
八、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)		0.80	0.68
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.72	0.68

定代表人：林金本

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加		30,408.18	302,845.62
销售费用			
管理费用		18,932,441.00	17,797,021.13
研发费用			
财务费用		145,492,472.15	61,063,493.12
其中：利息费用		177,059,359.28	65,184,618.96
利息收入		31,586,484.05	4,126,331.76
加：其他收益		41,242.25	49,145.73
投资收益（损失以“-”号填列）		1,120,016,402.82	493,886,798.23
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		169,153,543.08	98,589,345.03
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）			-5,168.16
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			2,756,458.64
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		955,602,323.74	417,523,874.57
加：营业外收入			
减：营业外支出		102,543.59	200,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		955,499,780.15	417,323,874.57
减：所得税费用		-13,856,809.63	-18,415,680.93
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		969,356,589.78	435,739,555.50
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		969,356,589.78	435,739,555.50
（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		-1,101,774.00	-7,248,681.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-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		-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			-7,248,681.00
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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			-7,248,681.00
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的			

金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		968,254,815.78	428,490,874.50
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：林金本

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

2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		10,339,626,743.95	9,548,118,388.93
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		39,331,073.36	49,068,607.33
收到其他与经营活动有关的现金	七.76	249,780,688.46	237,288,932.82
经营活动现金流入小计		10,628,738,505.77	9,834,475,929.08
购买商品、接受劳务支付的现金		6,524,856,705.15	6,380,148,974.97
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		486,818,210.98	450,401,843.59
支付的各项税费		685,222,042.46	637,569,139.49
支付其他与经营活动有关的现金	七.76	221,827,834.05	225,724,234.21
经营活动现金流出小计		7,918,724,792.64	7,693,844,192.26
经营活动产生的现金流量净额		2,710,013,713.13	2,140,631,736.82
二、投资活动产生的现金流量：			

收回投资收到的现金			88,847.21
取得投资收益收到的现金		145,015,382.45	168,838,799.72
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		179,337,206.12	8,379,010.82
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	七.76	18,421,568.81	20,357,570.59
投资活动现金流入小计		342,774,157.38	197,664,228.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,413,081,652.68	1,505,687,217.70
投资支付的现金		382,162,500.00	302,167,514.92
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			
投资活动现金流出小计		2,795,244,152.68	1,807,854,732.62
投资活动产生的现金流量净额		-2,452,469,995.30	-1,610,190,504.28
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		392,000,000.00	428,750,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		392,000,000.00	428,750,000.00
取得借款收到的现金		1,402,391,440.50	4,442,110,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,794,391,440.50	4,870,860,000.00
偿还债务支付的现金		1,733,865,000.00	1,759,329,462.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		794,087,925.30	809,053,354.91
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		32,367,258.45	1,503,300.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七.76	19,903,830.24	5,587,944.09
筹资活动现金流出小计		2,547,856,755.54	2,573,970,761.44
筹资活动产生的现金流量净额		-753,465,315.04	2,296,889,238.56
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-42,914.89	-308,909.76
五、现金及现金等价物净增加额	七.77	-495,964,512.10	2,827,021,561.34
加：期初现金及现金等价物余额		5,253,605,481.77	2,426,583,920.43
六、期末现金及现金等价物余额		4,757,640,969.67	5,253,605,481.77

法定代表人：林金本

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

2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		625,616,211.86	907,620,114.77

经营活动现金流入小计		625,616,211.86	907,620,114.77
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		10,180,974.06	8,849,262.53
支付的各项税费		2,223,305.04	77,441.60
支付其他与经营活动有关的现金		602,027,252.11	990,862,685.17
经营活动现金流出小计		614,431,531.21	999,789,389.30
经营活动产生的现金流量净额		11,184,680.65	-92,169,274.53
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		15,300,000.00	2,088,847.21
取得投资收益收到的现金		828,989,912.64	440,591,555.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			55,399,784.02
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			300,000,000.00
投资活动现金流入小计		844,289,912.64	798,080,186.56
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,653,575.53	1,421,647.62
投资支付的现金		790,162,500.00	1,619,417,514.92
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		644,000,000.00	
投资活动现金流出小计		1,437,816,075.53	1,620,839,162.54
投资活动产生的现金流量净额		-593,526,162.89	-822,758,975.98
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		490,000,000.00	3,978,560,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		490,000,000.00	3,978,560,000.00
偿还债务支付的现金		440,000,000.00	800,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		403,501,884.09	367,811,673.15
支付其他与筹资活动有关的现金		511,319.72	1,623,000.00
筹资活动现金流出小计		844,013,203.81	1,169,434,673.15
筹资活动产生的现金流量净额		-354,013,203.81	2,809,125,326.85
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-936,354,686.05	1,894,197,076.34
加：期初现金及现金等价物余额		2,277,297,042.55	383,099,966.21
六、期末现金及现金等价物余额		1,340,942,356.50	2,277,297,042.55

法定代表人：林金本

主管会计工作负责人：许建才

会计机构负责人：周树理

合并所有者权益变动表

2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度												少数股东权益	所有者权益合计	
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	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

2019 年年度报告

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													
1. 提取盈余公积								116,498,278.85	-442,382,809.01	-325,884,530.16	-49,421,970.67		-375,306,500.83
2. 提取一般风险准备								116,498,278.85	-116,498,278.85				
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													

2019 年年度报告

用														
(六)其他														
四、本期末余额	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

项目	2018 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	3,792,694,730.00				3,204,978,896.08		18,396,976.50		452,350,957.62		3,042,986,681.44		10,511,408,241.64	603,412,745.00	11,114,820,986.64
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				3,204,978,896.08		18,396,976.50		452,350,957.62		3,042,986,681.44		10,511,408,241.64	603,412,745.00	11,114,820,986.64
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				500,279,724.03	-16,499.52		-7,248,681.00		56,641,263.53		683,397,849.68		1,233,053,656.72	872,801,470.09	2,105,855,126.81
（一）综合收益总额							-7,248,681.00				1,050,404,228.01		1,043,155,547.01	31,801,441.49	1,074,956,988.50
（二）所有者投入和减少资本				500,279,724.03	-16,499.52								500,263,224.51	842,503,328.60	1,342,766,553.11
1. 所有者投入的普通股														428,750,000.00	428,750,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															

2019 年年度报告

3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他			500,279,724.03	-16,499.52								500,263,224.51	413,753,328.60	914,016,553.11
(三)利润分配														
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配														
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														

2019 年年度报告

用													
(六)其他													
四、本期末余额	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

法定代表人：林金本

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

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、上年期末余额	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											

2019 年年度报告

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

项目	2018 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、上年期末余额	1,551,825,574.00				6,315,905,789.39		61,822,431.00		319,805,563.40	1,452,498,797.82	9,701,858,155.61
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				6,315,905,789.39		61,822,431.00		319,805,563.40	1,452,498,797.82	9,701,858,155.61
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)				500,279,724.03	-16,499.52		-7,248,681.00		43,573,955.55	81,800,485.15	618,388,984.21
(一) 综合收益总额							-7,248,681.00			435,739,555.50	428,490,874.50
(二) 所有者投入和减少资本				500,279,724.03	-16,499.52						500,263,224.51
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他				500,279,724.03	-16,499.52						500,263,224.51
(三) 利润分配									43,573,955.55	-353,939,070.35	-310,365,114.80
1. 提取盈余公积									43,573,955.55	-43,573,955.55	
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-310,365,114.80	-310,365,114.80
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	1,551,825,574.00			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

法定代表人：林金本

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2019年12月31日,累计转股数为8,232.00股,转股后公司总股本155,183.3806万股。

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2020年4月21日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2019 年 12 月 31 日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下（一级以下略）：

子公司名称
福建省鸿山热电有限责任公司
福建晋江天然气发电有限公司
福建省福能新能源有限责任公司
福建福能南纺新材料有限公司（原福建南纺有限责任公司）
福建省福能龙安热电有限公司
福建福能东南热电有限责任公司
福建省配电售电有限责任公司
福能（贵州）发电有限公司（原华润电力（六枝）有限公司）
福建省福能海峡发电有限公司

本公司 2014 年度实施的重大资产重组构成反向购买，本公司按反向购买编制合并报表，详见本附注“五、6 合并财务报表的编制方法”。

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”。

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。根据实际发生的交易和事项，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》的披露规定编制财务报表。

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 金融工具之金融资产减值的测试方法及会计处理方法”、“五、22 固定资产”、“五、28 无形资产”、“五、36 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，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。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：购买方在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。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。

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

(1) 合并范围

本公司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。

(2) 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，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。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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。

A、增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对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，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在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，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

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，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及

除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

B、处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

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，本公司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其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外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，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

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，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 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。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的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的相关政策进行会计处理；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。

C、购买子公司少数股权

本公司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。

D、不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的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。

(3) 本公司按反向购买编制合并报表的说明

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），核准本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。重组交易完成后，福建省能源集团有限责任公司持有本公司的 77.07%股份，成为本公司控股股东，重大资产重组交易导致本公司控股股东发生变化。

根据《企业会计准则第 20 号-企业合并》、《企业会计准则讲解(2010)》以及财政部会计司财会便[2009]17号《关于非上市公司购买上市公司股权实现间接上市会计处理的复函》等相关规定，上述重大资产重组构成反向购买。本公司遵从以下原则编制合并财务报表：

A、合并财务报表中，法律上子公司的资产、负债应以其在合并前的账面价值进行确认和计量。

B、合并财务报表中的留存收益和其他权益性余额应当反映的是法律上子公司在合并前的留存收益和其他权益余额。

C、合并财务报表中的权益性工具的金额应当反映法律上子公司合并前发行在外的股份面值以及假定在确定该项企业合并成本过程中新发行的权益性工具的金额。但是在合并财务报表中的权益结构应当反映法律上母公司的权益结构，即法律上母公司发行在外权益性证券的数量及种类。

D、法律上母公司的有关可辨认资产、负债在并入合并财务报表时，应以其在购买日确定的公允价值进行合并，企业合并成本大于合并中取得的法律上母公司（被购买方）可辨认净资产公允价值的份额体现为商誉，小于合并中取得的法律上母公司（被购买方）可辨认净资产公允价值的份额确认为合并当期损益。

E、合并财务报表的比较信息应当是法律上子公司的比较信息（即法律上子公司的前期合并财务报表）。

F、法律上子公司的有关股东在合并过程中未将其持有的股份转换为对法律上母公司股份的，该部分股东享有的权益份额在合并财务报表中应作为少数股东权益列示。因法律上子公司的部分股东未将其持有的股份转换为法律上母公司的股权，其享有的权益份额仍仅限于对法律上子公司的部分，该部分少数股东权益反映的是少数股东按持股比例计算享有法律上子公司合并前净资产账面价值的份额。另外，对于法律上母公司的所有股东，虽然该项合并中其被认为被购买方，但其享有合并形成报告主体的净资产及损益，不应作为少数股东权益列示。

G、因法律上母公司保留资产、负债构成业务，企业合并成本与取得的法律上母公司（被购买方）可辨认净资产公允价值份额的差额应当确认为商誉或计入当期损益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- （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。

本公司对合营企业投资的会计政策见本附注“五、20 长期股权投资”。

8. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）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。

（2）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，采用交易发生日的即期汇率（或：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。提示：若采用此种方法，应明示何种方法何种口径）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

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

(1) 金融工具的分类

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

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（债务工具）和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

业务模式是以收取合同现金流量为目标且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的，分类为以摊余成本计量的金融资产；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且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的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）；除此之外的其他金融资产，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。

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其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）。

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。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

金融资产和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资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接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或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

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。

2019年1月1日前适用的会计政策

1) 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）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

3) 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

5) 其他金融负债

按其公允价值和和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如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，则终止确认该金融资产；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可供出售金融资产的情形）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可供出售金融资产的情形）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。

（4）金融负债终止确认条件

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。

（5）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。

（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。

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。

通常账龄超过 1 年，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。

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）

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。

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。

对于应收账款，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、公司通过销售商品或提供劳务形成的长期应收款，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。

2019年1月1日前适用的会计政策

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

1) 可供出售金融资产的减值准备：

期末如果可供出售权益工具投资的公允价值发生严重下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

2) 应收款项坏账准备：

① 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项：

单项金额重大的判断依据或金额标准：单项金额超过期末应收款项余额的10%或单项金额超过人民币300万元以上。

单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法：

单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。单独测试未发生减值的应收款项，将其归入相应组合计提坏账准备。

② 按信用风险特征组合计提坏账准备应收款项：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法

组合名称	确定组合的依据
账龄组合	账龄状态
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
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
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

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1 年以内	5	5
1—2 年	10	10
2—3 年	20	20
3—4 年	40	40
4—5 年	80	80
5 年以上	100	100

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

关联方组合，押金、备用金组合，应收退税组合，清洁能源电价补贴款组合，应收电价组合，应收供热组合，按个别认定法计提坏账准备，如无客观证据表明其发生了减值的，不计提坏账准备。

