

公司代码：600163

公司简称：中闽能源

中闽能源股份有限公司 2025年年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 希格玛会计师事务所（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、 公司负责人郭政、主管会计工作负责人柳上莺及会计机构负责人（会计主管人员）俞宙声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 0.3 元（含税）。截至 2025 年 12 月 31 日，公司总股本 1,902,996,143 股，以此计算合计拟派发现金红利 57,089,884.29 元（含税）。公司 2025 年度拟不进行资本公积金转增股本。如在实施权益分派股权登记日前，公司总股份发生变动的，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例。

上述利润分配预案尚需提交公司 2025 年年度股东会审议。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

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等前瞻性陈述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、 是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述了公司生产经营过程中可能存在的风险及应对措施，敬请查阅本报告“第三节管理层讨论与分析”中“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析”之“（四）可能面对的风险”。

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	4
第二节	公司简介和主要财务指标	4
第三节	管理层讨论与分析	8
第四节	公司治理、环境和社会	26
第五节	重要事项	40
第六节	股份变动及股东情况	49
第七节	债券相关情况	53
第八节	财务报告	53

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表
	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
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿

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		
公司、本公司、母公司、中闽能源	指	中闽能源股份有限公司
报告期	指	2025年1月1日至2025年12月31日
报告期末	指	2025年12月31日
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所、上交所	指	上海证券交易所
控股股东、投资集团	指	福建省投资开发集团有限责任公司
华兴创投	指	福建华兴创业投资有限公司
铁路投资	指	福建省铁路投资有限责任公司
中闽海电	指	福建中闽海上风电有限公司
福清风电	指	中闽（福清）风电有限公司
连江风电	指	中闽（连江）风电有限公司
平潭风电	指	中闽（平潭）风电有限公司
富龙风电	指	黑龙江富龙风力发电有限责任公司
富龙科技	指	黑龙江富龙风能科技开发有限责任公司
平潭新能源	指	中闽（平潭）新能源有限公司
富锦热电	指	中闽（富锦）生物质热电有限公司
哈密能源	指	中闽（哈密）能源有限公司
福清光伏	指	中闽（福清）光伏发电有限公司
闽投海电	指	福建莆田闽投海上风电有限公司
诏安光伏	指	福建诏安闽投光伏发电有限公司
福州海电	指	福建福州闽投海上风电有限公司
闽投汇流	指	福建福州闽投海上风电汇流站有限公司
运管公司	指	福建闽投新能源管理有限公司
莆田光伏	指	福建莆田闽投光伏发电有限公司
闽投抽水蓄能	指	福建永泰闽投抽水蓄能有限公司
台江盛达	指	福州台江盛达管理有限公司
闽投电力	指	福建闽投电力有限责任公司
宁德闽投	指	宁德闽投海上风电有限公司
霞浦闽东	指	霞浦闽东海上风电有限公司
西门子歌美飒	指	西门子歌美飒可再生能源科技（中国）有限公司
公司章程	指	中闽能源股份有限公司章程

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	中闽能源股份有限公司
公司的中文简称	中闽能源
公司的外文名称	ZHONGMIN ENERGY CO., LTD.

公司的外文名称缩写	ZMNY
公司的法定代表人	郭政

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	陈海荣	魏宁希
联系地址	福建省福州市鼓楼区五四路 128 号恒力城写字楼 39 层	福建省福州市鼓楼区五四路 128 号恒力城写字楼 39 层
电话	0591-87868796	0591-87868796
传真	0591-87865515	0591-87865515
电子信箱	zmzqb@zmny600163.com	zmzqb@zmny600163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	福建省福州市鼓楼区五四路国际大厦二十二层A、B、C座
公司注册地址的历史变更情况	2022年7月27日，公司注册地址由“福建省南平市延平区滨江北路177号”变更为“福建省福州市鼓楼区五四路国际大厦二十二层A、B、C座”
公司办公地址	福建省福州市鼓楼区五四路128号恒力城写字楼39层
公司办公地址的邮政编码	350001
公司网址	www.zhongminenergy.com
电子信箱	zmzqb@zmny600163.com

四、 信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	上海证券报、中国证券报、证券时报、证券日报
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券法务部（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	中闽能源	600163	*ST闽能

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	陕西省西安市浐灞生态区浐灞大道一号外事大厦六层
	签字会计师姓名	李贤、陈宇星

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	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	1,607,275,122.97	1,741,208,106.74	-7.69	1,731,811,521.35
利润总额	754,870,303.26	821,272,443.48	-8.09	862,146,667.98
归属于上市公司股东的净利润	521,622,271.37	651,146,307.09	-19.89	678,473,538.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	498,773,264.91	624,031,600.42	-20.07	651,398,061.02
经营活动产生的现金流量净额	2,005,936,151.36	798,183,484.57	151.31	1,029,380,826.69
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	7,132,967,264.16	6,769,701,330.26	5.37	6,250,363,292.22
总资产	11,131,519,130.89	11,682,373,175.48	-4.72	11,524,049,083.57

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.27	0.34	-20.59	0.36
稀释每股收益(元/股)	0.27	0.34	-20.59	0.36
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.26	0.33	-21.21	0.34
加权平均净资产收益率(%)	7.50	9.97	减少2.47个百分点	11.30
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	7.18	9.55	减少2.37个百分点	10.85

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、2025 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	513,845,212.01	280,260,509.38	286,094,581.27	527,074,820.31
归属于上市公司股东的净利润	251,211,954.52	63,246,522.82	13,552,940.69	193,610,853.34
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	245,209,354.36	56,516,310.62	6,001,490.47	191,046,109.46
经营活动产生的现金流量净额	184,776,526.47	55,478,661.28	1,321,910,096.23	443,770,867.38

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	2025 年金额	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	139,823.39	-1,423,325.37	664,050.25
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	826,637.56	477,494.67	317,838.45
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	22,905,916.16	30,389,394.36	24,769,121.99
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		48,106.44	1,381,588.91
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,017,419.88	-2,760,684.75	-373,553.74
其他符合非经常性损益定义的损益项目		30,219.22	792,911.53
减：所得税影响额	8,408.98	-324,284.75	461,271.80
少数股东权益影响额（税后）	-2,458.21	-29,217.35	15,207.78
合计	22,849,006.46	27,114,706.67	27,075,477.81

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、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
交易性金融资产（结构性存款、可转让大额存单）	326,177,747.25		-326,177,747.25	27,684,555.13
合计	326,177,747.25		-326,177,747.25	27,684,555.13

十三、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

公司以风力发电、光伏发电等新能源发电项目的投资、开发、建设、运营为主营业务。截至2025年底，公司控股并网装机容量99.93万千瓦，其中，风电项目装机容量94.93万千瓦（陆上风电装机容量65.33万千瓦、海上风电装机容量29.6万千瓦），光伏发电项目装机容量2万千瓦，生物质发电项目装机容量3万千瓦。

公司主要通过新能源发电项目的开发、建设、运营等流程，将风能、太阳能等新能源进行开发并转换为电力后销售，取得收入。

公司业绩主要来源于风力发电业务，影响业绩的主要驱动因素包括装机容量、风力资源和光照资源、上网电价、资金成本等。

报告期内，公司的主要业务、经营模式和主要业绩驱动因素未发生重大变化。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

（一）2025年我国电力行业整体情况

2025年，我国全社会用电量历史性突破10万亿千瓦时，达到10.37万亿千瓦时，同比增长5%，稳居全球电力消费第一大国地位。

截至2025年底，全国全口径发电装机容量38.9亿千瓦，同比增长16.1%，较“十三五”末装机容量增加16.9亿千瓦，“十四五”时期全口径发电装机容量年均增长12.0%；全国非化石能源发电装机容量24.0亿千瓦，占总装机容量比重为61.7%，比上年底提高3.5个百分点，比“十三五”末提高17.0个百分点。

2025年1-12月，全国累计完成电力市场交易电量66,394亿千瓦时，同比增长7.4%，占全社会用电量比重64.0%，同比提高1.3个百分点。从交易范围看，省内交易电量50,473亿千瓦时，同比增长6.2%；跨省跨区交易电量15,921亿千瓦时，同比增长11.6%，其中跨电网经营区交易电量34亿千瓦时。从交易品种看，中长期交易电量63,522亿千瓦时；现货交易电量2,872亿千瓦时。绿电交易电量3,285亿千瓦时，同比增长38.3%。

（以上数据来源于中国电力企业联合会《2025-2026年度全国电力供需形势分析预测报告》与国家能源局网站。）

（二）2025年我国可再生能源行业发展情况

可再生能源装机规模再创新高，规模占比稳步提升。2025年，全国可再生能源发电新增装机4.52亿千瓦，同比增长21%，占全国电力新增装机的83%。其中，水电新增1,215万千瓦，风电新增1.2亿千瓦，太阳能发电新增3.18亿千瓦，生物质发电新增151万千瓦。截至2025年底，全国可再生能源装机总量达23.4亿千瓦，同比增长24%，约占全国电力总装机的60%。其中，水电装机4.5亿千瓦，风电装机6.4亿千瓦，太阳能发电装机12亿千瓦，生物质发电装机0.47亿千瓦。风电、太阳能发电装机合计18.4亿千瓦，占比47%。

可再生能源发电量持续增长，绿色低碳发展提速。2025年，全国可再生能源发电量3.99万亿千瓦时，同比增长15%，约占全部发电量的38%，超过同期第三产业用电量（19,942亿千瓦时）与城乡居民生活用电量（15,880亿千瓦时）之和。2025年，全国新增可再生能源发电量5,193亿千瓦时，已经覆盖全社会用电增量（5,161亿千瓦时）。

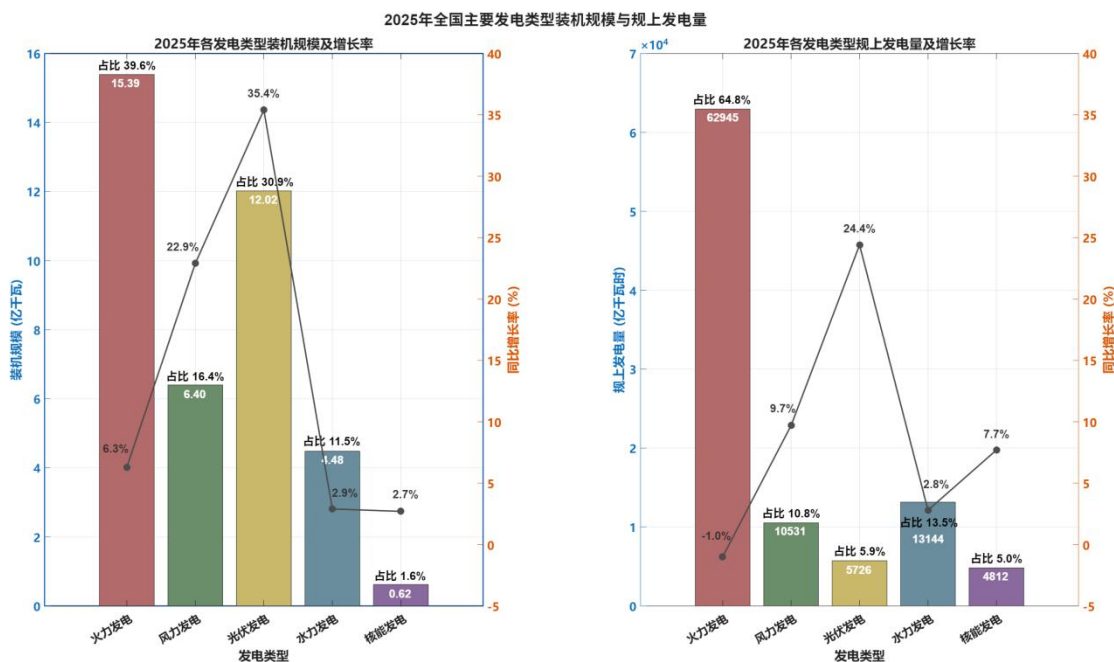


图 2025 年度各发电类型情况

风电光伏利用率面临下行压力。2025 年，全国 6,000 千瓦及以上电厂发电设备利用小时 3119 小时，同比降低 312 小时。其中，并网风电 1979 小时，同比降低 148 小时；并网太阳能发电 1088 小时，同比降低 113 小时。2025 年，全国风电平均利用率 94%，全国光伏发电利用率 95%。

（以上数据来源于国家能源局《2025 年可再生能源并网运行情况》和中国电力企业联合会《2025-2026 年度全国电力供需形势分析预测报告》。）

（三）报告期内主要行业政策

1. 积极稳妥推进能源绿色低碳转型

2025 年 2 月 27 日，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》（国能发规划〔2025〕16 号），对 2025 年度能源工作的重点任务做出部署。其中，在能源绿色低碳转型方面，提出要保持非化石能源良好发展态势，积极推进第二批、第三批“沙戈荒”大型风电光伏基地和主要流域水风光一体化基地建设，科学谋划“十五五”“沙戈荒”新能源大基地布局方案，积极推动海上风电项目开发建设，加大光伏治沙、光热项目建设力度，推动抽水蓄能装机容量达到 6,200 万千瓦以上；在深入推进能源改革方面，提出推动新能源全面参与市场，实现新能源由保障性收购向市场化消纳转变，并提出要深化全国统一电力市场建设，加强国家、区域/省等多层次市场协同，持续完善关键机制设计，进一步健全电力市场“1+N”基础规则体系，推动电力中长期市场连续运营，完善辅助服务市场机制，实现省级电力现货市场基本全覆盖。

2. 深化新能源上网电价市场化改革

2025 年 2 月 9 日，国家发改委、国家能源局印发《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）推动新能源上网电量全面进入电力市场、通过市场交易形成价格，并区分存量项目和增量项目，建立新能源可持续发展价格结算机制，保持存量项目政策衔接，稳定增量项目收益预期。

2025 年 4 月 29 日，国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》（发改办体改〔2025〕394 号），要求全面加快电力现货市场建设、全面开展连续结算运行，充分发挥现货市场发现价格、调节供需的关键作用，明确了各地区电力现货市场建设的关键时间节点。

3. 促进新能源消纳利用

2025 年 5 月 30 日，国家发展改革委、国家能源局发布《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》（发改能源〔2025〕650 号），首次在国家层面明确定义了“绿电直连”模式，即绿电直连是指风电、太阳能发电、生物质发电等新能源不直接接入公共电网，通过直连线路向单一电力用户供给绿电，可实现供给电量清晰物理溯源的模式，同时指出绿电直连项目以满足企业绿色用能需求、提升新能源就近就地消纳水平为目标，按照安全优先、绿色友好、权责对等、源荷匹配

原则建设运行，公平合理承担安全责任、经济责任与社会责任。

2025 年 10 月 29 日，国家发展改革委、国家能源局联合发布《关于促进新能源消纳和调控的指导意见》（发改能源〔2025〕1360 号），旨在完善新能源消纳和调控政策措施，有力支撑新型能源体系和新型电力系统建设，明确到 2030 年，基本建立协同高效的多层次新能源消纳调控体系；到 2035 年，基本建成适配高比例新能源的新型电力系统，首次以分类引导方式统筹新能源开发与消纳利用。

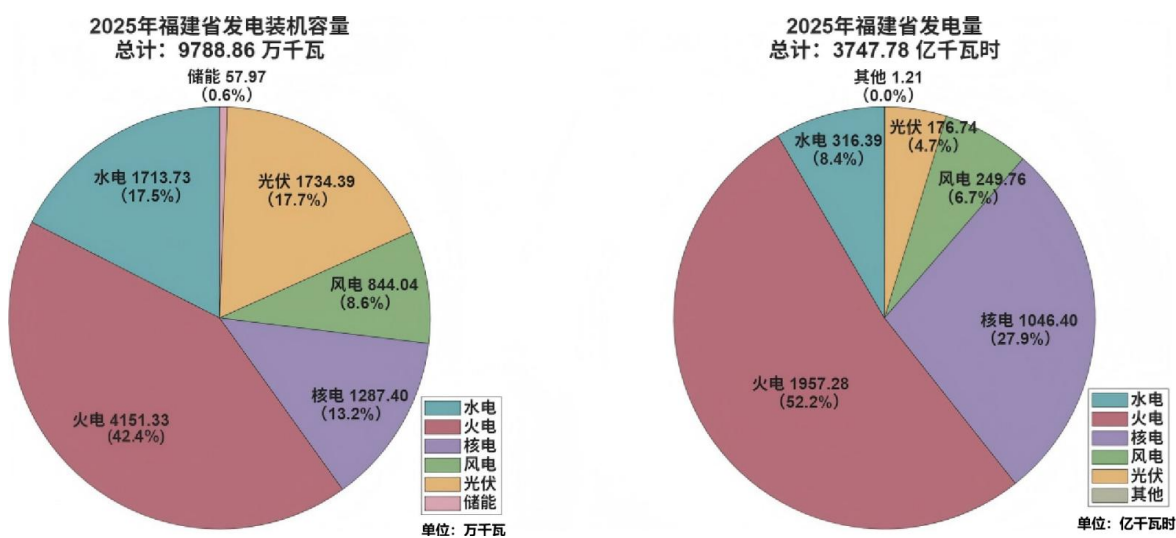
4. 推动绿证市场高质量发展

2025 年 3 月 6 日，国家发展改革委等 5 部门联合印发《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》（发改能源〔2025〕262 号），总体要求到 2027 年，绿证市场交易制度基本完善，强制消费与自愿消费相结合的绿色电力消费机制更加健全，绿色电力消费核算、认证、标识等制度基本建立，绿证与其他机制衔接更加顺畅，绿证市场潜力加快释放，绿证国际应用稳步推进，实现全国范围内绿证畅通流动；到 2030 年，绿证市场制度体系进一步健全，全社会自主消费绿色电力需求显著提升，绿证市场高效有序运行，绿证国际应用有效实现，绿色电力环境价值合理体现，有力支撑可再生能源高质量发展，助力经济社会发展全面绿色转型。

（四）2025 年福建省电力行业情况

截至 2025 年底，福建省发电装机容量为 9,788.86 万千瓦，同比增长 9.0%，比上年底增加 814.21 万千瓦；其中水电装机 1,713.73 万千瓦，火电装机 4,151.33 万千瓦（其中燃煤装机 3,314.91 万千瓦），核电装机 1,287.40 万千瓦，风电装机 844.04 万千瓦、光伏发电装机 1,734.39 万千瓦、储能装机 57.97 万千瓦。发电设备平均利用小时为 3964 小时，比上年同期减少 239 小时。

2025 年，福建省发电量完成 3,747.78 亿千瓦时，比上年同期增长 4.5%，其中水电完成 316.39 亿千瓦时，同比减少 28.9%；火电完成 1,957.28 亿千瓦时（其中燃煤发电 1,710.69 亿千瓦时），同比增长 1.5%；核电完成 1,046.40 亿千瓦时，同比增长 22.6%；风电完成 249.76 亿千瓦时，同比增长 0.2%；光伏完成 176.74 亿千瓦时，同比增长 62.1%。



（以上数据来源于福建省电力行业协会信息网《2025 年 12 月福建省电力供需及电网建设情况》。）

（五）公司在福建省的行业地位

公司是福建省境内最早介入风电项目前期工作和开发建设的风电企业之一。公司所投资风电项目的区位优势明显、风能资源丰富，风电项目年发电量在福建省内名列前茅。截至 2025 年底，公司控股运营总装机规模 99.93 万千瓦，其中在福建省内风电装机容量 83.98 万千瓦（陆上风电装机容量 54.38 万千瓦、海上风电装机容量 29.6 万千瓦），占福建省风电装机规模的 9.95%；公司福建省内风电项目发电量 262,109.07 万千瓦时，占福建省风电发电量的 10.49%。

2025 年，公司压茬推进福建省内在建海上风电项目、光伏项目和集中统一送出工程项目前期工作，同时稳步推进老旧风场升级改造工作。公司申报的三个渔光互补项目入选 2025 年福建省光

光伏电站开发建设项目清单，装机规模达 25 万千瓦；顺利完成霞浦大京风电场项目并购，并加快推动闽投抽水蓄能资产注入事项，继续保持在福建省可再生能源业务领域的较强竞争力。

三、经营情况讨论与分析

2025 年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻落实党的二十大及二十届历次全会精神，积极服务国家能源战略，坚持稳中求进工作总基调，深化改革创新，奋力开拓市场，较好完成全年各项目标任务。

（一）主要生产经营情况

截至 2025 年底，公司控股并网装机容量 99.93 万千瓦。2025 年，公司下属各项目累计完成发电量 287,530.12 万千瓦时，比上年同期减少 4.41%；累计完成上网电量 279,326.67 万千瓦时，比上年同期减少 4.46%，详情如下：

经营地区/ 发电类型	发电量（万千瓦时）			上网电量（万千瓦时）		
	本期	上年同期	同比 （%）	本期	上年同期	同比 （%）
福建省						
风电	262,109.07	271,486.89	-3.45	255,322.62	264,317.91	-3.40
黑龙江省						
风电	16,589.84	22,845.14	-27.38	16,104.11	22,175.79	-27.38
生物质发电	6,933.48	3,626.64	91.18	6,075.70	3,089.06	96.68
新疆哈密						
光伏发电	1,897.73	2,841.74	-33.22	1,824.24	2,771.37	-34.18
合计	287,530.12	300,800.41	-4.41	279,326.67	292,354.13	-4.46

2025 年公司发电量与上网电量较上年同期减少的主要原因是：公司福建省内海电项目出现个别机组设备故障，受机组工况影响，可利用率同比有所下降；福建省外项目风资源状况不及上年且限电率同比上升。

报告期，因公司发电量、上网电量较上年同期减少等原因，公司 2025 年度实现营业收入 16.07 亿元，比上年同期减少 7.69%；实现利润总额 7.55 亿元，比上年同期减少 8.09%；归属于上市公司股东的净利润 5.22 亿元，比上年同期减少 19.89%。

（二）重点工作开展情况

1. 聚焦项目攻坚，做强发展动能

2025 年，公司以项目为核心抓手，市场开拓与项目建设取得扎实成效。一是增量市场前景布局，福清三个渔光互补项目入选 2025 年福建省光伏电站开发建设项目清单，装机规模达 25 万千瓦。二是存量资产优化升级，积极推进老旧风场设备改造，福清嘉儒风电场改造升级项目获福建省发改委支持，已启动相关前期工作。三是重点项目扎实推进，诏安、福清、莆田区域渔光互补项目与长乐 B 区海上风电场、长乐外海集中统一送出工程等项目有序推进前期工作。四是资产并购加快推进，完成霞浦大京风电场项目并购，启动并加速推进闽投抽水蓄能资产注入工作。

2. 深化改革创新，提升运营质效

全面推动运管公司实体化运行，实现所辖风电场跨场域流动运维，加快构建标准化、精细化风机运维管理体系。2025 年风电机组可靠性超 95%，平潭、福清、连江等区域风电项目利用小时数居全省前列；福清旗狮、王母山及平潭青峰风电场分别获评国家 5A 级、3A 级风电场。强化技术创新与科技攻关，截止报告期末，累计获得 3 项发明专利和 24 项实用新型专利的授权，创新支撑能力持续增强。

3. 优化治理结构，提升治理效能

根据中国证监会开展监事会改革的相关要求，完成监事会改革所涉《公司章程》及相关治理制度的修订，进一步优化公司治理结构，提升监督效能和治理效率。积极响应上海证券交易所倡议，制定并落实 2025 年度“提质增效重回报”行动方案。首度披露年度可持续发展报告暨 ESG 报告，全面展示公司在绿色转型、公司治理、社会责任等方面的实践成效。加强合规管理体系建设，加快制定合规管理重点领域“三张清单”，由业务及职能部门、合规管理部门、纪检审计部门组成的合规风险防范三道防线已基本形成。

4. 严守安全底线，夯实发展根基

深入学习贯彻习近平总书记关于安全生产重要论述，紧扣安全生产治本攻坚三年行动目标，常态化开展安全生产专项整治、风险隐患排查治理，不断完善应急管理体系，提升应急处置能力，抓实安全教育培训与各类应急演练。全年实现安全生产“零伤害、零事故、零污染”目标。

5. 强化党建引领，凝聚奋进合力

不断加强政治建设，充分发挥党委“把方向、管大局、保落实”的领导作用，以党的政治优势提升治理效能。聚力打造“风光聚能·领航未来”党建品牌，系统实施六大党建工程与党员先锋行动，强化示范引领。深化中央八项规定精神学习教育，深入开展专项整治，为高质量发展构筑廉洁屏障。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 区位优势资源奠定发展基石

福建省地处我国东南沿海，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，福建省的海上风电资源更是处于全国前列。公司主力风电场项目位于风资源优越的莆田、福清、平潭、连江等福建沿海地区，实际运行年利用小时数高、无弃风限电；省外陆上风电场主要位于黑龙江省等风资源较好地区。显著的资源禀赋和区位优势为公司长期发展奠定了良好的基础。

2. 全面发挥专业化运营管理优势

公司深耕清洁能源发电领域，是福建省内从事风电行业专业化程度较高的公司之一。凭借专业化的经营和管理，公司项目常年保持良好的运营效率。2025年，公司在福建省所属陆上风电场的平均发电设备利用小时为2846小时，所属海上风电场的平均发电设备利用小时为3987小时。在中国电力企业联合会2025年公布的2024年度全国电力行业风电运行指标对比结果中，公司旗下福清旗狮风电场被评为5A级优胜风电场，两个风电场被评为3A级优胜风电场。2025年，运管公司全面实体化运行，所辖福建省内陆上风电场实现跨场域流动运维，进一步构建标准化、精细化的风机运维体系。

3. 持续强化资源获取能力

公司控股股东投资集团是福建省级国有资本投资公司，承担福建省内民生工程和基础设施建设的重要角色，在获配省内新能源资源方面具有一定优势。大股东的资源优势为公司可持续发展提供了强有力的支持。报告期内，投资集团为履行其做出的关于避免同业竞争的承诺，加快推进闽投抽水蓄能股权注入本公司的工作，目前已完成股权变更手续。

除了大股东的鼎力支持，公司坚持自主开发和优质项目并购双轮驱动，一方面在福建省内奋力争取优质资源，公司申报的三个陆上渔光互补光伏电站列入2025年福建省光伏电站开发建设项目清单，新获得25万千瓦装机容量的资源储备；另一方面坚定实施“走出去”发展战略，积极在省外寻找资源条件较好的新能源项目并购机会，通过项目滚动开发增强发展竞争力。

