



福建永福电力设计股份有限公司

2022 年年度报告

2023-026

2023 年 4 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人林一文、主管会计工作负责人张善传及会计机构负责人（会计主管人员）张玉科声明：保证本年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性陈述，均不构成本公司对投资者的实质承诺。投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司已在本报告中详细描述公司可能面临的风险，敬请投资者予以关注，详见报告“第三节 管理层讨论与分析”章节“十一、公司未来发展的展望”之“（四）可能面对的风险”。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 185,252,160 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	1
第二节 公司简介和主要财务指标	6
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理	53
第五节 环境和社会责任	75
第六节 重要事项	78
第七节 股份变动及股东情况	108
第八节 优先股相关情况	115
第九节 债券相关情况	116
第十节 财务报告	117

备查文件目录

- 一、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；
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
- 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 四、其他相关资料。

释义

释义项	指	释义内容
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
福建证监局	指	中国证券监督管理委员会福建监管局
永福股份、公司、本公司	指	福建永福电力设计股份有限公司
《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》
股东大会	指	福建永福电力设计股份有限公司股东大会
董事会	指	福建永福电力设计股份有限公司董事会
监事会	指	福建永福电力设计股份有限公司监事会
《公司章程》	指	《福建永福电力设计股份有限公司章程》
会计师事务所、审计机构	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
国信证券	指	国信证券股份有限公司
财务报表	指	本公司报告期的合并及母公司资产负债表、利润表、现金流量表、股东权益变动表及相关报表附注
元、万元	指	人民币元、人民币万元
企业会计准则	指	财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定
业主	指	工程建设项目的投资人或投资人专门为工程建设项目设立的单位。
工程咨询	指	为建设工程提供从投资决策到建设实施及运营维护全过程、专业化的智力服务活动，包括前期立项阶段咨询（含规划、项目建议书、可行性研究报告、项目申请报告、资金申请报告的编制、咨询及评估），以及勘察设计阶段的咨询与评估、工程项目管理（含全过程策划和准备阶段管理）的咨询、投产或交付使用后的评价等工作。
工程勘察	指	为工程建设的规划、设计、施工、运营及综合治理等目的，对地形、地质及水文等要素进行测绘、勘测、测试及综合评定，并提供可行性评价与建设所需要的勘察成果数据，以及进行岩土工程勘察、设计、处理、检测的活动。
工程设计	指	根据建设工程的要求，对建设工程所需的技术、经济、资源、环境等条件进行综合分析、论证，编制建设工程设计文件的活动。
EPC 工程总承包	指	Engineering （工程设计）、 Procurement （设备采购）、 Construction （主持建设）的英文缩写，又称设计采购施工或交钥匙工程总承包，指工程总承包企业按照合同约定，承担工程项目的设计、采购、施工、试运行服务等工作，并对承包工程的质量、安全、工期、造价全面负责。该类总承包模式强调设计在项目承接以及工程建设过程中的主导作用，有利于工程项目建设整体方案的不断优化。公司实施的工程总承包业务为 EPC 工程总承包。
智能电网	指	是以特高压电网为骨干网架、各级电网协调发展的坚强网架为基础，以通信信息平台为支撑，具有信息化、自动化、互动化特征，包含电力系统的发电、输电、变电、配电、用电和调度各个环节，覆盖所有电压等级，实现“电力流、信息流、业务流”的高度一体化融合的现代电网。
清洁能源	指	不排放污染物的能源，包括核能、太阳能、风能、水能、生物能（沼气）、海潮能等。
可再生能源	指	自然界中可以不断利用、循环再生的能源。可再生能源主要包括太阳能、风能、水能、生物质能、地热能和海洋能等。
新能源	指	传统能源之外的各种能源形式。指刚开始开发利用或正在积极研究、有待推广的能源，如太阳能、地热能、风能、海洋能、生物质能和核聚变能等。
配电网	指	由架空线路、电缆、杆塔、配电变压器、隔离开关、无功补偿器及一些附