③单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

单独计提坏账准备的理由：单项应收款项的可收回性与其他各项应收款项存在明显的差别，导致该项应收款项如果按照组合计提坏账准备，将无法真实地反映其可收回金额。

坏账准备的计提方法：个别认定法。

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

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

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类

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

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

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。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

①低值易耗品采用一次转销法；

②包装物采用一次转销法。

16. 持有待售资产

适用 不适用

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。

17. 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

18. 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

19. 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

20. 长期股权投资

适用 不适用

(1) 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，是指对一个企业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。

(2) 初始投资成本的确定

①企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。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，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司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，作为改按成本法核算的初始投资成本。

②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。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

(3) 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。

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，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进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

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。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因处置部分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，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，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，处置后的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；处置后的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，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，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。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

21. 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。对按照成本模式计量的投资性房地产—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。

22. 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。

(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。

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。

23. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定

可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

24. 借款费用

适用 不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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。

(2) 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。

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。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 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。

(4) 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利率计算确定。

25. 生物资产

适用 不适用

26. 油气资产

适用 不适用

27. 使用权资产

适用 不适用

28. 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。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付,实质上具有融资性质的,无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产,以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值,并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额,计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下,非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值,除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠;不满足上述前提的非货币性资产交换,以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本,不确认损益。

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按直线法摊销;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

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

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。

29. 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。

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。本公司在分摊商誉的账面价值时,根据相关资产组或资产组组合能够从企业合并的协同效应中获得的相对受益情况进行分摊,在此基础上进行商誉减值测试。

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。再对包含商誉的资产组或者资产组组合

进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，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，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

30. 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。

摊销方法：长期待摊费用在受益期内平均摊销。

31. 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。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，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。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）及企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费及年金计划缴费，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

本公司在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，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

32. 租赁负债

适用 不适用

33. 预计负债

适用 不适用

(1) 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- 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。

(2) 各类预计负债的计量方法

本公司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。

本公司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。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司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。

34. 股份支付

适用 不适用

35. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

36. 收入

适用 不适用

(1) 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。

(2) 销售商品收入的具体原则

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。

（3）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。

（4）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。

37. 政府补助

√适用 □不适用

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。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。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：不属于与资产相关的政府补助均界定为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

（2）确认时点

与收益相关的政府补助：本公司按照固定的定额标准取得的政府补助，按应收金额计量，于本公司能够满足政府补助所附条件且确定能够收到政府补助时确认；不属于按照固定的定额标准取得的政府补助，于本公司能够满足政府补助所附条件且实际收到政府补助款项时确认。

（3）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。

38. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

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。

当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，且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、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

39. 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

40. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

终止经营

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关计划的一部分；

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本公司内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

41. 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>财政部分别于2019年4月30日和2019年9月19日发布了《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)，对一般企业财务报表格式进行了修订。本公司执行上述规定的主要影响如下：①资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”列示；比较数据相应调整。②现金流量表中取消了“发行债券收到的现金”的列示，比较数据相应调整。</p>	法律法规要求	<p>①“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”，“应收票据”上年年末余额236,046,419.88元，“应收账款”上年年末余额1,613,845,154.97元。</p> <p>②“发行债券收到的现金”重分类至“取得借款收到的现金”，“取得借款收到的现金”上期重分类后合并报表金额为：4,442,110,000.00元，母公司报表为：3,978,560,000.00元。</p>
<p>财政部于2017年度修订了《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第23号——金融资产转移》、《企业会计准则第24号——套期会计》和《企业会计准则第37号——金融工具列报》。修订后的准则规定，对于首次执行日尚未终止确认的金融工具，之前的确认和计量与修订后的准则要求不一致的，应当追溯调整。涉及前期比较财务报表数据与修订后的准则要求不一致的，无需调整。本公司将因追溯调整产生的累积影响数调整当年年初留存收益和其他综合收益：①非交易性的可供出售权益工具投</p>	法律法规要求	<p>①可供出售金融资产：减少638,021,238.00元 其他权益工具投资：增加638,021,238.00元；</p> <p>②应收票据：减少160,847,961.29元 应收款项融资：增加160,847,961.29元</p>

资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”；②将部分“应收款项”重分类至“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）”		
---	--	--

其他说明

1. 执行《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》（2019修订）

财政部于2019年5月9日发布了《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》（2019修订）（财会〔2019〕8号），修订后的准则自2019年6月10日起施行，对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换，应根据本准则进行调整。对2019年1月1日之前发生的非货币性资产交换，不需要按照本准则的规定进行追溯调整。本公司执行上述准则在本报告期内无重大影响。

2. 执行《企业会计准则第12号——债务重组》（2019修订）

财政部于2019年5月16日发布了《企业会计准则第12号——债务重组》（2019修订）（财会〔2019〕9号），修订后的准则自2019年6月17日起施行，对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的债务重组，应根据本准则进行调整。对2019年1月1日之前发生的债务重组，不需要按照本准则的规定进行追溯调整。本公司执行上述准则在本报告期内无重大影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2019年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	5,274,575,481.77	5,274,575,481.77	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	236,046,419.88	75,198,458.59	-160,847,961.29
应收账款	1,613,845,154.97	1,613,845,154.97	
应收款项融资		160,847,961.29	160,847,961.29
预付款项	119,950,654.65	119,950,654.65	
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	14,329,454.87	
其中: 应收利息	989,654.23	989,654.23	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	540,204,679.42	540,204,679.42	
持有待售资产	32,799,111.45	32,799,111.45	
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	328,439,719.11	328,439,719.11	

流动资产合计	8,160,190,676.12	8,160,190,676.12	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	638,021,238.00		-638,021,238.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	1,693,609,398.59	1,693,609,398.59	
其他权益工具投资		638,021,238.00	638,021,238.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	4,520,254.68	4,520,254.68	
固定资产	13,716,251,396.81	13,716,251,396.81	
在建工程	1,685,979,505.06	1,685,979,505.06	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	378,829,030.73	378,829,030.73	
开发支出	-	-	
商誉	462,965,086.40	462,965,086.40	
长期待摊费用	-	-	
递延所得税资产	77,283,809.17	77,283,809.17	
其他非流动资产	389,290,125.66	389,290,125.66	
非流动资产合计	19,046,749,845.10	19,046,749,845.10	
资产总计	27,206,940,521.22	27,206,940,521.22	
流动负债：			
短期借款	550,000,000.00	550,000,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	69,154,528.75	69,154,528.75	
应付账款	1,173,387,365.76	1,173,387,365.76	
预收款项	23,859,232.81	23,859,232.81	
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	66,279,903.19	
应交税费	103,744,702.24	103,744,702.24	
其他应付款	573,376,593.35	573,376,593.35	
其中：应付利息	12,153,518.24	12,153,518.24	
应付股利	24,655.86	24,655.86	
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	1,038,435,000.00	

其他流动负债			
流动负债合计	3,598,237,326.10	3,598,237,326.10	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	7,933,847,244.22	7,933,847,244.22	
应付债券	2,313,342,959.62	2,313,342,959.62	
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	2,172,630.72	2,172,630.72	
预计负债			
递延收益	61,175,259.99	61,175,259.99	
递延所得税负债	67,488,987.12	67,488,987.12	
其他非流动负债			
非流动负债合计	10,388,027,081.67	10,388,027,081.67	
负债合计	13,986,264,407.77	13,986,264,407.77	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	3,792,694,730.00	3,792,694,730.00	
其他权益工具	500,279,724.03	500,279,724.03	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,204,962,396.56	3,204,962,396.56	
减：库存股			
其他综合收益	11,148,295.50	11,148,295.50	
专项储备			
盈余公积	508,992,221.15	508,992,221.15	
一般风险准备			
未分配利润	3,726,384,531.12	3,726,384,531.12	
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计	11,744,461,898.36	11,744,461,898.36	
少数股东权益	1,476,214,215.09	1,476,214,215.09	
所有者权益（或股东权益） 合计	13,220,676,113.45	13,220,676,113.45	
负债和所有者权益（或股 东权益）总计	27,206,940,521.22	27,206,940,521.22	

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	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	2,277,297,042.55	2,277,297,042.55	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计 入当期损益的金融资产			
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	100,884,016.64	100,884,016.64	
其中：应收利息	161,218.49	161,218.49	
应收股利	100,000,000.00	100,000,000.00	
存货			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	2,195,227.82	2,195,227.82	
流动资产合计	2,380,376,287.01	2,380,376,287.01	
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产	636,021,238.00		-636,021,238.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	11,099,176,861.50	11,099,176,861.50	
其他权益工具投资		636,021,238.00	636,021,238.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	859,138.24	859,138.24	
在建工程	1,584,728.33	1,584,728.33	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产	18,392,076.72	18,392,076.72	
其他非流动资产			
非流动资产合计	11,756,034,042.79	11,756,034,042.79	
资产总计	14,136,410,329.80	14,136,410,329.80	
流动负债：			
短期借款	440,000,000.00	440,000,000.00	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
应付职工薪酬	2,368,924.74	2,368,924.74	
应交税费	2,722,985.57	2,722,985.57	
其他应付款	9,537,070.05	9,537,070.05	
其中：应付利息	2,720,547.50	2,720,547.50	
应付股利	24,655.86	24,655.86	

持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计	454,628,980.36	454,628,980.36	
非流动负债：			
长期借款	1,030,000,000.00	1,030,000,000.00	
应付债券	2,313,342,959.62	2,313,342,959.62	
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	18,191,250.00	18,191,250.00	
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	3,361,534,209.62	3,361,534,209.62	
负债合计	3,816,163,189.98	3,816,163,189.98	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,551,825,574.00	1,551,825,574.00	
其他权益工具	500,279,724.03	500,279,724.03	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	6,315,889,289.87	6,315,889,289.87	
减：库存股			
其他综合收益	54,573,750.00	54,573,750.00	
专项储备			
盈余公积	363,379,518.95	363,379,518.95	
未分配利润	1,534,299,282.97	1,534,299,282.97	
所有者权益（或股东权益）合计	10,320,247,139.82	10,320,247,139.82	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	14,136,410,329.80	14,136,410,329.80	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

42. 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	16%、13%、10%、9%，6%；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%，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, 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。

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	8,553.84
银行存款	4,757,584,749.32	5,253,504,708.34
其他货币资金	37,990.44	21,062,219.59
合计	4,757,640,969.67	5,274,575,481.77

其他说明

其中使用有限制的货币资金明细如下:

项目	期末余额	期初余额
履约保证金		20,970,000.00
合计		20,970,000.00

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	39,689,685.11	72,357,971.04
商业承兑票据		
国际信用证		2,840,487.55
合计	39,689,685.11	75,198,458.59

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	10,313,545.00	
商业承兑票据		
合计	10,313,545.00	

(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	1,309,049,928.50
1 至 2 年	314,685,957.40
2 至 3 年	76,729,745.41
3 年以上	
3 至 4 年	11,151.00
4 至 5 年	579,295.63
5 年以上	6,422,649.64
合计	1,707,478,727.58

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	3,297,262.27	0.19	3,297,262.27	100.00		10,327,687.37	0.63	8,252,902.58	79.91	2,074,784.79
其中：										
按组合计提坏账准备	1,704,181,465.31	99.81	7,918,605.77	0.46	1,696,262,859.54	1,620,386,678.30	99.37	8,616,308.12	0.53	1,611,770,370.18
其中：										
关联方组合	363,545.29	0.01			363,545.29					
清洁能源电价补贴款	891,114,658.49	52.19			891,114,658.49	697,617,565.62	42.78			697,617,565.62
应收电价组合	704,108,957.02	41.24			704,108,957.02	830,467,361.91	50.93			830,467,361.91
应收供热组合	33,606,689.35	1.97			33,606,689.35	25,219,342.47	1.55			25,219,342.47
账龄组合	74,987,615.16	4.39	7,918,605.77	10.56	67,069,009.39	67,082,408.30	4.11	8,616,308.12	12.84	58,466,100.18
合计	1,707,478,727.58	100.00	11,215,868.04		1,696,262,859.54	1,630,714,365.67	100.00	16,869,210.70	/	1,613,845,154.97

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	1,952,484.59	1,952,484.59	100.00	预计无法收回
客户二	713,600.00	713,600.00	100.00	预计无法收回
客户三	465,511.64	465,511.64	100.00	预计无法收回
客户四	165,666.04	165,666.04	100.00	预计无法收回
合计	3,297,262.27	3,297,262.27	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 (%)
账龄组合	74,987,615.16	7,918,605.77	10.56
合计	74,987,615.16	7,918,605.77	10.56

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	16,869,210.70	6,082,155.89	348,348.03	12,083,846.58		11,215,868.04
合计	16,869,210.70	6,082,155.89	348,348.03	12,083,846.58		11,215,868.04

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	12,083,846.58

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	纺织产品销售款	4,485,313.19	已破产，无法收回	总经理办公会审议批准	否
客户二	纺织产品销售款	3,661,134.35	已破产，无法收回	总经理办公会审议批准	否
客户三	纺织产品销售款	2,081,279.50	已破产，无法收回	总经理办公会审议批准	否
客户四	纺织产品销售款	1,173,535.46	已破产，无法收回	总经理办公会审议批准	否
其他4家客户	纺织产品销售款	682,584.08	已破产，无法收回	总经理办公会审议批准	否
合计		12,083,846.58			