4. 积极发挥资金保障优势

公司资金保障能力强，融资成本管控有力，通过动态把握信贷政策窗口期，优化配置债务期限与结构，节省利息支出。公司强化资金集约运作，在确保风险可控基础上，合理配置投资产品，增加闲置资金的收益。截至2025年末，公司资产负债率33.90%，在同行业中处于较低水平，资本结构稳健，偿债能力较强。

五、报告期内主要经营情况

2025年，公司实现营业收入16.07亿元，同比减少7.69%；利润总额7.55亿元，同比减少8.09%；归属于上市公司股东的净利润5.22亿元，同比减少19.89%。

截至2025年末，公司控股并网装机容量99.93万千瓦，报告期累计完成上网电量279,326.67万千瓦时，比去年同期减少4.46%。

(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	1,607,275,122.97	1,741,208,106.74	-7.69
营业成本	732,913,906.06	737,577,992.95	-0.63
研发费用	10,033,049.45	2,283,069.90	339.45
其他收益	91,270,778.60	48,189,733.45	89.40
投资收益(损失以“-”号填列)	22,943,176.98	11,416,965.06	100.96
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)	5,094,715.89	22,583,360.86	-77.44
信用减值损失(损失以“-”号填列)	20,889,221.63	-15,442,578.88	不适用
营业利润(亏损以“-”号填列)	755,885,216.06	824,026,090.17	-8.27
利润总额(亏损总额以“-”号填列)	754,870,303.26	821,272,443.48	-8.09
减：所得税费用	196,938,070.17	129,269,919.05	52.35
净利润(净亏损以“-”号填列)	557,932,233.09	692,002,524.43	-19.37
销售商品、提供劳务收到的现金	2,653,267,850.56	1,334,037,285.14	98.89
收到的税费返还	97,928,503.57	47,766,674.94	105.01
经营活动现金流入小计	2,763,633,012.77	1,396,047,706.62	97.96
支付的各项税费	421,096,999.23	254,287,517.88	65.60
支付其他与经营活动有关的现金	36,723,890.85	22,306,797.97	64.63
经营活动产生的现金流量净额	2,005,936,151.36	798,183,484.57	151.31
收回投资收到的现金	15,620,000,000.00	6,530,000,000.00	139.20
取得投资收益收到的现金	44,207,163.50	23,445,174.84	88.56
投资活动现金流入小计	15,664,540,792.50	6,554,246,936.84	139.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	194,117,711.40	59,658,674.30	225.38
投资支付的现金	15,290,000,000.00	5,699,600,000.00	168.26
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	28,405,183.11		不适用
投资活动现金流出小计	15,512,522,894.51	5,759,258,674.30	169.35
投资活动产生的现金流量净额	152,017,897.99	794,988,262.54	-80.88
吸收投资收到的现金	51,940,000.00		不适用
取得借款收到的现金	494,310,000.00	263,230,000.00	87.79
筹资活动现金流入小计	546,250,000.00	263,230,000.00	107.52
偿还债务支付的现金	1,517,510,032.92	693,871,232.92	118.70
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	50,610,388.78	74,614,381.72	-32.17
支付其他与筹资活动有关的现金	2,110,950.67	14,976,930.62	-85.91
筹资活动现金流出小计	1,795,823,877.95	1,007,084,160.86	78.32
筹资活动产生的现金流量净额	-1,249,573,877.95	-743,854,160.86	不适用

营业收入变动原因说明：主要为本期发电量、售电量同比下降及个别项目电价补贴到期所致。

营业成本变动原因说明：主要为本期公司检修费用同比减少所致。

研发费用变动原因说明：主要为中闽海电与福州海电加大研究开发，研发费用同比增加所致。

其他收益变动原因说明：主要为本期中闽海电增值税进项税额抵扣完毕，应交增值税同比增加，相应增值税即征即退收益同比增加所致。

投资收益变动原因说明：主要为本期购买并赎回的结构性存款收益同比增加所致。

公允价值变动收益变动原因说明：主要为本期购买的结构性存款、大额存单持有期间确认的公允价值变动同比减少所致。

信用减值损失变动原因说明：主要为本期应收电价补贴回收进度加快，相应预期信用损失冲回所致。

营业利润变动原因说明：主要为本期营业收入同比减少所致。

利润总额变动原因说明：主要为本期营业利润同比减少所致。

所得税费用变动原因说明：主要为本期平海湾海电二期、平潭青峰二期项目所得税三免三减半优惠政策到期，所得税费用增加所致。

净利润变动原因说明：主要为本期利润总额同比减少且所得税费用同比增加所致。

销售商品、提供劳务收到的现金变动原因说明：主要为本期收到电价补贴同比增加所致。

收到的税费返还变动原因说明：主要为本期收到增值税即征即退款同比增加所致。

经营活动现金流入小计变动原因说明：主要为本期销售商品、提供劳务收到的现金同比增加所致。

支付的各项税费变动原因说明：主要为本期缴纳增值税、所得税同比增加所致。

支付其他与经营活动有关的现金变动原因说明：主要为本期研发投入现金流出同比增加所致。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要为本期收到电价补贴同比增加所致。

收回投资收到的现金变动原因说明：主要为本期赎回结构性存款金额同比增加所致。

取得投资收益收到的现金变动原因说明：主要为本期收到大额存单利息同比增加所致。

投资活动现金流入小计变动原因说明：主要为本期收回投资收到的现金同比增加所致。

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金变动原因说明：主要为本期中闽海电工程款及在建项目投资支出同比增加所致。

投资支付的现金变动原因说明：主要为本期购买结构性存款金额同比增加所致。

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额变动原因说明：主要为公司并购台江盛达支付的对价与其在购买日持有的货币资金的差额。

投资活动现金流出小计变动原因说明：主要为本期投资支付的现金同比增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要为本期公司开展结构性存款交易现金流量净额同比减少所致。

吸收投资收到的现金变动原因说明：主要为本期收到少数股东出资款同比增加所致。

取得借款收到的现金变动原因说明：主要为本期借款同比增加所致。

筹资活动现金流入小计变动原因说明：主要为本期取得借款收到的现金同比增加所致。

偿还债务支付的现金变动原因说明：主要为本期偿还借款本金同比增加所致。

子公司支付给少数股东的股利、利润变动原因说明：主要为向少数股东派发股利同比减少所致。

支付其他与筹资活动有关的现金变动原因说明：主要为本期支付办公场所租赁费用同比减少所致。

筹资活动现金流出小计变动原因说明：主要为本期偿还债务支付的现金同比增加所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要为本期偿还借款本金同比增加所致。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2、收入和成本分析

适用 不适用

详见本节的五、“（一）主营业务分析”之“1.利润表及现金流量表相关科目变动分析表”。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

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	1,578,134,211.21	706,107,850.97	55.26	-7.88	-0.48	减少3.32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 (%)
风电	1,526,434,304.68	626,811,225.58	58.94	-8.84	-3.23	减少2.38个百分点
光伏发电	11,912,162.78	10,127,479.36	14.98	-35.44	7.87	减少34.14个百分点
生物质发电	39,787,743.75	69,169,146.03	-73.85	96.68	32.01	增加85.16个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
福建	1,474,451,670.40	571,383,698.62	61.25	-8.43	-3.38	减少2.02个百分点
黑龙江	91,770,378.03	124,596,672.99	-35.77	8.70	14.54	减少6.93个百分点

新疆	11,912,162.78	10,127,479.36	14.98	-35.44	7.87	减少 34.14 个百分点
----	---------------	---------------	-------	--------	------	---------------

(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	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)
风电	万千瓦时	278,698.91	271,426.73	-5.31	-5.26
光伏发电	万千瓦时	1,897.73	1,824.24	-33.22	-34.18
生物质发电	万千瓦时	6,933.48	6,075.70	91.18	96.68

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

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 (%)
电力	人工成本	60,604,209.80	8.58	58,037,767.86	8.18	4.42
	折旧	479,188,847.02	67.86	482,995,088.27	68.07	-0.79
	其他	166,314,794.15	23.56	168,497,094.31	23.75	-1.30
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 (%)
风电	人工成本	53,109,322.17	8.47	49,531,150.49	7.65	7.22
	折旧	464,173,572.19	74.06	464,168,376.49	71.66	0.00
	其他	109,528,331.22	17.47	134,046,348.82	20.69	-18.29
光伏发电	人工成本	865,337.62	8.54	1,070,553.47	11.40	-19.17
	折旧	6,432,060.97	63.52	6,731,011.47	71.69	-4.44
	其他	2,830,080.77	27.94	1,587,017.50	16.91	78.33
生物质热电	人工成本	6,629,550.01	9.58	7,436,063.90	14.19	-10.85
	折旧	8,583,213.86	12.41	12,095,700.31	23.09	-29.04
	其他	53,956,382.16	78.01	32,863,727.99	62.72	64.18

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

√适用 □不适用

详见本报告第八节的“九、合并范围的变更”之“5、其他原因的合并范围变动”。

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□适用 √不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司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178,329.16万元，占年度销售总额100%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0%。

前五名供应商采购额7,546.71万元，占年度采购总额31.46%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额2,791.15万元，占年度采购总额11.64%。

B. 报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于

少数客户的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	国网福建省电力有限公司	162,647.18	91.21

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的50%、前5名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	富锦市耀利生物质能源科技有限公司	1,378.65	5.75
2	中国水利水电第十六工程局有限公司	673.70	2.81

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过10%前五名供应商

适用 不适用

3、费用

适用 不适用

详见本节的五、“（一）主营业务分析”之“1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表”。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	10,033,049.45
本期资本化研发投入	8,917,942.28
研发投入合计	18,950,991.73
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.18
研发投入资本化的比重（%）	47.06

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	9
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	1.82

研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	0
硕士研究生	3
本科	6
专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	5
30-40岁（含30岁，不含40岁）	3
40-50岁（含40岁，不含50岁）	1
50-60岁（含50岁，不含60岁）	0
60岁及以上	0

(3). 情况说明

适用 不适用

2025年，公司强化技术创新与科技攻关，加大科研投入，通过企业自研、校企合作、产学研同等方式推进公司科技创新工作。截止报告期末，已累计获得3项发明专利和24项实用新型专利的授权，创新支撑能力持续增强。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5、 现金流

适用 不适用

详见本节的五、“（一）主营业务分析”之“1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表”。

(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：元 币种：人民币

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	2,004,238,175.86	18.01	1,093,814,936.03	9.36	83.23	主要为本期应收电价补贴回收进度加快，货币资金较上年增加所致。
交易性金融资产		0.00	326,177,747.25	2.79	不适用	主要为期末结构性存款、大额存单到期赎回所致。
在建工程	63,578,767.07	0.57	16,055,014.33	0.14	296.01	主要为本期在建项目工程投资较上年增加所致。
长期待摊费用	82,770,348.73	0.74	63,059,517.41	0.54	31.26	主要为本期增加办公场所装修待摊费用所致。
短期借款	8,004,913.33	0.07	263,412,130.78	2.25	-96.96	主要为本期偿还银行借款所致。
应付职工薪酬	28,142,807.39	0.25	8,941,865.76	0.08	214.73	主要为期末计提薪酬较上年增加所致。

其他应付款	20,747,189.62	0.19	14,177,662.89	0.12	46.34	主要为本期非同一控制下企业合并,应付款项同比增加所致。
少数股东权益	225,011,586.52	2.02	163,934,813.53	1.40	37.26	主要为本期收到少数股东出资款及少数股东损益转入所致。

2、境外资产情况

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

详见本报告第八节的“七、合并财务报表项目注释”中“31、所有权或使用权受到限制的资产”。

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

详见本节“二、报告期内公司所处行业情况”。

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)			上网电价(元/兆瓦时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年
福建省	262,109.07	271,486.89	-3.45%	255,322.62	264,317.91	-3.40%	652.56
风电	262,109.07	271,486.89	-3.45%	255,322.62	264,317.91	-3.40%	652.56
黑龙江省	23,523.32	26,471.78	-11.14%	22,179.81	25,264.85	-12.21%	467.54
风电	16,589.84	22,845.14	-27.38%	16,104.11	22,175.79	-27.38%	364.75
生物质发电	6,933.48	3,626.64	91.18%	6,075.70	3,089.06	96.68%	740.00
新疆哈密	1,897.73	2,841.74	-33.22%	1,824.24	2,771.37	-34.18%	737.88
光伏发电	1,897.73	2,841.74	-33.22%	1,824.24	2,771.37	-34.18%	737.88
合计	287,530.12	300,800.41	-4.41%	279,326.67	292,354.13	-4.46%	638.43

注：上网电价为含税价。

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(%)
风电	278,698.91	-5.31%	271,426.73	-5.26%	152,643.43	167,443.04	-8.84	发电成本(除购电成本外)	62,302.03	88.23	64,371.65	90.72	-3.22
光伏发电	1,897.73	-33.22%	1,824.24	-34.18%	1,191.22	1,845.23	-35.44	发电成本(除购电成本外)	979.01	1.39	904.11	1.27	8.28
生物质发电	6,933.48	91.18%	6,075.70	96.68%	3,978.77	2,022.93	96.68	发电成本(除购电成本外)	6,806.98	9.64	5,097.25	7.18	33.54
外购电(如有)								外购电费	522.77	0.74	579.99	0.83	-9.87
合计	287,530.12	-4.41%	279,326.67	-4.46%	157,813.42	171,311.20	-7.88		70,610.79	100	70,953.00	100	-0.48

3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至报告期末，公司控股并网装机容量为 99.93 万千瓦，其中：风电装机 94.93 万千瓦（陆上风电装机 65.33 万千瓦，海上风电装机 29.6 万千瓦）、光伏装机 2 万千瓦、生物质热电装机 3 万千瓦。

单位：万千瓦

所在区域	总装机容量	风电装机容量	光伏装机容量	生物质装机容量
福建省	83.98	83.98		
黑龙江省	13.95	10.95		3
新疆哈密	2		2	
合计	99.93	94.93	2	3

4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

2025 年，公司权属福建省内陆上风电项目平均利用小时数为 2846 小时，同比减少 2 小时；海上风电项目平均利用小时数为 3987 小时，同比减少 357 小时；黑龙江省三个风电项目平均利用小时数为 1515 小时，同比减少 571 小时；新疆光伏项目利用小时数为 949 小时，同比减少 472 小时。

5、资本性支出情况

√适用 □不适用

详见本节的“五、报告期内主要经营情况”之“（五）投资状况分析”。

6、电力市场化交易

√适用 □不适用

单位：万千瓦时

	本年度	上年度	同比变动
市场化交易的总电量	274,784.84	143,748.21	91.16%
总上网电量	279,326.67	292,354.13	-4.46%
占比	98.37%	49.17%	增加 49.2 个百分点

7、售电业务经营情况

适用 不适用

8、其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

报告期，母公司对外股权投资金额为 301,651.72 万元，报告期新增福州海电股权投资 1,000 万元，运管公司股权投资 3,000 万元，福清光伏股权投资 1,000 万元，诏安光伏股权投资 306 万元，莆田光伏股权投资 300 万元，台江盛达股权投资 3,961.18 万元，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	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目	资金来源	截至资产负债表日的进展情况	本期损益影响	是否涉诉
福州海电	风力发电	是	新设	1,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	已完成	-194.96	否
运管公司	风电场管理服务	是	新设	3,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	已完成	129.30	否
福清光伏	光伏发电	是	新设	1,000.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	已完成		否
诏安光伏	光伏发电	是	新设	306.00	51%	是	长期股权投资	自有资金	已完成		否
莆田光伏	光伏发电	是	新设	300.00	100%	是	长期股权投资	自有资金	已完成		否
台江盛达	风力发电	是	收购	3,961.18	100%	是	长期股权投资	自有资金	已完成	10.88	否
合计	/	/	/	9,567.18	/	/	/	/	/	-54.78	/

2、重大的非股权投资

适用 不适用

3、以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
交易性金融资产 (结构性存款、可 转让大额存单)	326,177,747.25	5,094,715.89			15,290,000,000.00	15,620,000,000.00	-1,272,463.14	
合计	326,177,747.25	5,094,715.89			15,290,000,000.00	15,620,000,000.00	-1,272,463.14	

证券投资情况

□适用 √不适用

证券投资情况的说明

□适用 √不适用

私募基金投资情况

□适用 √不适用

衍生品投资情况

□适用 √不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(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

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
中闽海电	子公司	风力发电	115,672	538,694.59	224,738.76	86,835.98	56,083.74	41,976.63
福清风电	子公司	风力发电	60,700	185,397.72	91,760.30	38,523.71	17,403.90	14,539.06
连江风电	子公司	风力发电	15,700	41,654.57	40,567.81	8,873.34	4,973.89	3,745.61

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
台江盛达	并购	购买日至期末实现营业收入326.43万元，实现归母净利润10.88万元。

其他说明

□适用 √不适用

(八) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

六、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

2026年是“十五五”规划开局之年，也是我国新型能源体系建设的关键起步之年，能源电力行业进入“扩量提质、可靠替代、市场化深化”的新阶段。2026年全国能源工作会议强调，以更大力度推动能源绿色低碳转型，持续提高新能源供给比重，全年新增风电、太阳能发电装机2亿千瓦以上，有序推进重大水电项目，积极安全有序发展核电，加强化石能源清洁高效利用；加快推进能源科技自立自强，组织开展“人工智能+”能源融合试点和“人工智能+”能源标准化提升行动，扎实推进智能电网重大专项等能源重大技术装备攻关，前瞻布局氢能、核能等未来能源产业。

《中共中央关于制定国民经济和社会发展第十五个五年规划的建议》提出，“十五五”时期，要加快经济社会发展全面绿色转型，加快建设新型能源体系：持续提高新能源供给比重，推进化石能源安全可靠有序替代，着力构建新型电力系统，建设能源强国。坚持风光水核等多能并举，统筹就地消纳和外送，促进清洁能源高质量发展。加强化石能源清洁高效利用，推进煤电改造升级和散煤替代。全面提升电力系统互补互济和安全韧性水平，科学布局抽水蓄能，大力发展新型储能，加快智能电网和微电网建设。提高终端用能电气化水平，推动能源消费绿色化低碳化。加快健全适应新型能源体系的市场和价格机制。

根据中国电力企业联合会预测，预计2026年全国全社会用电量10.9-11万亿千瓦时、同比增长5%-6%；预计2026年全年新增发电装机有望超过4亿千瓦，其中，新增新能源发电装机有望超过3亿千瓦；新增有效发电能力1亿千瓦左右，与最大负荷增量基本持平。风、光装机合计占比有望达到总装机的一半左右，其中太阳能发电装机规模预计将首次超过煤电装机规模。预计2026年底，全国发电装机容量达到43亿千瓦左右，其中，非化石能源发电装机27亿千瓦，占总装机的比重在63%左右；煤电装机占总装机比重降至31%左右。

公司主营业务顺应能源行业绿色低碳转型的发展趋势，公司将紧跟国家清洁能源发展政策，立足福建区域优势，持续深耕省内新能源市场，重点推进海上风电项目的投资开发，积极拓展省外业务布局，不断提升主业规模与发展质量，为能源强国建设贡献力量。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

当前，我国正处于新型能源体系建设、绿色低碳转型发展的关键时期，也是公司“十五五”期间推动产业升级与规模扩张的攻坚期。公司将坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，紧扣国家能源安全战略和碳达峰碳中和战略目标，牢牢把握高质量发展首要任务，锚定结构优化与绿色低碳发展路径，积极融入“非化石能源倍增行动”。

聚焦主业发展，提升规模质量。深耕海上风电规模化发展，积极探索“海上风电+”融合开发模式，加快重点海上项目建设，通过多元化方式争取优质海风资源；因地制宜拓展集中式光伏，稳步推动一批重大光伏项目落地，积极参与省内光伏资源开发；有序推进存量陆上风电场“上大压小”技改升级，强化数智赋能，提升资产运营效率；重点推进永泰抽蓄项目运营优化，深度构建“风光储”多元融合的新型电力调节体系，提升新能源消纳能力与电网稳定支撑水平。

坚持创新驱动，拓展多元融合。依托省内风资源优势，前瞻性布局氢氨醇等战略性新兴产业，探索绿电转化与多元利用路径，拓展非电领域新空间；充分发挥国有控股上市公司平台作用，切实提升资产管理与资本保值增值能力，继续深耕省内资源“基本盘”，拓展省外发展“新空间”，加快形成多元融合的清洁能源事业发展新格局，以实干实效加快打造“一流清洁能源企业”，为我国推进能源绿色低碳转型和建设能源强国做出积极贡献。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2026年度，公司计划完成发电量43.9663亿千瓦时、完成上网电量42.7397亿千瓦时，计划重点做好以下工作：

1. 持续强化党建引领。推进党建与生产经营深度融合，在重大科技攻关、重点工程项目和市場开拓中成立党支部、党员先锋队，推动党组织活动与业务活动同谋划、同部署。加强意识形态阵地建设，充分利用党建企业文化展厅等载体，深化企业文化和核心价值观的凝练与传播。

2. 全力推动项目开发建设。一是提速项目建设，确保诏安四都渔光互补光伏电站项目、长乐B区海上风电场项目、长乐外海集中统一送出工程项目按进度计划推进，有序开展福清和莆田地区光伏项目建设，争取部分项目年底前开工。二是深挖增量资源，全面提升项目获取能力。三是优化存量资产，继续推动老旧风场设备改造升级工作。四是加快资产并购步伐，完成控股股东注入资产闽投抽水蓄能的交割手续。

3. 全面提升精益管理水平。一是提升电力市场化交易能力，加强负荷预测和电力市场交易策略研究，实现交易收益最大化。二是加大科技研发投入，推动授权专利的转化应用。三是深化跨场域流动运维，持续提高风电机组可靠性。四是坚持底线思维，全面筑牢安全生产防线，确保实现全年安全生产“零事故、零伤害、零污染”的HSE目标。

4. 坚持规范运作与价值提升。持续完善内控体系建设，继续优化公司治理架构，提高规范运作水平。全面深化合规管理体系建设，将合规要求分解落实到重点岗位、嵌入流程，提高合规管理水平和风险防范能力。提升信息披露质量，加强ESG报告披露；健全市值管理工作机制，切实推动公司投资价值提升。

上述经营计划并不构成公司对投资者的业绩承诺。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 电力市场风险

2025年2月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136号），要求新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成。2025年，公司市场化交易电量占比已达98.37%。新能源项目全面入市交易，将导致上网电价波动性和不确定性风险加剧。传统“保发电”的运营模式亟需向“产售协同”的精细化管控转型，对公司的市场化交易能力提出更高要求。

公司将认真研究分析电力市场有关政策、交易规则，主动适应市场化改革要求，建立健全电力市场营销工作体制机制，加大专业人才储备和培养力度。同时，积极参与绿电绿证交易，推进绿色电力的环境价值兑现，多措并举降低电力市场风险可能带来的影响。

2. 电力消纳风险

我国新能源资源富集区与用电负荷中心不匹配，叠加风光资源出力不稳定的特性、电网调峰能力不足、接网工程工期不匹配等因素将引发弃风、弃光等限电情况。2025年，公司在新疆哈密的光伏项目与在黑龙江的风电项目利用小时数下降，项目营业收入大幅降低。

公司将强化生产运营精细化管理，保障发电设备安全稳定运行，全力实现电量应发尽发。

3. 税收优惠政策变动风险

根据目前相关法律法规和税收政策，公司及部分子公司享有不同程度的税收优惠。财政部、海关总署、税务总局于2025年10月联合发布《关于调整风力发电等增值税政策的公告》，调整风力生产的电力产品适用的增值税即征即退政策，可能对公司的盈利水平产生一定影响。若未来相关法律法规或税收优惠政策发生变动，导致公司所享受的税收优惠出现调整或取消，将会对公司经营业绩带来不利影响。

公司将通过持续精益运营，加强成本管控，推动提质增效；优化投资布局与节奏，获取优质新增项目，保障经营效益稳步增长，全面提升核心竞争力。

4. 市场竞争风险

新能源行业已全面进入平价竞价时代，优质风光资源分布区域有限，项目开发受区域消纳能力、电网输送容量等约束，市场竞争空前激烈，公司获取优质项目资源的难度持续加大。

公司将抢抓“双碳”发展机遇，积极实施“走出去”发展战略，稳步扩大装机容量与资产规模，持续增强抗风险能力与综合市场竞争力。

5. 设备老化风险

设备质量直接决定项目发电的稳定性与持续性，随着存量项目运营周期增长，设备逐步超出质保期，风机叶片疲劳磨损、齿轮箱老化，光伏板透光率下降、组件隐裂等问题逐步凸显，导致发电效率降低、故障频率上升，既增加运维成本，也造成电量损失。

公司注重培养专业运维团队，质保期后实施自主运维；引入先进监测技术，开展预防性维护并合理储备易损备件；持续跟踪政策与标准动态，及时推动老旧风场设备改造升级。

6. 自然条件变动风险

风电、光伏项目收益与自然资源禀赋高度相关，风速、光照强度等自然条件具有随机性与不可预测性，公司经营业绩存在随自然资源状况的变化而波动的风险。

公司将在项目投资前开展充分可行性研究，科学评估资源变动影响，同时加强日常运营维护，保障项目运营效率，最大化发挥资源禀赋优势。

(五)其他

适用 不适用

七、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

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

报告期，公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司章程指引》《上市公司治理准则》等法律法规和规范性文件的要求，结合公司实际情况，不断完善法人治理结构，规范公司运作。公司董事、高级管理人员恪尽职守、勤勉尽责，有效维护了公司和广大股东的合法权益。报告期内，为落实新《公司法》的相关要求，公司取消监事、监事会，由董事会审计委员会行使《公司法》规定的监事会职权，完成《公司章程》及《股东会议事规则》、《董事会议事规则》、《董事会审计委员会工作细则》、《关联交易决策制度》等制度修订。公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

1. 股东与股东会

公司严格按照《公司法》《公司章程》《股东会议事规则》等相关规定和要求召集、召开股东会，股东会采取现场投票和网络投票相结合的方式进行表决，积极为股东参加会议提供便利，确保所有股东特别是中小股东能够依法行使权利。

2. 董事与董事会

公司董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，且1名为会计专业人士，董事会的人员构成符合相关规定和要求，专业结构合理。报告期内，顺利完成公司第十届董事会换届选举工作，董事的任职资格和选举程序符合有关法律法规的规定。公司董事能够忠实、勤勉地履行职责，并积极参加培训学习，不断提高履职能力。董事会下设战略、审计、提名及薪酬与考核四个专门委员会，各专门委员会按照各自的工作细则开展工作，充分发挥各自的专业职能，为董事会决策提供有力支撑。