		属设施等组成的，在电力网中起重要分配电能作用的网络。按电压等级，可分为高压配电网（35—110kV），中压配电网（6—20kV），低压配电网（220/380V）。
高压、超高压、特高压	指	在电力传输领域，110kV-220kV 为高压、330kV-750kV 为超高压、交流 1000kV 及以上电压和直流±800kV 及以上电压为特高压。
装机容量	指	实际安装的发电机组额定的有功功率的总和，以千瓦（kW）、兆瓦（MW，即百万瓦）、吉瓦（GW，即百万千瓦）。
千瓦时	指	能量量度单位，表示一个功率为一千瓦的电器使用一小时所消耗的能量。
新创机电	指	福州新创机电设备有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司。
永福绿能	指	福建永福绿能科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
永福数能	指	福建永福数字能源技术有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司。
永帆风电	指	福建永帆风电科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司。
四川云能	指	四川云能水利电力工程咨询有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
攀枝花三能	指	攀枝花三能新能源有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
宁德时代	指	宁德时代新能源科技股份有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司持股 5%以上法人。
时代永福、时代永福科技有限公司、时代绿色能源有限公司	指	时代绿色能源有限公司（曾用名：时代永福科技有限公司），原为福建永福电力设计股份有限公司持股 40%的参股公司，现为宁德时代新能源科技股份有限公司之全资子公司。
海电运维	指	福建海电运维科技股份有限公司（曾用名：福建海电运维科技有限责任公司），系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司福建永帆风电科技有限公司的参股公司。
甘肃电通	指	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司的参股公司。
北京索英	指	北京索英电气技术股份有限公司（曾用名：北京索英电气技术有限公司），系福建永福电力设计股份有限公司的参股公司。
上海快卜	指	上海快卜新能源科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司的参股公司。
一道新能源	指	一道新能源科技（衢州）有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司的参股公司。
报告期	指	2022 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日
上年同期	指	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日
巨潮网	指	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	永福股份	股票代码	300712
公司的中文名称	福建永福电力设计股份有限公司		
公司的中文简称	永福股份		
公司的外文名称（如有）	Fujian Yongfu Power Engineering Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Yongfu		
公司的法定代表人	林一文		
注册地址	福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号		
注册地址的邮政编码	350108		
公司注册地址历史变更情况	不适用		
办公地址	福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号		
办公地址的邮政编码	350108		
公司国际互联网网址	www.yongfu.com.cn		
电子信箱	yfdb@fjyongfu.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	吴轶群	王筱锦
联系地址	福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号	福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号
电话	0591-38269599	0591-38269599
传真	0591-38269599	0591-38269599
电子信箱	yfdb@fjyongfu.com	yfdb@fjyongfu.com

三、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的证券交易所网站	深圳证券交易所（ http://www.szse.cn ）
公司披露年度报告的媒体名称及网址	《证券时报》《中国证券报》《证券日报》《上海证券报》、巨潮资讯网（ http://www.cninfo.com.cn ）
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	上海市黄浦区南京东路 61 号 5 楼
签字会计师姓名	姚辉、周芳芳

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2022 年	2021 年	本年比上年增减	2020 年
营业收入（元）	2,192,058,476.27	1,567,918,028.98	39.81%	980,439,090.50
归属于上市公司股东的净利润（元）	83,704,608.72 ^①	40,765,880.21	105.33%	50,918,935.37
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	48,588,020.41	18,665,102.47	160.31%	38,471,153.90
经营活动产生的现金流量净额（元）	184,410,529.77	181,196,848.44	1.77%	82,988,060.44
基本每股收益（元/股）	0.4551	0.2239	103.26%	0.2796
稀释每股收益（元/股）	0.4466	0.2177	105.14%	0.2796
加权平均净资产收益率	6.81%	3.83%	2.98%	5.07%
	2022 年末	2021 年末	本年末比上年末增减	2020 年末
资产总额（元）	3,381,642,034.32	3,026,063,113.49	11.75%	2,188,400,108.39
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,338,985,016.46	1,116,859,748.47	19.89%	1,023,464,925.38

注：① 本年度归属于上市公司股东的净利润为 83,704,608.72 元，股份支付对净利润影响额为 33,148,369.16 元，剔除股份支付费用对净利润的影响后归属于上市公司股东的净利润为 116,852,977.88 元。

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

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	413,901,890.98	490,491,464.62	590,057,963.09	697,607,157.58
归属于上市公司股东的净利润	16,857,636.46	25,135,829.41	12,903,520.17	28,807,622.68
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	13,762,101.44	14,750,778.05	6,365,812.51	13,709,328.41
经营活动产生的现金	79,543,750.76	-62,542,106.33	24,524,558.97	142,884,326.37

流量净额				
------	--	--	--	--

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

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2022 年金额	2021 年金额	2020 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	9,298,730.51	3,429.59	-110,112.02	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	16,486,875.27	18,659,418.24	8,606,647.14	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		306,988.39	393,725.29	
债务重组损益	1,681,939.15			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	2,654.29	18,334.97	-2,137,951.40	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-173,961.87	-53,786.95	-746,382.22	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	14,094,884.36	8,794,256.87	7,170,249.10	主要为进项税加计抵减及代扣个人所得税手续费
减：所得税影响额	6,180,529.04	5,002,206.53	2,181,566.11	
少数股东权益影响额（税后）	94,004.36	625,656.84	-1,453,171.69	
合计	35,116,588.31	22,100,777.74	12,447,781.47	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

主要为进项税加计抵减及代扣个人所得税手续费

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项目的情况说明

适用 不适用

公司不存在将《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的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