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额		坏账准备
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	
客户一	1,289,049,989.37	75.49	
客户二	206,996,177.35	12.12	
客户三	46,290,149.02	2.71	
客户四	35,476,280.48	2.08	
客户五	8,351,323.20	0.49	
合计	1,586,163,919.42	92.90	

(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	113,104,870.56	160,847,961.29
合计	113,104,870.56	160,847,961.29

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

项目	期初余额	本年新增	本年终止确认	期末余额
应收票据	160,847,961.29	1,097,421,314.61	1,145,164,405.34	113,104,870.56
合计	160,847,961.29	1,097,421,314.61	1,145,164,405.34	113,104,870.56

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	352,029,298.65	
商业承兑汇票		
合计	352,029,298.65	

公司部分下属子公司因其日常资金管理需要，将应收票据进行背书的情况频繁且金额重大，故将其应收票据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。

截至 2019 年 12 月 31 日，本公司无商业承兑汇票，所持有的银行承兑汇票预期不存在重大信用风险。

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	113,078,931.27	100.00	117,649,538.25	98.08
1 至 2 年	3,988.20		2,300,013.87	1.92
2 至 3 年			1,102.53	
3 年以上				
合计	113,082,919.47	100.00	119,950,654.65	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

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	89,535,283.44	79.18
第二名	13,898,245.03	12.29
第三名	1,996,323.05	1.77
第四名	1,479,663.71	1.31
第五名	1,337,522.80	1.18
合计	108,247,038.03	95.73

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	1,216,171.13	989,654.23
应收股利		
其他应收款	19,424,061.57	13,339,800.64
合计	20,640,232.70	14,329,454.87

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	51,562.21
委托贷款	1,115,275.28	938,092.02
债券投资		
合计	1,216,171.13	989,654.23

(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	15,905,851.37
1 至 2 年	2,524,583.76
2 至 3 年	67,160.50
3 年以上	
3 至 4 年	1,547,748.71
4 至 5 年	
5 年以上	118,741.00
合计	20,164,085.34

(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
按单项计提坏账准备	3,410.00	18,777.00
按组合计提坏账准备		
其中：		
关联方组合	299,772.99	1,760,364.94
押金、备用金组合	6,541,792.71	3,584,179.42
应收退税组合	11,598,084.60	6,707,169.10
账龄组合	1,721,025.04	1,717,600.51
合计	20,164,085.34	13,788,090.97

(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)	
2019年1月1日余额	22,628.17	406,885.16	18,777.00	448,290.33
2019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	-19,947.78	327,048.22		307,100.44
本期转回				
本期转销				
本期核销			15,367.00	15,367.00
其他变动				
2019年12月31日余额	2,680.39	733,933.38	3,410.00	740,023.77

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	448,290.33	307,100.44		15,367.00		740,023.77
合计	448,290.33	307,100.44		15,367.00		740,023.77

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	15,367.00

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	增值即征即退	8,014,881.75	一年以内	39.76	
第二名	押金	2,915,405.31	一年以内	14.46	
第三名	增值即征即退	2,321,475.83	一年以内	11.51	
第四名	其他往来	1,539,925.71	一年以内	7.64	615,970.28
第五名	押金	1,315,800.00	一年以内	6.53	
合计		16,107,488.60		79.90	615,970.28

(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	增值即征即退款	8,014,881.75	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	增值即征即退款	2,321,475.83	一年以内	依据财税[2008]156号文，

库龙海市支库				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	增值即征即退款	950,633.69	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	增值即征即退款	311,093.33	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		11,598,084.60		

(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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	346,943,317.91	2,818,265.16	344,125,052.75	412,446,297.90	1,939,556.44	410,506,741.46
在产品	26,517,776.02		26,517,776.02	35,460,213.80		35,460,213.80
库存商品	50,654,563.45	9,431,859.38	41,222,704.07	94,304,309.71	5,262,101.79	89,042,207.92
周转材料	1,495,912.67		1,495,912.67	1,809,463.00		1,809,463.00
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
在途物资	1,041,261.24		1,041,261.24	3,365,997.91		3,365,997.91
委托加工物资	32,960.00		32,960.00	20,055.33		20,055.33
合计	426,685,791.29	12,250,124.54	414,435,666.75	547,406,337.65	7,201,658.23	540,204,679.42

(2). 存货跌价准备

√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	1,939,556.44	973,955.49		95,246.77		2,818,265.16
在产品						
库存商品	5,262,101.79	7,007,764.67		2,838,007.08		9,431,859.38
周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
合计	7,201,658.23	7,981,720.16		2,933,253.85		12,250,124.54

(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). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

10、持有待售资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
鼓山福兴投资区地产	1,380,992.14		1,380,992.14			2020年
合计	1,380,992.14		1,380,992.14			

其他说明：

详见附注“十五、5 划分为持有待售的资产和处置组”。

11、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

12、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税（预计一年内抵扣）	246,272,580.20	316,524,482.30
预交企业所得税	22,989,936.06	11,913,483.53
其他		1,753.28
合计	269,262,516.26	328,439,719.11

13、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

14、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

15、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

16、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										
华能霞浦核电有限公司	45,886,200.00	15,000,000.00								60,886,200.00
海峡发电有限责任公司	639,254,598.93	350,000,000.00		36,058,869.00			-8,750,000.00			1,016,563,467.93
中核霞浦核电有限公司	2,292,030.99			158,009.31					407,169.15	2,857,209.45
福建宁德第二核电有限公司	37,460,000.00	14,800,000.00								52,260,000.00
国核(福建)核电有限公司	21,000,000.00	2,362,500.00								23,362,500.00
福建省石狮热电有限责任公司	179,529,666.67			22,228,511.89			-4,560,898.57			197,197,279.99
国电泉州热电有限公司	558,585,643.34			89,822,020.02			-40,000,043.97			608,407,619.39
福建省能源集团财务有限公司	193,099,081.61			20,886,132.86			-11,609,756.59			202,375,457.88
宁德市环三售电有限公司	16,502,177.05			209,493.34						16,711,670.39
小计	1,693,609,398.59	382,162,500.00		169,363,036.42			-64,920,699.13		407,169.15	2,180,621,405.03
合计	1,693,609,398.59	382,162,500.00		169,363,036.42			-64,920,699.13		407,169.15	2,180,621,405.03

17、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
华润电力（温州）有限公司	523,176,180.00	523,176,180.00
交通银行（601328）	106,829,250.00	109,865,250.00
兴业证券（601377）	4,546,776.00	2,979,808.00
南平市投资担保中心	2,000,000.00	2,000,000.00
合计	636,552,206.00	638,021,238.00

(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
华润电力（温州）有限公司	74,389,463.65					非交易目的股权投资
交通银行（601328）	5,692,500.00	12,419,218.00				非交易目的股权投资
兴业证券（601377）	32,110.00	976,144.00				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。

18、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、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				

(1) 外购			
(2) 存货\固定资产\在建工程转入			
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
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	7,994,876.68		7,994,876.68
2. 本期增加金额	403,583.61		403,583.61
(1) 计提或摊销	403,583.61		403,583.61
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额	8,398,460.29		8,398,460.29
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	4,116,671.07		4,116,671.07
2. 期初账面价值	4,520,254.68		4,520,254.68

(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	1,253,341.13	相关户的土地出让金问题
合计	1,253,341.13	

其他说明

□适用 √不适用

20、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	14,505,601,224.79	13,703,383,163.91
固定资产清理	18,147,330.28	12,868,232.90
合计	14,523,748,555.07	13,716,251,396.81

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	3,033,905,552.48	15,655,997,842.84	659,580,618.22	46,945,392.74	282,142,011.21	19,678,571,417.49
2. 本期增加金额	1,053,304,874.02	768,066,903.45	104,651,092.36	8,482,933.53	-89,755,245.12	1,844,750,558.24
(1) 购置	141,802.39	13,387,832.00	765,232.68	7,234,573.66	7,271,944.37	28,801,385.10
(2) 在建工程转入	835,707,409.25	801,001,697.52	103,885,859.68	1,285,660.48	74,068,546.21	1,815,949,173.14
(3) 企业合并增加						
(4) 其他	217,455,662.38	-46,322,626.07		-37,300.61	-171,095,735.70	
3. 本期减少金额		44,355,812.62	61,704,915.78	3,750,084.42	1,404,156.17	111,214,968.99
(1) 处置或报废		44,355,812.62	61,704,915.78	3,750,084.42	1,404,156.17	111,214,968.99
4. 期末余额	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
二、累计折旧						
1. 期初余额	783,535,648.84	4,594,719,859.12	434,094,799.30	30,166,350.05	88,059,589.93	5,930,576,247.24
2. 本期增加金额	186,998,379.11	804,534,270.37	34,872,945.55	3,534,806.59	-15,718,022.64	1,014,222,378.98
(1) 计提	127,902,361.60	829,430,255.13	34,872,945.55	3,540,264.78	18,476,551.92	1,014,222,378.98
(2) 其他	59,096,017.51	-24,895,984.76		-5,458.19	-34,194,574.56	
3. 本期减少金额		24,796,920.62	50,031,615.87	3,610,895.50	1,224,748.02	79,664,180.01
(1) 处置或报废		24,796,920.62	50,031,615.87	3,610,895.50	1,224,748.02	79,664,180.01
4. 期末余额	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
三、减值准备						
1. 期初余额			44,579,225.34		32,781.00	44,612,006.34
2. 本期增加金额		21,179,271.28				21,179,271.28

(1) 计提		21,179,271.28				21,179,271.28
3. 本期减少金额		21,179,271.28	3,240,670.60			24,419,941.88
(1) 处置或报废		21,179,271.28	3,240,670.60			24,419,941.88
4. 期末余额			41,338,554.74		32,781.00	41,371,335.74
四、账面价值						
1. 期末账面价值	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
2. 期初账面价值	2,250,369,903.64	11,061,277,983.72	180,906,593.58	16,779,042.69	194,049,640.28	13,703,383,163.91

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 2019 年 12 月 31 日，公司累计账面净值为 517,738,392.24 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		106,393.44
电力机器设备	8,350,657.20	12,243,425.18
纺织机器设备	9,598,112.96	411,643.38

运输设备	14,574.62	19,514.27
其他设备	183,985.50	87,256.63
合计	18,147,330.28	12,868,232.90

21、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	1,744,923,523.70	1,685,924,117.06
工程物资	35,777.23	55,388.00
合计	1,744,959,300.93	1,685,979,505.06

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
F区海上风电送出工程				67,033,506.93		67,033,506.93
顶岩山风电场				114,102,482.52		114,102,482.52
纺织机器设备技改项目				40,779,308.48		40,779,308.48
福能贵州技改项目（原六枝电厂技改项目）	5,506,354.47		5,506,354.47	937,654.53		937,654.53
福能贵州煤场扩建工程（原六枝煤场扩建工程）				21,478,684.58		21,478,684.58
福能晋南热电联产项目	677,137,666.97		677,137,666.97	279,908,725.62		279,908,725.62
高新区供热管道建设工程	59,162,874.97		59,162,874.97	4,525,261.87		4,525,261.87

晋南热电职工周转房	27,120,209.00		27,120,209.00	21,890,276.00		21,890,276.00
零星技改工程	180,188.68		180,188.68	1,144,017.76		1,144,017.76
南纺高新材料产业园项目（一期）	46,482,428.02		46,482,428.02	288,239,211.31		288,239,211.31
南纺高新材料产业园项目（二期）	6,633,444.08		6,633,444.08			
潘宅风电场	255,820,994.46		255,820,994.46	98,759,816.45		98,759,816.45
福能晋南热电厂配套热网一期工程	44,213,645.33		44,213,645.33	28,272,059.39		28,272,059.39
平海湾 F 区海上风电项目	438,043,955.88		438,043,955.88	295,212,532.67		295,212,532.67
燃煤转供工程				20,755,315.44		20,755,315.44
石城海上风电送出工程				16,531,844.58		16,531,844.58
石城海上风电项目	147,556,413.85		147,556,413.85	116,282,430.16		116,282,430.16
外山风电场				148,618,648.11		148,618,648.11
新村风电场生活附属楼				989,805.79		989,805.79
洋坪风电场				117,903,449.20		117,903,449.20
长乐外海海上风电场 C 区项目	34,884,770.83		34,884,770.83			
鸿山热电培训基地	42,452.83		42,452.83			
其他	2,138,124.33		2,138,124.33	2,559,085.67		2,559,085.67
合计	1,744,923,523.70		1,744,923,523.70	1,685,924,117.06		1,685,924,117.06

(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
平海湾 F 区海上风电项目	3,763,370,000.00	295,212,532.67	511,867,270.36	369,035,847.15		438,043,955.88	21.44	部分完工	14,644,902.61	10,641,637.87		募集资金
石城海上风电项目	3,629,980,000.00	116,282,430.16	220,820,743.24	189,546,759.55		147,556,413.85	9.28	部分完工	3,270,980.61	102,666.03		自筹资金