3. 监事及监事会

报告期内，公司第九届董事会第二十一次临时会议、2025年第一次临时股东大会，审议通过了《关于修订〈公司章程〉的议案》，公司不再设置监事会，监事会的职权由董事会审计委员会行使，公司《监事会议事规则》同时废止。监事会取消前，公司监事会认真履行职责，对公司重大事项及董事、高级管理人员履职情况进行监督，切实维护了公司及全体股东的合法权益。

4. 信息披露

公司严格按照相关法律法规、规范性文件的监管要求履行信息披露义务，持续提升信息披露质量与公司透明度，坚持做到真实、准确、完整、及时、公平地披露信息，并做好信息披露前的

保密工作，确保所有投资者能够平等获取信息。

5. 投资者关系

公司高度重视投资者关系管理工作，通过投资者热线、电子邮箱、上证 e 互动平台、股东会、业绩说明会、现场调研等多种方式与投资者保持良性互动，增进投资者对公司的了解与认同，并定期发布投资者关系活动交流情况，有力保障投资者的知情权。报告期内，公司修订了《投资者关系管理制度》，进一步规范公司投资者关系活动；公司还举办了“重组上市十周年”走进上市公司活动，进一步拉近投资者与公司的距离。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司控股股东投资集团按照有关法律、法规、规范性文件的要求，保障公司在资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立性。

资产方面：公司具有独立完整的资产，公司的资产全部处于公司的控制之下，并为公司独立拥有和运营。控股股东严格遵守公司制定的《防范控股股东及其他关联方资金占用管理办法》的规定，不存在以任何方式违法违规占用公司资金、资产的情形，同时控股股东严格遵守《公司章程》和公司《担保管理办法》的规定，不存在以公司的资产为其及其控制的其他企业的债务违规提供担保的情形。

人员方面：公司按照法律、法规、规范性文件及《公司章程》的规定选举、更换、聘任或解聘董事和高级管理人员。公司高级管理人员未在控股股东及其控制的其他企业中担任除董事以外的其他职务，没有在控股股东及其控制的其他企业领取薪酬。

财务方面：控股股东指导、监督公司建立独立的财务核算体系及财务管理制度，未与公司共用银行账户，不干涉公司的资金使用。

机构方面：控股股东以管资本为抓手，依法依规履行控股股东职责，指导和监督公司构建健全的法人治理机构。公司拥有独立、完整的组织机构，控股股东在组织机构、办公机构和生产经营场所等方面与公司完全分开。

业务方面：公司具有完整的业务体系及面向市场独立经营的能力。控股股东严格遵守其做出的关于避免同业竞争的承诺，采取合法及有效的措施避免同业竞争。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

详见本报告第五节的“一、承诺事项履行情况”之“(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”中控股股东关于解决同业竞争的承诺。

三、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	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薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
郭政	董事长	男	37	2023-12-04	2028-11-17	0	0	0	/	63.37	否
	总经理			2021-03-05	2028-11-17						
	董事			2021-09-02	2028-11-17						
张骏	董事	男	52	2013-08-30	2028-11-17	0	0	0	/	0	是
唐晖	董事	男	55	2022-11-15	2028-11-17	7,500	7,500	0	/	0	是
吴明	董事	男	41	2023-06-12	2028-11-17	0	0	0	/	0	是
黄慧湄	董事	女	54	2024-11-01	2028-11-17	0	0	0	/	0	是
庄旭阳	董事	男	42	2024-11-01	2028-11-17	0	0	0	/	59.68	否
刘丽军	独立董事	女	44	2025-11-18	2028-11-17	0	0	0	/	1.05	否
林联青	独立董事	男	55	2022-11-15	2028-11-17	0	0	0	/	9.00	否
许萍	独立董事	女	55	2022-07-20	2028-11-17	0	0	0	/	9.00	否
温步瀛	独立董事（离任）	男	59	2019-10-30	2025-11-18	0	0	0	/	7.95	否
游莉	监事会主席（离任）	女	47	2023-06-12	2025-09-19	0	0	0	/	0	是
黄建成	监事（离任）	男	54	2024-11-01	2025-09-19	0	0	0	/	14.26	否
林健	职工监事（离任）	男	54	2021-08-19	2025-09-19	0	0	0	/	45.04	否
林滨牧	副总经理（离任）	男	58	2015-06-09	2025-04-02	0	0	0	/	14.26	否
鄢波	副总经理	男	58	2016-08-30	2026-02-06	20,600	20,600	0	/	57.04	否
纪志国	副总经理	男	42	2025-05-06	2028-11-17	0	0	0	/	57.04	否
	董事会秘书（离任）			2022-11-15	2025-04-29						
柳上莺	财务总监	女	46	2023-06-12	2028-11-17	0	0	0	/	57.04	否
陈海荣	董事会秘书	男	45	2025-05-06	2028-11-17	0	0	0	/	52.59	否
合计	/	/	/	/	/	28,100	28,100	0	/	447.32	/

注1：上表薪酬金额为按权责发生制应归属于本报告期的年度现金薪酬，不包括以前年度的应发未发薪酬。

注2：报告期内，剔除人员变动因素，不考虑独立董事津贴及职工监事薪酬，可比口径下，从公司领取薪酬的董事以及高级管理人员2025年度平均薪

酬同比下降 10.74%(考虑任职周期)。

姓名	主要工作经历
郭政	现任公司党委书记、董事长、总经理；兼任福建中闽海上风电有限公司董事、法定代表人，福建闽投新能源管理有限公司董事、总经理、法定代表人，曾任福建闽投电力有限责任公司副总经理。
张骏	现任福建闽投湄洲湾发电有限公司董事、总经理（法定代表人），公司董事；兼任福建漳州闽投发电有限公司董事、总经理（法定代表人）；曾任福建省投资开发集团有限责任公司金融资本部项目经理、工业投资部项目经理，公司党委书记、董事长，福建省投资开发集团有限责任公司能源投资中心主任。
唐晖	现任福建省投资开发集团有限责任公司能源投资中心项目经理（外派福建水口发电集团有限公司任副总经理）、公司董事；曾任福建省投资开发集团有限责任公司能源投资部副总经理、总经理、福建省投资开发集团有限责任公司天然气事业部总经理、能源投资管理部总经理。
吴明	现任福建省投资开发集团有限责任公司党委组织部部长、党委人才办主任、人力资源部总经理，公司董事；曾任福建省投资开发集团有限责任公司办公室副主任、集团党委秘书，福建省产业股权投资基金有限公司党支部副书记、总经理，福建省投资开发集团有限责任公司战略发展部总经理。
黄慧涓	现任福建省投资开发集团有限责任公司战略发展部总经理、公司董事；兼任福建省投资开发集团有限责任公司闽投研究院院长、福建永泰闽投抽水蓄能有限公司党委书记、董事长；曾任福建省投资开发集团有限责任公司金融资本部副总经理、审计部总经理。
庄旭阳	现任公司党委副书记、公司董事；兼任福建中闽海上风电有限公司党支部书记、总经理；曾任福建省投资开发集团有限责任公司战略发展部副总经理。
刘丽军	现任福州大学电气工程与自动化学院电力工程系教授、博士生导师、公司独立董事；曾任福州大学电气工程与自动化学院电力工程系副教授。
林联青	现任上海协力（福州）律师事务所高级合伙人、公司独立董事；兼任日照仲裁委员会第七届仲裁员、十堰仲裁委员会第六届仲裁员；曾任福州市马尾区人民法院行政庭副庭长、少年刑事审判庭庭长、民事审判第二庭庭长兼审委会委员（一级法官）。
许萍	现任福州大学经济与管理学院会计系教授、硕士生导师、公司独立董事；兼任中国武夷实业股份有限公司、福建实达集团股份有限公司独立董事，福建华博教育科技股份有限公司董事；曾任福州大学经济与管理学院副院长、会计系主任。
鄢波	现任福建省投资开发集团有限责任公司权属企业专职外部董事，报告期内任公司副总经理，已于2026年2月6日离任，曾任中闽（福清）风电有限公司副总经理、中闽（连江）风电有限公司总经理。
纪志国	现任公司副总经理；曾任公司董事会秘书、公司战略发展部副经理、中闽（哈密）能源有限公司总经理。
柳上莺	现任公司财务总监；曾任福建省投资开发集团有限责任公司资金财务部副总经理、公司监事会主席。
陈海荣	现任公司董事会秘书、总法律顾问（首席合规官）；曾任公司证券法务部经理、证券事务代表。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况

1、 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
唐晖	福建省投资开发集团有限责任公司	能源投资中心项目经理（外派福建水口发电集团有限公司任副总经理）	2023年11月	
吴明	福建省投资开发集团有限责任公司	党委组织部部长、党委人才办主任、人力资源部总经理	2023年12月	
黄慧涓	福建省投资开发集团有限责任公司	战略发展部总经理	2023年11月	
		闽投研究院院长	2024年5月	

2、 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
郭政	福建省充电设施投资发展有限责任公司	副董事长	2024年1月	
张骏	福建闽投湄洲湾发电有限公司	董事、总经理（法定代表人）	2026年1月	
	福建漳州闽投发电有限公司	董事、总经理（法定代表人）	2026年1月	
黄慧涓	福建永泰闽投抽水蓄能有限公司	董事长	2024年8月	
		党委书记	2025年4月	
林联青	上海协力（福州）律师事务所	高级合伙人	2019年8月	
	日照仲裁委员会	仲裁员		
	十堰仲裁委员会	仲裁员		
刘丽军	福州大学	电力工程系教授、博士生导师	2025年7月	
许萍	福州大学	会计系教授、硕士生导师	2011年8月	
	福建华博教育科技股份有限公司	董事		
	中国武夷实业股份有限公司	独立董事	2025年8月	
	福建实达集团股份有限公司	独立董事	2022年3月	
温步瀛 (离任)	福州大学	电力工程系教授	2009年	
	福建福能股份有限公司	独立董事	2020年12月	
	福建闽东电力股份有限公司	独立董事	2022年2月	

(三) 董事、高级管理人员薪酬情况

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	独立董事的薪酬由董事会审议通过后提交股东会审议批准。高级管理人员以及兼任高级管理人员的董事的薪酬，按照《高级管理人员薪酬管理办法》的相关规定，由董事会薪酬与考核委员会研究提出薪酬方案，报董事会审议批准。其他未在公司内部任职的董事，不在公司领取报酬。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员	2025年9月26日，公司第九届董事会薪酬与考核委员会第六次会议审议通过了《关于2024年度公司高级管理人员考核评价及年薪确定情况的议案》，认为

薪酬事项发表建议的具体情况	2024 年度公司高级管理人员能够严格按照相关法律、法规及规范性文件和《公司章程》等有关规定，诚信、勤勉地履行职责，认真贯彻执行董事会决议，维护公司和全体股东利益，同意根据公司 2024 年度经营业绩完成情况，对高级管理人员的业绩和绩效进行考核，根据考核评价结果及任职时间确定高级管理人员 2024 年度薪酬发放标准，并提交公司董事会审议。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	兼任公司管理职务的董事按其所担任的职务领取薪酬；独立董事根据股东会审议通过的独立董事津贴标准领取津贴；公司高级管理人员依据公司《高级管理人员薪酬管理办法》的相关规定领取薪酬。
董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	详见本节“三、董事和高级管理人员的情况”中“(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	报告期末，公司董事、监事及高级管理人员从公司获得的税前报酬合计 447.32 万元，其中独立董事合计领取的税前报酬 27 万元。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	报告期内，公司对在公司担任管理职务的董事、高级管理人员薪酬的考核以公司年度经营发展目标和个人业绩责任书为核心依据进行考核。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	在公司担任管理职务的董事、高级管理人员的绩效年薪实施递延支付，递延期限一般不少于 3 年。
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	未发生止付追索情况。

(四) 公司董事、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
林滨牧	副总经理	离任	工作调动
纪志国	董事会秘书、总法律顾问 (首席合规官)	离任	工作调动
纪志国	副总经理	聘任	工作调动
陈海荣	董事会秘书、总法律顾问 (首席合规官)	聘任	工作调动
温步瀛	独立董事	离任	换届
刘丽军	独立董事	选举	换届

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		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	出席股东会的次数
郭政	否	10	10	3	0	0	否	4
张骏	否	10	10	4	0	0	否	4
唐晖	否	10	10	3	0	0	否	4
吴明	否	10	10	3	0	0	否	4
黄慧涓	否	10	10	5	0	0	否	4
庄旭阳	否	10	10	6	0	0	否	4

林联青	是	10	10	3	0	0	否	4
刘丽军	是	2	2	1	0	0	否	1
许萍	是	10	10	3	0	0	否	4
温步瀛（离任）	是	8	8	3	0	0	否	3

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	10
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	3
现场结合通讯方式召开会议次数	4

(二) 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

五、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	许萍（主任委员）、林联青、刘丽军、唐晖、吴明
提名委员会	林联青（主任委员）、刘丽军、许萍、郭政、张骏
薪酬与考核委员会	刘丽军（主任委员）、林联青、许萍、吴明、庄旭阳
战略委员会	郭政（主任委员）、张骏、唐晖、黄慧湄、林联青、刘丽军、许萍

(二) 报告期内审计委员会召开7次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025-04-15	听取了年审会计师事务所项目负责人关于初审情况汇报，就会计实务、审计准则应用、关键审计事项、关联方和关联方交易等方面进行了充分的沟通，审阅了年审会计师事务所出具初审意见的财务会计报表并发表意见。	认为初审意见的财务会计报表按照《企业会计准则》相关规定进行编制，在所有重大方面客观、公允地反映了公司 2024 年度的财务状况和经营成果。
2025-04-25	审议通过了《公司 2024 年度财务决算报告》、《公司 2024 年度利润分配预案》、《关于聘请公司 2025 年度审计机构的议案》《公司 2024 年年度报告及摘要》、《公司 2024 年度内部控制评价报告》	对年度利润分配预案、年度报告、内部控制评价报告出具书面审核意见，同意该议案并提交公司董事会审议。
2025-04-29	审议通过了《公司 2024 年第一季度报告》	同意该议案并提交公司董事会审议。
2025-08-26	审议通过了《公司 2025 年半年度报告》	同意该议案并提交公司董事会审议。
2025-10-29	审议通过了《公司 2025 年第三季度报告》	同意该议案并提交公司董事会审议。
2025-11-18	审议通过了《关于聘任公司财务总监的议案》	同意该议案并提交公司董事会审议。
2025-11-24	在审计机构进场前，与年审会计师事务所项目负责人就审计工作小组的人员构成、审计计划、风险判断、风险及舞弊的测试和评价方法、年度审计重点等事宜进行充分沟通，确定了年报审计工作安排；还听取了公司 2025 年度内审工作总结及 2026 年度内审工作安排的情况汇报。	要求年审会计师事务所在约定时间内完成审计工作，按时提交审计报告，以确保公司 2025 年年度报告按期披露。

(三) 报告期内提名委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025-05-06	审议通过了《关于聘任公司副总经理的议案》《关于聘任公司董事会秘书、总法律顾问（首席合规官）的议案》《关于聘任公司证券事务代表的议案》	同意提名纪志国先生为公司副总经理，陈海荣先生为公司董事会秘书、总法律顾问（首席合规官），魏宁希先生为公司证券事务代表，并提交公司董事会审议。
2025-10-31	审议通过了《关于董事会换届选举第十届董事会非独立董事候选人的议案》《关于董事会换届选举第十届董事会独立董事候选人的议案》	公司控股股东投资集团推荐郭政先生、张骏先生、唐晖先生、吴明先生、黄慧湄女士、庄旭阳先生为公司第十届董事会非独立董事候选人，公司董事会提名刘丽军女士、林联青先生、许萍女士为公司第十届董事会独立董事候选人，同意上述提名并提交公司董事会审议。
2025-11-18	审议通过了《关于聘任公司总经理的议案》《关于聘任公司副总经理、财务总监和总法律顾问（首席合规官）的议案》《关于聘任公司董事会秘书的议案》	同意提名郭政先生为公司总经理，鄢波先生、纪志国先生为公司副总经理，柳上莺女士为公司财务总监，陈海荣先生为公司董事会秘书、总法律顾问（首席合规官），并提交公司董事会审议。

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开3次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025-04-25	审议通过了《关于核定公司高级管理人员 2024 年度薪酬系数的议案》	根据公司 2024 年度高级管理人员业绩考核指标，核定公司高级管理人员 2024 年度薪酬系数，同意将议案提交公司董事会审议。
2025-09-26	审议通过了《关于 2024 年度公司高级管理人员考核评价及年薪确定情况的议案》《关于 2022-2024 年公司高级管理人员任期考核评价及任期激励确定情况的议案》	（1）根据公司 2024 年度经营业绩完成情况，对高级管理人员的业绩和绩效进行考核，根据考核评价结果及任职时间确定高级管理人员 2024 年度薪酬发放标准；（2）根据公司第八届董事会第六次会议审议通过的《经理层任期制和契约化管理工作方案》对公司高级管理人员 2022-2024 年任期的业绩和绩效进行考核并确认考核结果；（3）同意议案提交公司董事会审议。
2025-12-12	审议通过了《关于确定公司高级管理人员 2025 年任期经营业绩考核指标的议案》《关于确定公司高级管理人员 2025-2027 年任期经营业绩考核指标的议案》	（1）根据公司 2025 年任期经营业绩目标及重点工作，结合各高级管理人员业务分工，制定各高级管理人员 2025 年任期经营业绩考核指标；（2）根据公司 2025-2027 年任期经营业绩目标及重点工作，结合各高级管理人员业务分工，制定各高级管理人员 2025-2027 年任期经营业绩考核指标；（3）同意将议案提交公司董事会审议。

(五) 报告期内战略委员会召开1次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025-08-26	审议通过了《关于投资建设长乐 B 区（调整）海上风电场项目的议案》	投资建设长乐 B 区（调整）海上风电场项目符合公司的战略定位和主业的发展方向，项目建成后能够提高公司海上风电装机规模，为公司形成新的利润增长点，提升公司在海上风电业务领域的市场竞争力，符合公司和全体股东的利益。同意该议案并提交公司董事会审议。

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、报告期末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	69
主要子公司在职员工的数量	425
在职员工的数量合计	494
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	257
销售人员	0
技术人员	97
财务人员	30
行政人员	110
合计	494
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	40
大学本科及以上学历	366
大专学历	81
大专以下学历	7
合计	494

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司薪酬体系由薪金、福利、奖金、中长期激励构成，实现员工职级、薪酬规范化、动态化管理。公司每年根据完成年度经营绩效的情况，按照利润总额、人工成本、人工成本利润率、人均利润、新项目增人增资等指标进行年度工资总额管理与分配。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司立足于培养适应公司业务发展需要的专业队伍和管理队伍，围绕公司战略需要和员工职业发展需要制定培训计划。公司培训分为管理、专业技术、岗位技能三类，内容按类别、分层次覆盖全体员工，力图通过多样化的培训模式促使员工主动学习、自我提升，通过加强学习型组织建设，为公司高质量发展提供人才支撑。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	/
劳务外包支付的报酬总额（万元）	909.24

注：公司系统劳务外包主要包括驾驶服务外包、生产服务外包等，驾驶服务的随机性较强，生产服务外包主要按业务量结算，难以统计工时总数。

八、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

公司已根据证监会、交易所的相关规定及要求，结合公司的实际情况，在《公司章程》中明确了现金分红政策，并制订了公司《未来三年（2023-2025 年）股东回报规划》，对现金分红的条

件、比例、决策程序等方面作出了明确规定，现金分红政策调整或变更的条件和程序合规、透明。公司严格按照《公司章程》有关规定及股东会决议执行利润分配事项。

公司2025年度利润分配预案为：以公司总股本1,902,996,143股为基数，拟向全体股东每10股派发现金红利0.3元（含税），合计拟派发现金红利57,089,884.29元（含税）。如在实施权益分派股权登记日前，公司总股份发生变动的，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配比例。该利润分配预案尚需提交公司2025年年度股东会审议。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出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

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每10股送红股数（股）	0.00
每10股派息数（元）（含税）	0.30
每10股转增数（股）	0.00
现金分红金额（含税）	57,089,884.29
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	521,622,271.37
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	10.94
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0.00
合计分红金额（含税）	57,089,884.29
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	10.94

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	348,248,294.17
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0.00
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	348,248,294.17
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	617,080,705.76
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	56.43
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	521,622,271.37
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	678,970,871.54

九、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

(三) 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

(四) 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

公司建立了高级管理人员考核及激励机制，董事会下设薪酬与考核委员会，负责制定公司高级管理人员考核标准，并研究审查其薪酬政策及方案。高级管理人员薪酬与公司年度及任期经营业绩和个人绩效挂钩，形成了科学有效的激励约束机制。

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司建立了较为完善的内部控制制度，且得到了较好的实施。报告期内，公司认真组织开展内控自我评价工作，按照公司内部控制制度和评价办法，在内部控制日常监督和专项监督的基础上，对公司系统内部控制制度的健全性、合理性和有效性进行了全面评估，并形成内部控制自我评价报告。公司于内部控制评价报告基准日，不存在财务报告或非财务报告的内部控制重大、重要缺陷，内部控制审计意见与公司财务报告内部控制有效性的评价结论一致。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司通过《控股下属公司管理办法》对各级子公司的治理结构、经营决策、财务管理等方面进行管理控制，确保各级子公司规范、高效运作。公司对各级子公司实行统一管理，通过委派董事和高级管理人员实现对子公司的治理监控；建立重大事项报告制度和审议程序，子公司相关重大事项按制度规定报公司审批；子公司与公司实行统一的会计制度，公司财务管理部门对子公司的会计核算、财务管理进行业务指导和监督；公司定期或不定期实施对子公司的审计监督。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度内部控制的有效性进行了审计，并出具了标准无保留意见的《内部控制审计报告》。具体详见公司于 2026 年 4 月 29 日在上交所网站（<http://www.sse.com.cn>）披露的《中闽能源 2025 年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

经自查，公司治理现状与中国证监会有关上市公司治理的相关规定不存在重大差异，不存在需整改的相关问题。公司将严格按照《公司法》《证券法》及《上市公司治理准则》等规则要求，持续完善公司治理结构，不断提升公司治理水平。

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	中闽（富锦）生物质热电有限公司	企业环境信息依法披露系统(黑龙江) http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search

其他说明

适用 不适用

十五、社会责任工作情况

（一）是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

详见公司于 2026 年 4 月 29 日在上交所网站（<http://www.sse.com.cn>）披露的《中闽能源 2025 年度可持续发展报告》。

（二）社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	24.56	
其中：资金（万元）	23	向福建省见义勇为基金会捐赠 20 万元；子公司向莆田市秀屿区见义勇为基金会捐赠 3 万元。
物资折款（万元）	1.56	向龙岩市武平县城厢镇下东村困难群体捐赠物资。

具体说明

适用 不适用

十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	41.67	
其中：资金（万元）	41.67	公司及子公司参与消费帮扶，采购宁夏、龙岩武平县等地的扶贫产品 19.67 万元；子公司捐助 5 万元，用于支持平潭综合实验区苏平片区红旗村民生工程建设；子公司捐助 5 万元，用于支持连江县黄岐镇后仓村民生工程建设；子公司捐助 12 万元，用于支持福清市城头镇新楼村民委员会供水管网改造项目、福清市城头镇南田村民委员会办公楼维修项目、福清市城头镇东皋村民委员会购置办公用品和福清市南岭镇上岭村民委员会岭口埔文化活动中心建设项目。
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	消费扶贫、参与乡村基础设施建设	/

具体说明

适用 不适用

十七、其他

适用 不适用

第五节 重要事项

一、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	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	其他	福建省投资开发集团有限责任公司	1、人员独立：(1) 保证上市公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员在上市公司专职工作，不在本承诺人及本承诺人控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，且不在本承诺人及本承诺人控制的其他企业中领薪。(2) 保证上市公司的财务人员独立，不在本承诺人及本承诺人控制的其他企业中兼职或领取报酬。(3) 保证上市公司拥有完整独立的劳动、人事及薪酬管理体系，该等体系和本承诺人及本承诺人控制的其他企业之间完全独立。2、资产独立：(1) 保证上市公司具有独立完整的资产，上市公司的资产全部处于上市公司的控制之下，并为上市公司独立拥有和运营。保证本承诺人及本承诺人控制的其他企业不以任何方式违法违规占用上市公司的资金、资产。(2) 保证不以上市公司的资产为本承诺人及本承诺人控制的其他企业的债务违规提供担保。3、财务独立：(1) 保证上市公司建立独立的财务部门和独立的财务核算体系。(2) 保证上市公司具有规范、独立的财务会计制度和对子公司的财务管理制度。(3) 保证上市公司独立在银行开户，不与本承诺人及本承诺人控制的其他企业共用银行账户。(4) 保证上市公司能够作出独立的财务决策，本承诺人及本承诺人控制的其他企业不通过违法违规的方式干预上市公司的资金使用、调度。(5) 保证上市公司依法独立纳税。4、机构独立：(1) 保证上市公司依法建立健全股份公司法人治理结构，拥有独立、完整的组织机构。(2) 保证上市公司的股东大会、董事会、独立董事、监事会、高级管理人员等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。(3) 保证上市公司拥有独立、完整的组织机构，与本承诺人及本承诺人控制的其他企业间不存在机构混同情形。5、业务独立：(1) 保证上市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) 保证尽量减少本承诺人及本承诺人控制的其他企业与上市公司的关联交易，无法避免或有合理原因的关联交易则按照“公开、公平、公正”的原则依法进行。6、保证上市公司在其他方面与本承诺人及本承诺人控制的其他企业保持独立。 如违反上述承诺，并因此给上市公司造成经济损失，本承诺人将向上市公司进行赔偿。	2019-04-04	是	长期	是	/	/
		福建华兴创业投资有限公司							
		福建省铁路投资有限责任公司							