受气候变化带来的环境问题和能源危机的影响，推进全球能源转型、应对气候变化和实现可持续发展已成为全球共识，全球电力能源正朝安全高效、绿色低碳转型及数字化智能化技术创新等趋势加速发展。国内电力能源行业也在积极深入贯彻国家双碳战略，深入推进能源革命，积极构建以新能源为主体的新型电力系统，新能源、清洁能源产业不断壮大，电力能源绿色转型加快，产业现代化、数字化、智能化升级加快，推动电力能源更加安全、更加绿色、更加高效地发展。

（一）所处行业的基本情况

根据国际能源署（IEA）发布《世界能源投资报告 2022》，全球能源投资总额的增长主要来自可再生能源，目前可再生能源、电网和储能投资占全球电力行业总投资的 80%以上。

1. 电源

受益于全球电力需求日益增长与能源转型的需求，电力投资尤其是可再生能源投资呈现快速增长。国内市场方面，风电、光伏发电新增装机创历史新高，大型风电光伏基地建设进展顺利，分布式光伏需求强劲，户用光伏市场异军突起，海上风电累计装机容量突破 3,000 万千瓦。国际层面，可再生能源成为电力供应增长的主要来源，其中东南亚“一带一路”沿线国家具有丰富的太阳能、风电等可再生能源资源，受电力需求高涨及电力供给不足的影响，可再生能源开发与投资需求迫切，已成为新能源发展潜力最大的市场之一。

2022 年国内电源端完成投资 7,208 亿元，较 2021 年增长 30.35%；光伏、风电新增装机突破 1.2 亿千瓦，再创历史新高；全国新增光伏并网容量 87.4GW，其中户用分布式达到 25.25GW，占比全国光伏新增的 28.89%。全国新增风电装机 11,098 台，容量 4,983 万千瓦，同比下降 10.3%。其中，陆上风电新增装机容量 4,467.2 万千瓦，占全部新增装机容量的 89.7%，海上风电新增装机容量 515.7 万千瓦，占全部新增装机容量的 10.3%。2022 年全球新增可再生能源装机容量 300GW，创历史纪录；其中全球新增光伏装机容量超过 190GW，新增量比 2021 年增长了 22%；新增风电装机容量 75GW，新增量比 2021 年增长了 9%。市场还在加速增长，以菲律宾为例，根据规划，到 2030 年，可再生能源在菲律宾能源结构中的占比将从目前的 21%增至 43%，到 2040 年实现新增 2,700 万千瓦太阳能发电装机的整体目标。

2. 电网

由于我国的资源禀赋和电力系统客观规律及协同能源安全与低碳的需求，适合我国国情的新能源发展合理路径为构建以风光电大基地、支撑性煤电、特高压输电三位一体的新能源供给消纳体系。为解决

新能源大基地送出问题，加大跨区外送能力建设成必然。2022 年，国内电网投资稳中有升，特高压投资和智能电网投资步伐加快。

2022 年我国电网建设投资达 5,012 亿元，同比增长 2.0%；“十四五”期间，根据国家电网以及南方电网的十四五规划，预计分别实现电网投资 2.23 万亿元（3,500 亿美元）和 6,700 亿元，相比“十三五”期间有显著增长。“十四五”期间，国家电网规划建设特高压工程“24 交 14 直”，涉及线路 3 万余公里，总投资 3,800 亿元。

随着数字技术进步和升级，能源和互联网融合进程不断提速，智能电网行业迎来高速发展阶段。中商产业研究院数据显示，我国智能电网市场规模由 2017 年的 476.1 亿元增至 2022 年的 979.4 亿元，预测 2023 年市场规模将达 1,077.2 亿元。2022 年 3 月，发改委、能源局联合印发《十四五现代能源体系规划》，提出以电网为基础平台，增强电力系统资源优化配置能力，提升电网智能化水平；2022 年 7 月，住建部、发改委印发《十四五全国城市基础设施建设规划》，要求推进分布式可再生能源利用、混合电网应用，提高分布式电源和配电网协调能力。

3. 储能

国内市场，新能源强制配储政策、电网侧独立储能模式的推进以及用户侧工商业储能收益的提升，从政策和市场两方面推动我国储能进入发展期。海外市场，在传统能源价格暴涨、供给不确定性增加等因素驱动下，户用储能今年进入爆发，目前渗透率仍然较低，潜在空间巨大。

截至 2022 年底，全球已投运电力储能项目累计装机规模 237.2GW，年增长率 15%。其中新型储能累计装机规模达 45.7GW，是去年同期的近 2 倍，年增长率 80%。中国已投运的电力储能项目累计装机达 5,940 万千瓦，同比增长 37%，其中新型储能继续保持高增长，累计装机规模首次突破 1,000 万千瓦，超过 2021 年同期的 2 倍，达到 1,270 万千瓦。