F 区海上风电送出工程	166,560,000.00	67,033,506.93	83,858,475.03	150,891,981.96		-	90.60	完工				自筹资金
顶岩山风电场	472,590,000.00	114,102,482.52	24,083,558.61	138,186,041.13		-	69.28	完工	14,683,210.86	1,504,687.52		募集资金
潘宅风电场	708,356,500.00	98,759,816.45	289,183,790.06	132,122,612.05		255,820,994.46	55.22	部分完工	7,990,400.25	7,990,400.25		募集资金
外山风电场	189,033,600.00	148,618,648.11	10,431,388.36	159,050,036.47		-	84.08	完工	8,365,851.17	2,451,837.19		募集资金
洋坪风电场	181,225,700.00	117,903,449.20	5,126,535.15	123,029,984.35		-	67.83	完工	3,216,612.42	1,298,752.56		募集资金
南纺高新材料产业园项目(一期)	478,374,900.00	288,239,211.31	8,311,049.65	249,957,817.90	110,015.04	46,482,428.02	80.09	部分完工	8,607,387.63	1,779,967.25		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			6,633,444.08	2.49	在建	12,796.63	12,796.63		自筹资金
高新区供热管道建设工程	150,000,000.00	4,525,261.87	54,637,613.10			59,162,874.97	36.43	在建	-	-		自筹资金
福能晋南热电联产项目	1,058,990,000.00	279,908,725.62	397,228,941.35			677,137,666.97	66.95	在建	21,115,229.70	16,514,538.03		自筹资金
长乐外海海上风电场 C 区项目	10,437,777,500.00		34,884,770.83			34,884,770.83	0.33	在建				自筹资金
合计	21,502,418,200.00	1,530,586,064.84	1,647,067,579.82	1,511,821,080.56	110,015.04	1,665,722,549.06			81,907,371.88	42,297,283.33	/	/

注：公司本期在建项目利息资本化率在 3.5%至 5.35%之间。

(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	55,388.00		55,388.00
合计	35,777.23		35,777.23	55,388.00		55,388.00

22、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

23、油气资产

□适用 √不适用

24、使用权资产

□适用 √不适用

25、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	398,061,829.94	23,987,833.00	26,218,117.10	448,267,780.04
2. 本期增加金额	2,102,417.50		6,291,849.75	8,394,267.25
(1) 购置	2,102,417.50		6,291,849.75	8,394,267.25
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额	3,205,957.31			3,205,957.31
(1) 处置	3,205,957.31			3,205,957.31
4. 期末余额	396,958,290.13	23,987,833.00	32,509,966.85	453,456,089.98
二、累计摊销				
1. 期初余额	49,880,171.54	4,216,511.49	15,342,066.28	69,438,749.31
2. 本期增加金额	9,419,433.54	526,256.62	3,815,315.48	13,761,005.64

(1) 计提	9,419,433.54	526,256.62	3,815,315.48	13,761,005.64
3. 本期减少金额	1,824,744.00			1,824,744.00
(1) 处置	1,824,744.00			1,824,744.00
4. 期末余额	57,474,861.08	4,742,768.11	19,157,381.76	81,375,010.95
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	339,483,429.05	19,245,064.89	13,352,585.09	372,081,079.03
2. 期初账面价值	348,181,658.40	19,771,321.51	10,876,050.82	378,829,030.73

(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

26、开发支出

□适用 √不适用

27、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	其他	处置	其他	
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(原华润电力(六枝)有限公司)	29,080,201.43					29,080,201.43
合计	492,033,755.12					492,033,755.12

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

称或形成商誉的事项		计提	其他	处置	其他	
反向购买	29,068,668.72	68,860,800.00				97,929,468.72
合计	29,068,668.72	68,860,800.00				97,929,468.72

(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	0%	管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定	13.29%
福能贵州资产组	期收入增长率。	0%	预算毛利率。	9.23%

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：

①根据福建中兴资产评估房地产土地估价有限责任公司 2020 年 4 月 16 日出具的闽中兴评字（2020）第 AB20004 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 68,860,800.00 元。

②根据福建中兴资产评估房地产土地估价有限责任公司 2020 年 4 月 16 日出具的闽中兴评字（2020）第 KV20008 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，本年度无须计提商誉减值准备。

其他说明

□适用 √不适用

28、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
----	------	--------	--------	--------	------

经营租入固定资产改良支出		1,713,640.30	142,803.36		1,570,836.94
其他		4,890,262.17	55,328.18		4,834,933.99
合计		6,603,902.47	198,131.54		6,405,770.93

29、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	87,205,789.58	21,801,447.42	64,182,573.74	16,045,643.45
内部交易未实现利润	8,374,884.25	2,093,721.07		
可抵扣亏损	155,246,867.06	38,681,599.46	166,720,650.96	41,680,162.73
折旧或摊销差	1,732,553.87	433,138.47	2,182,666.98	545,666.74
工资及福利	2,808,995.33	702,248.83	4,046,082.80	1,011,520.70
收入确认-递延收益	64,113,913.66	16,028,478.37	72,003,262.31	18,000,815.55
合计	319,483,003.75	79,740,633.62	309,135,236.79	77,283,809.17

(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	161,436,273.35	40,359,068.35	197,190,948.44	49,297,737.12
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	71,295,968.00	17,823,992.00		
可供出售金融资产公允价值变动			72,765,000.00	18,191,250.00
可转债项目资本化利息	19,784,910.64	4,946,227.66		
固定资产折旧	79,993,833.39	19,998,458.35		
合计	332,510,985.38	83,127,746.36	269,955,948.44	67,488,987.12

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异		
可抵扣亏损	8,472,310.57	
合计	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
2020			
2021	887,501.97		
2022	1,158,339.74		
2023	1,375,250.42		
2024	5,051,218.44		
合计	8,472,310.57		/

其他说明：

□适用 √不适用

30、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
预付设备款、工程款	293,204,436.90	222,356,770.62
待抵扣进项税	259,401,460.09	157,156,554.97
项目前期费用	12,022,383.95	9,776,800.07
合计	564,628,280.94	389,290,125.66

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。

31、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	250,000,000.00	550,000,000.00
合计	250,000,000.00	550,000,000.00

(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

32、交易性金融负债

□适用 √不适用

33、衍生金融负债

□适用 √不适用

34、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	69,154,528.75
合计	37,000,000.00	69,154,528.75

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

35、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	346,241,009.84	414,147,067.78
工程及设备款	428,503,716.57	642,894,204.59
检修及技术服务费	46,973,128.88	30,292,302.84
其他	60,636,713.47	86,053,790.55
合计	882,354,568.76	1,173,387,365.76

(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	18,415,925.00	尚未结算
合计	18,415,925.00	/

其他说明

√适用 □不适用

应付账款按账龄列示：

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	770,170,045.62	1,021,942,053.16
1-2 年	73,437,510.47	101,577,177.36
2-3 年	11,203,841.75	27,014,138.57
3 年以上	27,543,170.92	22,853,996.67
合计	882,354,568.76	1,173,387,365.76

36、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
供气款项	2,488,428.71	13,738,667.42
纺织货款	4,579,323.53	9,968,417.69
其他	1,003,809.71	152,147.70
合计	8,071,561.95	23,859,232.81

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

预收款项按账龄列示：

项目	期末余额	期初余额
1年以内	7,909,589.89	23,694,056.32
1-2年	9,942.66	165,176.49
2-3年	152,029.40	
合计	8,071,561.95	23,859,232.81

37、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	61,594,382.51	460,574,037.49	460,419,673.04	61,748,746.96
二、离职后福利-设定提存计划	4,257,641.57	63,593,662.93	62,231,547.01	5,619,757.49
三、辞退福利	427,879.11	6,714,787.71	6,321,812.56	820,854.26
四、一年内到期的其他福利				
合计	66,279,903.19	530,882,488.13	528,973,032.61	68,189,358.71

(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	55,026,741.24	371,708,240.77	369,168,476.95	57,566,505.06
二、职工福利费		30,978,899.20	30,978,899.20	
三、社会保险费	109,076.76	21,053,173.77	21,126,135.13	36,115.40
其中：医疗保险费	92,268.40	18,405,223.87	18,471,839.88	25,652.39
工伤保险费	6,014.38	1,401,617.17	1,402,400.24	5,231.31
生育保险费	10,793.98	1,246,332.73	1,251,895.01	5,231.70
四、住房公积金	217,772.78	24,639,943.19	24,856,851.97	864.00

五、工会经费和职工教育经费	6,240,791.73	12,193,780.56	14,289,309.79	4,145,262.50
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	61,594,382.51	460,574,037.49	460,419,673.04	61,748,746.96

(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	775,078.54	39,071,013.38	39,823,673.27	22,418.65
2、失业保险费	6,382.69	1,243,865.77	1,246,604.55	3,643.91
3、企业年金缴费	3,476,180.34	23,278,783.78	21,161,269.19	5,593,694.93
合计	4,257,641.57	63,593,662.93	62,231,547.01	5,619,757.49

其他说明：

□适用 √不适用

38、 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	22,882,476.96	37,110,322.31
企业所得税	107,185,898.07	51,167,896.13
个人所得税	1,352,979.76	1,560,375.42
城市维护建设税	1,275,498.36	1,722,088.99
房产税	2,257,449.94	1,963,743.40
教育费附加	1,212,402.33	1,724,351.43
土地使用税	953,055.60	1,057,963.04
环境保护税	5,751,763.27	6,502,919.26
其他	766,265.73	935,042.26
合计	143,637,790.02	103,744,702.24

39、 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	13,354,872.62	12,153,518.24
应付股利	25,094.34	24,655.86
其他应付款	466,688,990.22	561,198,419.25
合计	480,068,957.18	573,376,593.35

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	10,667,768.08	10,581,473.86
企业债券利息	1,116,457.14	744,328.77
短期借款应付利息	1,570,647.40	827,715.61
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	13,354,872.62	12,153,518.24

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	25,094.34	24,655.86
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	25,094.34	24,655.86

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	237,154,971.03	277,685,158.25
工程保留金、质保金、保证金及押金	190,999,624.53	241,239,313.08
其他	38,534,394.66	42,273,947.92
合计	466,688,990.22	561,198,419.25

(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	10,274,014.50	工程保留金、质保金，未到支付期
供应商二	9,806,000.00	工程保留金、质保金，未到支付期
供应商三	8,152,957.50	工程保留金、质保金，未到支付期
供应商四	6,226,064.98	工程保留金、质保金，未到支付期
供应商五	5,448,000.00	工程保留金、质保金，未到支付期
合计	39,907,036.98	/

其他说明：

适用 不适用

40、持有待售负债

适用 不适用

41、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	1,502,530,744.98	1,038,435,000.00
合计	1,502,530,744.98	1,038,435,000.00

42、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

43、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	839,400,000.00	1,107,000,000.00
抵押借款		
保证借款	989,790,000.00	1,115,440,000.00
信用借款	5,609,087,939.74	5,711,407,244.22
合计	7,438,277,939.74	7,933,847,244.22

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%-5.32%，加权平均利率为4.46%。

相关质押保证情况详见附注十二、关联方及关联交易5.（4）关联担保情况、附注十四、承诺及或有事项。

44、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 110048	2,412,227,664.32	2,313,342,959.62
合计	2,412,227,664.32	2,313,342,959.62

(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 110048	100.00	2018/12/7	6年	2,830,000,000.00	2,313,342,959.62	-	1,116,457.14	98,944,970.13		2,412,227,664.32
合计				2,830,000,000.00	2,313,342,959.62		1,116,457.14	98,944,970.13		2,412,227,664.32

(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

45、租赁负债

适用 不适用

46、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		
专项应付款	10,000,000.00	10,000,000.00
合计	10,000,000.00	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

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			10,000,000.00	
合计	10,000,000.00			10,000,000.00	/

47、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	1,988,141.07	2,172,630.72
三、其他长期福利		
合计	1,988,141.07	2,172,630.72

(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

48、预计负债

适用 不适用

49、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	54,507,624.99	4,100,000.00	3,569,291.93	55,038,333.06	与资产相关的政府补助
排污权交易收入	6,667,635.00		3,077,370.00	3,590,265.00	具有长期受益期限的排污权交易
合计	61,175,259.99	4,100,000.00	6,646,661.93	58,628,598.06	

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	8,355,972.27			722,333.32		7,633,638.95	与资产相关
两化融合奖励专项奖金	300,000.00			40,000.00		260,000.00	与资产相关
低碳发展项目补助资金	10,007,347.08			257,400.20		9,749,946.88	与资产相关
码头岸电系统补助	838,391.80			59,298.24		779,093.56	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	31,290,268.82			1,990,055.59		29,300,213.23	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	2,315,645.02	2,500,000.00		81,935.36		4,733,709.66	与资产相关
龙安热电厂供热提升发展项目	1,400,000.00			300,000.00		1,100,000.00	与资产相关
石狮市工业信息化和科技局补助资金		1,500,000.00		105,769.22		1,394,230.78	与资产相关
环境保护专项资金		100,000.00		12,500.00		87,500.00	与资产相关
合计	54,507,624.99	4,100,000.00		3,569,291.93		55,038,333.06	