与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	福建省投资开发集团有限责任公司	<p>1、本公司承诺，本次重大资产重组完成后，在闽投海电、闽投电力、闽投抽水蓄能、宁德闽投、霞浦闽东中的任意一家实体稳定投产、于一个完整会计年度内实现盈利、不存在合规性问题并符合上市条件后一年内，本公司将与上市公司充分协商，启动将相关符合上市条件的资产注入上市公司的程序，具体的注入方式包括但不限于接受上市公司支付的现金、认购上市公司非公开发行的股份以及其他法律法规规定的合法方式；但如果前述资产在按照本承诺启动资产注入工作之前已经不再从事发电类业务、其他股东不同意放弃优先购买权的除外。上述承诺中的“稳定投产”系指相关公司的所有发电机组或发电工程试运行期满后，确定发电机组或发电工程的技术指标符合产品技术文件规定，并签署相关验收证书（试运行的标准按照启动资产注入工作时有效的相关发电机组验收规范执行）。2、除上述承诺事宜以外，本公司进一步承诺，在本次重大资产重组完成后，作为上市公司的控股股东期间，本公司不会在中国境内外，以任何方式（包括但不限于独资经营、合资经营或拥有另一公司或企业的股份及其它权益）直接或间接控制与上市公司构成实质性竞争的任何经济实体、机构或经济组织。3、本公司将全力支持上市公司的发展，如发现未来在境内与上市公司业务相关的资产运作、并购等商业机会，本公司将优先提供给上市公司，由上市公司决定是否利用该等商业机会。若在上述过程中出现因上市公司放弃上述商业机会而最终由本公司承接的情况，本公司将在该等资产符合注入上市公司条件后注入上市公司。若存在无法满足注入上市公司条件的情况，本公司依法将其持有的该等资产转让给第三方或由上市公司代管、监管，直至该等资产符合注入上市公司条件后注入上市公司。4、本次重大资产重组完成后，本公司保证将采取合法及有效的措施，促使本公司投资拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织，不以任何形式直接或间接控制与上市公司相同或相似的、对上市公司业务构成或可能构成竞争的任何经济实体、机构或经济组织。若本公司投资控制的相关公司、企业出现直接或间接控制与上市公司产品或业务构成竞争的经济实体、机构或经济组织之情况，则本公司投资控制的相关公司、企业将以停止生产或经营相竞争业务或产品、或者将相竞争的业务纳入到上市公司经营、或者将相竞争的业务转让给与本公司无关联关系的第三方、或者采取其他方式避免同业竞争。本承诺函自出具之日起至本公司作为上市公司的控股股东期间持续有效。</p>	2019-07-17	是	长期	是	/	/
		福建华兴创业投资有限公司	<p>1、本公司/本企业目前没有在中国境内或境外以任何形式直接或间接控制或与其他自然人、法人、合伙企业或组织共同控制任何与上市公司存在竞争关系的经济实体、机构、经济组织，本公司/本企业与上市公司不存在同业竞争。2、自本承诺函出具之日起，本公司/本企业作为上市公司股东期间，本公司/本企业不会在中国境内或境外，以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份及其它权益）直接或间接控制与上市公司构成竞争的任何经济实体、机构或经济组织。3、本公司/本企业保证将采取合法及有效的措施，促使本公司/本企业投资拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织，不以任何形式直接或间接控制与上市公司相同或相似的、对上市公司业务构成或可能构成竞争的任何经济实体、机构或经济组织。若本公司/本企业投资控制的相关公司、企业出现直接或间接控制与上市公司产品或业务构成竞争的经济实体、机构或经济组织之情况，则本公司/本企业投资控制的相关公司、企业将停止生产或经营相竞争业务或产品、或者将相竞争的业务纳入到上市公司经营、或者将相竞争的业务转让给与本公司/本企业无关联关系的第三方、或者采取其他方式避免同业竞争。</p>						
		福建省铁路投资有限责任公司	<p>1、本公司/本企业目前没有在中国境内或境外以任何形式直接或间接控制或与其他自然人、法人、合伙企业或组织共同控制任何与上市公司存在竞争关系的经济实体、机构、经济组织，本公司/本企业与上市公司不存在同业竞争。2、自本承诺函出具之日起，本公司/本企业作为上市公司股东期间，本公司/本企业不会在中国境内或境外，以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份及其它权益）直接或间接控制与上市公司构成竞争的任何经济实体、机构或经济组织。3、本公司/本企业保证将采取合法及有效的措施，促使本公司/本企业投资拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织，不以任何形式直接或间接控制与上市公司相同或相似的、对上市公司业务构成或可能构成竞争的任何经济实体、机构或经济组织。若本公司/本企业投资控制的相关公司、企业出现直接或间接控制与上市公司产品或业务构成竞争的经济实体、机构或经济组织之情况，则本公司/本企业投资控制的相关公司、企业将停止生产或经营相竞争业务或产品、或者将相竞争的业务纳入到上市公司经营、或者将相竞争的业务转让给与本公司/本企业无关联关系的第三方、或者采取其他方式避免同业竞争。</p>						

与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	<p>福建省投资开发集团有限责任公司</p> <p>福建华兴创业投资有限公司</p> <p>福建省铁路投资有限责任公司</p>	<p>1、就本公司/本企业及本公司/本企业控制的其他企业与上市公司及其控制的企业之间将来无法避免或有合理原因而发生的关联交易事项，本公司/本企业及本公司/本企业控制的其他企业将遵循市场交易的公开、公平、公正的原则，按照公允、合理的市场价格进行交易，并依据有关法律、法规及规范性文件的规定履行关联交易决策程序，依法履行信息披露义务。本公司/本企业保证本公司/本企业及本公司/本企业控制的其他企业将不通过与上市公司及其控制的企业关联交易取得任何不正当的利益或使上市公司及其控制的企业承担任何不正当的义务。2、如违反上述承诺与上市公司及其控制的企业进行交易，而给上市公司及其控制的企业造成损失，由本公司/本企业承担赔偿责任。</p>	2019-07-17	是	长期	是	/	/
其他对公司中小股东所作承诺	分红	中闽能源股份有限公司	<p>1、公司利润分配可采取现金、股票、现金股票相结合或者法律许可的其他方式。在符合利润分配原则、保证公司正常经营和长远发展且累计未分配利润为正值的前提下，公司将优先采用现金分红的方式分配股利。在有条件的情况下，公司可以进行中期现金利润分配。2、公司根据《公司法》等有关法律法规及《公司章程》的规定，足额提取法定公积金、任意公积金以后，在公司盈利且现金能够满足公司持续经营和长期发展的前提下，未来三年（2023年—2025年）以现金方式累计分配的利润原则上应不少于未来三年实现的年均可分配利润的百分之三十，具体每个年度的分红比例由董事会根据公司年度盈利状况和未来资金使用计划提出预案。3、公司在实际分红时，应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：（1）公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到80%；（2）公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到40%；（3）公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到20%。公司在实际分红时，具体所处阶段由公司董事会根据具体情形确定。公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以按照前项规定处理。4、根据累计可供分配利润、公积金及现金流状况，在保证足额现金分红及公司股本规模合理的前提下，公司可以采用发放股票股利方式进行利润分配，具体分配比例由公司董事会审议通过后，提交股东大会审议决定。</p>	2022-11-15	是	3年	是	/	/

(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) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“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) 审批程序及其他说明

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	希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	105
境内会计师事务所审计年限	2年
境内会计师事务所注册会计师姓名	李贤、陈宇星

境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	2 年
------------------------	-----

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）	40

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

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、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

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

报告期内：									
起诉(申请)方	应诉(被申请)方	承担连带责任方	诉讼仲裁类型	诉讼(仲裁)基本情况	诉讼(仲裁)涉及金额	诉讼(仲裁)是否形成预计负债及金额	诉讼(仲裁)进展情况	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况
福清风电	西门子歌美飒	/	采购合同纠纷	因设备质量问题，福清风电向西门子歌美飒提起仲裁。	185,975,526.00	否	已开庭	暂无审理结果	/
西门子歌美飒	福清风电	/	采购合同纠纷	西门子歌美飒向福清风电提出仲裁反请求，要求支付质保金等。	31,619,703.87	否	已开庭	暂无审理结果	/

注：公司全资子公司福清风电因与西门子歌美飒有关马头山、王母山、大帽山三个风电场项目的风电机组及附属设备采购合同纠纷向中国国际经济贸易仲裁委员会福建分会（以下简称仲裁委）提出仲裁申请，于2024年9月24日收到仲裁委的仲裁受理通知。福清风电于2024年11月8日向仲裁委提交《合并仲裁请求确认及增加仲裁请求申请书》，于2024年11月25日收到仲裁委出具的变更请求受理通知。

2025年2月，福清风电收到仲裁委送达的西门子歌美飒的《仲裁反请求申请书》。仲裁委已受理西门子歌美飒提出的仲裁反请求，并决定与福清风电的本请求一并进行审理。

上述案件于2025年4月1日首次开庭审理，并于2025年7月22日以线上方式再次开庭。本次仲裁案件最终裁决结果尚未确定。

(三) 其他说明

适用 不适用

十、上市公司及其董事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、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

十二、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

公司同日在上交所网站（<http://www.sse.com.cn>）披露了《中闽能源关于2026年度日常关联交易预计情况的公告》（公告编号：2025-020），内容包含公司2025年度日常关联交易的实际发生金额。2025年度日常关联交易具体实施未超过预计金额。

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

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、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

详见本报告第八节的“十四、关联方及关联交易”中“5. 关联交易情况”之“(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况”。

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

(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

单位：元 币种：人民币

类型	风险特征	未到期余额	逾期未收回金额
结构性存款	低	0	0
大额存单	低	0	0

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	风险特征	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金投向	是否存在受限情形	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	800,000,000	2025/1/10	2025/1/27	结构性存款	否	931,506.85	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	500,000,000	2025/2/11	2025/2/28	结构性存款	否	582,191.78	0	0
中国银行福州鼓楼支行	结构性存款	低	500,000,000	2025/2/11	2025/3/31	结构性存款	否	1,676,712.33	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	500,000,000	2025/3/5	2025/3/31	结构性存款	否	879,726.03	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	35,000,000	2025/4/3	2025/4/28	结构性存款	否	62,808.22	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	80,000,000	2025/4/3	2025/4/30	结构性存款	否	153,000.00	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	935,000,000	2025/4/3	2025/4/28	结构性存款	否	1,633,047.95	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	1,000,000,000	2025/5/6	2025/5/30	结构性存款	否	1,610,958.90	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	300,000,000	2025/6/3	2025/6/30	结构性存款	否	495,000.00	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	240,000,000	2025/6/3	2025/6/30	结构性存款	否	396,000.00	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	300,000,000	2025/6/3	2025/6/30	结构性存款	否	488,219.18	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	200,000,000	2025/6/3	2025/6/30	结构性存款	否	325,479.25	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	300,000,000	2025/7/2	2025/7/31	结构性存款	否	524,383.57	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	300,000,000	2025/7/2	2025/7/31	结构性存款	否	524,383.57	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	300,000,000	2025/7/2	2025/7/31	结构性存款	否	524,383.57	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	300,000,000	2025/8/1	2025/8/29	结构性存款	否	455,000.00	0	0

厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	280,000,000	2025/8/1	2025/8/29	结构性存款	否	424,666.67	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	300,000,000	2025/8/1	2025/8/29	结构性存款	否	448,767.12	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	280,000,000	2025/8/1	2025/8/29	结构性存款	否	418,849.31	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	380,000,000	2025/9/2	2025/9/30	结构性存款	否	546,777.78	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	300,000,000	2025/9/2	2025/9/30	结构性存款	否	431,666.67	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	1,440,000,000	2025/9/2	2025/9/30	结构性存款	否	2,043,616.00	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	1,300,000,000	2025/10/9	2025/10/31	结构性存款	否	1,535,780.82	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	100,000,000	2025/10/9	2025/10/31	结构性存款	否	118,136.99	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	680,000,000	2025/10/9	2025/10/31	结构性存款	否	756,311.11	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	870,000,000	2025/11/3	2025/11/28	结构性存款	否	1,072,602.74	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	100,000,000	2025/11/3	2025/11/28	结构性存款	否	123,287.67	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	970,000,000	2025/11/3	2025/11/28	结构性存款	否	1,212,500.00	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	300,000,000	2025/12/3	2025/12/31	结构性存款	否	396,666.67	0	0
厦门国际银行福州分行	结构性存款	低	700,000,000	2025/12/3	2025/12/31	结构性存款	否	952,777.78	0	0
兴业银行福州湖东支行	结构性存款	低	700,000,000	2025/12/3	2025/12/31	结构性存款	否	939,726.03	0	0

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

十四、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十五、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、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

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

(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

截至报告期末普通股股东总数(户)	48,372
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	87,477
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	/

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东(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(不含通过转融通出借股份)							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
福建省投资开发集团有限责任公司	0	1,220,547,834	64.14	0	无	0	国有法人
招商银行股份有限公司-工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	32,603,065	48,915,666	2.57	0	未知		未知
福建华兴创业投资有限公司	0	18,641,243	0.98	0	无	0	国有法人
福建省铁路投资有限责任公司	0	16,101,977	0.85	0	无	0	国有法人
段京佩	14,064,600	14,064,600	0.74	0	未知		境内自然人
中国工商银行股份有限公司-东方红新动力灵活配置混合型证券投资基金	12,925,300	12,925,300	0.68	0	未知		未知
云南能投资本投资有限公司	-4,431,800	11,661,224	0.61	0	未知		国有法人
香港中央结算有限公司	2,332,509	10,216,735	0.54	0	未知		未知
招商银行股份有限公司-东方红京东大数据灵活配置混合型证券投资基金	8,547,558	8,547,558	0.45	0	未知		未知
招商银行股份有限公司-南方中证1000交易型开放式指数证券投资基金	717,700	7,015,500	0.37	0	未知		未知
前十名无限售条件股东持股情况(不含通过转融通出借股份)							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
福建省投资开发集团有限责任公司	1,220,547,834		人民币普通股	1,220,547,834			
招商银行股份有限公司-工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	48,915,666		人民币普通股	48,915,666			
福建华兴创业投资有限公司	18,641,243		人民币普通股	18,641,243			
福建省铁路投资有限责任公司	16,101,977		人民币普通股	16,101,977			
段京佩	14,064,600		人民币普通股	14,064,600			
中国工商银行股份有限公司-东方红新动力灵活配置混合型证券投资基金	12,925,300		人民币普通股	12,925,300			
云南能投资本投资有限公司	11,661,224		人民币普通股	11,661,224			
香港中央结算有限公司	10,216,735		人民币普通股	10,216,735			
招商银行股份有限公司-东方红京东大数据灵活配置混合型证券投资基金	8,547,558		人民币普通股	8,547,558			
招商银行股份有限公司-南方中证1000交易型开放式指数证券投资基金	7,015,500		人民币普通股	7,015,500			
前十名股东中国购专户情况说明	/						

上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	/
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司控股股东投资集团和华兴创投、铁路投资存在关联关系，属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人，除此之外，公司控股股东和其他股东不存在任何关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人；公司未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其之间是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	/

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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	福建省投资开发集团有限责任公司
单位负责人或法定代表人	王非
成立日期	2009年4月27日
主要经营业务	对电力、燃气、水的生产和供应、铁路运输等行业或项目的投资、开发；对银行、证券、信托、担保、创业投资以及省政府确定的省内重点产业等行业的投资；对农业、林业、酒店业、采矿业的投资；房地产开发；资产管理。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2025 年 12 月 31 日，投资集团直接和间接持有兴业证券 761,662,725 股，股比为 8.82%；直接和间接持有境外上市公司闽信集团有限公司 59.53%的股权；直接和间接持有兴业银行 633,547,102 股，股比为 2.99%；直接持有闽东电力 23,801,565 股，股比 5.20%；直接持有金龙汽车 73,927,575 股，股比 10.31%；直接持有中国电信 920,294,182 股，股比 1.01%。
其他情况说明	/

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的说明

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	福建省人民政府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

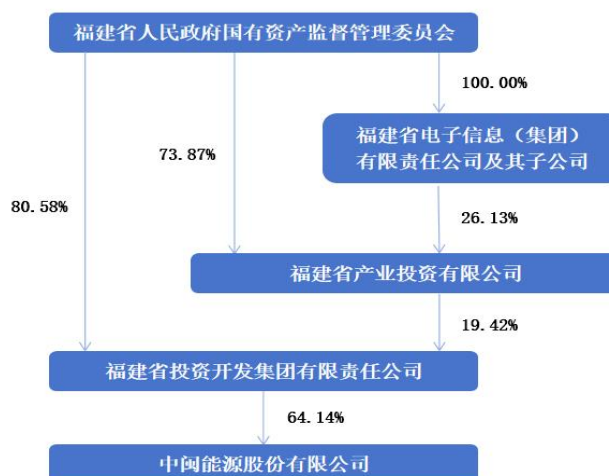
□适用 √不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

□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、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

希会审字(2026)1394号

中闽能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中闽能源股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2025 年 12 月 31

日的合并及母公司资产负债表，2025年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东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，公允反映了贵公司2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025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《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

（一）应收账款、营业收入确认

1. 事项描述

如财务报表附注七之（5）、（61）所示，贵公司2025年12月31日合并资产负债表列示应收账款账面价值为226,944.10万元、2025年度合并利润表列示营业收入为160,727.51万元，应收账款为应收电费，金额对财务报表影响较大，且应收电费中的可再生能源补贴的回收期较长。因此，我们将应收账款、营业收入的确认作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们执行的主要审计程序如下：

- （1）对与营业收入、应收账款确认相关的关键内部控制设计和运行有效性进行评估和测试。
- （2）评估本期收入确认政策是否符合企业会计准则的规定。
- （3）选取样本检查收入与应收账款确认的支持性原始资料，结合电费收入细节测试对应收账款借方发生额进行检查测试，评价是否符合公司会计政策及企业会计准则的规定。
- （4）根据客户交易及期末应收账款金额，执行函证程序。
- （5）分析应收账款组成情况，检查标杆电价、补贴电价的收回情况及未收到的原因，评价应收账款的可收回性。
- （6）执行截止测试，确认收入是否计入正确的会计期间，关注公司期末及期后应收账款回收情况。

（二）固定资产减值

1. 事项描述

如财务报表附注七之（21）所述，贵公司2025年12月31日合并资产负债表列示固定资产账面价值622,989.99万元，账面价值较大。由于固定资产的账面价值对财务报表的重要性，同时在评估潜在减值时涉及贵公司管理层（以下简称“管理层”）的重大判断和估计，管理层估计及判断的偏差可能造成重大财务影响，因此我们将固定资产减值作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们在审计过程中对该事项所执行的程序主要包括以下方面：

- （1）了解并评估贵公司与识别资产减值迹象和测算可回收金额相关的内部控制，以及管理层对固定资产在资产负债表日是否存在减值迹象的判断。
- （2）实地勘察了相关资产，并实施了监盘程序，以了解资产是否存在毁损、故障、长期闲置等状况。
- （3）评估了减值测试方法的适当性。评价管理层运用的资产减值方法是否符合企业会计准则的要求以及折现率、关键假设和参数的合理性，包括将这些假设和参数与支持性证据对比。

四、其他信息

贵公司管理层对其他信息负责。其他信息包括贵公司2025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

贵公司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，贵公司管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非贵公司管理层计划清算贵公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

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，就可能导致对贵公司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贵公司不能持续经营。

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

(6) 就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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

希格玛会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：李贤

（项目合伙人）

中国 西安市

中国注册会计师：陈宇星

2026年4月27日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：中闽能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,004,238,175.86	1,093,814,936.03
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2		326,177,747.25
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	2,269,440,985.17	3,057,164,651.53
应收款项融资			
预付款项	七、8	12,270,301.45	13,602,652.78
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、9	14,739,732.46	12,350,538.80
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	41,163,280.97	44,861,710.68
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	29,657,455.69	26,672,194.26
流动资产合计		4,371,509,931.60	4,574,644,431.33
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	110,004,548.52	109,921,210.78
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	6,229,899,904.65	6,645,210,888.54
在建工程	七、22	63,578,767.07	16,055,014.33
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	115,557,703.44	129,288,793.02

无形资产	七、26	100,214,873.92	103,265,485.26
其中：数据资源			
开发支出		8,917,942.28	
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	82,770,348.73	63,059,517.41
递延所得税资产	七、29	41,008,362.33	40,165,735.81
其他非流动资产	七、30	8,056,748.35	762,099.00
非流动资产合计		6,760,009,199.29	7,107,728,744.15
资产总计		11,131,519,130.89	11,682,373,175.48
流动负债：			
短期借款	七、32	8,004,913.33	263,412,130.78
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	769,301,481.58	852,871,734.39
预收款项			
合同负债			
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	28,142,807.39	8,941,865.76
应交税费	七、40	82,319,129.06	90,014,977.56
其他应付款	七、41	20,747,189.62	14,177,662.89
其中：应付利息			
应付股利	七、41		1,232,400.28
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	431,209,173.47	547,430,197.79
其他流动负债			
流动负债合计		1,339,724,694.45	1,776,848,569.17
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	953,951,800.00	1,353,809,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	111,202,006.13	120,978,155.63
长期应付款	七、48	1,191,705,166.59	1,323,919,718.23
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	166,022,697.04	160,425,273.64
递延收益	七、51	2,114,200.00	2,103,900.00

递延所得税负债	七、29	8,819,716.00	10,652,415.02
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,433,815,585.76	2,971,888,462.52
负债合计		3,773,540,280.21	4,748,737,031.69
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	1,902,996,143.00	1,902,996,143.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	2,943,977,083.28	2,943,977,083.28
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	七、58	8,376,132.32	8,783,789.92
盈余公积	七、59	199,657,871.15	199,292,139.38
一般风险准备			
未分配利润	七、60	2,077,960,034.41	1,714,652,174.68
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		7,132,967,264.16	6,769,701,330.26
少数股东权益		225,011,586.52	163,934,813.53
所有者权益（或股东权益）合计		7,357,978,850.68	6,933,636,143.79
负债和所有者权益（或股东权益）总计		11,131,519,130.89	11,682,373,175.48

公司负责人：郭政

主管会计工作负责人：柳上莺

会计机构负责人：俞宙

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：中闽能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,966,236,541.62	1,039,723,565.54
交易性金融资产			326,177,747.25
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项		342,338.12	4,263,293.38
其他应收款	十九、2	1,425,031,862.00	2,337,482,680.49
其中：应收利息			
应收股利	十九、2	469,725,763.51	1,239,519,411.85
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		150,102,001.53	196,277,670.98
其他流动资产		949,858.23	7.92

流动资产合计		3,542,662,601.50	3,903,924,965.56
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		685,445,000.00	1,068,185,000.00
长期股权投资	十九、3	3,016,517,227.43	2,920,762,050.79
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		8,679,664.73	9,019,610.81
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		87,557,350.20	124,654,489.26
无形资产		3,358,790.16	3,317,510.02
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		19,360,388.02	
递延所得税资产		65,776,140.91	
其他非流动资产		2,637,411.64	762,099.00
非流动资产合计		3,889,331,973.09	4,126,700,759.88
资产总计		7,431,994,574.59	8,030,625,725.44
流动负债：			
短期借款		8,004,913.33	263,412,130.78
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,787,108.77	2,176,095.21
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		6,507,741.13	3,160,706.24
应交税费		212,177.64	894,080.35
其他应付款		594,954,099.05	197,451,163.92
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		169,325,705.57	297,392,133.70
其他流动负债			
流动负债合计		780,791,745.49	764,486,310.20
非流动负债：			
长期借款		716,445,000.00	1,146,185,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			

租赁负债		88,996,915.75	118,238,392.40
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			1,604,024.20
其他非流动负债			
非流动负债合计		805,441,915.75	1,266,027,416.60
负债合计		1,586,233,661.24	2,030,513,726.80
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,902,996,143.00	1,902,996,143.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		3,064,009,544.09	3,064,009,544.09
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		126,483.57	186,206.70
盈余公积		199,657,871.15	199,292,139.38
未分配利润		678,970,871.54	833,627,965.47
所有者权益（或股东权益）合计		5,845,760,913.35	6,000,111,998.64
负债和所有者权益（或股东权益）总计		7,431,994,574.59	8,030,625,725.44

公司负责人：郭政

主管会计工作负责人：柳上莺

会计机构负责人：俞宙

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入		1,607,275,122.97	1,741,208,106.74
其中：营业收入	七、61	1,607,275,122.97	1,741,208,106.74
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		923,553,473.07	928,959,144.45
其中：营业成本	七、61	732,913,906.06	737,577,992.95
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	23,396,199.81	18,240,927.76
销售费用	七、63	335,114.61	527,150.12

管理费用	七、64	85,486,398.74	76,664,658.59
研发费用	七、65	10,033,049.45	2,283,069.90
财务费用	七、66	71,388,804.40	93,665,345.13
其中：利息费用	七、66	74,935,104.61	96,600,583.13
利息收入	七、66	3,621,802.88	3,023,657.64
加：其他收益	七、67	91,270,778.60	48,189,733.45
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	22,943,176.98	11,416,965.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		353,337.74	3,610,931.56
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）	七、70	5,094,715.89	22,583,360.86
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	20,889,221.63	-15,442,578.88
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-68,171,643.25	-53,539,989.18
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	137,316.31	-1,430,363.43
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		755,885,216.06	824,026,090.17
加：营业外收入	七、74	65,452.08	104,598.36
减：营业外支出	七、75	1,080,364.88	2,858,245.05
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		754,870,303.26	821,272,443.48
减：所得税费用	七、76	196,938,070.17	129,269,919.05
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		557,932,233.09	692,002,524.43
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		557,932,233.09	692,002,524.43
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）		521,622,271.37	651,146,307.09
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		36,309,961.72	40,856,217.34
六、其他综合收益的税后净额			
（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）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			

(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		557,932,233.09	692,002,524.43
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		521,622,271.37	651,146,307.09
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		36,309,961.72	40,856,217.34
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.27	0.34
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.27	0.34

公司负责人：郭政

主管会计工作负责人：柳上莺

会计机构负责人：俞宙

母公司利润表

2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	十九、4	27,427,679.38	36,822,311.56
减：营业成本	十九、4		1,587,769.94
税金及附加		188,454.71	454,834.39
销售费用			
管理费用		50,437,202.39	34,815,984.93
研发费用			
财务费用		8,843,747.08	12,209,262.83
其中：利息费用		9,988,615.79	12,285,881.65
利息收入		1,178,018.25	125,220.38
加：其他收益			133,046.78
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	217,892,957.31	891,577,159.52
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		353,337.74	3,610,931.56
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）		5,094,715.89	22,583,360.86
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-254,436,380.68	
资产减值损失（损失以“-”号填列）			-60,000,000.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-16,126.50	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-63,506,558.78	842,048,026.63
加：营业外收入		2.11	0.15
减：营业外支出		216,290.73	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-63,722,847.40	842,048,026.78
减：所得税费用		-67,380,165.11	1,604,024.20
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,657,317.71	840,444,002.58
(一) 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,657,317.71	840,444,002.58
(二) 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			

2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		3,657,317.71	840,444,002.58
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：郭政