（二）公司所处的行业地位情况

公司是一家行业领先的电力能源综合服务商。我们深耕电力能源行业多年，服务贯穿项目开发、规划咨询、勘察设计、EPC、智能运维等全生命周期，业务涵盖风电、光伏、储能、输变电、核电、燃气发电及综合能源等领域，可为客户提供优质、高效、灵活的立体化“一站式”服务和核心产品。能够有效满足客户各种电力能源需求：为电力能源投资商提供一站式、全生命周期服务，发挥参谋智囊作用，有效保障投资安全和提升收益；为企业提供专业解决方案，优化能源设施配置，大幅降低用能成本。公司具备电力行业全产业链系列资质，拥有工程设计甲级、工程勘察综合甲级、电力资信甲级等全国最高资质，被评为全国优秀勘察设计企业、中国十大民营勘察设计企业、海上风电工程技术领军企业。

（三）公司所处行业的主要政策

报告期内新公布的法律、行政法规、部门规章、行业政策如下：

序号	文件名称	发文部门	发布时间
1	关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见	国家发展改革委、国家能源局	2022.1
2	“十四五”新型储能发展实施方案	国家发展改革委、国家能源局	2022.2
3	关于促进新时代新能源高质量发展的实施方案	国家发展改革委、国家能源局	2022.5
4	关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知	国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司	2022.5
5	关于印发工业领域碳达峰实施方案的通知	国家工信部、国家发展改革委、生态环境部	2022.7
6	户用光伏建设运行指南（2022年版）	国家能源局	2022.8
7	关于公开征求《光伏电站开发建设管理办法（二次征求意见稿）》意见的通知	国家能源局	2022.9
8	关于促进光伏产业链健康发展有关事项的通知	国家发展改革委办公厅、国家能源局综合司	2022.10
9	关于进一步加强海上风电项目安全风险防控相关工作的通知	国家能源局	2022.11
10	关于进一步完善市场导向的绿色技术创新体系实施方案（2023—2025年）	国家发展改革委、科技部	2022.12

二、报告期内公司从事的主要业务

（一）报告期内公司所从事的主要业务

公司致力于成为一家国际知名的电力能源综合服务商，核心业务分为电力能源综合集成解决方案、户用光伏电站系统集成产品及服务、数字能源产品及服务三大版块，市场范围遍及国内及东南亚、非洲、中东等十几个“一带一路”沿线国家。

1. 电力能源综合集成解决方案

电力能源综合集成解决方案业务涵盖电力能源规划、新能源、储能、电网、清洁能源及综合能源等板块，可为客户提供项目开发、规划咨询、勘察设计、EPC、智能运维等全生命周期服务并进行数字化方案移交，以安全、可靠、高效的综合集成解决方案以及优质的服务为客户创造效益。

（1）开发服务

提供新能源资源筛选与评判、项目建设可行性研究、投资效益评估、各类审批手续办理等开发“一站式”服务，代替新能源投资商开展项目开发工作。

公司拥有专业团队、丰富开发经验及高效机制，可有效节约项目策划落地时间，快速保障新能源项目达到落地条件；凭借多年积累的新能源项目全生命周期服务能力和丰富经验，有力保障项目投资收益，有效解决新能源投资商开发能力和经验不足的问题。

（2）电力规划咨询

提供电力能源项目全过程咨询服务，为各级政府编制国家级、省级发展规划做参谋，为新能源投资者的投资决策充当第一把关人，优化项目建设方案，防范投资风险，提高投资效益。类型包括电源、电网、电力设施布局、智能配电网、电力通信网、用户接入系统、综合能源等规划咨询服务。

（3）勘察设计

勘察设计服务是从客户需求出发，综合技术、经济、资源、环境等条件，为客户提供电力能源系统集成解决方案和应用服务。公司在清洁能源及新能源、特高压、全类型电缆和高端配电网勘察设计领域拥有丰富业绩和核心竞争力，并在行业内率先实现可根据客户需求提供全数字化设计和移交服务。

①发电工程勘察设计

发电工程勘察设计服务涵盖核电常规岛、燃气发电、海上风力发电、陆上风力发电、光伏发电等类型。公司引领海上风电吸力桩基础勘察设计、运输及安装一体化技术；拥有台风海滨、复杂山地、平原软基等各种地质气象环境陆上风电解决方案和业绩；拥有全容量等级、全球主流重型燃机机型勘察设计能力和业绩；具有独特的“一带一路”地区项目开发和项目执行优势。

②电网工程勘察设计

电网工程勘察设计服务涵盖 220V—±1100kV 全电压等级架空输电线路（交、直流特高压、超高压、高压等）、电缆（陆缆、海缆、桥缆和隧缆等）、全电压等级智能变电站；是国内唯一拥有特高压勘察设计业绩的民营企业；具有丰富海外项目执行经验。