其他说明：

适用 不适用

50、其他非流动负债

适用 不适用

51、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	3,792,694,730.00		-		8,232.00	8,232.00	3,792,702,962.00
股份总数	1,551,825,574.00	-	-		8,232.00	8,232.00	1,551,833,806.00

其他说明：

注：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，本期转股数为 8,232 股。

截至 2019 年 12 月 31 日，按反向购买编制的合并报表股本总额 3,792,702,962.00 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 2019 年 12 月 31 日止，公司发行在外股份总额 1,551,833,806 股。

52、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 (110048) 权益工具部分价值	28,300,000	500,279,724.03	-		710	12,551.19	28,299,290	500,267,172.84
合计	28,300,000	500,279,724.03			710	12,551.19	28,299,290	500,267,172.84

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 71,000 元，因转股形成的股份数量为 8,232 股，结转相关可转其他权益工具金额 12,551.19 元。

其他说明：

□适用 √不适用

53、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）	3,204,896,965.75	64,142.26		3,204,961,108.01
其他资本公积	65,430.81	407,169.15		472,599.96
合计	3,204,962,396.56	471,311.41		3,205,433,707.97

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 64,142.26 元系公司可转换公司债券转股对资本公积的影响。

（2）其他资本公积增加 407,169.15 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。

54、库存股

□适用 √不适用

55、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	11,148,295.50	-1,469,032.00			-367,258.00	-1,101,774.00		10,046,521.50
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	11,148,295.50	-1,469,032.00			-367,258.00	-1,101,774.00		10,046,521.50
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								
现金流量套期损益的有效部分								
外币财务报表折算差额								
其他综合收益合计	11,148,295.50	-1,469,032.00			-367,258.00	-1,101,774.00		10,046,521.50

56、专项储备

□适用 √不适用

57、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	508,992,221.15	116,498,278.85		625,490,500.00
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	508,992,221.15	116,498,278.85		625,490,500.00

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116,498,278.85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。

58、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	3,726,384,531.12	3,042,986,681.44
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	3,726,384,531.12	3,042,986,681.44
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,243,838,184.86	1,050,404,228.01
减：提取法定盈余公积	116,498,278.85	56,641,263.53
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	325,884,530.16	310,365,114.80
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	4,527,839,906.97	3,726,384,531.12

注：根据2019年5月10日公司2018年年度股东大会审议通过，公司以2018年12月31日总股本1,551,825,574股为基数，向全体股东每10股派发现金红利2.10元（含税），共计分配现金股利325,883,370.54元。

鉴于公司发行的“福能转债”自2019年6月14日起可转换为本公司股份，公司总股本数发生变动，公司于2019年7月8日召开2019年第二次临时股东大会，审议通过2018年年度权益分派方案为：以公司2018年度权益分派实施公告确定的股权登记日（2019年7月26日）总股本1,551,831,096为基数，向全体股东每10股派发现金红利2.10元（含税），共计分配股利325,884,530.16元。上述权益分配方案已于2019年7月29日实施完毕。

59、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	9,844,304,838.26	7,821,440,147.34	9,232,704,782.97	7,482,686,743.69
其他业务	101,103,305.84	50,185,445.75	121,215,266.03	38,229,807.61
合计	9,945,408,144.10	7,871,625,593.09	9,353,920,049.00	7,520,916,551.30

60、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	17,648,487.59	18,338,846.79
教育费附加	16,885,748.56	17,289,653.58
资源税		
房产税	13,632,337.40	12,901,048.95
土地使用税	5,238,771.06	6,784,600.48
车船使用税	75,709.13	61,981.98
印花税	7,072,755.84	5,845,149.18
环境保护税	12,618,640.70	13,852,213.41
其他	24,783.52	47,367.61
合计	73,197,233.80	75,120,861.98

61、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	19,806,504.69	17,900,834.61
运杂费	18,412,553.50	17,824,223.73
营销费用	4,193,289.79	9,319,982.13
交通差旅费	1,295,070.83	1,199,187.08
其他	2,296,310.62	2,423,257.58
合计	46,003,729.43	48,667,485.13

62、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	124,222,309.92	104,940,507.50
折旧摊销费	28,547,508.84	23,282,609.49
税费	2,621,836.54	2,983,377.34
保险费	1,811,257.15	1,174,759.35
聘请中介及咨询费	8,627,123.92	7,106,888.05
业务招待费	1,315,645.23	1,757,464.97
办公费	9,389,033.00	12,297,432.45
广告宣传费	1,419,059.47	928,300.27
租赁费	5,867,525.37	4,809,955.03
交通差旅费	4,713,865.46	5,714,612.70
邮电通讯费	2,044,306.93	1,853,996.07
物料消耗及修理费	1,155,445.68	1,944,399.53

党建经费	2,677,928.97	3,419,664.41
其他	12,390,144.54	10,661,853.94
合计	206,802,991.02	182,875,821.10

63、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	9,774,896.20	3,401,697.00
折旧摊销费	1,296,099.68	971,788.84
委外研究费	225,000.00	
材料费	1,190,848.98	993,434.91
研发运维费	690,783.29	
其他	741,877.56	476,462.02
合计	13,919,505.71	5,843,382.77

64、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	499,676,851.38	436,269,840.91
减：利息收入	-77,280,322.69	-33,944,773.33
汇兑损益	-176,364.43	-118,729.82
其他	4,313,233.66	4,748,287.97
合计	426,533,397.92	406,954,625.73

65、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	48,952,454.81	51,158,976.50
个税手续费返还	154,486.06	80,763.86
合计	49,106,940.87	51,239,740.36

其他说明：

计入其他收益的政府补助明细：

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/ 与收益相关
增值税即征即退款	42,897,025.09	41,064,893.46	收益相关
污染源深度减排资金		2,400,000.00	收益相关
石狮市 2018 年省级节能和循环经济专项资金		2,000,000.00	收益相关
企业研发经费补助		1,353,000.00	收益相关
中压蒸汽技术改造项目	722,333.32	722,333.32	资产相关
南纺新材料产业园一期工程低碳发展项目	257,400.20	662,652.92	资产相关
工程研究中心奖励		500,000.00	收益相关
企业重点实验室奖励		500,000.00	收益相关
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	1,990,055.59	469,731.18	资产相关
省级制造业单项冠军奖励	200,000.00	300,000.00	收益相关
稳岗补贴	80,177.79	261,258.00	收益相关

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/ 与收益相关
合成革基布与非织造新材料工程研究中心项目	81,935.36	184,354.98	资产相关
稳定就业奖	144,500.00	162,800.00	收益相关
龙岩经济技术开发区财政局房租补贴		120,000.00	收益相关
福鼎热电厂供热提升发展项目	300,000.00	100,000.00	资产相关
工业稳定正向增长激励奖金		73,900.00	收益相关
标准化奖励资金	120,000.00	50,000.00	收益相关
福鼎市财政局规模以上企业奖励		50,000.00	收益相关
技能大师补助		50,000.00	收益相关
石狮环保局环保教育基地专项补助		50,000.00	收益相关
两化融合奖励专项资金	40,000.00	40,000.00	资产相关
福鼎经信局企业奖励款		30,000.00	收益相关
码头岸电系统补助	59,298.24	11,052.64	资产相关
南平科学技术局有效发明明年费资助		3,000.00	收益相关
年度工业企业节能绩效项目奖励资金			收益相关
建成区燃煤锅炉奖励			收益相关
纳税大户奖励金	160,000.00		收益相关
政局拨工业博览会补助			收益相关
运行监测奖励			收益相关
石狮市工业信息化和科技局补助资金	105,769.22		资产相关
2017年石狮市知识产权工作奖励金	17,500.00		收益相关
环境保护专项资金	12,500.00		资产相关
能耗监测系统建设补助	40,000.00		收益相关
2017年度省科学技术奖奖励	50,000.00		收益相关
南平市财政局扶持资金	1,000,000.00		收益相关
2018年南平市稳定和促进外贸高质量发展资金	10,300.00		收益相关
2018年市级高企培育库入库将补资金	5,000.00		收益相关
2019年工业稳增长正向激励奖金	130,000.00		收益相关
南平市院士专家工作站补助	200,000.00		收益相关
2019年新建工作站补助	30,000.00		收益相关
企业重大科研基础设施和大型科研仪器向社会开放服务补助经费	150,000.00		收益相关
春节生产补助	8,100.00		收益相关
城厢区工业信息局小升初奖励金	120,000.00		收益相关
莆田市财政局新增企业奖励金	20,000.00		收益相关
税控机减免	560.00		收益相关
合计	48,952,454.81	51,158,976.50	

66、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	169,363,036.42	97,691,510.95
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		60,534.42
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		124,009,206.53
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
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	80,114,073.65	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	249,477,110.07	221,761,251.90

67、净敞口套期收益

□适用 √不适用

68、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		-5,168.16
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计		-5,168.16

69、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
其他应收款坏账损失	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		
应收账款坏账损失	6,082,155.89	
合计	6,389,256.33	

70、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		2,684,099.25
二、存货跌价损失	7,981,720.16	3,497,429.06
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	21,179,271.28	34,897,642.03
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		

十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失	68,860,800.00	29,068,668.72
十四、其他		
合计	98,021,791.44	70,147,839.06

71、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
平海湾 DE 区项目不动产		3,024,495.63
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	39,238,342.68	
合计	137,633,492.91	3,024,495.63

72、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	177,861.25	1,619,326.58	177,861.25
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	8,998,700.00	360,000.00
排污权交易	3,077,370.00	3,077,370.00	3,077,370.00
其他	3,652,930.27	3,093,792.61	3,652,930.27
合计	7,268,161.52	16,789,189.19	7,268,161.52

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
工业稳定正向增长激励奖金		7,200.00	收益相关
石狮市财政局下拨二三期土地证变更税费补助		6,191,500.00	收益相关
土地收储补贴		2,800,000.00	收益相关
合计	360,000.00	8,998,700.00	

其他说明：

□适用 √不适用

73、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	61,733.55	3,084,729.30	61,733.55
其中：固定资产处置损失	61,733.55	3,084,729.30	61,733.55
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	4,889,897.09	3,394,878.90	4,889,897.09
罚款滞纳金支出	952,714.57	149,912.03	952,714.57
赔偿支出	465,068.72	147,989.83	465,068.72
其他	671,842.58	6,622,525.71	671,842.58
合计	7,041,256.51	13,400,035.77	7,041,256.51

74、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	306,188,902.20	262,023,449.49
递延所得税费用	13,549,192.79	-21,426,163.91
合计	319,738,094.99	240,597,285.58

(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	1,639,359,094.22
按法定/适用税率计算的所得税费用	409,839,773.56
子公司适用不同税率的影响	-711,748.86
调整以前期间所得税的影响	-1,261,356.65
非应税收入的影响	-107,806,990.61
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	29,446,772.38
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	4,669,584.52
环保设备投资所得税抵免	-14,437,939.35
所得税费用	319,738,094.99

其他说明：

□适用 √不适用

75、其他综合收益

□适用 √不适用

76、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
专项补贴、补助款	6,998,120.90	78,895,313.47
利息收入	74,308,803.20	33,628,169.20
其他往来款项	168,320,004.93	123,466,549.36
营业外收入	153,759.43	1,298,900.79
合计	249,780,688.46	237,288,932.82

(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
销售费用、管理费用支出、研发费用支出	60,003,589.44	103,920,146.16
财务费用支出	1,539,531.77	3,043,970.05
其他往来款项	153,314,587.88	109,187,734.82
营业外支出	6,970,124.96	9,572,383.18
合计	221,827,834.05	225,724,234.21

(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	60,000.00
利息收入		2,042,120.64
试运行收入	17,451,568.81	5,848,479.93
工程项目其他往来款		11,903,952.62
非同一控制下合并购买日子公司持有的现金		503,017.40
合计	18,421,568.81	20,357,570.59

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(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	2,773,701.89	3,964,944.09
可转债相关费用	511,319.72	1,623,000.00
合计	19,903,830.24	5,587,944.09

77、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,319,620,999.23	1,082,205,669.50
加：资产减值准备	98,021,791.44	70,147,839.06
信用减值损失	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	1,014,625,962.59	950,642,228.45
使用权资产摊销		
无形资产摊销	13,761,005.64	13,196,315.05
长期待摊费用摊销	198,131.54	386,000.22
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）	-137,633,492.91	-1,559,092.91
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-116,127.70	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		5,168.16
财务费用（收益以“-”号填列）	502,336,466.14	440,543,694.76
投资损失（收益以“-”号填列）	-249,477,110.07	-221,761,251.90
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-2,456,824.45	-28,326,497.22
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	15,638,759.24	6,901,625.35
存货的减少（增加以“-”号填列）	120,720,546.36	-118,993,754.37
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	204,083,833.87	255,336,968.29
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-195,699,484.12	-308,093,175.62
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,710,013,713.13	2,140,631,736.82
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,757,640,969.67	5,253,605,481.77
减：现金的期初余额	5,253,605,481.77	2,426,583,920.43
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	-495,964,512.10	2,827,021,561.34