主管会计工作负责人：柳上莺

会计机构负责人：俞宙

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,653,267,850.56	1,334,037,285.14
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		97,928,503.57	47,766,674.94
收到其他与经营活动有关的现金	七、78(1)	12,436,658.64	14,243,746.54
经营活动现金流入小计		2,763,633,012.77	1,396,047,706.62
购买商品、接受劳务支付的现金		192,111,747.71	193,090,772.97
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		107,764,223.62	128,179,133.23
支付的各项税费		421,096,999.23	254,287,517.88

支付其他与经营活动有关的现金	七、78(1)	36,723,890.85	22,306,797.97
经营活动现金流出小计		757,696,861.41	597,864,222.05
经营活动产生的现金流量净额		2,005,936,151.36	798,183,484.57
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	七、78(2)	15,620,000,000.00	6,530,000,000.00
取得投资收益收到的现金		44,207,163.50	23,445,174.84
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		333,629.00	801,762.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		15,664,540,792.50	6,554,246,936.84
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		194,117,711.40	59,658,674.30
投资支付的现金	七、78(2)	15,290,000,000.00	5,699,600,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		28,405,183.11	
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		15,512,522,894.51	5,759,258,674.30
投资活动产生的现金流量净额		152,017,897.99	794,988,262.54
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		51,940,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		51,940,000.00	
取得借款收到的现金		494,310,000.00	263,230,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		546,250,000.00	263,230,000.00
偿还债务支付的现金		1,517,510,032.92	693,871,232.92
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		276,202,894.36	298,235,997.32
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		50,610,388.78	74,614,381.72
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78(3)	2,110,950.67	14,976,930.62
筹资活动现金流出小计		1,795,823,877.95	1,007,084,160.86
筹资活动产生的现金流量净额		-1,249,573,877.95	-743,854,160.86
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			
加：期初现金及现金等价物余额		1,093,814,936.03	244,497,349.78
六、期末现金及现金等价物余额			
		2,002,195,107.43	1,093,814,936.03

公司负责人：郭政

主管会计工作负责人：柳上莺

会计机构负责人：俞宙

母公司现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		3,102,516.69	1,586,359.37
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		443,855,084.51	94,154,106.62
经营活动现金流入小计		446,957,601.20	95,740,465.99
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		25,081,886.52	22,981,098.31
支付的各项税费		693,835.27	2,184,002.09
支付其他与经营活动有关的现金		53,182,290.89	334,015,575.08
经营活动现金流出小计		78,958,012.68	359,180,675.48
经营活动产生的现金流量净额		367,999,588.52	-263,440,209.49
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		15,600,000,000.00	6,530,000,000.00
取得投资收益收到的现金		1,034,410,072.81	530,088,232.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		13,357.47	
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		986,870,162.32	556,460,000.00
投资活动现金流入小计		17,621,293,592.60	7,616,548,232.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		22,381,507.63	1,177,064.21
投资支付的现金		15,385,671,838.90	5,780,600,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		644,240,000.00	269,230,000.00
投资活动现金流出小计		16,052,293,346.53	6,051,007,064.21
投资活动产生的现金流量净额		1,569,000,246.07	1,565,541,168.49
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		494,310,000.00	263,230,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		1,846,296.00	
筹资活动现金流入小计		496,156,296.00	263,230,000.00
偿还债务支付的现金		1,314,010,000.00	448,520,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		192,604,897.26	144,711,690.96
支付其他与筹资活动有关的现金		28,257.25	11,934,756.00
筹资活动现金流出小计		1,506,643,154.51	605,166,446.96
筹资活动产生的现金流量净额		-1,010,486,858.51	-341,936,446.96
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			
加：期初现金及现金等价物余额		1,039,723,565.54	79,559,053.50
六、期末现金及现金等价物余额			
		1,966,236,541.62	1,039,723,565.54

公司负责人：郭政

主管会计工作负责人：柳上莺

会计机构负责人：俞宙

合并所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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、上年年末余额	1,902,996,143.00				2,943,977,083.28			8,783,789.92	199,292,139.38		1,714,652,174.68		6,769,701,330.26	163,934,813.53	6,933,636,143.79
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,902,996,143.00				2,943,977,083.28			8,783,789.92	199,292,139.38		1,714,652,174.68		6,769,701,330.26	163,934,813.53	6,933,636,143.79
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)							-407,657.60	365,731.77			363,307,859.73		363,265,933.90	61,076,772.99	424,342,706.89
(一) 综合收益总额											521,622,271.37		521,622,271.37	36,309,961.72	557,932,233.09
(二) 所有者投入和减少资本														74,247,552.28	74,247,552.28
1. 所有者投入的普通股														51,940,000.00	51,940,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他														22,307,552.28	22,307,552.28
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积									365,731.77		-158,314,411.64		-157,948,679.87	-49,377,988.50	-207,326,668.37
2. 提取一般风险准备									365,731.77		-365,731.77				
3. 对所有者(或股东)的分配											-157,948,679.87		-157,948,679.87	-49,377,988.50	-207,326,668.37
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							-407,657.60						-407,657.60	-102,752.51	-510,410.11
1. 本期提取							20,062,919.35						20,062,919.35	1,762,580.59	21,825,499.94
2. 本期使用							-20,470,576.95						-20,470,576.95	-1,865,333.10	-22,335,910.05
(六) 其他															
四、本期期末余额	1,902,996,143.00				2,943,977,083.28			8,376,132.32	199,657,871.15		2,077,960,034.41		7,132,967,264.16	225,011,586.52	7,357,978,850.68

中闽能源股份有限公司2025 年年度报告

项目	2024 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	1,902,996,143.00				2,943,977,083.28			7,382,328.96	115,247,739.12		1,280,759,997.86		6,250,363,292.22	179,314,849.16	6,429,678,141.38
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	1,902,996,143.00				2,943,977,083.28			7,382,328.96	115,247,739.12		1,280,759,997.86		6,250,363,292.22	179,314,849.16	6,429,678,141.38
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)								1,401,460.96	84,044,400.26		433,892,176.82		519,338,038.04	-15,380,035.63	503,958,002.41
(一) 综合收益总额											651,146,307.09		651,146,307.09	40,856,217.34	692,002,524.43
(二) 所有者投入和减少资本															
1. 所有者投入的普通股															
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他															
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积									84,044,400.26		-217,254,130.27		-133,209,730.01	-54,876,126.55	-188,085,856.56
2. 提取一般风险准备									84,044,400.26		-84,044,400.26				
3. 对所有者(或股东)的分配											-133,209,730.01		-133,209,730.01	-54,876,126.55	-188,085,856.56
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								1,401,460.96					1,401,460.96	-1,360,126.42	41,334.54
2. 本期使用								20,410,364.31					20,410,364.31	1,964,680.97	22,375,045.28
(六) 其他								-19,008,903.35					-19,008,903.35	-3,324,807.39	-22,333,710.74
四、本期期末余额	1,902,996,143.00				2,943,977,083.28			8,783,789.92	199,292,139.38		1,714,652,174.68		6,769,701,330.26	163,934,813.53	6,933,636,143.79

公司负责人：郭政

主管会计工作负责人：柳上莺

会计机构负责人：俞宙

母公司所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,902,996,143.00				3,064,009,544.09			186,206.70	199,292,139.38	833,627,965.47	6,000,111,998.64
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,902,996,143.00				3,064,009,544.09			186,206.70	199,292,139.38	833,627,965.47	6,000,111,998.64
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								-59,723.13	365,731.77	-154,657,093.93	-154,351,085.29
（一）综合收益总额										3,657,317.71	3,657,317.71
（二）所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
（三）利润分配									365,731.77	-158,314,411.64	-157,948,679.87
1.提取盈余公积									365,731.77	-365,731.77	
2.对所有者（或股东）的分配										-157,948,679.87	-157,948,679.87
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								-59,723.13			-59,723.13
1.本期提取								0.01			0.01
2.本期使用								-59,723.14			-59,723.14
（六）其他											
四、本期末余额	1,902,996,143.00				3,064,009,544.09			126,483.57	199,657,871.15	678,970,871.54	5,845,760,913.35

中闽能源股份有限公司2025年年度报告

项目	2024年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,902,996,143.00				3,064,009,544.09			102,083.61	115,247,739.12	210,438,093.16	5,292,793,602.98
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,902,996,143.00				3,064,009,544.09			102,083.61	115,247,739.12	210,438,093.16	5,292,793,602.98
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）								84,123.09	84,044,400.26	623,189,872.31	707,318,395.66
（一）综合收益总额										840,444,002.58	840,444,002.58
（二）所有者投入和减少资本											
1.所有者投入的普通股											
2.其他权益工具持有者投入资本											
3.股份支付计入所有者权益的金额											
4.其他											
（三）利润分配									84,044,400.26	-217,254,130.27	-133,209,730.01
1.提取盈余公积									84,044,400.26	-84,044,400.26	
2.对所有者（或股东）的分配										-133,209,730.01	-133,209,730.01
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								84,123.09			84,123.09
1.本期提取								474,086.32			474,086.32
2.本期使用								-389,963.23			-389,963.23
（六）其他											
四、本期期末余额	1,902,996,143.00				3,064,009,544.09			186,206.70	199,292,139.38	833,627,965.47	6,000,111,998.64

公司负责人：郭政

主管会计工作负责人：柳上莺

会计机构负责人：俞宙

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

(1) 公司历史沿革

中闽能源股份有限公司（以下简称公司或本公司）是1998年5月经福建省人民政府批准，由福建省轻纺工业总公司（已更名为福建省轻纺（控股）有限责任公司）独家发起，以其所属南平造纸厂主要生产经营性资产折价入股，以募集方式设立的股份有限公司。公司于1998年5月4日在上海证券交易所成功发行7,000万股社会公众股，1998年6月2日上市流通。2000年7月经中国证券监督管理委员会批准，公司以1999年末总股本27,808万股为基数，每10股配3股，实际配售2,786.664万股普通股（其中国家股股东配售686.664万股，社会公众股股东配售2,100万股），配股后公司总股本30,594.664万股。根据福建省人民政府国有资产监督管理委员会闽国资产权[2006]62号文批复，2006年5月15日，公司实施了股权分置改革方案，股改对价方案为流通股股东每持10股获得3.3股的对价，公司非流通股股东福建省轻纺（控股）有限责任公司共计支付3,003万股给流通股股东。股权分置改革实施后，公司总股本仍为30,594.664万股，其中福建省轻纺（控股）有限责任公司持有有限售条件流通股18,491.664万股，占公司总股本的60.44%；其他社会公众股东持有无限售条件的流通股12,103万股，占公司总股本的39.56%。2008年1月公司2007年非公开发行股票方案获中国证券监督管理委员会证监许可[2008]145号核准，2008年3月公司通过非公开发行股票方式成功发行股份17,500万股，本次非公开发行后公司总股本为48,094.664万股，其中公司的母公司福建省轻纺（控股）有限责任公司持有21,491.664万股，占发行后总股本的44.69%。2008年5月9日公司2007年度股东大会审议通过了《公司2007年度利润分配及资本公积金转增股本方案》，以非公开发行后总股本48,094.664万股为基数，每10股转增5股，共转增24,047.332万股，转增后公司总股本为72,141.996万股，其中公司的母公司福建省轻纺（控股）有限责任公司持有32,237.496万股，占发行后总股本的44.69%。截止2012年12月31日，公司的母公司福建省轻纺（控股）有限责任公司持有本公司股份28,611.5110万股，占公司总股本的39.66%。根据国务院国有资产监督管理委员会《关于福建省南纸股份有限公司国有股东所持股份无偿划转有关问题的批复》（国资产权〔2013〕327号），福建省轻纺（控股）有限责任公司将持有的公司28,611.5110万股股份无偿划转给福建省投资开发集团有限责任公司，股权过户手续已于2013年8月1日办理完毕。2015年4月15日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]628号《关于核准福建省南纸股份有限公司重大资产重组及向福建省投资开发集团有限责任公司等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》核准，公司重大资产置换及发行股份购买资产发行股份18,270.9905万股，募集配套资金非公开发行股份9,533.5365万股。

2019年12月4日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2019]2663号《关于核准中闽能源股份有限公司向福建省投资开发集团有限责任公司发行股份和可转换公司债券购买资产并募集配套资金的批复》核准，①公司通过发行人民币普通股股票以及可转换公司债券方式向福建省投资开发集团有限责任公司支付购买标的资产（福建中闽海上风电有限公司100%股权）的全部交易对价共计253,855.00万元，其中，以发行人民币普通股股票支付对价的金额为233,855.00万元，以发行可转换公司债券支付对价的金额为20,000.00万元。此次发行股份的价格为3.39元/股，每股面值1元，发行数量为689,837,758股；发行可转换公司债券每张面值100元，发行数量为2,000,000张。2020年2月，发行完成后，公司股本变更后的注册资本为人民币168,930.2988万元、股本为人民币168,930.2988万股。②核准公司发行可转换公司债券募集配套资金不超过56,000万元。2020年7月，公司实际发行可转换公司债券5,600,000张，每张面值100元，募集配套资金56,000万元。2021年，上述可转换公司债券全部转换为公司股份。

截至2025年12月31日，公司总股本为190,299.6143万股，福建省投资开发集团有限责任公司持有公司股份122,054.78万股，占公司总股本的64.14%。公司注册资本：人民币190,299.6143万元，注册地：福建省福州市鼓楼区五四路国际大厦二十二层A、B、C座，办公地址：福建省福州市鼓楼区五四路128号恒力城写字楼39层，法定代表人：郭政，公司的母公司为福建省投资开发集团有限责任公司，最终控制人为福建省人民政府国有资产监督管理委员会。

(2) 公司所属行业及主要经营范围

公司属电力行业，公司的经营范围主要为电力生产和对能源业的投资。

(3) 本财务报告业经本公司董事会于 2026 年 4 月 27 日决议批准报出。

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《企业会计准则——基本准则》和其他各项具体会计准则、应用指南、准则解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则）进行确认和计量，在此基础上结合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》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

适用 不适用

公司自本报告期末起至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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

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

公司以 12 个月作为一个营业周期。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

公司编制和披露财务报表遵循重要性原则，本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	单项计提金额的应收款项账面余额超过 500 万元
重要的在建工程	单个项目的预算超过 1000 万元且期末账面余额超过 1000 万元
重要的应付账款、其他应付款	单项账龄超过 1 年且期末账面余额超过 1000 万
重要的非全资子公司	子公司净资产占合并净资产 5%以上

的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

6、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

(1) 同一控制下企业合并：本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、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，调整资本公积中的资本溢价或股本溢价，资本公积中的资本溢价或股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下企业合并：本公司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。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；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，对合并中取得的资产、负债的公允价值、作为合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，复核结果表明所确定的各项可辨认资产和负债的公允价值确定是恰当的，将企业合并成本低于取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额之间的差额，计入合并当期的营业外收入。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和；对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的长期股权投资在权益法核算下的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他股东权益变动，转为购买日所属当期损益。对于购买日之前持有的被购买方的其他权益工具投资，该权益工具投资在购买日之前累计在其他综合收益的公允价值变动转入留存损益。

(3) 企业合并中相关费用的处理：为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；作为合并对价发行的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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 控制的判断标准及合并报表编制范围

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。是否控制被投资方，本公司判断要素包括：

- ①拥有对被投资方的权力，有能力主导被投资方的相关活动；
- ②对被投资方享有可变回报；
- ③有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

除非有确凿证据表明本公司不能主导被投资方相关活动，下列情况，本公司对被投资方拥有权力：

- ①持有被投资方半数以上的表决权的；
- ②持有被投资方半数或以下的表决权，但通过与其他表决权持有人之间的协议能够控制半数以上表决权的。

对于持有被投资方半数或以下的表决权，但综合考虑下列事实和情况后，判断持有的表决权足以有能力主导被投资方相关活动的，视为本公司对被投资方拥有权力：

- ①持有的表决权相对于其他投资方持有的表决权份额的大小，以及其他投资方持有表决权的分散程度；
- ②和其他投资方持有的被投资方的潜在表决权，如可转换公司债券、可执行认股权证等；
- ③其他合同安排产生的权利；
- ④被投资方以往的表决权行使情况等其他相关事实和情况。

本公司基于合同安排的实质而非回报的法律形式对回报的可变性进行评价。

本公司以主要责任人的身份行使决策权，或在其他方拥有决策权的情况下，其他方以本公司代理人的身份代为行使决策权的，表明本公司控制被投资方。

一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司将进行重

新评估。

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似权利）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

（2）合并程序

合并财务报表以公司和其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。公司统一子公司所采用的会计政策及会计期间，使子公司采用的会计政策、会计期间与公司保持一致。在编制合并财务报表时，遵循重要性原则，抵销母公司与子公司、子公司与子公司之间的内部往来、内部交易及权益性投资项目。

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

①增加子公司以及业务

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数；编制利润表时，将该子公司以及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；合并现金流量表时，将该子公司以及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；同时应当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。

在报告期内因非同一控制下企业合并或其他方式增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。编制利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。编制现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

公司以子公司的个别财务报表反映为在购买日公允价值基础上确定的可辨认资产、负债及或有负债在本期资产负债表日的金额进行编制合并财务报表。对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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，经复核后，计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，应当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长期股权投资在权益法核算下的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他股东权益变动，转为购买日所属当期损益。对于购买日之前持有的被购买方的其他权益工具投资，该权益工具投资在购买日之前累计在其他综合收益的公允价值变动转入留存损益。

②处置子公司以及业务

A. 一般处理方法

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

公司因处置部分股权投资等原因丧失了对原有子公司控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价和剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因原有子公司相关的除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在丧失控制权时转为当期损益。

B. 分步处置股权至丧失控制权

企业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，如果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，应当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的各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况，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：

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

③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）开始持续计算的可辨认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资本溢价或股本溢价，资本公积中的资本溢价或股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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资本溢价或股本溢价，资本公积中的资本溢价或股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排分为共同经营和合营企业。

(1) 共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- ①确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- ②确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- ③确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- ④按其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，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

(2) 合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。公司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（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资，确定为现金等价物。受到限制的银行存款，不作为现金流量表中的现金及现金等价物。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务

发生外币业务时，外币金额按交易发生日的即期汇率折算为人民币入账，期末按照下列方法对外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：

①外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

②以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

③对以公允价值计量的外币非货币性项目，按公允价值确定日即期汇率折算，由此产生的汇兑损益计入当期损益或其他综合收益。

④外币汇兑损益除与购建或者生产符合资本化条件的资产有关的外币专门借款产生的汇兑损

益，在资产达到预定可使用或者可销售状态前计入符合资本化条件的资产的成本，其余均计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

①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。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

③按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。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。

④现金流量表采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

√适用 □不适用

当公司成为金融工具合同的一方时，确认与之相关的一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产的分类、确认依据和计量方法

公司根据所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，将金融资产划分为三类：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、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。对于公司初始确认的应收账款未包含《企业会计准则第14号——收入》所定义的重大融资成分或根据《企业会计准则第14号——收入》规定不考虑不超过一年的合同中的融资成分的，按照预期有权收取的对价的交易价格进行初始计量。

①以摊余成本计量的金融资产

公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，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

公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

对于非交易性权益工具投资，公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，相关投资从发行方的角度符合权益工具的定义。公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述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外，公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。此类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。

(2) 金融负债的分类、确认依据和计量方法

公司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、其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①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（含属于金融负债

的衍生工具)和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

交易性金融负债(含属于金融负债的衍生工具),按照公允价值进行后续计量,除与套期会计有关外,公允价值变动计入当期损益。

公司在金融负债初始确认时,被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,由公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益,且终止确认该负债时,计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其他公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的,公司将该金融负债的全部利得或损失(包括企业自身信用风险变动的影响金额)计入当期损益。

②其他金融负债

除不符合终止确认条件的金融资产转移或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债,按摊余成本进行后续计量,终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

(3)金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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。

(4)金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产转移的确认

情形	确认结果
已转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬	终止确认该金融资产(确认新资产/负债)
既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬	放弃了对该金融资产的控制
	未放弃对该金融资产的控制
保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬	继续确认该金融资产,并将收到的对价确认为金融负债

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。

①金融资产整体转移满足终止确认条件的,应当将下列两项金额的差额计入当期损益:被转移金融资产在终止确认日的账面价值;因转移金融资产而收到的对价,与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额(涉及转移的金融资产为《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》第十八条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的情形)之和。

②转移金融资产的一部分,且该被转移部分整体满足终止确认条件的,应当将转移前金融资产整体的账面价值,在终止确认部分和继续确认部分(在此种情形下,所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分)之间,按照转移日各自的相对公允价值进行分摊,并将下列两项金额的差额计入当期损益:终止确认部分在终止确认日的账面价值;终止确认部分收到的对价(包括获得的所有新资产减去承担的所有新负债),与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及部分转移的金融资产为《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》第十八条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,继续确认所转移的金融资产整体,并将收到的对价确认为一项金融负债。

(5)金融负债的终止确认条件

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的,应当终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。如存在下列情况:

①公司将用于偿付金融负债的资产转入某个机构或设立信托,偿付债务的义务仍存在的,不应当终止确认该金融负债。

②公司(借入方)与借出方之间签订协议,以承担新金融负债方式替换原金融负债(或其一部分),且合同条款实质上是不同的,公司应当终止确认原金融负债(或其一部分),同时确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（6）金融资产减值

①减值准备的确认方法

公司对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项）、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和租赁应收款以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。此外，对合同资产、贷款承诺及财务担保合同，也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认减值损失。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

除购买或源生的已发生信用减值的金融资产外，公司在每个资产负债表日评估相关金融资产的信用风险自初始确认后是否已显著增加。如果信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，本公司按照相当于该金融资产未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照相当于该金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果金融资产自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

未来12个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后12个月内（若金融资产的预计存续期少于12个月，则为预计存续期）可能发生的金融资产违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，选择按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

本公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融资产，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融资产，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

②已发生减值的金融资产

本公司对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- A、发行方或债务人发生重大财务困难；
- B、债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- C、债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- D、债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- E、发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；
- F、以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

③购买或源生的已发生信用减值的金融资产

公司对购买或源生的已发生信用减值的金融资产，在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

④信用风险显著增加的判断标准

如果某项金融资产在资产负债表日确定的预计存续期内的违约概率显著高于在初始确认时确定的预计存续期内的违约概率，则表明该项金融资产的信用风险显著增加。除特殊情况外，本公司采用未来12个月内发生的违约风险的变化作为整个存续期内发生违约风险变化的合理估计，以确定自初始确认后信用风险是否显著增加。

⑤评估金融资产预期信用损失的方法

本公司基于单项和组合评估金融资产的预期信用损失。对信用风险显著不同的金融资产单项评估信用风险，如：应收关联方款项；应收政府机关单位款项；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收款项等。

除单项评估信用风险的金融资产外，本公司基于共同风险特征将金融资产划分为不同的组别，在组合的基础上评估信用风险。

⑥金融资产减值的会计处理方法

公司在资产负债表日计算各类金融资产的预计信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

公司实际发生信用损失，认定相关金融资产无法收回，经批准予以核销的，直接减记该金融资产的账面余额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

(7) 财务担保合同

财务担保合同，是指债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。财务担保合同在初始确认时按照公允价值计量。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后，按照资产负债表日确定的预期信用损失准备金额和初始确认金额扣除按照收入确认原则确定的累计摊销额后的余额，以两者之中的较高者进行后续计量。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- ①公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利现在是可执行的；
- ②公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(9) 权益工具

权益工具是指能证明拥有公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），作为利润分配，减少所有者权益。发放的股票股利不影响所有者权益总额。

12、 应收票据

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收账款，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。

除单项评估信用风险的应收账款外，本公司基于客户类别、账龄等作为共同风险特征，将其划分为不同组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据
关联方组合	本公司合并范围内关联方的应收账款
应收电费组合	供电收入的应收账款
其他组合	特殊业务的应收账款

对于划分为应收电费组合，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，编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。对于划分为关联方组合和其他组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。本公司按照应收账款入账日期至资产负债表日的时间确认账龄。

本公司对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的应收账款（如：与对方

存在争议或涉及诉讼、仲裁的应收账款；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的应收账款等）单独进行减值测试，确认预期信用损失，计算单项减值准备。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

适用 不适用

14、 应收款项融资

适用 不适用

应收款项融资反映资产负债表日以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款等。会计处理方法参见本会计政策金融工具中划分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相关处理。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

15、 其他应收款

适用 不适用

除单项评估信用风险的其他应收款外，本公司基于其他应收款交易对手关系、款项性质等作为共同风险特征，将其划分为不同组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

项目	确定组合的依据
其他应收款组合 1	应收利息
其他应收款组合 2	应收股利
其他应收款组合 3	应收押金、保证金
其他应收款组合 4	应收备用金
其他应收款组合 5	应收本公司合并范围内往来款
其他应收款组合 6	应收政府补助
其他应收款组合 7	应收代垫款
其他应收款组合 8	应收其他往来款

对于划分为组合的其他应收款，本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。本公司按照其他应收款入账日期至资产负债表日的时间确认账龄。

本公司对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的其他应收款（如：与对方存在争议或涉及诉讼、仲裁的其他应收款；已有明显迹象表明债务人很可能无法履行还款义务的其他应收款等）单独进行减值测试，确认预期信用损失，计算单项减值准备。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

16、 存货

适用 不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

(1) 存货的分类

公司存货是指在生产经营过程中持有以备销售，或者仍然处在生产过程，或者在生产或提供劳务过程中将消耗的材料或物资等，包括各类原材料、备品备件等。

(2) 存货取得和发出的计价方法

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。应计入存货成本的借款费用，按照《企业会计准则第17号——借款费用》处理。投资者投入存货的成本，应当按照投资合同或协议约定的价值确定，但合同或协议约定价值不公允的除外。

发出存货的计价方法：采用加权平均法核算。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品及包装物的摊销方法

采用“一次摊销法”核算。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

于资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，使得存货的可变现净值高于其账面价值，则在原已计提的存货跌价准备金额内，将以前减记的金额予以恢复，转回的金额计入当期损益。

可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。对于产成品、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来确定材料的可变现净值；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。

本公司按单个存货项目计提存货跌价准备。但如果某些存货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，合并计提存货跌价准备。对于数量繁多、单价较低的存货，本公司按照存货类别计提存货跌价准备。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、合同资产

√适用 □不适用

合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

合同资产，是指本公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

□适用 √不适用

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

□适用 √不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

□适用 √不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 划分为持有待售的非流动资产或处置组的依据

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，本公司将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：

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）。

因出售对子公司的投资等原因导致丧失对子公司控制权的，无论出售后是否保留部分权益性投资，满足持有待售类别划分条件的，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

(2) 持有待售的非流动资产或处置组的会计处理方法

公司初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额，根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