③综合能源勘察设计

公司以客户用能需求为导向，为政府机关、工业企业、公共建筑等客户提供包含分布式能源、多能互补、能效提升、用能管理等综合能源整体解决方案，实现客户端用能效率和用能管理双提升，用能成本和碳排放双降低等目标。

④储能项目勘察设计

公司面向发电侧储能、电网侧储能、用户侧储能不同场景，为客户提供储能政策研究、商业模式创新、勘测设计、全过程咨询等服务。

（4）EPC 工程总承包

公司提供的是以设计为龙头的 EPC 工程总承包服务，主要负责项目管理、设计、采购等核心环节，施工环节采用专业分包。可充分发挥设计企业在 EPC 工程总承包价值链最核心环节的能力和优势，在建设全过程中精益管理，实现进度、成本和质量等方面的精确控制，确保项目获得良好的投资效益，满足客户对最优工程建设效果的追求。

（5）智能运维

公司基于大数据、云计算、人工智能等先进技术，为客户提供风电、光伏、储能智能化运维服务；通过构建全过程数字化、智能化管控平台，为客户资产提供全生命周期的优质服务，最大限度地为客户创造价值，实现共赢。

2. 户用光伏电站系统集成产品及服务

公司积极响应国家“双碳”计划和“乡村振兴”战略，以“设计标准化、产品工业化、工厂预制化”的产品理念和互联网思维，创新“产品+服务”的商业模式与“投资商+整县开发”的业务模式，向客户规模化交付高质量的户用光伏电站系统集成产品，并提供“保安全、保电量、保收益”的智能运维服务，为客户创造更大价值，打造公司户用光伏业务的竞争优势，让绿色能源惠及千家万户。

3. 数字能源产品及服务

公司以能源行业客户的智慧能源需求和数字化转型需求为导向，以“软件平台+系统集成+数字服务”的模式，向客户提供数字储能、数字光伏、数字电网三大序列产品与服务。

（1）数字储能

包括电池智能诊断系统、能量管理系统、储能大数据云平台等核心产品，可满足对集中式、分布式储能电站调度运行控制、核心设备状态监测、智能运维等需求。

（2）数字光伏

包括光伏电站监控系统、新能源集控系统、光伏大数据云平台等核心产品，提供站端监控、区域集控、集团管控一站式解决方案，助力新能源投资商轻松管理光伏资产，提升资产收益。

（3）数字电网

包括智能电气二次设计系统软件、e建管平台和变电站数字孪生平台等，提供输变电工程设计、建设、运营全生命周期数字化解决方案。

（二）公司业务经营模式

公司的经营模式按运营环节可以分为研发模式、采购模式、生产模式和销售模式。影响公司经营模式的主要因素包括下游客户的需求、上游供应商的服务模式和服务能力、市场竞争情况及国家法律法规政策等因素。报告期内，影响公司主要经营模式的因素未出现重大不利变化趋势。

1. 研发模式

公司专注于为电力工程提供技术服务，始终重视技术创新与研发，形成了先进的设计理念及经验。为保持并扩大公司在专业领域的技术优势，公司通过以下措施来提升设计水平，促进技术创新：

（1）积极研发新技术

为提升公司的技术创新能力，公司紧跟行业发展趋势，积极研究电力工程领域的新技术、新方法，并通过集成创新、原始创新等方式，将相关研究转化为公司的成果。

（2）与高端客户开展交流与合作

公司同国家电网、大型发电集团、上海电气等大型国有企业及其下属公司等优质高端客户建立了稳定的合作关系。优质高端客户与公司长期合作关系的确立，使公司进一步了解客户业务需求等信息，学习国内外先进的设计理念、工程技术、管理模式，从而获得持续改进和创新的源动力。

（3）持续有效的培训机制

人才是公司的核心竞争力，是公司稳健发展的重要基石。公司只有通过全方位的技能培训，不断提高科研、创新能力，才能获得长远发展。目前公司已搭建以人力资源部、副总工、主任工、专工为责任主体的培训组织架构，初步建立中高层培训、综合素质培训、专业技术类培训、入职培训等培训项目，并逐步通过建设内部讲师队伍开展教育培训活动。

（4）户用光伏业务研发机制

通过市场调研、竞品分析、客户调研、政策分析、技术可行性评估确定产品研发方向，并组织 3D 方案模型、结构体系验算、试验测试等活动，依托项目进行示范应用，逐步迭代升级并推广。

2. 采购模式

（1）电力工程勘察设计(含规划咨询)业务采购模式

公司在开展工程勘察设计业务过程中，根据项目需要对外进行服务采购，主要包括现场钻探、现场测量业务采购和少量基础数据、专项评价服务等。

公司所有的服务采购，执行公司的质量、环境、职业健康安全一体化程序，并由公司制定技术原则、主要技术方案，由公司进行技术评审和把关，对采购服务进行质量与进度的考核，以全面保障产品质量与进度。