(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	4,757,640,969.67	5,253,605,481.77
其中：库存现金	18,229.91	8,553.84
可随时用于支付的银行存款	4,757,584,749.32	5,253,504,708.34
可随时用于支付的其他货币资金	37,990.44	92,219.59
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	4,757,640,969.67	5,253,605,481.77
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

78、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

79、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

80、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			
其中：美元	2,222,299.16	6.9762	15,503,203.40
应收账款			
其中：美元	651,638.40	6.9762	4,545,959.81

(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

81、套期

适用 不适用

82、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	257,400.20
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	1,990,055.59
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	81,935.36
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	300,000.00
两化融合奖励专项资金	500,000.00	递延收益、其他收益	40,000.00
码头岸电系统项目	850,000.00	递延收益、其他收益	59,298.24
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	105,769.22
环境保护专项资金	100,000.00	递延收益、其他收益	12,500.00
增值税即征即退款	42,897,025.09	其他收益	42,897,025.09
省级制造业单项冠军奖励	200,000.00	其他收益	200,000.00
稳岗补贴	80,177.79	其他收益	80,177.79
稳定就业奖	144,500.00	其他收益	144,500.00
标准化奖励资金	120,000.00	其他收益	120,000.00
纳税大户奖励金	160,000.00	其他收益	160,000.00
经济发展专项资金	50,000.00	营业外收入	50,000.00
外资引进项目奖金奖励	310,000.00	营业外收入	310,000.00
2017年石狮市知识产权工作奖励金	17,500.00	其他收益	17,500.00
能耗监测系统建设补助	40,000.00	其他收益	40,000.00
2017年度省科学技术奖奖励	50,000.00	其他收益	50,000.00
南平市财政局扶持资金	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
2018年南平市稳定和促进外贸高质量发展资金	10,300.00	其他收益	10,300.00
2018年市级高企培育库入库将补资金	5,000.00	其他收益	5,000.00
2019年工业稳增长正向激励奖金	130,000.00	其他收益	130,000.00
南平市院士专家工作站补助	200,000.00	其他收益	200,000.00
2019年新建工作站补助	30,000.00	其他收益	30,000.00
企业重大科研基础设施和大型科研仪器向社会开放服务补助经费	150,000.00	其他收益	150,000.00
春节生产补助	8,100.00	其他收益	8,100.00
城厢区工业信息局小升初奖励金	120,000.00	其他收益	120,000.00
莆田市财政局新增企业奖励金	20,000.00	其他收益	20,000.00
税控机减免	560.00	其他收益	560.00

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

83、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

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
福建福能股权投资管理有限公司	15,753,695.59	51.00	清算收回	2019/12/20	工商注销日	453,695.59	-	15,300,000.00	15,753,695.59			
福建延嘉合成皮有限公司	5,746,299.20	75.00	清算收回	2019/8/14	工商注销日	-3,388,700.80		9,135,000.00	5,746,299.20			

其他说明:

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

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	电力建设、生产、销售及电力生产相关的热、汽、燃料、粉煤灰、脱硫石膏等附属经营及综合利用。	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
福州保税区正新贸易有限公司	福州保税区	福州保税区	贸易		99.67	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		100.00	投资设立

(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%	2,408,914.97	20,000,000.00	354,176,373.68
福建省福能龙安热电有限公司	35.00%	13,311,493.97	11,167,258.45	67,052,300.46
福能（贵州）发电有限公司	49.00%	39,910,618.25	-	658,580,493.17

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

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。

(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	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	766,300,019.79	2,495,324,199.99	3,261,624,219.78	588,204,384.94	1,186,350,000.00	1,774,554,384.94
龙安热电	231,727,741.01	560,586,480.46	792,314,221.47	116,686,220.15	484,050,000.00	600,736,220.15	281,360,341.24	599,148,460.77	880,508,802.01	177,907,187.87	517,150,000.00	695,057,187.87
福能贵州	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	827,482,954.78	3,191,670,186.13	4,019,153,140.91	681,815,824.03	2,074,745,735.42	2,756,561,559.45

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	2,701,171,803.99	9,635,659.87	9,635,659.87	349,006,638.17	2,621,626,002.63	41,387,689.62	41,387,689.62	475,945,253.18
龙安热电	369,613,887.37	38,032,839.90	38,032,839.90	119,306,124.71	320,925,211.49	29,015,561.87	29,015,561.87	93,705,020.37
福能贵州	1,915,357,910.58	81,450,241.33	81,450,241.33	398,887,809.79	1,780,381,716.12	18,197,033.29	18,197,033.29	193,889,209.76

其他说明:

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
国电泉州热电有限公司	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

(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	812,229,540.62	135,268,450.03	51,260,744.11	7,323,424.18	882,898,123.31	136,176,585.83	25,837,832.97	378,569,431.95

2019 年年度报告

非流动资产	3,932,547,577.20	506,795,896.89	61,239,167.88	1,829,600,712.31	2,479,612,155.84	367,412,275.39	43,646,697.71	1,383,844,213.56
资产合计	4,744,777,117.82	642,064,346.92	112,499,911.99	1,836,924,136.49	3,362,510,279.15	503,588,861.22	69,484,530.68	1,762,413,645.51
流动负债	1,132,074,796.38	33,202,346.92	34,712,221.96	604,324,136.49	836,068,567.94	44,726,861.22	12,875,196.73	927,813,645.51
非流动负债	708,235,270.22		63,501,642.78	710,000,000.00	700,000,000.00		45,149,178.89	460,000,000.00
负债合计	1,840,310,066.60	33,202,346.92	98,213,864.74	1,314,324,136.49	1,536,068,567.94	44,726,861.22	58,024,375.62	1,387,813,645.51
少数股东权益								
归属于母公司股东权益	2,904,467,051.22	608,862,000.00	14,286,047.25	522,600,000.00	1,826,441,711.21	458,862,000.00	11,460,155.06	374,600,000.00
按持股比例计算的净资产份额	1,016,563,467.93	60,886,200.00	2,857,209.45	52,260,000.00	639,254,598.93	45,886,200.00	2,292,030.99	37,460,000.00
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	1,016,563,467.93	60,886,200.00	2,857,209.45	52,260,000.00	639,254,598.93	45,886,200.00	2,292,030.99	37,460,000.00
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	204,578,306.09		233,308,431.84		43,633,066.53		167,527,080.70	
净利润	85,270,036.39		790,046.54		25,984,041.85	-1,138,000.00	666,583.45	
终止经营的净利润								
其他综合收益								
综合收益总额	85,270,036.39	-	790,046.54	-	25,984,041.85	-1,138,000.00	666,583.45	
本年度收到的来自联营企业的股利	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	国电泉州	福能财务公司	国核福建	石狮热电	国电泉州	福能财务公司
流动资产	7,347,601.74	147,321,677.76	554,259,145.72	13,913,078,666.23	21,266,700.38	121,140,800.33	453,979,283.38	1,883,692,172.32
非流动资产	56,644,994.11	197,639,739.92	3,493,818,218.98	567,811,520.57	39,416,638.92	198,389,622.14	3,838,494,913.22	12,706,074,846.34

2019 年年度报告

资产合计	63,992,595.85	344,961,417.68	4,048,077,364.70	14,480,890,186.80	60,683,339.30	319,530,422.47	4,292,474,196.60	14,589,767,018.66
流动负债	1,630,095.85	39,128,949.49	1,309,208,698.02	12,580,665,342.51	683,339.30	46,206,273.68	1,765,335,916.36	12,782,305,937.10
非流动负债		14,089,037.21	637,499,999.48			19,437,185.17	642,386,900.20	
负债合计	1,630,095.85	53,217,986.70	1,946,708,697.50	12,580,665,342.51	683,339.30	65,643,458.85	2,407,722,816.56	12,782,305,937.10
少数股东权益								
归属于母公司 股东权益	62,362,500.00	291,743,430.98	2,101,368,667.20	1,900,224,844.29	60,000,000.00	253,886,963.62	1,884,751,380.04	1,807,461,081.56
按持股比例计 算的净资产份 额	21,826,875.00	136,156,659.24	483,314,793.46	190,022,484.43	21,000,000.00	118,489,045.92	433,492,817.41	180,746,108.16
调整事项	1,535,625.00	61,040,620.75	125,092,825.93	12,352,973.45		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	1,535,625.00							
对联营企业权 益投资的账面 价值	23,362,500.00	197,197,279.99	608,407,619.39	202,375,457.88	21,000,000.00	179,529,666.67	558,585,643.34	193,099,081.61
存在公开报价 的联营企业权 益投资的公允 价值								
营业收入		393,367,453.12	3,720,043,510.43	295,257,094.86		340,313,475.87	3,633,330,959.38	366,276,059.95
净利润		47,629,821.44	390,530,521.80	208,861,328.60		41,212,010.64	193,236,927.38	257,994,590.81
终止经营的净 利润								
其他综合收益								
综合收益总额		47,629,821.44	390,530,521.80	208,861,328.60		41,212,010.64	193,236,927.38	257,994,590.81
本年度收到的 来自联营企业 的股利		4,560,898.57	40,000,043.97	11,609,756.59		14,357,048.52	30,478,050.28	

(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	16,711,670.39	16,502,177.05
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	209,493.34	-897,834.08
--其他综合收益		
--综合收益总额	209,493.34	-897,834.08

(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2019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9,190.81万元（不含可转换公司债券）（2018年12月31日：约9,522.28万元）。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“七、78 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
可供出售金融资产		112,845,058.00
其他权益工具投资	636,552,206.00	
合计	636,552,206.00	112,845,058.00

于2019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31,827.61万元（2018年12月31日：其他综合收益5,642.25万元）。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(万元)					合计
	1年以内	1-2年	3-5年	5年以上	5年以上	
金融负债：						

项目	期末余额(万元)					合计
	1 年以内	1-2 年	3-5 年	5 年以上	5 年以上	
短期借款	25,000.00					25,000.00
应付票据	3,700.00					3,700.00
应付账款	88,235.46					88,235.46
其他应付款	46,668.90					46,668.90
长期借款	150,253.07	279,506.06	193,848.49	270,473.24		894,080.87
应付债券			241,222.77			241,222.77
合计	314,142.72	279,506.06	435,071.26	270,473.24		1,299,193.28

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	
一、持续的公允价值计量				
(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	111,376,026.00		525,176,180.00	636,552,206.00
(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				
持续以公允价值计量的资产总额	111,376,026.00		525,176,180.00	636,552,206.00
(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 (%)
福建省能源集团有限责	福建福州	能源投资	1,000,000.00	62.50	62.50

任公司					
-----	--	--	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

福建省能源集团有限责任公司持有本公司的 62.50%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

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3

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
福建省能源集团财务有限公司	本公司联营企业
国电泉州热电有限公司	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

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
南平利宏工贸公司	其他
福建肖厝港物流有限责任公司	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
福建省福能新型建材有限责任公司	股东的子公司
福建绿美园林工程有限公司	股东的子公司
神华福能发电有限责任公司	其他
福建省永安煤业有限责任公司	股东的子公司
福建联美建设集团有限公司	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
福建水泥股份有限公司	股东的子公司
神华福能（福建雁石）发电有限责任公司	其他
福建省煤炭质量安全监督检验站	其他
福建省福煤科技有限公司	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
福能联信建设集团有限公司	股东的子公司
福煤（邵武）煤业有限公司	股东的子公司
福建省福化工贸有限责任公司	股东的子公司
福州美伦酒店管理有限责任公司	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
福建煤电股份有限公司	股东的子公司
福煤职业培训中心	其他