公司终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折

旧、摊销或减值等进行调整后的金额；

②可收回金额。

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分且已被本公司处置或划分为持有待售类别的组成部分：

(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。

本公司对于当期列报的终止经营，在当期利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益，并在比较期间的利润表中将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、 债权投资、其他债权投资

对于债权投资、其他债权投资，本公司于每个资产负债表日，根据交易对手和风险敞口的各种类型，考虑历史的违约情况与行业前瞻性信息或各种外部实际与预期经济信息确定预期信用损失。预期信用损失的确定方法及会计处理方法参见本会计政策金融工具的规定。

20、 长期应收款

本公司长期应收款包括应收融资租赁款及其他长期应收款。

对由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的应收融资租赁款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对其他长期应收款，本公司于每个资产负债表日，根据交易对手和风险敞口的各种类型，考虑历史的违约情况与合理的前瞻性信息或各种外部实际与预期经济信息确定预期信用损失。

本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。除了单项评估信用风险的长期应收款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

组合名称	确定组合的依据
正常类长期应收款	本组合为未逾期风险正常的长期应收款
逾期长期应收款	本组合为出现逾期风险较高的长期应收款

21、 长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意，当且仅当相关活动的决策要求集体控制该安排的参与方一致同意时，才形成共同控制。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、

股份期权及可转换公司债券等的影响。对外投资符合下列情况时，一般确定为对投资单位具有重大影响：①在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；②参与被投资单位财务和经营政策的制定过程；③与被投资单位之间发生重要交易；④向被投资单位派出管理人员；⑤向被投资单位提供关键技术资料。直接或通过子公司间接拥有被投资企业20%以上但低于50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响。

(2) 初始投资成本确定

①企业合并形成的长期股权投资

A、同一控制下的企业合并，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，调整资本溢价或股本溢价，资本溢价或股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

B、非同一控制下的企业合并，在购买日按照《企业会计准则第20号——企业合并》的相关规定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除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其初始投资成本：

A、以支付现金取得的长期股权投资，应当按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

B、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。

C、通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定。

D、通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照《企业会计准则第12号——债务重组》确定。

(3) 后续计量和损益确认方法

①成本法核算：能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算。采用成本法核算时，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。采用成本法核算的长期股权投资，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，公司应当按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益，不再划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润。

②权益法核算：对被投资单位共同控制或重大影响的长期股权投资，除对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，公司按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的有关规定，对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入损益外，采用权益法核算。采用权益法核算时，公司取得长期股权投资后，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；公司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；公司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，应当调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，公司负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。公司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各项可辨认资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整，并且将与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益予以抵销，在此基础上确认投资损益。公司与被投资单位发生的内部交易损失，按照《企业会计准则第8号——资产减值》等规定属于资产减值损失的则全额确认。如果被投资单位采用的会计政策及会计期间与

公司不一致的，按照公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益。

对于首次执行日之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线法摊销，摊销金额计入当期损益。

③处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期损益，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

22、投资性房地产

不适用

23、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产系使用寿命超过一个会计年度，为生产商品、提供劳务、出租或经营管理所持有的有形资产。

(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	20-30	5	4.75-3.17
机器设备	年限平均法	8-20	5	11.88-4.75
运输设备	年限平均法	5	5	19.00
电子及其他设备	年限平均法	3-5	0	33.33-20.00

注：公司于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

24、在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量，实际成本包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时结转为固定资产。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：

- ①固定资产的实体建造（包括安装）或生产工作已全部完成或实质上已全部完成；
 - ②已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；
 - ③继续发生在购建或生产的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；
 - ④所购建或生产的固定资产已经达到设计或合同要求，或与设计或合同要求基本相符。
- 各类别在建工程结转为固定资产的时点：

类别	结转为固定资产时点
房屋及其附属工程	(1) 主体建设工程及配套工程已实质上完工；(2) 建设工程在达到预定设计要求，经勘察、设计、施工、监理等单位完成验收；(3) 经消防、国土、规划等外部部门验收；(4) 建设工程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，根据工程实际造价按预估价值转入固定资产。
待安装设备（包括机器设备、运输设备、电子设备等）	(1) 相关设备及其他配套设施已安装完毕；(2) 设备经过调试可在一段时间内保持正常稳定运行；(3) 生产设备能够在一段时间内稳定的产出合格产品；(4) 设备经过资产管理人员和使用人员验收。

25、 借款费用

适用 不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用包括因借款发生的利息、折价或溢价的摊销和辅助费用，以及因外币借款而发生的汇兑差额。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，应予以资本化，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，包括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，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) 借款费用资本化的期间

为购建或者生产符合资本化条件的资产发生的借款费用，满足上述资本化条件的，在该资产达到预定可使用或者可销售状态前所发生的，计入该资产的成本，若资产的购建或者生产活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化，将其确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始；当所购建或生产的资产达到预定可使用或者销售状态时，停止其借款费用的资本化。在达到预定可使用或者可销售状态后所发生的借款费用，于发生当期直接计入财务费用。

(3) 借款费用资本化金额的计算方法

在资本化期间内，每一会计期间的利息（包括折价或溢价的摊销）资本化金额，按照下列规定确定：

①为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定。

②为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，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利息金额。

26、 生物资产

适用 不适用

27、 油气资产

适用 不适用

28、 无形资产

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用 不适用

无形资产按实际成本计量。外购的无形资产，其成本包括购买价款、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。采用分期付款购买无形资产，购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实际上具有融资性质的，无形资产的成本为购买价款的现值。投资者投入的无形资产的成本，应当按照投资合同或协议约定的价值确定，在投资合同或协议约定价值不公允的情况下，应按无形资产的公允价值入账。通过非货币性资产交换取得的无形资产，

其初始投资成本按照《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定。通过债务重组取得的无形资产，其初始投资成本按照《企业会计准则第12号——债务重组》确定。以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

公司于取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。使用寿命有限的无形资产自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。

各类使用寿命有限的无形资产的摊销方法、使用寿命及确定依据、残值率：

项目	摊销方法	预计使用寿命	依据	残值率 (%)
土地使用权	直线法	土地使用证可使用年限	土地使用证登记年限	
软件	直线法	可使用年限	合同权利、受益期限	
特许经营权	直线法	电力业务许可证的可使用年限	电力业务许可证	
海域使用权	直线法	25年	海域使用权证与电力业务许可证	
海岛使用权	直线法	25年	海岛使用权证与电力业务许可证	

公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。如果无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计不同的，改变摊销期限和摊销方法。

公司将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，对于使用寿命不确定的无形资产不进行摊销。公司在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核。如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命，并按上述规定处理。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本会计政策之第（二十五）项长期资产减值。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

研发支出为企业研发活动直接相关的支出，包括研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。研发支出的归集和计算以相关资源实际投入研发活动为前提，研发支出包括费用化的研发费用与资本化的开发支出。

研究开发项目研究阶段支出与开发阶段支出的划分标准：研究阶段支出指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查所发生的支出；开发阶段支出是指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、产品等所发生的支出。

公司内部自行开发的无形资产，在研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发项目开发阶段的支出，只有同时满足下列条件的，才能确认为无形资产：

- ①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
 - ②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
 - ③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，应当证明其有用性；
 - ④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售无形资产；
 - ⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。
- 对于以前期间已经费用化的开发阶段的支出不再调整。

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、无形资产、使用

权资产等长期资产，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。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。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

长期待摊费用是指公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在1年以上的各项费用，包括以经营租赁方式租入的固定资产发生的改良支出等。长期待摊费用在相关项目的受益期内平均摊销。

31、合同负债

适用 不适用

合同负债反映本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。本公司在向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收取合同对价权利的，在客户实际支付款项与到期应支付款项孰早时点，按照已收或应收的金额确认合同负债。

同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

32、职工薪酬

职工薪酬是指公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。职工薪酬主要包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利是指公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与公司解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，本公司不再承担进一步支付

义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

①设定提存计划

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划。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。

除了基本养老保险之外，本公司依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本公司并无其他重大职工社会保障承诺。

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

②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。本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

A、服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本，是指职工当期提供服务所导致的设定受益计划义务现值的增加额；过去服务成本，是指设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益计划义务现值的增加或减少。

B、设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。

C、重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本公司将上述第A和B项计入当期损益；第C项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益中确认的金额。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

辞退福利是指公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿。公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期残疾福利、长期利润分享计划等。本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行处理；除上述情形外的其他长期职工福利，按照设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。在报告期末，公司将其他长期职工福利产生的福利义务归属于职工提供服务期间，并计入当期损益或相关资产成本。

33、 预计负债

适用 不适用

公司如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，则将其确认为负债：（1）该义务是公司承担的现时义务；（2）该义务的履行可能导致经济利益的流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，并且补偿金额在基本确定能收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并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。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。

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

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

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

(1) 收入的确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。履约义务是指合同中向客户转让可明确区分商品的承诺，本公司在合同开始日对合同进行评估以识别合同所包含的各单项履约义务。同时满足下列条件的，作为可明确区分商品：

- ①客户能够从该商品本身或从该商品与其他易于获得资源一起使用中受益；
- ②向客户转让该商品的承诺与合同中其他承诺可单独区分。

下列情形通常表明向客户转让该商品的承诺与合同中其他承诺不可单独区分：

- ①需提供重大的服务以将该商品与合同中承诺的其他商品整合成合同约定的组合产出转让给客户；
- ②该商品将对合同中承诺的其他商品予以重大修改或定制；
- ③该商品与合同中承诺的其他商品具有高度关联性。

交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。因转让商品而有权向客户收取的对价是非现金形式时，本公司按照非现金对价在合同开始日的公允价值确定交易价格。非现金对价公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。本公司预期将退还给客户的款项，除了为自客户取得其他可明确区分商品外，将该应付对价冲减交易价格。应付客户对价超过自客户取得的可明确区分商品公允价值的，超过金额作为应付客户对价冲减交易价格。自客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，本公司将应付客户对价全额冲减交易价格。在对应付客户对价冲减交易价格进行会计处理时，本公司在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格发生后续变动的，本公司按照在合同开始日所采用的基础将该后续变动金额分摊至合同中的履约义务。对于因合同开始日之后单独售价的变动不再重新分摊交易价格。

满足下列条件之一的，本公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

- ①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；
- ②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；
- ③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累

计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司会考虑下列迹象：

- ①本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权；
- ③本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已占有该商品实物；
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- ⑤客户已接受该商品。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额，或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

本公司向客户转让商品前能够控制该商品的情形包括：

- ①企业自第三方取得商品或其他资产控制权后，再转让给客户；
- ②企业能够主导第三方代表本企业向客户提供服务；
- ③企业自第三方取得商品控制权后，通过提供重大的服务将该商品与其他商品整合成某组合产出转让给客户。

在具体判断向客户转让商品前是否拥有对该商品的控制权时，本公司综合考虑所有相关事实和情况，这些事实和情况包括：

- ①企业承担向客户转让商品的主要责任；
- ②企业在转让商品之前或之后承担了该商品的存货风险；
- ③企业有权自主决定所交易商品的价格；
- ④其他相关事实和情况。

(2) 各业务类型收入具体确认方法

公司生产和销售电力，于电力供应至电网公司时确认销售收入，即月末根据购售电双方共同确认的上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及竞价电价（含政策性补贴）确认电力产品销售收入。

(2)．同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

37、合同成本

适用 不适用

合同成本包括取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本（如销售佣金等）。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

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

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

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

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

- (1) 企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得(1)减(2)的差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

38、政府补助

√适用 □不适用

(1) 政府补助的类型

政府补助，是指公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括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。

(2) 政府补助的确认原则和确认时点

政府补助的确认原则：

- ①公司能够满足政府补助所附条件；
- ②公司能够收到政府补助。

政府补助同时满足上述条件时才能予以确认。

(3) 政府补助的计量

- ①政府补助为货币性资产的，公司按照收到或应收的金额计量；
- ②政府补助为非货币性资产的，公司按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量（名义金额为人民币1元）。

(4) 政府补助的会计处理方法

①与资产相关的政府补助，在取得时冲减相关资产的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损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

②与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：

A、用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的，在取得时确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本。

B、用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的，在取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

③对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，可以区分的，则分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，则整体归类为与收益相关的政府补助。

④与公司日常经营相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。财政将贴息资金直接拨付给公司的，公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

⑤已确认的政府补助需要退回的，分别下列情况处理：

- A、初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。
- B、存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面金额，超出部分计入当期损益。
- C、属于其他情况的，直接计入当期损益。

39、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

公司在取得资产、负债时，确定其计税基础。资产、负债的账面价值与其计税基础存在的暂时性差异，按照规定确认所产生的递延所得税资产或递延所得税负债。

(1) 递延所得税资产的确认

1) 公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：①该项交易不是企业合并；②交易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）。

2) 公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：①暂时性差异在可预见的未来很可能转回；②未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

3) 对于按照税法规定可以结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理，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。

(2) 递延所得税负债的确认

1) 除下列交易中产生的递延所得税负债以外，公司确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：①商誉的初始确认；②同时满足具有下列特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该项交易不是企业合并；交易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）。

2) 公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认相应的递延所得税负债。但是，同时满足下列条件的除外：①投资企业能够控制暂时性差异转回的时间；②该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 递延所得税资产和递延所得税负债的净额抵销列报

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，本公司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，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

40、 租赁

适用 不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本公司不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司作为承租人将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，短期租赁和低价值资产租赁除外。

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

- A、租赁负债的初始计量金额；
- B、在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- C、发生的初始直接费用；
- D、为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，属于为生产存货而发生的除外。

本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量，对各类使用权资产采用年限平均法计提折旧。

本公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命

命两者孰短的期间内计提折旧。如果使用权资产发生减值，本公司按照扣除减值损失之后的使用权资产的账面价值，进行后续折旧。

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

使用权资产的减值测试方法、减值准备计提方法详见本会计政策之第（二十五）项长期资产减值。

（2）租赁负债

在租赁期开始日，本公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。

在计算租赁付款额的现值时，本公司作为承租人采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

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

（3）短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值参见本会计政策金融工具。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

售后租回交易

本公司按照本会计政策之第（三十）项收入的规定评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者出租人未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预付租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为出租人向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按照公允价值调整相关销售利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，本公司按照资产购买进行相应会计处理，并根据租赁准则对资产出租进行会计处理。

如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者本公司未按市场价格收取租金，本公司将销售对价低于市场价格的款项作为预收租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为本公司向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按市场价格调整租金收入。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，本公司确认一项与转让收入等额的金融资产。

41、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

42、重要会计政策和会计估计的变更

本报告期公司未发生重要会计政策及重要会计估计变更。

43、2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

44、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	销售货物或提供应税劳务过程中产生的增值额	13%、9%、6%
城市维护建设税	应交增值税额	5%、7%
教育费附加	应交增值税额	5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%

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) 增值税

1) 根据财政部、国家税务总局《关于调整风力发电等增值税政策的公告》(财政部 海关总署 税务总局 2025年第10号)，自2025年11月1日起至2027年12月31日，对纳税人销售自产的利用海上风力生产的电力产品，实行增值税即征即退50%的政策。公司的下属福建中闽海上风电有限公司等利用海上风力生产电力的公司增值税实行即征即退50%的政策。上述文件同时规定《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)等文件规定自2025年11月1日起废止。公司的下属中闽(福清)风电有限公司、中闽(连江)风电有限公司、中闽(平潭)风电有限公司、黑龙江富龙风能科技开发有限责任公司、黑龙江富龙风力发电有限责任公司、

中闽（平潭）新能源有限公司等利用非海上风力生产电力的公司，自2025年11月1日起，不再享受增值税实行即征即退50%的政策。

2) 根据财政部、国家税务总局关于印发《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》的通知》（财税〔2015〕78号），纳税人销售自产的资源综合利用产品和提供资源综合利用劳务，可享受增值税即征即退政策，公司下属中闽（富锦）生物质热电有限公司生物质发电项目享受增值税即征即退100%的政策。

(2) 企业所得税

1) 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》（财税〔2008〕46号）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。公司的下属公司各独立风电场享受自开始发电年度起三免三减半的所得税优惠政策，在报告期享有优惠政策的有：中闽（平潭）新能源有限公司青峰二期风电场、福建中闽海上风电有限公司二期项目自2019年起开始计算免税年度，中闽（福清）风电有限公司王母山、马头山、大帽山风电场自2020年起开始享受税收优惠。

2) 中闽（哈密）能源有限公司于2016年6月20日取得哈密市国家税务局企业所得税优惠事项备案表，根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58号）、《财政部税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告2020年第23号）文件，本公司符合西部大开发所得税税收优惠政策，享受2016年-2030年减按15%的征收率缴纳企业所得税。

3) 根据财政部、国家税务总局《关于执行资源综合利用企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕47号），企业自2008年1月1日起以《目录》中所列资源为主要原材料，生产《目录》内符合国家或行业相关标准的产品取得的收入，在计算应纳税所得额时，减按90%计入当年收入总额。公司下属中闽（富锦）生物质热电有限公司生物质发电项目享受上述税收优惠政策。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	19,129.62	17,324.21
银行存款	2,004,219,046.24	1,093,797,611.82
其他货币资金		
存放财务公司存款		
合计	2,004,238,175.86	1,093,814,936.03
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明：

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
冻结资金	2,043,068.43	
合计	2,043,068.43	

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		326,177,747.25	/
其中：			
结构性存款及大额可转让存单		326,177,747.25	/
合计		326,177,747.25	/

其他说明：

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

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况:

适用 不适用

应收票据核销说明:

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	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	870,290,351.76	980,381,725.67
1 年以内小计	870,290,351.76	980,381,725.67
1 至 2 年	860,118,342.33	841,765,176.37
2 至 3 年	504,753,393.39	531,801,594.10
3 至 4 年	28,716,688.63	524,045,638.02
4 至 5 年	38,706,015.23	242,872,133.79
5 年以上	27,459,089.68	16,444,256.50
小计	2,330,043,881.02	3,137,310,524.45
减: 坏账准备	60,602,895.85	80,145,872.92
合计	2,269,440,985.17	3,057,164,651.53

(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	3,903,250.56	0.17	3,903,250.56	100.00		3,903,250.56	0.12	3,903,250.56	100.00	
其中:										
接网补贴	3,903,250.56	0.17	3,903,250.56	100.00		3,903,250.56	0.12	3,903,250.56	100.00	
按组合计提坏账准备	2,326,140,630.46	99.83	56,699,645.29	2.44	2,269,440,985.17	3,133,407,273.89	99.88	76,242,622.36	2.43	3,057,164,651.53
其中:										
应收电费组合	2,326,140,630.46	99.83	56,699,645.29	2.44	2,269,440,985.17	3,133,407,273.89	99.88	76,242,622.36	2.43	3,057,164,651.53
合计	2,330,043,881.02	100.00	60,602,895.85	2.60	2,269,440,985.17	3,137,310,524.45	100.00	80,145,872.92	2.55	3,057,164,651.53

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
接网补贴	3,903,250.56	3,903,250.56	100.00	预计无法收回
合计	3,903,250.56	3,903,250.56	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

由于国家接网补贴政策发生变化, 不再通过可再生能源电价附加补助资金给予补贴, 相关补

贴纳入所在省输配电价回收，由国家发展改革委在核定输配电价时一并考虑，接网补贴的回收出现迟滞现象，本公司谨慎估计账面接网补贴余额的可回收性，按账面原值全额预计信用损失。

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：应收电费组合

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 (%)
应收电费组合	2,326,140,630.46	56,699,645.29	2.44
合计	2,326,140,630.46	56,699,645.29	2.44

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备的确认标准及说明见本节的五、“13. 应收账款”。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

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	
接网补贴	3,903,250.56					3,903,250.56
应收电费组合	76,242,622.36	-20,801,628.33			1,258,651.26	56,699,645.29
合计	80,145,872.92	-20,801,628.33			1,258,651.26	60,602,895.85

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

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和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
------	----------	----------	---------------	--------------------------	----------

国网福建省电力有限公司	2,091,073,061.81		2,091,073,061.81	89.74	51,004,658.38
国网黑龙江省电力有限公司	159,541,406.91		159,541,406.91	6.85	7,635,093.67
国网新疆电力有限公司哈密供电公司	47,006,340.21		47,006,340.21	2.02	1,187,563.42
国网福建省电力有限公司连江县供电公司	32,423,072.09		32,423,072.09	1.39	775,580.38
合计	2,330,043,881.02		2,330,043,881.02	100.00	60,602,895.85

其他说明：

适用 不适用

期末质押情况见本节的七、“45、长期借款”。

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

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

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

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款项融资

适用 不适用

(4). 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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

(7). 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

(8). 其他说明

适用 不适用

8、 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	10,678,007.44	87.02	13,536,338.13	99.51
1至2年	1,592,294.01	12.98	66,314.65	0.49
2至3年				
3年以上				
合计	12,270,301.45	100.00	13,602,652.78	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
海峡金桥财产保险股份有限公司福建分公司	6,059,061.60	49.38
中国国际经济贸易仲裁委员会福建分会有限责任公司	1,478,134.00	12.05
福州大学	1,277,906.48	10.41
莆田市中级人民法院	1,052,417.00	8.58
福建中闽建发物业有限公司	542,471.03	4.42
合计	10,409,990.11	84.84

其他说明:

适用 不适用

9、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		
应收股利		
其他应收款	14,739,732.46	12,350,538.80
合计	14,739,732.46	12,350,538.80

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

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

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). 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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

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	期初账面余额
1年以内(含1年)	14,354,741.52	8,130,390.96
1年以内小计	14,354,741.52	8,130,390.96
1至2年	190,749.80	4,110,447.00
2至3年	16,947.00	88,156.52
3至4年	88,156.52	17,400.00
4至5年	17,400.00	20,000.00
5年以上	139,403.09	124,519.12
小计	14,807,397.93	12,490,913.60
减: 坏账准备	67,665.47	140,374.80
合计	14,739,732.46	12,350,538.80

(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
代垫工程款	37,519.12	37,519.12
押金及保证金	453,111.57	348,071.32
应收政府补助款	407,649.56	7,913,316.77
代收代付款项	43,900.00	
关联方往来款	13,396,182.19	4,185,434.00
其他	469,035.49	6,572.39
小计	14,807,397.93	12,490,913.60
减: 坏账准备	67,665.47	140,374.80
合计	14,739,732.46	12,350,538.80

(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)	

2025年1月1日余额	130,374.80		10,000.00	140,374.80
2025年1月1日余额在 本期	-11,255.74	11,255.74		
--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	-95,097.12	7,503.82		-87,593.30
本期转回				
本期转销				
本期核销				
企业合并增加			14,883.97	14,883.97
2025年12月31日余额	24,021.94	18,759.56	24,883.97	67,665.47

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第八节的“五、重要会计政策及会计估计”中的“11、金融工具”。

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	
按信用风险特征 组合计提	140,374.80	-87,593.30			14,883.97	67,665.47
合计	140,374.80	-87,593.30			14,883.97	67,665.47

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

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	期末余额	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备 期末余额

海峡金桥财产保险股份有限公司福建分公司	13,396,182.19	90.47	应收关联方保险理赔款	1年以内	
国网汇通金财(北京)信息科技有限公司	450,965.52	3.05	应收绿证交易款	1年以内	
国家税务总局平潭综合实验区税务局	407,649.56	2.75	应收政府补助款	1年以内	
福建新威投资有限公司	126,666.12	0.86	押金及保证金	2-3年、5年以上	13,560.01
福建闽信投资有限公司	91,934.00	0.62	押金及保证金	1年以内、1-2年	1,438.93
合计	14,473,397.39	97.75	/	/	14,998.94

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

10、 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	13,023,772.96	10,127,145.40	2,896,627.56	14,521,122.01	4,325,969.62	10,195,152.39
备品备件	45,019,371.53	6,752,718.12	38,266,653.41	41,442,310.24	6,775,751.95	34,666,558.29
合计	58,043,144.49	16,879,863.52	41,163,280.97	55,963,432.25	11,101,721.57	44,861,710.68

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	4,325,969.62	5,801,175.78				10,127,145.40
备品备件	6,775,751.95			23,033.83		6,752,718.12
合计	11,101,721.57	5,801,175.78		23,033.83		16,879,863.52

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

本期转销存货跌价准备系备品备件领用所致。

按组合计提存货跌价准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

组合名称	期末			期初		
	账面余额	跌价准备	跌价准备 计提比例 (%)	账面余额	跌价准备	跌价准备 计提比例 (%)
原材料	13,023,772.96	10,127,145.40	77.76	14,521,122.01	4,325,969.62	29.79
备品备件	45,019,371.53	6,752,718.12	15.00	41,442,310.24	6,775,751.95	16.35
合计	58,043,144.49	16,879,863.52	29.08	55,963,432.25	11,101,721.57	19.84

按组合计提存货跌价准备的计提标准

√适用 □不适用

计提标准见本节的五、“16. 存货”之“存货跌价准备的确认标准和计提方法”。

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、 持有待售资产

□适用 √不适用

12、 一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

13、 其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待认证和待抵扣增值税进项税额	29,656,536.19	25,784,701.29
预缴税金	919.50	887,492.97
合计	29,657,455.69	26,672,194.26

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

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

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

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

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

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

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

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

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 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

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的长期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

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、 长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价 值）	本期增减变动								期末 余额（账面价 值）	减值 准备 期末 余额
		追加 投资	减少 投资	权益法下确 认的投资损 益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提 减值 准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
福建省充电 设施投资发 展有限责任 公司	90,321,210.78			353,337.74			270,000.00			90,404,548.52	
福州长乐国 闽新能源有 限公司	19,600,000.00									19,600,000.00	
小计	109,921,210.78			353,337.74			270,000.00			110,004,548.52	
合计	109,921,210.78			353,337.74			270,000.00			110,004,548.52	

注：截至 2025 年 12 月 31 日，公司对昌都市康援新能源有限公司尚未出资，昌都市康援新能源有限公司未实质开展经营。

此外，公司与昌都市康援新能源有限公司于 2024 年 4 月 9 日共同设立昌都市康援金上新能源有限责任公司，公司持股 1%，计划以其他权益工具投资科目核算该股权，截止 2025 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资。

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,226,264,222.82	6,645,087,793.65
固定资产清理	3,635,681.83	123,094.89
合计	6,229,899,904.65	6,645,210,888.54