（2）EPC 工程总承包业务采购模式

EPC 工程总承包业务采购包括设备、材料采购以及施工分包。

①设备、材料采购

公司对工程项目设备、材料采购的质量实施全过程控制，确保采购过程有序、规范，采购的设备、材料质量符合法律法规、标准、规范及客户要求。

公司根据工程特点将设备、材料分为甲供、乙供两类进行控制。其中甲供设备、材料是指总承包方自行采购的设备、材料；乙供设备、材料是指总承包方委托施工分包方采购的设备、材料，所使用材料的生产厂家须经总承包商确认后方可采购使用。

②施工分包

对于 EPC 工程总承包项目，公司建立了较为完善的施工质量全过程控制与管理机制，通过分包方式将施工工作交给具备相应资质的专业施工单位，保证工程建设过程符合法律法规及客户要求。

③交易定价原则

公司通过邀标方式确定采购交易价格。结合近期市场价格情况，公司首先对价格进行测算，形成参考价。邀标过程中，在满足邀标资质、资格条件的前提下，公司对供应商投标材料进行专业评审，在参考价的基础上，综合考虑各单位报价，最终确定供应商，确保采购价格公允、合理。

（3）智能运维业务采购模式

永福运维公司依托“归美”平台的仓管模块，合理对备品备件采购信息、出入库、库存管理等环节进行动态控制、预警管理，提高备品备件利用率，降低采购成本，节约储备资金，减少积压和浪费。

运维项目产生临时性的劳务人员需求的，需编制劳务外包方案经业主报备实施。公司所有的劳务服务采购，执行公司的质量、环境、职业健康安全一体化程序，公司对运维服务的质量负责。

（4）户用光伏业务采购模式

①设备、材料采购

公司根据客户的订单交付要求、生产计划以及库存情况制定设备、材料采购计划并提交采购部门实施。采购定价主要采取询价模式，并根据“适时议价、季度议价、年度议价”的原则动态调整采购价格。公司对设备、材料供应商进行严格的筛选、评价、管理，对采购实施全流程控制，确保采购过程有序、规范，采购的设备、材料质量符合法律法规、标准、规范及客户要求。

②合作方招募

通过招募有资质和丰富从业经验的合作方，在公司指定县域从事户用光伏电站产品的屋顶资源开发、产品安装及并网发电等业务。公司对合作方进行严格的管理、考核与赋能，确保电站产品的质量与生产安全，促进户用光伏市场健康有序发展。

（5）数字能源业务采购模式

①集成类产品

公司在开展数字能源业务过程中，根据项目需要对外进行软、硬件采购以及其他服务采购等，主要包含电气设备、装置、电子元器件、服务器以及数据库、操作系统等。公司建立完善的供应商导入体系及管理制度，采用准时化采购模式，以项目需求为采购依据，在全面保障产品质量与进度的前提下减少库存。

②软件及平台类产品

根据客户需求对软件部署所需硬件进行采购，包含服务器、工作站、防火墙等。对物料品质、进货检验、物流品质做到全过程控制，确保采购过程有序、规范，采购的设备、材料质量符合法律法规、标准、规范及客户要求。

3. 生产模式

（1）电力工程勘察设计(含规划咨询)生产模式

获取订单后，公司任命项目经理、组建项目执行团队，编制咨询报告、完成勘察设计工作，向客户提交高质量的咨询报告或勘察设计成果。

（2）EPC 总承包业务生产模式

获取订单后，公司任命项目经理，组建项目执行团队，负责项目管理、设计、设备采购等核心环节，施工环节采用专业分包。充分发挥设计企业在设计、采购和项目管理方面的能力和优势，向客户移交优质的竣工投产项目。

（3）智能运维业务生产模式

获取订单后，永福运维公司任命项目经理，组建项目执行团队，依托自主研发的“归冀”物联网管控平台，按照“线上监管+线下运维”的运行模式，为客户提供专业化、定制化的运维服务。

（4）户用光伏业务生产模式

根据客户或市场开发需求，在特定县域进行户用光伏电站产品的集成与运维的整县开发。公司制定标准化的业务流程，由合作方进行屋顶资源开发、踏勘、签约，产品安装，电站并网等工作，公司通过“设计标准化+产品工业化+运维智能化”等手段，向客户批量交付高品质装配式户用光伏电站系统集成产品，提供承诺“保安全、保电量、保收益”的智能运维服务。

（5）数字能源业务生产模式

①集成类产品生产模式

获取订单后，根据项目内容进行需求分析、方案设计、产品优选、制定采购方案及生产计划等。对所购电气设备、装置、电子元器件等配套设备进行质量检验后，与公司具有自主知识产权的软硬件产品进行系统集成。完成场内调试工作后交付设备，或按合同约定于项目现场进行施工交付。