福建省福能融资担保有限公司	股东的子公司
福建泉州肖厝港有限责任公司	股东的子公司
福建宁德核电有限公司	其他
福建省肖厝港口开发有限公司	股东的子公司
福建省煤炭工业科学研究所	股东的子公司
福建省钢源粉体材料有限公司	股东的子公司
翔鹭石化（漳州）有限公司	股东的子公司
海峡发电有限责任公司	其他
华润电力控股有限公司	其他
华润电力（贵州）煤电一体化公司	其他
华润电力投资有限公司西南分公司	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
福建联美建设集团有限公司	建安工程劳务	7,959,060.64	62,241,133.81
福建绿美园林工程有限公司	厂区景观和绿化工程		532,851.00
福建能源报业有限公司	服务费	582,524.28	
福建宁德核电有限公司	电量替代	96,835,934.51	
福建泉州肖厝港有限责任公司	码头卸煤清舱保洁服务	15,583,609.45	13,331,593.11
福建省福化工贸有限责任公司	采购酸碱等	562,842.96	361,765.21
福建省福煤科技有限公司	照明节电改造服务	3,953,705.76	3,727,638.01
福建省福能电力燃料有限公司	采购煤炭	561,551,432.75	579,382,033.04
福建省福能新型建材有限责任公司	采购石灰石粉	10,123,230.45	8,795,847.20
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	3,824,908.72	27,396,147.80
福建省煤炭工业科学研究所	安全验收费	436,792.45	198,301.89
福建省煤炭质量安全监督检验站	煤质化验及培训劳务	1,373,446.76	914,427.53
福建省永安煤业有限责任公司	采购煤炭		594,655.98
福煤（邵武）煤业有限公司	维修劳务	324,247.78	350,013.68
福能联信建设集团有限公司	安装工程款	289,726.21	
福州美伦大饭店有限公司	物业管理费		281,886.84
国电泉州热电有限公司	电量替代	31,988,653.10	35,928,465.52
南平利宏工贸公司	采购辅助材料	2,838,875.50	2,842,510.84
南平利宏工贸公司	运输及装卸劳务	5,747,460.19	5,495,344.51
南平利宏工贸公司	采购员工福利品等	8,355.60	771,922.11
神华福能（福建雁石）发电有限责任公司	电量替代	13,336,556.64	19,216,810.34
神华福能发电有限责任公司	采购辅汽	2,830,660.08	768,574.40
神华福能发电有限责任公司	电量替代	46,683,256.64	48,409,008.62
华润电力控股有限公司	售电服务费	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	1,151,859.42	
华润电力控股有限公司	运维 B 修费用	2,093,672.28	

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
福建宁德核电有限公司	技术服务费	2,816,037.66	2,816,037.66
福建省东南电化股份有限公司	售电	1,110,766.36	1,177,314.99
福建省福能新型建材有限责任公司	销售灰渣	21,464,793.36	18,028,708.51
福建省石狮热电有限责任公司	供热	38,840,275.57	41,745,017.13
福建省石狮热电有限责任公司	提供劳务	8,199,444.34	3,224,129.44
福能环保新材（石狮）有限责任公司	淡水转供	12,672.34	11,824.89
福建水泥股份有限公司	销售产品		510,220.00
南平利宏工贸公司	销售产品	105,353.20	143,380.00
南平利宏工贸公司	转供水电	165,453.01	394,350.26
南平利宏工贸公司	配件加工	9,233.81	12,586.51
神华福能发电有限责任公司	卸煤、废水处理等	81,160,429.26	99,380,802.63
神华福能发电有限责任公司	淡水转供、供热	440,899.08	5,034,716.32
福建省钢源粉体材料有限公司	技术服务费（注1）	151,192.35	83,827.96
翔鹭石化（漳州）有限公司	技术服务费（注1）	655,868.33	269,334.19
福建省永安煤业有限责任公司	技术服务费（注1）	140,538.19	89,846.53
福建水泥股份有限公司	技术服务费（注1）	3,582,797.91	2,690,230.32
福建煤电股份有限公司	技术服务费（注1）	272,295.67	232,923.76
福建福维股份有限公司	技术服务费（注1）	174,088.77	
福建可门港物流有限责任公司	技术服务费（注1）	107,348.28	
福建省天湖山能源实业有限公司	技术服务费（注1）	47,318.63	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

注1：交易情况见附注“十二、5 关联方电能交易”。

(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	房屋建筑物、运输设备	454,731.03	456,601.03

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	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
福建省肖厝港口开发有限公司	运输设备	43,783.83	75,728.16
福能商业社区有限公司	房屋租赁	853,625.28	197,142.87
福建省华夏能源设计研究院有限公司	房屋租赁	448,733.94	

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	74,600,000.00	2008/8/27	2023/8/26	否
福建省能源集团有限责任公司	59,400,000.00	2008/8/27	2023/8/26	否
福建省能源集团有限责任公司	5,000,000.00	2009/4/14	2024/4/13	否
福建省能源集团有限责任公司	3,400,000.00	2009/6/12	2024/6/11	否
福建省能源集团有限责任公司	50,000,000.00	2012/5/29	2027/5/28	否

关联担保情况说明

适用 不适用

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。

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
福建福能南纺新材料有限公司	福建福能股份有限公司	150,000,000.00	2017/5/23	2023/5/23	否
福建福能南纺新材料有限公司	福建福能股份有限公司	80,000,000.00	2019/12/12	2023/12/11	否
福建省福能新能源有限责任公司	福建福能股份有限公司	120,000,000.00	2016/6/3	2031/6/12	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	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	1,000,000.00	2017/4/13	2032/4/12	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	113,500,000.00	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

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	2032/1/15	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	2032/1/19	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	5,000,000.00	2017/2/13	2032/2/12	否
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	2032/3/5	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	2032/3/19	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	2032/5/8	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	2032/6/11	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	2032/9/7	否
福建省福能龙安热电有限公司	福建福能股份有限公司	5,000,000.00	2018/2/6	2033/2/5	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	2018/5/23	2033/5/22	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	125,000,000.00	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	50,000,000.00	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	51,920,000.00	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	短期借款
福能财务公司	10,000,000.00	2019/11/6	2020/10/18	短期借款
福能财务公司	10,000,000.00	2019/12/10	2020/10/18	短期借款
福能财务公司	153,141,440.50	2019/12/13	2034/12/11	长期借款
福能财务公司	27,900,000.00	2016/6/13	2031/6/12	长期借款
福能财务公司	57,000,000.00	2013/3/20	2029/3/19	长期借款
福能财务公司	68,000,000.00	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	80,000,000.00	2018/6/11	2019/6/11	已到期偿还
福能财务公司	100,000,000.00	2019/6/17	2020/6/17	短期借款
福能财务公司	490,000,000.00	2018/1/31	2033/1/31	长期借款
福能财务公司	100,000,000.00	2018/4/3	2019/4/3	已到期归还
福能财务公司	70,000,000.00	2018/7/30	2019/7/25	已到期归还
福能财务公司	120,000,000.00	2018/8/31	2019/8/25	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	2019/5/29	2020/5/28	短期借款
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	20,000,000.00	2019/7/31	2020/7/31	短期借款
福能财务公司	20,000,000.00	2018/7/30	2019/7/30	已到期归还
福能财务公司	10,000,000.00	2018/8/20	2019/8/20	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 64,247,234.14 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	631.77	537.68

(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	2,738,384,128.56	1,802,408,459.65

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 27,389,168.48 元。

② 支付关联方手续费

本公司本期向关联方福建省能源集团财务有限公司支付委托贷款手续费 113,207.54 元。

本公司本期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 33,018.87 元，保函期间至 2021 年 1 月 31 日。

本公司本期向福建省能源集团财务有限公司申请开具担保函作为漳州蓝田经济开发区增量配电业务试点项目需要，保函受益人为漳州蓝田经济开发区管委会，保函担保金额最高不超过 150 万元，保函手续费为 21,226.42 元，保函期间至 2022 年 8 月 13 日。

本公司本期从关联方福建省能源集团财务有限公司处开具银行承兑汇票 92,350,000.00 元，支付相关手续费 42,825.47 元。

③ 支付融资担保费

因为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 2,616,699.87 元。

④ 向参股公司增资

海峡发电有限责任公司持有本公司子公司福建省三川海上风电有限公司 39% 股权，为满足海峡发电投资建设海上风电项目资金需要，公司本期与海峡发电另一股东长江三峡集团福建能源投资有限公司以现金方式同比例向海峡发电增资 43.51 亿元，其中：公司本期实缴增资款 15.23 亿元，增资后各投资方持股比例不变。

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电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。

2019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3,305,321.367兆瓦时，电价为365.2元/兆瓦时。

2019年本公司代理的关联方用户交易的电量为1,106,875.48兆瓦时。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
福建省钢源粉体材料有限公司	151,192.35	83,827.96
翔鹭石化（漳州）有限公司	655,868.33	269,334.19
福建省永安煤业有限责任公司	140,538.19	89,846.53
福建水泥股份有限公司	3,582,797.91	2,690,230.32
福建煤电股份有限公司	272,295.67	232,923.76
福建福维股份有限公司	174,088.77	
福建可门港物流有限责任公司	107,348.28	
福建省天湖山能源实业有限公司	47,318.63	

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	福建省东南电化股份有限公司	72,133.76		68,288.98	
	福建水泥股份有限公司	363,545.29		429,445.29	21,472.26
其他应收款	福建水泥股份有限公司	50,000.00		50,000.00	
	华润电力（贵州）煤电一体化公司			957,734.66	
	华润电力控股有限公司	229,860.70		520,548.70	
	华润电力投资有限公司西南分公司			232,081.58	
应收利息	福建省能源集团财务有限公司	866,690.55		960,523.50	

(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	福建省煤炭质量安全监督检验站		207,040.00
	福建省华夏能源设计研究院有限公司	4,488,302.00	7,937,952.00
	福建省肖厝港口开发有限公司		25,242.72
	福能联信建设集团有限公司	20,000.00	633,830.00
	南平利宏工贸公司	98,038.50	277,227.00
	神华福能（福建雁石）发电有限责任公司		3,712,500.00
其他应付款	福建绿美园林工程有限公司	500.00	500.00
	福建省福能电力燃料有限公司	100,000.00	100,000.00
	福建省福能新型建材有限责任公司	1,000,500.00	500,500.00
	福建省华夏能源设计研究院有限公司	400,000.00	14,950.00
	福建肖厝港物流有限公司		0.01

	南平利宏工贸公司	2,338,968.40	2,223,753.57
	神华福能发电有限责任公司	165,100.00	165,100.00
	海峡发电有限责任公司		82,277.70
应付利息	福建省能源集团财务有限公司	2,209,347.55	1,427,876.20

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 2019 年 12 月 31 日，该项借款余额为 581,800,000.00 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 2019 年 12 月 31 日，该项借款余额为 140,000,000.00 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 2019 年 12 月 31 日，该项借款余额为 130,000,000.00 元，其中一年内到期的余额为 20,000,000.00 元。

④公司子公司福建惠安风力有限公司以其泉州惠安小岞风电场 22MW 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福建省分行取得质押借款。截止 2019 年 12 月 31 日，该项借款余额为 18,400,000.00 元，其中一年内到期的余额为 14,000,000.00 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 2019 年 12 月 31 日，该项借款余额为 36,000,000.00 元，其中一年内到期的余额为 24,000,000.00 元。

⑥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 2019 年 12 月 31 日，该项借款余额为 70,600,000.00 元，其中一年内到期的余额为 21,000,000.00 元。

⑦公司子福煤后海（莆田）风力发电有限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 2019 年 12 月 31 日，该项借款余额为 130,200,000.00 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 2019 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 2019 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
鹏程实业有限公司	1,952,484.59		胜诉，无可供执行财产，终止执行
天津东方环境工程有限责任公司	713,600.00		胜诉，但无财产可供执行，终止执行
南平市延平区鑫恒丰制衣厂	165,666.04	1,940.00	进入执行程序，拍卖其一处房产，目前资产评估阶段
南平市三桥制衣有限公司	465,511.64		进入执行程序，但无可供执行财产，终止执行
南平市延平区信普针织制衣厂	3,818,564.21		进入执行阶段，无财产可供执行
南平仙景服装有限公司	670,992.70	14,259.00	胜诉，无财产可供执行
福州港晖服装有限公司	314,654.68	17,630.32	进入强制执行阶段，暂无财产可供执行

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

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	387,958,686.25
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：根据 2020 年 4 月 21 日公司第九届董事会第五次会议决议，公司拟以 2019 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 2.50 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。因公司目前处于可转换公司债券转股期间，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“拟分配的利润或股利”暂以公司 2020 年 3 月 31 日总股本 1,551,834,745 股计算得出。