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	机器设备	运输工具	电子及其他设备	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	247,210,130.94	10,089,367,503.39	11,906,281.30	38,402,201.70	10,386,886,117.33
2. 本期增加金额	5,602,085.09	347,840,165.32	4,278,770.90	5,215,179.24	362,936,200.55
(1) 购置		11,071,825.74	3,684,217.67	2,772,512.99	17,528,556.40
(2) 企业合并增加	5,602,085.09	336,768,339.58	594,553.23	2,442,666.25	345,407,644.15
3. 本期减少金额			795,570.20	448,600.66	1,244,170.86
(1) 处置或报废			795,570.20	448,600.66	1,244,170.86
4. 期末余额	252,812,216.03	10,437,207,668.71	15,389,482.00	43,168,780.28	10,748,578,147.02
二、累计折旧					

1. 期初余额	66,146,072.64	3,567,128,151.13	8,976,426.66	26,942,008.08	3,669,192,658.51
2. 本期增加金额	12,185,712.71	703,124,266.28	1,842,296.77	6,994,483.90	724,146,759.66
(1) 计提	9,247,992.08	470,287,997.63	1,295,948.08	4,735,016.42	485,566,954.21
(2) 企业合并增加	2,937,720.63	232,836,268.65	546,348.69	2,259,467.48	238,579,805.45
3. 本期减少金额			755,791.70	444,745.57	1,200,537.27
(1) 处置或报废			755,791.70	444,745.57	1,200,537.27
4. 期末余额	78,331,785.35	4,270,252,417.41	10,062,931.73	33,491,746.41	4,392,138,880.90
三、减值准备					
1. 期初余额	12,308,787.04	60,178,831.70	32,719.53	85,326.90	72,605,665.17
2. 本期增加金额	13,682,485.95	43,762,055.66	23,877.75	100,958.77	57,569,378.13
(1) 计提	13,682,485.95	43,762,055.66	23,877.75	100,958.77	57,569,378.13
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4. 期末余额	25,991,272.99	103,940,887.36	56,597.28	186,285.67	130,175,043.30
四、账面价值					
1. 期末账面价值	148,489,157.69	6,063,014,363.94	5,269,952.99	9,490,748.20	6,226,264,222.82
2. 期初账面价值	168,755,271.26	6,462,060,520.56	2,897,135.11	11,374,866.72	6,645,087,793.65

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
5MW 样机风机基础建筑	17,460,091.92	6,711,037.21	10,749,054.71		子公司中闽(福清)风电有限公司5MW样机于2020年与协作单位终止合作,账面基础建筑净值已全额计提减值准备。
融商大厦地库车位	618,000.00	253,704.20		364,295.80	
融商大厦A区1403办公室	2,323,229.95	959,118.00		1,364,111.95	
合计	20,401,321.87	7,923,859.41	10,749,054.71	1,728,407.75	

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
二龙山生物质热电厂房、升压站及综合楼	28,302,311.96	尚在办理中
连江黄岐主控制通信楼	870,959.64	尚在办理中
连江黄岐配电装置室	878,746.92	尚在办理中
连江黄岐附属楼	251,979.25	尚在办理中
福清马头山升压站	6,224,089.61	尚在办理中
福清大帽山升压站厂房	12,452,426.83	尚在办理中
合计	48,980,514.21	

(5). 固定资产的减值测试情况

√适用 □不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
中闽(富锦)生物质热电有限公司经营性资产组项目(含无形资产)	193,559,952.23	131,189,484.76	62,370,467.47	①公允价值：房产类、设备类资产采用成本法；无形资产(主要为土地)采用基准地价系数修正法、成本逼近法； ②处置费用：包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、损失的相关费用及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用等。	基准地价、重置价格、成新率	基准地价是利用城镇基准地价及其地价修正体系成果，按照替代原则，将待估宗地的区域条件和个别条件等与基准地价的条件相比较，进而通过修正求得待估宗地在估价日的价格；重置成本系购置费、运杂费、安装费、前期及其他税费等构成；成新率系根据资产的经济寿命年限和已使用年限，综合考虑设备的技术状况、负荷与利用率、维修保养状况等因素测算。
合计	193,559,952.23	131,189,484.76	62,370,467.47	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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
机器设备	3,635,681.83	123,094.89
合计	3,635,681.83	123,094.89

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

在建工程	63,578,767.07	16,055,014.33
工程物资		
合计	63,578,767.07	16,055,014.33

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
长乐外海集中统一送出工程项目	29,683,142.01		29,683,142.01	5,895,036.12		5,895,036.12
长乐B区海上风电场项目	24,335,886.62		24,335,886.62	10,159,978.21		10,159,978.21
诏安四都80MW渔光互补电站项目	4,683,079.67		4,683,079.67			
中闽能源应急指挥中心项目	1,878,543.03		1,878,543.03			
莆田北岸光伏	1,522,641.86		1,522,641.86			
中闽福清新厝50MW渔光互补项目	1,475,473.88		1,475,473.88			
其他	1,769,682.27	1,769,682.27		1,769,682.27	1,769,682.27	
合计	65,348,449.34	1,769,682.27	63,578,767.07	17,824,696.60	1,769,682.27	16,055,014.33

(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(万元)	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
长乐B区海上风电场项目	117,591.00	10,159,978.21	14,175,908.41			24,335,886.62	2.06					自筹与借款
长乐外海集中统一送出工程项目	733,503.58	5,895,036.12	23,788,105.89			29,683,142.01	0.40		135,047.76	46,924.13	3.45	自筹与借款
合计	851,094.58	16,055,014.33	37,964,014.30			54,019,028.63	/	/	135,047.76	46,924.13	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

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

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

24、 油气资产

(1). 油气资产情况

适用 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	60,990.28	137,880,221.44	137,941,211.72
2. 本期增加金额		1,253,128.35	1,253,128.35
(1) 租入		1,253,128.35	1,253,128.35
3. 本期减少金额		4,485,183.65	4,485,183.65
(1) 处置或报废		4,485,183.65	4,485,183.65

4. 期末余额	60,990.28	134,648,166.14	134,709,156.42
二、累计折旧			
1. 期初余额	18,200.27	8,634,218.43	8,652,418.70
2. 本期增加金额	19,749.24	14,326,626.29	14,346,375.53
(1) 计提	19,749.24	14,326,626.29	14,346,375.53
3. 本期减少金额		3,847,341.25	3,847,341.25
(1) 处置或报废		3,847,341.25	3,847,341.25
4. 期末余额	37,949.51	19,113,503.47	19,151,452.98
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	23,040.77	115,534,662.67	115,557,703.44
2. 期初账面价值	42,790.01	129,246,003.01	129,288,793.02

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	特许经营权	海域使用权	软件	海岛使用权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	77,569,099.09	88,851,512.39	124,342.40	10,852,210.73	21,303,114.00	198,700,278.61
2. 本期增加金额	4,646,221.50	9,260,238.52		1,233,290.47		15,139,750.49
(1) 购置				981,272.76		981,272.76
(2) 企业合并增加	1,923,061.50	9,260,238.52		252,017.71		11,435,317.73
(3) 其他	2,723,160.00					2,723,160.00
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	82,215,320.59	98,111,750.91	124,342.40	12,085,501.20	21,303,114.00	213,840,029.10
二、累计摊销						
1. 期初余额	20,468,800.82	61,847,781.35	34,815.49	4,198,872.80	5,964,871.92	92,515,142.38
2. 本期增加金额	2,944,167.56	8,333,731.58	4,973.64	1,254,275.15	852,124.56	13,389,272.49
(1) 计提	2,456,992.36	8,333,731.58	4,973.64	1,047,652.96	852,124.56	12,695,475.10
(2) 企业合并增加	487,175.20			206,622.19		693,797.39
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	23,412,968.38	70,181,512.93	39,789.13	5,453,147.95	6,816,996.48	105,904,414.87
三、减值准备						

1. 期初余额	2,865,752.32			53,898.65		2,919,650.97
2. 本期增加金额	4,734,481.50			66,607.84		4,801,089.34
(1) 计提	4,734,481.50			66,607.84		4,801,089.34
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	7,600,233.82			120,506.49		7,720,740.31
四、账面价值						
1. 期末账面价值	51,202,118.39	27,930,237.98	84,553.27	6,511,846.76	14,486,117.52	100,214,873.92
2. 期初账面价值	54,234,545.95	27,003,731.04	89,526.91	6,599,439.28	15,338,242.08	103,265,485.26

注：公司一级子公司中闽（富锦）生物质热电无形资产减值测试情况详见本节的七、“21. 固定资产”之“(5). 固定资产的减值测试情况”。

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例是0%。

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
青峰二期项目风机土地使用权	3,720,096.45	尚在办理中
合计	3,720,096.45	

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

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
装修费	81,383.56	24,154,538.29	257,387.09		23,978,534.76
哈密 20MW 光伏发电场汇集站及线路租赁费	5,196,580.84		324,786.36		4,871,794.48
中闽海电 220KV 送出线路	36,448,219.89		2,528,200.20		33,920,019.69
南岭镇塔七公路管养维护及惠民项目	21,333,333.12		1,333,333.32		19,999,999.80
合计	63,059,517.41	24,154,538.29	4,443,706.97		82,770,348.73

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
递延收益	2,114,200.00	528,550.00	2,103,900.00	525,975.00
预计负债	166,022,697.04	41,505,674.26	160,425,273.64	40,106,318.39
租赁负债	123,960,276.13	30,983,301.19	122,839,073.12	30,709,768.31
坏账准备	58,988,328.98	14,628,325.95	79,169,857.53	19,094,384.51

应付职工薪酬	519,256.33	112,094.77	856,800.00	214,200.00
在建工程减值准备	855,152.38	213,788.10	855,152.38	213,788.10
固定资产减值准备	6,750,968.80	1,687,742.20	10,600,992.70	2,358,536.52
存货跌价准备	6,752,718.12	1,688,179.53	6,775,751.95	1,693,937.99
可抵扣亏损	5,359,606.92	913,885.36		
内部交易未实现利润	5,060,783.08	1,265,195.77	5,360,866.32	1,340,216.58
合计	376,383,987.78	93,526,737.13	388,987,667.64	96,257,125.40

(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
使用权资产	114,948,081.88	28,730,297.47	129,288,793.08	32,322,198.27
固定资产弃置费用	94,745,362.15	23,686,340.54	101,500,140.07	25,375,035.03
应收即征即退增值税收入	407,649.56	101,912.39		
非同一控制下企业合并资产评估增值	35,278,161.60	8,819,540.40	36,186,285.24	9,046,571.31
合计	245,379,255.19	61,338,090.80	266,975,218.39	66,743,804.61

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	52,518,374.80	41,008,362.33	56,091,389.59	40,165,735.81
递延所得税负债	52,518,374.80	8,819,716.00	56,091,389.59	10,652,415.02

(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
可抵扣亏损	229,373,166.73	226,099,289.41
在建工程减值	914,529.89	914,529.89
坏账准备	1,682,232.34	1,116,390.19
固定资产减值准备	118,350,479.97	60,781,101.84
无形资产减值准备	7,720,740.31	2,919,650.97
存货减值准备	10,127,145.40	4,325,969.62
合计	368,168,294.64	296,156,931.92

(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
2025年		42,047,105.38	

2026年	45,174,908.69	45,174,908.69	
2027年	46,864,938.60	46,864,938.60	
2028年	44,608,777.07	44,608,777.07	
2029年	47,403,559.67	47,403,559.67	
2030年	45,320,982.70		
合计	229,373,166.73	226,099,289.41	/

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		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
定期存款				762,099.00		762,099.00
预付工程设备款	8,056,748.35		8,056,748.35			
合计	8,056,748.35		8,056,748.35	762,099.00		762,099.00

31、所有权或使用权受限资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	2,043,068.43	2,043,068.43	冻结	司法冻结				
固定资产	259,029,687.64	79,315,232.73	抵押	抵押借款				
应收账款	1,590,871,832.43	1,550,160,842.22	质押	收费权质押借款	297,752,462.93	290,834,358.06	质押	收费权质押借款
合计	1,851,944,588.50	1,631,519,143.38	/	/	297,752,462.93	290,834,358.06	/	/

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	8,004,913.33	263,412,130.78
合计	8,004,913.33	263,412,130.78

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

36、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
材料、劳务款	51,443,965.05	46,315,351.37
工程、设备款	714,704,807.65	803,686,520.33
其他	3,152,708.88	2,869,862.69
合计	769,301,481.58	852,871,734.39

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

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
西门子歌美飒可再生能源科技（中国）有限公司	30,771,705.84	尚未达到付款条款
福建永福电力设计股份有限公司	28,431,040.50	尚未达到付款条款
上海电气风电集团股份有限公司	349,319,018.69	尚未达到付款条款
中交第三航务工程局有限公司	188,731,227.63	尚未达到付款条款
上海凯波水下工程有限公司	21,787,562.08	尚未达到付款条款
中国电建集团福建工程有限公司	19,547,910.74	尚未达到付款条款
中铁福船海洋工程有限责任公司	11,100,873.77	尚未达到付款条款
合计	649,689,339.25	

其他说明：

适用 不适用

37、预收款项

(1). 预收款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	2,696,797.09	121,019,715.20	101,500,875.11	22,215,637.18
二、离职后福利-设定提存计划	6,245,068.67	18,384,703.59	18,702,602.05	5,927,170.21
三、辞退福利		207,368.65	207,368.65	
四、一年内到期的其他福利				
合计	8,941,865.76	139,611,787.44	120,410,845.81	28,142,807.39

(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	2,278,737.00	88,694,017.96	69,371,732.62	21,601,022.34
二、职工福利费	23,540.00	9,047,538.53	9,058,538.53	12,540.00

三、社会保险费		9,631,402.37	9,631,402.37	
其中：医疗保险费		5,637,046.35	5,637,046.35	
工伤保险费		633,438.26	633,438.26	
生育保险费		429,392.86	429,392.86	
补充医疗保险费		2,931,524.90	2,931,524.90	
四、住房公积金		9,324,044.12	9,324,044.12	
五、工会经费和职工教育经费	394,520.09	4,026,669.01	3,819,114.26	602,074.84
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬		296,043.21	296,043.21	
合计	2,696,797.09	121,019,715.20	101,500,875.11	22,215,637.18

(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		11,448,139.08	11,448,139.08	
2、失业保险费		356,888.89	356,888.89	
3、企业年金缴费	6,245,068.67	6,579,675.62	6,897,574.08	5,927,170.21
合计	6,245,068.67	18,384,703.59	18,702,602.05	5,927,170.21

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	14,274,619.00	22,405,775.14
企业所得税	65,178,905.05	61,213,136.09
土地使用税	137,816.43	83,517.69
房产税	370,575.53	258,612.79
城市维护建设税	778,778.48	1,319,190.97
教育费附加	709,888.56	1,204,211.04
个人所得税	626,598.42	1,365,690.67
印花税	211,332.71	240,975.47
耕地占用税		1,900,260.00
环境保护税	13,353.51	5,000.00
水利建设基金	16,668.47	18,607.70
其他	592.90	
合计	82,319,129.06	90,014,977.56

41、其他应付款

(1). 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		
应付股利		1,232,400.28
其他应付款	20,747,189.62	12,945,262.61
合计	20,747,189.62	14,177,662.89

其他说明：
适用 不适用

(2). 应付利息

分类列示
适用 不适用

逾期的重要应付利息：
适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

(3). 应付股利

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		1,232,400.28
合计		1,232,400.28

(4). 其他应付款

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
保证金和押金	4,575,514.48	4,754,377.75
员工代扣款项	678,264.92	484,682.89
往来款	8,848,505.92	5,253,534.51
其他	6,644,904.30	2,452,667.46
合计	20,747,189.62	12,945,262.61

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款
适用 不适用

其他说明：
适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	239,599,600.00	365,019,600.00
1年内到期的长期借款利息	771,286.65	1,316,795.07
1年内到期的长期应付款	171,801,632.92	171,801,632.92
1年内到期的租赁负债	13,355,469.22	1,860,917.54
1年内到期的长期应付款利息	5,681,184.68	7,431,252.26
合计	431,209,173.47	547,430,197.79

其他说明：

(1) 一年内到期的长期借款

项目	期末余额	期初余额
信用借款	176,540,000.00	312,270,000.00
质押借款	58,562,000.00	52,749,600.00
抵押且质押借款	4,497,600.00	
应付利息	771,286.65	1,316,795.07
合计	240,370,886.65	366,336,395.07

(2) 一年内到期的长期应付款

项目	期末余额	期初余额
统借统贷借款本金	132,501,632.92	132,501,632.92
统借统贷借款利息	5,681,184.68	7,431,252.26
质保金	39,300,000.00	39,300,000.00
合计	177,482,817.60	179,232,885.18

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	707,945,000.00	1,153,585,000.00
质押借款	142,562,000.00	200,224,000.00
抵押且质押借款	103,444,800.00	
合计	953,951,800.00	1,353,809,000.00

其他说明：

适用 不适用

①本公司以一级子公司中闽（哈密）能源有限公司以中闽十三师红星二场一期20MW光伏发电项目电费收费权及其项下全部权益和收益的应收账款质押，向国家开发银行福建省分行申请借款，截至报告期末，长期借款期末余额4,300.00万元（其中：长期借款3,100.00万元、一年内到期

长期借款 1,200.00 万元)。

②本公司一级子公司中闽(福清)风电有限公司以大帽山风电场收费权按贷款比例质押,向中国银行福清分行申请借款,截至报告期末,长期借款余额 4712.40 万元(其中:长期借款 2,356.20 万元、一年内到期长期借款 2,356.20 万元)。

③本公司一级子公司中闽(福清)风电有限公司以王母山风电场收费权按贷款比例质押,向中国银行福清分行申请借款,截至报告期末,长期借款余额 5,600.00 万元(其中:长期借款 4,500.00 万元、一年内到期长期借款 1,100.00 万元)。

④本公司二级子公司中闽(平潭)新能源有限公司以青峰二期风电场的电费收费权益质押,向国家开发银行福建省分行申请借款,截至报告期末,长期借款余额 5,500.00 万元(其中:长期借款 4,300.00 万元、一年内到期长期借款 1,200.00 万元)。

⑤本公司二级子公司中闽(霞浦)风电有限公司以大京风电场的电费收费权益质押以及大京风电场的风机设备作为抵押,向兴业银行股份有限公司湖东支行申请借款,截至报告期末,长期借款余额 10794.24 万元(其中:长期借款 10,344.48 万元、一年内到期长期借款 449.76 万元)。

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的具体情况:(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

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(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

47、租赁负债

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债—租赁付款额	138,939,167.17	140,403,935.99
减：未确认融资费用	14,381,691.82	17,564,862.82
减：一年内到期的租赁负债	13,355,469.22	1,860,917.54
合计	111,202,006.13	120,978,155.63

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,191,705,166.59	1,323,919,718.23
专项应付款		
合计	1,191,705,166.59	1,323,919,718.23

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
统借统贷借款本金	1,194,504,210.11	1,327,005,843.03
未确认融资费用	-2,799,043.52	-3,086,124.80
小计	1,191,705,166.59	1,323,919,718.23

其他说明：

统借统贷借款系一级子公司福建中闽海上风电有限公司向福建省投资开发集团有限责任公司统借统贷借款，截至报告期末，福建省投资开发集团有限责任公司转贷给福建中闽海上风电有限公司的新开发银行借款本金余额为人民币1,327,005,843.03元（其中，长期应付款余额1,194,504,210.11元，一年内到期长期应付款金额为132,501,632.92元）。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	166,022,697.04	160,425,273.64	

合计	166,022,697.04	160,425,273.64	/
----	----------------	----------------	---

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

根据《中华人民共和国海域使用管理法》规定，海域使用权终止后，原海域使用权人应当拆除可能造成海洋环境污染或者影响其他用海项目的用海设施和构筑物。本公司一级子公司福建中闽海上风电有限公司根据《福建莆田平海湾 50MW 海上风电场风机及基础拆除方案设计报告》和《莆田平海湾海上风电场二期项目可行性研究报告修编》预估的弃置费用，按现值计入固定资产初始成本和预计负债，后续在固定资产使用寿命内按预计负债的摊余成本和实际利率计算确定利息费用。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	2,103,900.00	106,300.00	96,000.00	2,114,200.00	
合计	2,103,900.00	106,300.00	96,000.00	2,114,200.00	/

其他说明：

适用 不适用

涉及政府补助的项目：

补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期返还金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
海上风电场大直径单桩基础嵌岩施工关键技术研究及示范项目	1,648,000.00			96,000.00			1,552,000.00	与资产相关
风力发电材料严酷环境条件下腐蚀数据积累与联网观测	455,900.00	106,300.00					562,200.00	与资产相关
合计	2,103,900.00	106,300.00		96,000.00			2,114,200.00	

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,902,996,143.00						1,902,996,143.00

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(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

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

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	2,812,137,558.54			2,812,137,558.54
其他资本公积	131,839,524.74			131,839,524.74
合计	2,943,977,083.28			2,943,977,083.28

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

58、专项储备

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
安全生产费	8,783,789.92	20,062,919.35	20,470,576.95	8,376,132.32
合计	8,783,789.92	20,062,919.35	20,470,576.95	8,376,132.32

59、盈余公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	199,292,139.38	365,731.77		199,657,871.15
合计	199,292,139.38	365,731.77		199,657,871.15

60、未分配利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,714,652,174.68	1,280,759,997.86
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	1,714,652,174.68	1,280,759,997.86
加：本期归属于母公司所有者的净利润	521,622,271.37	651,146,307.09

减：提取法定盈余公积	365,731.77	84,044,400.26
应付普通股股利	157,948,679.87	133,209,730.01
期末未分配利润	2,077,960,034.41	1,714,652,174.68

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,578,134,211.21	706,107,850.97	1,713,111,957.79	709,529,950.44
其他业务	29,140,911.76	26,806,055.09	28,096,148.95	28,048,042.51
合计	1,607,275,122.97	732,913,906.06	1,741,208,106.74	737,577,992.95

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	10,175,618.06	6,861,565.49
教育费附加	9,304,109.82	5,783,146.94
房产税	1,639,409.47	1,520,272.55
土地使用税	1,581,459.86	1,363,249.32
车船使用税	17,648.57	18,258.74
印花税	644,947.94	774,432.32
环境保护税	32,413.19	19,742.40
耕地占用税		1,900,260.00
水资源税	592.90	
合计	23,396,199.81	18,240,927.76

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
服务费	335,114.61	527,150.12
合计	335,114.61	527,150.12

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬及附加	48,556,457.63	46,952,178.47
折旧及累计摊销	17,502,434.86	11,382,745.02
中介咨询服务费	4,588,027.79	4,610,158.19
差旅及车辆使用费	2,589,622.23	2,283,639.09
运输及行政服务费	3,945,626.62	1,838,264.05
水电、物业费	2,224,067.86	1,399,393.20
租赁费	1,764,924.51	1,230,929.34
残疾人就业保障金	719,797.98	737,282.75
业务招待费	243,357.36	683,386.98
党建活动经费	138,058.33	591,659.68
其他	3,214,023.57	4,955,021.82
合计	85,486,398.74	76,664,658.59

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
直接人工		1,466,588.75
技术服务费	10,033,049.45	816,481.15
合计	10,033,049.45	2,283,069.90

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	71,873,351.28	95,560,853.10
租赁负债的利息费用	3,061,753.33	1,039,730.03
减：利息收入	3,621,802.88	3,023,657.64
手续费及其他	75,502.67	88,419.64
合计	71,388,804.40	93,665,345.13

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	90,422,836.36	47,682,019.56
个人所得税手续费返还	21,304.68	30,219.22
稳岗补贴	53,357.56	105,844.67
扩岗补贴		6,000.00
海上风电场大直径单桩基础嵌岩施	96,000.00	96,000.00

工关键技术研究及示范项目		
福州市鼓楼区财政局榕腾计划上市奖补资金		69,650.00
新增规模企业省级奖励资金	200,000.00	200,000.00
离田利用补贴	477,280.00	
合计	91,270,778.60	48,189,733.45

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	353,337.74	3,610,931.56
处置交易性金融资产取得的投资收益	22,589,839.24	7,806,033.50
合计	22,943,176.98	11,416,965.06

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

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	5,094,715.89	22,583,360.86
合计	5,094,715.89	22,583,360.86

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款减值损失	20,801,628.33	-15,542,712.92
其他应收款减值损失	87,593.30	100,134.04
合计	20,889,221.63	-15,442,578.88

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-5,801,175.78	-4,325,969.62
固定资产减值损失	-57,569,378.13	-46,294,368.59
无形资产减值损失	-4,801,089.34	-2,919,650.97
合计	-68,171,643.25	-53,539,989.18

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置非流动资产的利得	137,316.31	-1,430,363.43
合计	137,316.31	-1,430,363.43

74、营业外收入

营业外收入情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	2,507.08	7,038.06	2,507.08
其中：固定资产处置利得	2,507.08	7,038.06	2,507.08
罚款收入	17,450.00	10,900.01	17,450.00
其他	45,495.00	86,660.29	45,495.00
合计	65,452.08	104,598.36	65,452.08

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	466,290.73	200,200.00	466,290.73
罚款及其他	614,074.15	2,658,045.05	614,074.15
合计	1,080,364.88	2,858,245.05	1,080,364.88

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	201,610,071.53	141,196,327.59
递延所得税费用	-4,672,001.36	-11,926,408.54
合计	196,938,070.17	129,269,919.05

(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	754,870,303.26
按法定/适用税率计算的所得税费用	188,717,575.84
子公司适用不同税率的影响	-15,149,528.19
调整以前期间所得税的影响	36,568.84
非应税收入的影响	3,956,102.38
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,197,775.05
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-11,662,171.53
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	29,841,747.78
所得税费用	196,938,070.17

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	7,148,921.10	9,877,453.71
银行存款利息收入	3,621,802.88	3,023,657.64
政府补助及个税手续费返还	859,969.70	693,168.61
押金和保证金	17,450.00	418,618.00
其他	788,514.96	230,848.58
合计	12,436,658.64	14,243,746.54

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
往来款	6,245,001.27	1,213,727.91
销售及管理费用	19,721,875.58	18,730,214.98
银行手续费	48,844.89	88,419.64
罚款及捐赠等营业外支出	675,119.66	1,379,795.00
其他	10,033,049.45	894,640.44
合计	36,723,890.85	22,306,797.97

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的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
赎回结构性存款	15,410,000,000.00	6,530,000,000.00
赎回大额定期存单	210,000,000.00	
合计	15,620,000,000.00	6,530,000,000.00

支付的重要的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
购买结构性存款	15,290,000,000.00	5,680,000,000.00
投资参股企业		19,600,000.00
合计	15,290,000,000.00	5,699,600,000.00

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

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
支付经营租赁款	2,047,354.89	14,976,930.62
其他	63,595.78	
合计	2,110,950.67	14,976,930.62