②软件及平台类产品生产模式

对于已完成研发的、具有自主知识产权的软件产品，如智能电气二次设计系统软件、e 建管平台和变电站数字孪生平台等，获取订单后，组建项目执行团队，在用户现场进行软件布署和交付；如客户存在定制化需求，则于确定技术原则、制定开发方案后进行二次开发，确保满足项目需求后交付。所有产品均并提供售后培训、技术支持、软件升级等服务。

4. 业务承接(销售)模式

公司主要通过参与招投标（公开招投标、客户邀请招标）方式获取订单；此外，部分咨询业务和公司独特技术业务，通过客户直接委托的方式获取订单。

（1）招投标方式

公司在日常经营中长期跟踪、研究国家关于电力投资的发展规划，学习、研究电力设计领域的先进理念及优秀作品，在市场研判、专业技术储备、方案设计理念及快速反应能力上做好准备。公司的业务承接过程主要包括项目信息收集、投标策划及投标文件的编制、投标文件评审及投标、合同拟定及签署等阶段。

公司多年来完成执行大量的各类工程项目业绩，在行业内积累了良好的口碑，综合竞争实力较强，有助于公司在市场化的竞标中顺利承接业务。

（2）直接委托

公司接到客户的委托意向后，与客户接洽商谈。公司在与客户的谈判中，凭借较强的综合优势获取客户的认可与信任，进而实现业务的承接。在该种模式下，公司自身的独特技术、综合实力、行业口碑以及设计方案对项目承接具有重要意义。

项目承接后，双方草拟合同，事业部或市场开拓部门组织相关部门进行合同评审，评审通过后进行合同签署。

公司在项目执行过程中以及项目建设完毕后，持续保持与客户的沟通，听取建议，并及时总结经验，不断提升业务能力。

（三）主要的业绩驱动因素

公司业绩增长的驱动因素，主要来自于两个方面：

一方面来源于新能源等市场“需求+政策”驱动：全球电力能源需求增长、电力能源转型升级需求迫切，国内“3060”双碳战略和构建新型电力系统的深入实施，均为公司新能源、电网以及储能业务带来良好发展机遇。东南亚地区电力建设需求增长，为公司海外业务发展提供了机遇。

另一方面来源于公司不断提升核心竞争力：基于深刻的行业理解，公司把握电力能源发展趋势，构建行业特色的立体化综合服务能力，注重技术创新与模式创新，培育核心能力和特色产品，持续提升服务品质，增强市场竞争力；同时注重管理提升，提高质效，加大团队激励，提升团队积极性。

三、核心竞争力分析

（一）体制机制优势

公司是唯一一家自主上市的工程设计电力行业甲级资质企业。公司市场灵敏度高、服务意识强、决策执行高效，能够快速响应外部环境变化及客户需求；通过有竞争力的市场化薪酬体系，股权激励覆盖核心骨干，员工利益与企业深度绑定，最大程度发挥人才价值；通过灵活创新的商务模式，丰富多元的上市公司平台融资渠道，大大提升公司市场地位、议价能力和项目收益。

（二）集成优势

公司具备一流的解决方案提供能力，能提供发电（太阳能、风能、生物质、天然气、核电等）、输变电（交、直流特高压、超高压、高压、电缆、智能变电站、高端配电网等）、综合能源（城市能源规划、大型工/企业园区、智能微电网等）、数字能源、储能等领域多场景的电力能源综合智慧解决方案、配套产品和应用服务。经过多年丰富的国内外项目实践经验和数据积累，在电力能源规划、投资决策等环节提供参谋建议，为客户提供高品质、低成本、满足差异化需求的服务与产品。

（三）研发创新优势

公司是国家高新技术企业、福建省知识产权优势企业、中国海上风电工程技术领军企业。作为电力能源发展和创新的重要参与者，主编/参编近 30 项国家、行业等标准，自主/合作研发近 200 项发明与实用新型等专利；设立“福建省电力设计企业工程技术研究中心”“博士后科研工作站”，深化产学研合作，携手产业链伙伴，开展海上风电、特高压、电力数字化、储能、智慧能源等领域前沿技术研发，研发成果斩获福建省科技进步一等奖、电力创新奖技术成果一等奖等多项殊荣。

（四）品牌资质优势

公司具备电力行业全产业链系列资质，拥有工程设计甲级、工程勘察综合甲级、电力资信甲级等全国最高资质；获得中国优秀勘察设计企业、国家优质工程奖等超 300 项国家及省部级以上企业、工程设计类奖项，入选中国十大民营工程设计企业；与国家电网公司、大型发电集团在内的 30 多家大型国有企业、产业巨头建立长期稳定的合作关系，品牌享誉行业。