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

(1) 股票和债权得到发行

2019 年 8 月 1 日，公司第九届董事会第十三次临时会议审议通过了《关于公司发行股份购买资产暨关联交易具体方案的议案》、《关于〈福建福能股份有限公司发行股份购买资产暨关联交易预案〉及其摘要的议案》等。公司拟向福能集团以发行股份购买资产的方式购买其持有的宁德核电 10% 股权。本次股份购买资产实施完成后，公司将直接持有宁德核电 10% 股权。标的资产的最终交易金额将根据具有证券期货相关业务资格的评估机构以 2019 年 3 月 31 日为基准日出具并经国有资产监督管理部门备案的评估报告的评估结果为依据，由交易双方协商确定。本次重组拟发行的股票种类为境内上市人民币 A 股普通股，每股面值为人民币 1.00 元。本次发行股份购买资产的定价基准日为公司审议本次重组事项的首次董事会决议公告日。本次发行的发行对象为福能集团。本次发行股份总数量，即收购福能集团持有的宁德核电股权所需支付的交易金额而向其发行的股份数量=交易对方所持有的宁德核电股权的交易金额÷发行价格。本次发行股份购买资产最终发行数量将根据具有证券期货相关业务资质的资产评估机构出具并经国资有权部门备案的评估结果进行调整，并以证监会核准的结果为准。在本次发行的定价基准日至本次发行完成日期间，公司如有派息、送股、配股、资本公积金转增股本等除权、除息事项，发行数量也将根据发行价格的调整情况进行相应调整。交易对方福能集团在本次交易中直接或间接取得的公司股份，自股份发行结束之日起 36 个月内不转让。根据公司与福能集团签订的《发行股份购买资产框架协议》，自评估基准日（2019 年 3 月 31 日）起至交割日（包括该日）止（以下简称“过渡期间”），标的资产产生的利润或净资产的增加均归福能股份享有，标的资产在过渡期间若发生亏损或损失或净资产的减少，则由福能集团承担并以现金方式向福能股份全额补偿，上述期间损益将根据具有证券期货相关审计业务资格的会计师事务所审计后的结果确定。公司于本次发行完成前的滚存未分配利润由本次发行完成后的新老股东共同享有。根据《重组管理办法》的相关规定，经交易各方商议决定，本次发行股份购买资产发价格选择首次董事会决议公告日前 60 个交易日的上市公司股票交易均价为市场参考价，本次发行股份购买资产发行价格为 7.59 元/股，不低于首次董事会决议公告日前 60 个交易日股票交易均价的 90%。在本次发行的定价基准日至本次发行完成日期间，公司如有派息、送股、配股、资本公积金转增股本等除权、除息事项，发行价格将进行相应调整。本次发行的股份拟在上交所上市。公司拟与福能集团签署附条件生效的《发行股份购买资产框架协议》，就本次交易的交易方案、标的资产交易价格及定价依据、标的资产对价支付、标的资产交割、交易对方本次交易认购公司股份的限售期、标的资产自定价基准日至交割日期间损益的归属、以前年度未分配利润安排、协议各方声明与承诺、业绩承诺、协议的生效条件和生效时间等事项进行约定。

2019 年 12 月 27 日，公司收到中国证券监督管理委员会《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），核准本次交易。

截止报告日，本次交易标的资产福建宁德核电有限公司 10% 股权的过户事宜正在有序推进中。

(2) 划分为持有待售的资产

类别	账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间	出售方式	出售原因	所属分部
鼓山福兴投资区地产	1,380,992.14	注 1		2020 年	收储后拍卖	城市建设旧屋改造	纺织
合计	1,380,992.14						

注：根据福州市人民政府专题会议纪要《关于研究四城区城市建设及旧屋改造等问题的纪要》（2015[348]号），子公司福州三友制衣有限公司与福州市晋安区建设投资发展中心及福州捷诚房屋征收工程处于 2017 年签订《土地收储合同》及补充合同；土地收储合同约定由福州市晋安区建设投资发展中心收储福州三友制衣有限公司位于福兴投资区土地，收储面积为 18,986 平方米，土地收储价款按照出让总收入的 60%确定；补充合同约定额外给予一次性补助 280 万元。2017 年度，子公司福州三友制衣有限公司与福州市晋安区建设投资发展中心及福州捷诚房屋征收工程处按照协议约定办理地块移交及土地房产权证的缴回手续，并收到 280 万元补助款。

2019 年 1 月 28 日公司收到 15,463.08 平方米土地收储价款 4,870.96 万元；截至本财务报表批准报出之日止，尚有 3,522.92 平方米的土地未出让。

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	9,204,227,268.04	741,180,876.06			9,945,408,144.10
分部间交易收入					
分部营业成本（注1）	7,746,156,596.28	781,789,794.17	164,067,357.28	53,931,296.76	8,638,082,450.97
分部其他经营收益（注2）	55,010,310.78	128,174,420.91	1,051,094,301.48	902,245,632.08	332,033,401.09
利润总额（亏损总额）	1,513,080,982.54	87,565,502.80	887,026,944.20	848,314,335.32	1,639,359,094.22
其他重要的项目					
--对联营和合营企业的投资收益	209,493.34		169,153,543.08		169,363,036.42
--对联营企业和合营企业的长期股权投资	16,711,670.39		2,163,909,734.64		2,180,621,405.03
--资产减值损失	21,179,271.28	7,981,720.16	68,860,800.00		98,021,791.44
--折旧和摊销费用	972,646,653.71	55,123,657.29	644,067.17	-170,721.60	1,028,585,099.77
--所得税费用	305,262,364.25	24,054,664.71	-13,846,957.95	-4,268,023.98	319,738,094.99
--净利润（净亏损）	1,207,818,618.29	63,510,838.09	900,873,902.15	852,582,359.30	1,319,620,999.23
--资产总额	22,145,659,484.40	1,371,635,902.12	14,926,221,133.68	10,511,057,618.98	27,932,458,901.22
--负债总额	10,047,280,259.15	467,682,433.32	3,963,136,716.02	1,101,996,337.34	13,376,103,071.15

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	207,488.41	161,218.49
应收股利	286,950,000.00	100,000,000.00
其他应收款	567,419.87	722,798.15
合计	287,724,908.28	100,884,016.64

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		
债券投资		
活期利息	207,488.41	161,218.49
合计	207,488.41	161,218.49

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
福建省福能新能源有限责任公司	286,950,000.00	100,000,000.00
合计	286,950,000.00	100,000,000.00

(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	567,419.87
合计	567,419.87

(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	567,419.87	654,112.00
关联方往来		68,686.15
合计	567,419.87	722,798.15

(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

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	押金、备用金	500,000.00	1 年以内	88.12	
第二名	押金、备用金	61,062.52	1 年以内	10.76	
第三名	押金、备用金	6,294.65	1 年以内	1.11	
第四名	押金、备用金	62.70	1 年以内	0.01	
合计	/	567,419.87	/	100.00	

(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	9,814,769,639.96		9,814,769,639.96	9,422,069,639.96		9,422,069,639.96
对联营、合营企业投资	2,163,909,734.64		2,163,909,734.64	1,677,107,221.54		1,677,107,221.54
合计	11,978,679,374.60		11,978,679,374.60	11,099,176,861.50		11,099,176,861.50

(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
福建省鸿山热电有限责任公司	1,812,346,900.00			1,812,346,900.00		
福建晋江天然气发电有限公司	1,250,595,600.00			1,250,595,600.00		
福建省福能新能源有限责任公司	4,729,192,162.88	408,000,000.00		5,137,192,162.88		
福建福能南纺新材料有限公司	591,987,596.54			591,987,596.54		
福建省福能龙安热电有限公司	97,500,000.00			97,500,000.00		
福建福能股权投资管理有限公司	15,300,000.00		15,300,000.00			
福建福能东南热电有限责任公司	35,750,000.00			35,750,000.00		
福建省配售电有限责任公司	200,175,959.54			200,175,959.54		
福能（贵州）发电有限公司	663,721,421.00			663,721,421.00		
福建省福能海峡发电有限公司	25,500,000.00			25,500,000.00		
合计	9,422,069,639.96	408,000,000.00	15,300,000.00	9,814,769,639.96		

(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	45,886,200.00	15,000,000.00								60,886,200.00	
海峡发电有限责任公司	639,254,598.93	350,000,000.00		36,058,869.00			8,750,000.00			1,016,563,467.93	
中核霞浦核电有限公司	2,292,030.99			158,009.31					407,169.15	2,857,209.45	
福建宁德第二核电有限公司	37,460,000.00	14,800,000.00								52,260,000.00	
国核（福建）核	21,000,000.00	2,362,500.00								23,362,500.00	

电有限公司										
福建省石狮热电有限责任公司	179,529,666.67			22,228,511.89			4,560,898.57			197,197,279.99
国电泉州热电有限公司	558,585,643.34			89,822,020.02			40,000,043.97			608,407,619.39
福建省能源集团财务有限公司	193,099,081.61			20,886,132.86			11,609,756.59			202,375,457.88
小计	1,677,107,221.54	382,162,500.00		169,153,543.08			64,920,699.13		407,169.15	2,163,909,734.64
合计	1,677,107,221.54	382,162,500.00		169,153,543.08			64,920,699.13		407,169.15	2,163,909,734.64

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

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	868,142,889.86	268,550,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	169,153,543.08	98,589,345.03
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		60,534.42
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		124,009,206.53
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
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	80,114,073.65	
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,605,896.23	2,677,712.25
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	1,120,016,402.82	493,886,798.23

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	137,749,620.61	
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）	6,414,869.72	
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减值准备转回	348,348.03	
对外委托贷款取得的损益		

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-249,222.69	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	14,437,939.35	
所得税影响额	-37,526,556.83	
少数股东权益影响额	-14,755,718.29	
合计	106,419,279.90	

对非经常性损益项目的其他说明:

项目	涉及金额	原因
环保设备采购退税款	14,437,939.35	该项业务收入不具有持续性

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	10.22	0.80	0.72
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.34	0.73	0.66

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
流动资产：			
货币资金	2,427,553,920.43	5,274,575,481.77	4,757,640,969.67
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	不适用	不适用	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	22,326.42		不适用
衍生金融资产			
应收票据	188,553,352.22	236,046,419.88	39,689,685.11
应收账款	1,214,529,307.82	1,613,845,154.97	1,696,262,859.54
应收款项融资	不适用	不适用	113,104,870.56
预付款项	209,655,314.45	119,950,654.65	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	30,705,626.22	14,329,454.87	20,640,232.70
买入返售金融资产			
存货	364,564,974.02	540,204,679.42	414,435,666.75
持有待售资产	32,799,111.45	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	153,206,514.78	328,439,719.11	269,262,516.26
流动资产合计	4,621,590,447.81	8,160,190,676.12	7,425,500,712.20
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	不适用	不适用	
可供出售金融资产	124,509,966.00	638,021,238.00	不适用
其他债权投资	不适用	不适用	
持有至到期投资		不适用	不适用
长期应收款			
长期股权投资	1,338,609,485.96	1,693,609,398.59	2,180,621,405.03
其他权益工具投资	不适用	不适用	636,552,206.00
其他非流动金融资产	不适用	不适用	
投资性房地产	4,923,838.29	4,520,254.68	4,116,671.07
固定资产	10,439,475,109.51	13,716,251,396.81	14,523,748,555.07
在建工程	1,024,153,223.52	1,685,979,505.06	1,744,959,300.93
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	360,245,878.67	378,829,030.73	372,081,079.03
开发支出			
商誉	462,953,553.69	462,965,086.40	394,104,286.40
长期待摊费用	384,525.22		6,405,770.93
递延所得税资产	20,716,820.05	77,283,809.17	79,740,633.62
其他非流动资产	1,367,418,997.67	389,290,125.66	564,628,280.94
非流动资产合计	15,143,391,398.58	19,046,749,845.10	20,506,958,189.02
资产总计	19,764,981,846.39	27,206,940,521.22	27,932,458,901.22
流动负债：			
短期借款	800,000,000.00	550,000,000.00	250,000,000.00

项目	上年年初余额	上年年末余额	期末余额
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	不适用	不适用	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			不适用
衍生金融负债			
应付票据	30,000,000.00	69,154,528.75	37,000,000.00
应付账款	879,893,650.14	1,173,387,365.76	882,354,568.76
预收款项	31,304,077.42	23,859,232.81	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	53,508,523.70	66,279,903.19	68,189,358.71
应交税费	62,024,728.52	103,744,702.24	143,637,790.02
其他应付款	176,475,037.00	573,376,593.35	480,068,957.18
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	691,818,400.00	1,038,435,000.00	1,502,530,744.98
其他流动负债			
流动负债合计	2,725,024,416.78	3,598,237,326.10	3,371,852,981.60
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	5,843,945,081.84	7,933,847,244.22	7,438,277,939.74
应付债券		2,313,342,959.62	2,412,227,664.32
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	10,000,000.00	10,000,000.00	10,000,000.00
长期应付职工薪酬	2,796,744.52	2,172,630.72	1,988,141.07
预计负债			
递延收益	24,262,755.03	61,175,259.99	58,628,598.06
递延所得税负债	44,131,861.58	67,488,987.12	83,127,746.36
其他非流动负债			
非流动负债合计	5,925,136,442.97	10,388,027,081.67	10,004,250,089.55
负债合计	8,650,160,859.75	13,986,264,407.77	13,376,103,071.15
所有者权益：			
股本	3,792,694,730.00	3,792,694,730.00	3,792,702,962.00
其他权益工具		500,279,724.03	500,267,172.84
其中：优先股			
永续债			
资本公积	3,204,978,896.08	3,204,962,396.56	3,205,433,707.97
减：库存股			
其他综合收益	18,396,976.50	11,148,295.50	10,046,521.50
专项储备			
盈余公积	452,350,957.62	508,992,221.15	625,490,500.00
一般风险准备			
未分配利润	3,042,986,681.44	3,726,384,531.12	4,527,839,906.97
归属于母公司所有者权益合计	10,511,408,241.64	11,744,461,898.36	12,661,780,771.28
少数股东权益	603,412,745.00	1,476,214,215.09	1,894,575,058.79
所有者权益合计	11,114,820,986.64	13,220,676,113.45	14,556,355,830.07
负债和所有者权益总计	19,764,981,846.39	27,206,940,521.22	27,932,458,901.22

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：林金本

董事会批准报送日期：2020 年 4 月 21 日

修订信息

适用 不适用