筹资活动产生的各项负债变动情况

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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	263,412,130.78	494,310,000.00	3,934,374.52	753,651,591.97		8,004,913.33
长期借款(含一年内到期的长期借款)	1,720,145,395.07		146,315,495.52	672,138,203.94		1,194,322,686.65
长期应付款(含一年内到期的长期应付款)	1,463,852,603.41		25,399,443.50	159,364,062.72		1,329,887,984.19
租赁负债(含一年内到期的租赁负债)	122,839,073.17		4,255,576.04	1,883,148.05	654,025.81	124,557,475.35
应付股利	1,232,400.28		207,326,668.37	208,559,068.65		
合计	3,571,481,602.71	494,310,000.00	387,231,557.95	1,795,596,075.33	654,025.81	2,656,773,059.52

(4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		

净利润	557,932,233.09	692,002,524.43
加：资产减值准备	68,171,643.25	53,539,989.18
信用减值损失	-20,889,221.63	15,442,578.88
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	485,172,254.34	489,560,370.91
使用权资产摊销	13,945,095.25	6,866,597.96
无形资产摊销	12,688,210.92	12,342,110.01
长期待摊费用摊销	4,443,706.97	4,349,087.56
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）	-137,316.31	1,430,363.43
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-2,507.08	-7,038.06
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-5,094,715.89	-22,583,360.86
财务费用（收益以“-”号填列）	74,961,762.39	96,600,583.13
投资损失（收益以“-”号填列）	-22,943,176.98	-11,416,965.06
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-524,242.71	-11,007,769.75
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-4,147,758.65	-918,638.79
存货的减少（增加以“-”号填列）	-674,286.89	-7,299,623.11
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	831,261,420.24	-528,246,822.34
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	11,773,051.05	7,529,497.05
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,005,936,151.36	798,183,484.57
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	2,002,195,107.43	1,093,814,936.03
减：现金的期初余额	1,093,814,936.03	244,497,349.78
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	908,380,171.40	849,317,586.25

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	39,611,838.90
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	11,206,655.79
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	28,405,183.11

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

一、现金	2,002,195,107.43	1,093,814,936.03
其中：库存现金	19,129.62	17,324.21
可随时用于支付的银行存款	2,002,175,977.81	1,093,797,611.82
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	2,002,195,107.43	1,093,814,936.03

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
银行存款	2,043,068.43		因合同诉讼未完结被司法冻结的银行存款。
合计	2,043,068.43		/

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

(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

82、租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用	2,010,114.23
与租赁相关的总现金流出	6,000,676.62

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额6,000,676.62(单位：元 币种：人民币)

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

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
直接人工		1,466,588.75
材料费	8,656,194.70	
技术服务费	10,294,797.03	816,481.15
合计	18,950,991.73	2,283,069.90
其中：费用化研发支出	10,033,049.45	2,283,069.90
资本化研发支出	8,917,942.28	

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
模块化多接口海上风电综合利用技术验证平台技术开发项目			8,917,942.28			8,917,942.28
合计			8,917,942.28			8,917,942.28

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

3、重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
福州台江盛达管理有限公司	2025.11.30	39,611,838.90	100%	现金并购	2025.11.30	工商变更及主要管理人员变更日	3,264,297.45	181,361.62	9,855,258.00

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

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

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十、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

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中闽（福清）风电有限公司	福建省福清市	60,700.00	福建省福清市	风力发电项目建设与运营	100.00		企业合并
中闽（平潭）风电有限公司	福建省平潭县	11,966.00	福建省平潭县	风力发电项目建设与运营	51.00		企业合并
中闽（连江）风电有限公司	福建省连江县	15,700.00	福建省连江县	风力发电项目建设与运营	100.00		企业合并
中闽（哈密）能源有限公司	新疆哈密市	3,500.00	新疆哈密市	能源项目投资建设及经营管理	100.00		企业合并
中闽（平潭）新能源有限公司	福建省平潭县	9,000.00	福建省平潭县	新能源项目开发建设与运营		注 1	设立
黑龙江富龙风力发电有限责任公司	黑龙江省富锦市	12,681.00	黑龙江省富锦市	风力发电项目建设与运营	100.00		企业合并
黑龙江富龙风能科技开发有限责任公司	黑龙江省富锦市	11,050.00	黑龙江省富锦市	风力发电项目建设与运营	100.00		企业合并
中闽（富锦）生物质热电有限公司	黑龙江省富锦市	6,000.00	黑龙江省富锦市	生物质能发电项目建设与运营	100.00		设立
福建中闽海上风电有限公司	福建省莆田市	115,672.00	福建省莆田市	风力发电项目建设与运营	100.00		企业合并
中闽（福清）光伏发电有限公司	福建省福清市	5,000.00	福建省福清市	光伏发电项目建设与运营	100.00		设立
福建福州闽投海上风电有限公司	福建省福州市长乐区	22,000.00	福建省福州市长乐区	海上风力发电项目建设与运营	100.00		设立
福建诏安闽投光伏发电有限公司	福建省漳州市	9,000.00	福建省漳州市	光伏发电项目建设与运营	51.00		设立
福建闽投新能源管理有限公司	福建省福州市	3,000.00	福建省福州市	综合管理平台	100.00		设立
福建福州闽投海上风电汇流站有限公司	福建省福州市长乐区	10,000.00	福建省福州市长乐区	汇流站项目建设与运营	51.00		设立
福建莆田闽投光伏发电有限公司	福建省莆田市	42,200.00	福建省莆田市	光伏发电项目建设与运营	100.00		设立
福州台江盛达管理有限公司	福建省福州市	3,080.71	福建省福州市	其他组织管理服务	100.00		企业合并
中闽（霞浦）风电有限公司	福建省宁德市	9,000.00	福建省宁德市	风力发电项目建设与运营		注 2	企业合并

注 1：中闽（平潭）风电有限公司直接持有中闽（平潭）新能源有限公司 90%股权。

注 2：福州台江盛达管理有限公司直接持有中闽（霞浦）风电有限公司 60%股权。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(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

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	
福建省充电设施投资发展有限责任公司	福建省福州市	福州市平潭综合实验区	投资建设充电基础设施	30.00		权益法
福州长乐国闽新能源有限公司	福建省福州市长乐区	福建省福州市长乐区	发电业务、输电业务、供(配)电业务	49.00		权益法

(2). 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	
	福建省充电设施投资发展有限责任公司	福州长乐国闽新能源有限公司	福建省充电设施投资发展有限责任公司	福州长乐国闽新能源有限公司
流动资产	187,817,008.46	12,365,948.68	197,109,644.07	38,345,593.62
非流动资产	169,913,461.00	31,855,957.09	162,902,508.47	8,533,692.99
资产合计	357,730,469.46	44,221,905.77	360,012,152.54	46,879,286.61
流动负债	44,063,265.59	1,517,729.41	42,376,725.36	6,879,286.61
非流动负债	12,318,708.75	2,704,176.36	16,564,724.54	
负债合计	56,381,974.34	4,221,905.77	58,941,449.90	6,879,286.61
归属于母公司股东权益	301,348,495.12	40,000,000.00	301,070,702.64	40,000,000.00
按持股比例计算的净资产份额	90,404,548.54	19,600,000.00	90,321,210.79	19,600,000.00
对联营企业权益投资的账面价值	90,404,548.52	19,600,000.00	90,321,210.78	19,600,000.00
营业收入	38,997,254.17		74,595,419.32	
净利润	1,177,792.48		12,036,438.54	
综合收益总额	1,177,792.48		12,036,438.54	
本年度收到的来自联营企业的股利	270,000.00			

(3). 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

(4). 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

(5). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(6). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(7). 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

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

增值税即征即退：应收款项的期末余额407,649.56元（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	2,103,900.00	106,300.00		96,000.00		2,114,200.00	与资产相关
合计	2,103,900.00	106,300.00		96,000.00		2,114,200.00	/

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	90,422,836.36	47,682,019.56

稳岗补贴	53,357.56	105,844.67
扩岗补贴		6,000.00
海上风电场大直径单桩基础嵌岩施工关键技术研究及示范项目	96,000.00	96,000.00
福州市鼓楼区财政局榕腾计划上市奖补资金		69,650.00
新增规模企业省级奖励资金	200,000.00	200,000.00
离田利用补贴	477,280.00	
合计	91,249,473.92	48,159,514.23

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险，主要包括：信用风险、市场风险和流动性风险。

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

(1) 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。

本公司的信用风险主要来自货币资金、应收账款和其他应收款。本公司除现金外的货币资金主要存放于信用良好的金融机构，应收账款均为销售给电厂所在地电网公司的售电款，其他应收款主要为退税款、保证金及押金、应收代垫工程款等，本公司通过定期与对方沟通、对账、检查账龄等措施来降低信用风险，并持续监控这些信用风险的敞口。

(2) 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，主要包括汇率风险、利率风险。

①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。本报告期内，本公司无外币存款和贷款，未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

②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。本公司面临的利率风险主要来源于银行借款。

(3) 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。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

(3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

3、 金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

十三、 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

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

十四、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：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(%)
福建省投资开发集团有限责任公司	福州市古田路115号	投资与资产管理	10,299,577,868.89	64.14	64.14

本企业的母公司情况的说明

公司的母公司福建省投资开发集团有限责任公司持有公司股份1,220,547,834股，占公司总股本的64.14%。

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

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

详见本节的十、“1、在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

详见本节的十、“3、在合营企业或联营企业中的权益”。

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

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
海峡金桥财产保险股份有限公司	母公司为其第一大股东
福建莆田闽投海上风电有限公司	母公司的控股子公司
福建中闽建发物业有限公司	母公司的三级子公司
福建省闽投配售电有限责任公司	母公司的控股子公司
福建闽信投资有限公司	母公司的三级子公司
福建省闽投数字科技有限公司	母公司的控股子公司
厦门闽投科技服务有限公司	母公司的二级子公司
福建省华兴实业有限责任公司	母公司的二级子公司
福建省闽投资产管理有限公司	母公司的二级子公司
福州长乐国闽新能源有限公司	本公司的联营企业
福建省天赐投资有限公司	本公司控股一级子公司的少数股东
平潭综合实验区城市发展集团有限公司	本公司控股二级子公司的少数股东
厦门国际银行股份有限公司	母公司的全资子公司为其第一大股东
兴业银行股份有限公司	母公司的联营企业

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	是否超过交易额度 (如适用)	上期发生额
海峡金桥财产保险股份有限公司	保险费	26,331,610.79	否	25,802,612.05
福建中闽建发物业有限公司	物业安保费等	5,672,159.37	否	4,152,088.83
福建省闽投配售电有限责任公司	绿电交易服务费	335,114.61	否	527,150.12
福建省投资开发集团有限责任公司	资金占用费	46,924.13	否	142,974.98
厦门闽投科技服务有限公司	办公系统服务费	220,003.30	否	
福建省闽投资产管理有限公司	场地使用费	4,761.90		
合计	/	32,610,574.10		30,624,825.98

注：报告期，公司确认海峡金桥财产保险股份有限公司保险理赔款 13,396,182.19 元。

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
福州长乐国闽新能源有限公司	资金占用费收入		48,106.44

福州长乐国闽新能源有限公司	提供劳务收入	1,393,967.05	1,496,565.44
合计	/	1,393,967.05	1,544,671.88

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(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

单位：元 币种：人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
投资集团	中闽海电	其他资产托管	2020年8月	注2	注3、注4	26,806,055.09

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

注1：根据中闽海电与福建省投资开发集团有限责任公司（简称投资集团）、福建莆田闽投海上风电有限公司（以下简称闽投海电）签订的《福建莆田闽投海上风电有限公司托管协议》及《福建莆田闽投海上风电有限公司托管协议之补充协议》约定，闽投海电委托给中闽海电经营和管理，闽投海电于每季度首月15日前向中闽海电预付当季度经闽投海电和中闽海电确认的预估托管费用，同时结算上一季度发生的托管费用。在闽投海电年度审计完成后15日内，中闽海电与闽投海电根据审计结果进行该年度托管费用的最终汇算。

注2：托管标的的托管期限自本协议生效之日起至投资集团按承诺将托管标的置入中闽能源止。在托管期限内，如托管方不再直接持有托管标的控股权或托管标的不再经营海上风电业务的，则托管期限于托管方不再直接持有托管标的控股权或托管标的不再经营海上风电业务之日提前终止。

注3：在托管期内，每一会计年度中闽海电经审计实际发生的管理费用、建设单位管理费及生产成本按照以下原则分摊给三期项目，该分摊金额加上所适用增值税税率计算的销项税金额，作为协议项下中闽海电向福建莆田闽投海上风电有限公司收取的托管费用：

(1) 管理费用按照三期项目装机容量（308MW）占一期项目、二期项目和三期项目装机总容量（604MW）的比例分摊。

(2) 建设单位管理费在二期项目全部机组投产前，按照三期项目装机容量（308MW）占二期项目和三期项目装机总容量（554MW）的比例分摊，二期项目全部机组投产后至三期项目全部机组投产前，全额由三期项目承担。

(3) 生产成本自三期项目机组投产后开始分摊，每个月生产成本扣除直接归属于一期项目、二期项目的成本和费用（如折旧、保险、燃料及动力等）后按照三期项目已投产装机容量占一期项目、二期项目和三期项目已投产的装机总容量的比例逐月计算分摊金额。

注4：根据中闽海电与闽投海电签订的《共用资产费用分摊协议》，闽投海电按照三期项目的装机容量（308MW）占二期项目和三期项目的合计装机容量（554MW）的比例分摊中闽海电在鸬鹚岛上的房屋及建筑物、机器设备的折旧费用以及海岛使用权、码头海域使用权的摊销费用。闽投海电按照三期项目的装机容量（308MW）占一期项目、二期项目和三期项目的合计装机容量（604MW）的比例分摊中闽海电在陆上的房屋及建筑物、机器设备等共用资产的折旧费用。

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

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	本期发生额				上期发生额					
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
福建省投资开发集团有限责任公司	房屋建筑物等	1,159,686.41		1,216,870.75			844,386.50		919,467.00		
福建闽信投资有限公司	房屋建筑物	415,403.68		551,604.00	2,493.03	267,497.72	150,249.40		163,771.85		
合计		1,575,090.09		1,768,474.75	2,493.03	267,497.72	994,635.90		1,083,238.85		

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

关联担保情况说明
适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

(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	447.32	538.27

注：上期发生额已按权责发生制口径进行调整。

(8). 其他关联交易

适用 不适用

金融财务服务交易

①中闽海电取得投资集团统借统贷借款情况

A、报告期新开发银行借款本金情况

单位：元 币种：人民币

期间	核算科目	项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
2025年度	长期应付款	投资集团-新开发银行贷款	1,459,507,475.95		132,501,632.92	1,327,005,843.03
2024年度	长期应付款	投资集团-新开发银行贷款	1,592,009,108.87		132,501,632.92	1,459,507,475.95

2017年9月3日，中华人民共和国与新开发银行签署“福建省莆田平海湾海上风电项目”《贷款协定》（贷款号16CN02）新开发银行通过委托贷款方式向中华人民共和国提供了一笔贷款（“新开发银行贷款”），贷款金额为人民币20亿元，贷款专用于福建莆田平海湾246MW海上风电项目，贷款期限为18年（含宽限期3年），利率为3MSHIBOR-3BP。2017年12月4日，财政部与福建省人民政府签署《财政部与福建省人民政府关于新开发银行贷款福建省莆田平海湾海上风电项目的转贷协议》，财政部将上述20亿元新开发银行贷款转贷给福建省人民政府。2018年1月26日，福建省财政厅与投资集团签署《福建省财政厅与福建省投资开发集团有限责任公司关于新开发银行贷款福建省莆田平海湾海上风电项目的转贷协议》，福建省财政厅将上述20亿元新开发银行贷款转贷给投资集团。2018年5月8日，投资集团与本公司签订了《关于新开发银行贷款福建省莆田平海湾海上风电项目的转贷协议》，投资集团将新开发银行提供的总额为人民币20亿元的贷款转贷给本公司，借款方式、期限和利率和中华人民共和国与新开发银行签署“福建省莆田平海湾海上风电项目”《贷款协定》（贷款号16CN02）保持一致。截至2025年12月31日，投资集团转贷给本公司的新开发银行借款本金余额为人民币1,327,005,843.03元。

B、报告期新开发银行借款利息支出情况

单位：元 币种：人民币

期间	期初应付利息	本期新增利息	本期支付利息	期末应付利息
2025年度	7,431,252.26	25,112,362.22	26,862,429.80	5,681,184.68
2024年度	9,845,420.50	31,470,172.55	33,884,340.79	7,431,252.26

②报告期，公司在关联方金融机构存、贷款情况

A、账户情况

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
厦门国际银行股份有限公司	存款	50,838,443.12	7,154,459,701.94	7,006,489,301.61	198,808,843.45
兴业银行股份有限公司	存款	1,090,731,169.75	14,068,782,187.90	14,424,112,217.10	735,401,140.55
兴业银行股份有限公司	贷款	30,000,000.00	130,191,200.00	52,248,800.00	107,942,400.00

B、利息收入与支出

关联方	关联交易内容	2025年度
厦门国际银行股份有限公司	利息收入及结构性存款收益	8,402,439.13
兴业银行股份有限公司	利息收入及结构性存款收益	18,137,192.66
兴业银行股份有限公司	利息支出	352,331.85

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(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
预付账款	海峡金桥财产保险股份有限公司	6,059,061.60		5,940,203.51	
预付账款	福建省投资开发集团有限责任公司			761.90	
预付账款	福建中闽建发物业有限公司	542,471.03			
其他应收款	海峡金桥财产保险股份有限公司	13,396,182.19		4,093,500.00	99,841.46
其他应收款	福建闽信投资有限公司	91,934.00	1,438.93	91,934.00	

(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	福建中闽建发物业有限公司	834,200.58	2,089,754.64
应付账款	福建省投资开发集团有限责任公司		3,564,150.94
应付账款	福建省闽投配售电有限责任公司	55,924.22	298,505.54
应付账款	福建省闽投数字科技有限公司	297,016.21	
应付账款	厦门闽投科技服务有限公司	233,203.50	
其他应付款	福建莆田闽投海上风电有限公司	6,086,787.52	5,117,344.47
其他应付款	关键管理人员任期保证金		766,439.00
其他应付款	福建省投资开发集团有限责任公司		88,123.63
其他应付款	福建省华兴实业有限责任公司	19,316.64	
其他应付款	福建中闽建发物业有限公司	20,527.74	
其他应付款	海峡金桥财产保险股份有限公司	5,872,693.85	
应付股利	平潭综合实验区城市发展集团有限公司		1,232,400.28
一年内到期的非流动负债-转贷	福建省投资开发集团有限责任公司	138,182,817.60	139,932,885.18
长期应付款	福建省投资开发集团有限责任公司	1,194,504,210.11	1,327,005,843.03
短期借款-应付利息	兴业银行股份有限公司		20,625.00
长期借款-应付利息	兴业银行股份有限公司	84,255.04	

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□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、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

适用 不适用

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

3、其他

适用 不适用

十七、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	57,089,884.29
经审议批准宣告发放的利润或股利	/

根据 2026 年 4 月 27 日公司第十届董事会第一次会议决议，公司拟以 2025 年年底总股本 1,902,996,143 股为基数，拟向全体股东每 10 股派发现金红利 0.3 元（含税），合计拟派发现金

红利 57,089,884.29 元（含税）。该利润分配预案尚需提交公司 2025 年年度股东会审议批准。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

详见“重要事项”的“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”

2、重要债务重组

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

本公司依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金计划（“年金计划”）。在职工提供服务的会计期间，根据企业年金实施方案计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本，缴费款项汇至托管人开立的企业年金基金受托财产托管账户。

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

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

(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

(1) 歌美飒诉讼事项

公司全资子公司福清风电因与西门子歌美飒有关马头山、王母山、大帽山三个风电场项目的风电机组及附属设备采购合同纠纷向中国国际贸易仲裁委员会福建分会（以下简称仲裁委）提出仲裁申请，于2024年9月24日收到仲裁委的仲裁受理通知。福清风电于2024年11月8日向仲裁委提交《合并仲裁请求确认及增加仲裁请求申请书》，于2024年11月25日收到仲裁委出具的变更请求受理通知。

2025年2月，福清风电收到仲裁委送达的西门子歌美飒的《仲裁反请求申请书》。仲裁委已受理西门子歌美飒提出的仲裁反请求，并决定与福清风电的本请求一并进行审理。

上述案件于2025年4月1日首次开庭审理，并于2025年7月22日以线上方式再次开庭。本次仲裁案件最终裁决结果尚未确定。

(2) 闽投抽水蓄能事项

公司于2026年2月6日召开第十届董事会第三次临时会议、2026年2月26日召开2026年第一次临时股东大会，审议通过《关于公司收购福建永泰闽投抽水蓄能有限公司51%股权暨关联交易的议案》，同意公司以现金方式收购控股股东福建省投资开发集团有限责任公司持有的福建永泰闽投抽水蓄能有限公司51%股权，交易对价为86,393.15万元。2026年3月3日，公司向控股股东福建省投资开发集团有限责任公司支付闽投抽水蓄能并购款86,393.15万元。截至4月27日，已完成闽投抽水蓄能51%股权的工商变更登记手续。

十九、 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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

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

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和合同资产情况

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
应收股利	469,725,763.51	1,239,519,411.85
其他应收款	955,306,098.49	1,097,963,268.64
合计	1,425,031,862.00	2,337,482,680.49

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

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

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
中闽(福清)风电有限公司	69,725,763.51	38,178,000.00
福建中闽海上风电有限公司	400,000,000.00	1,201,341,411.85
合计	469,725,763.51	1,239,519,411.85

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 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

(6). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

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	期初账面余额
1年以内(含1年)	563,325,731.38	311,829,857.85

1年以内小计	563,325,731.38	311,829,857.85
1至2年	309,357,293.21	284,880,670.13
2至3年	230,460,650.81	501,252,740.66
3至4年	106,598,803.77	
小计	1,209,742,479.17	1,097,963,268.64
减：坏账准备	254,436,380.68	
合计	955,306,098.49	1,097,963,268.64

(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
押金及保证金	94,232.00	35,236.00
关联方往来款	1,209,648,247.17	1,097,928,032.64
小计	1,209,742,479.17	1,097,963,268.64
减：坏账准备	254,436,380.68	
合计	955,306,098.49	1,097,963,268.64

(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）	
2025年1月1日余额				
2025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	2,298.34		254,434,082.34	254,436,380.68
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	2,298.34		254,434,082.34	254,436,380.68

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

详见本报告第八节的“五、重要会计政策及会计估计”中的“11、金融工具”。

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

报告期末公司应收富锦热电借款余额较期初增加 2.60 亿元，新增借款主要用于其偿还银行借款。

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

报告期富锦热电持续亏损，公司根据富锦热电经营预期对其应收款项计提减值准备 2.54 亿元。

(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		254,436,380.68				254,436,380.68
合计		254,436,380.68				254,436,380.68

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

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	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中闽(福清)风电有限公司	471,171,778.46	38.95	关联方往来	1-3年	
中闽(富锦)生物质热电有限公司	437,506,472.00	36.17	关联方往来	1-4年	254,434,082.34
中闽(平潭)风电有限公司	113,488,131.21	9.38	关联方往来	1-3年	
中闽(哈密)能源有限公司	90,000,000.00	7.44	关联方往来	1-3年	
黑龙江富龙风能科技开发有限责任公司	82,000,000.00	6.78	关联方往来	1-4年	
合计	1,194,166,381.67	98.71	/	/	254,434,082.34

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□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	2,966,512,678.91	60,000,000.00	2,906,512,678.91	2,870,840,840.01	60,000,000.00	2,810,840,840.01
对联营、合营企业投资	110,004,548.52		110,004,548.52	109,921,210.78		109,921,210.78
合计	3,076,517,227.43	60,000,000.00	3,016,517,227.43	2,980,762,050.79	60,000,000.00	2,920,762,050.79

(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（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中闽（福清）风电有限公司	607,000,000.00						607,000,000.00	
中闽（平潭）风电有限公司	61,026,600.00						61,026,600.00	
中闽（连江）风电有限公司	362,994,679.20						362,994,679.20	
中闽（哈密）能源有限公司	35,000,000.00						35,000,000.00	
黑龙江富龙风力发电有限责任公司	228,975,200.00						228,975,200.00	
黑龙江富龙风能科技开发有限责任公司	158,091,900.00						158,091,900.00	
福建中闽海上风电有限公司	1,276,752,460.81						1,276,752,460.81	
中闽（富锦）生物质热电有限公司		60,000,000.00						60,000,000.00
福建福州闽投海上风电有限公司	30,000,000.00		10,000,000.00				40,000,000.00	
福建福州闽投海上风电汇流站有限公司	51,000,000.00						51,000,000.00	
福建闽投新能源管理有限公司			30,000,000.00				30,000,000.00	
福建诏安闽投光伏发电有限公司			3,060,000.00				3,060,000.00	
中闽（福清）光伏发电有限公司			10,000,000.00				10,000,000.00	
福建莆田闽投光伏发电有限公司			3,000,000.00				3,000,000.00	
福州台江盛达管理有限公司			39,611,838.90				39,611,838.90	
合计	2,810,840,840.01	60,000,000.00	95,671,838.90				2,906,512,678.91	60,000,000.00

(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（账面价值）	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
福建省充电设施投资发展有限责任公司	90,321,210.78			353,337.74			270,000.00			90,404,548.52	
福州长乐国闽新能源有限公司	19,600,000.00									19,600,000.00	
昌都市康援新能源有限公司											
小计	109,921,210.78			353,337.74			270,000.00			110,004,548.52	
合计	109,921,210.78			353,337.74			270,000.00			110,004,548.52	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

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

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				
其他业务	27,427,679.38		36,822,311.56	1,587,769.94
合计	27,427,679.38		36,822,311.56	1,587,769.94

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

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
权益法核算的长期股权投资收益	353,337.74	3,610,931.56
处置交易性金融资产取得的投资收益	22,576,228.14	7,806,033.50
成本法核算的长期股权投资收益	194,963,391.43	880,160,194.46
合计	217,892,957.31	891,577,159.52

6、 其他

适用 不适用

二十、 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
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	139,823.39
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	826,637.56
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	22,905,916.16
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,017,419.88
减：所得税影响额	8,408.98
少数股东权益影响额（税后）	-2,458.21
合计	22,849,006.46

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

其他说明：

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	7.50	0.27	0.27
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.18	0.26	0.26

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

董事长：郭政

董事会批准报送日期：2026年4月29日

修订信息

适用 不适用