（五）资源整合优势

投资福建海电运维科技股份有限公司、一道新能源科技（衢州）有限公司、北京索英电气技术股份有限公司、上海快卜新能源科技有限公司、互宇数字能源科技（深圳）有限公司等上下游产品、运营公司，聚合产业链优质资源，提升公司核心竞争力和技术创新力，为客户创造更大价值。

四、主营业务分析

1、概述

随着全球电力能源低碳变革、中国“3060”双碳政策深化落实和“十四五”现代能源体系规划实施，在市场需求增长和公司市场竞争力发展的双重驱动下，报告期内公司加大对光伏、风电等新能源及输变电业务的国内、国际市场开拓和项目执行力度，推动营业收入实现较快增长，净利润同步上升。2022年度，公司实现营业收入 21.92 亿元，同比增长 39.81%，归属于上市公司股东的净利润 8,370.46 万元，同比增长 105.33%。

（1）生产经营完成情况

①勘察设计（含规划咨询）业务

电网勘察设计业务规模稳定增长。在特高压版块，中标第 12 条特高压——哈密-重庆±800kV 特高压直流输电工程勘察设计，完成福建北电南送特高压交流输变电工程线路工程施工图，参与设计的闽粤联网 500kV 工程顺利投运；在高压输变电用户及海外市场，持续与青山控股等行业内头部企业深度合作，中标菲律宾和印尼大小 K 岛配套输变电项目。

发电勘察设计业务规模保持稳定。中标并开展宁德霞浦海上风电场 B 区项目施工图阶段地质勘测工作，燃机 BOP 机岛设计全年投产 10 台（套）机组，覆盖全系列等级燃机，孟加拉鲁普莎项目完成首次全厂全专业数字化设计，形成了大型项目全数字化设计永福解决方案；全年在线开展 4 项核电工程、8 台机组核电 TG 包设计工作。

综合能源业务取得新增长。完成古雷热电 132 万千瓦项目、霞浦海上风电 B 区等大中型电力接入系统研究；开展“源网荷储”系统联合运行策略研究，完成巨化集团源网荷储一体化与湖南沅江风光储一体化实施方案。

储能业务取得新进展。完成国网时代华电大同储能项目一期工程，打造全国储能全过程咨询服务项目标杆；霞浦储能站项目全面应用数字化技术，以“数字”赋能储能行业新发展；积极切入用户侧及电动车储能市场，中标南网电动“充电桩+”典型设计项目。

报告期内，公司勘察设计（含规划咨询）业务实现营业收入 36,670.30 万元，较上年同期增长 51.86%。

② EPC 工程总承包业务

新能源 EPC 工程总承包业务快速发展。中标平潭外海海上风电场项目 EPC 总承包工程并实现首台并网发电；中标沅江泗湖山 40MW 风电场总承包工程；屋面分布式光伏业务多省开花，华电宁德二期 70MW、江苏时代 32MW 等多个分布式 EPC（PC）光伏项目顺利并网。

输变电 EPC 工程总承包业务持续增长。首次打开甘肃总承包市场，中标河清滩 330kV 线路总承包工程；玉昆钢铁集团输变电总承包项目多个子项目顺利投运。

报告期内，公司 EPC 工程总承包业务实现营业收入 165,258.75 万元，较上年同期增长 30.94%。

③智能运维业务

智能运维业务稳步推进。孟加拉迈门辛、越南涵剑海外光伏电站运维服务站稳脚跟；承接三塘湖、淖毛湖两个风场共 150MW 风机运维、后垄溪 2×20MW 水电站运维、青岛奇瑞汽车综合能源站运维项目，运维业务涵盖新能源全领域。

报告期内，公司智能运维业务实现营业收入 2,824.17 万元，较上年同期增长 76.47%。

④户用光伏电站系统集成产品及服务

户用光伏电站系统集成产品业务快速推进。获得国家能源投资集团有限责任公司订单，在福建仙游县、福安市推行全县户用光伏开发及产品交付，总合同额 8.71 亿元；已初步形成规模化开发的良好态势。

除仙游、福安两地外，目前已成功在同安区、霞浦县、涵江区、邵武市、连江县、南靖县、武平县、大田县等福建省 9 地市、20 多县(市、区)开展“整县推进”户用光伏电站开发，未来可在国内其他省份及东南亚等区域推广。

报告期内，公司户用光伏电站系统集成产品及服务业务实现营业收入 8,531.80 万元。

⑤数字能源产品及服务

数字能源产品业务势头良好。在第二届中国国际数字产品博览会上，首次发布福瓴(Full link)系列核心平台；完成 170MW 分布式光伏监控系统集成；储能 EMS、新能源集控系统、储能电池智能诊断系统、储能云平台、光伏云平台、SEtools 智能电气二次设计系统产品均实现销售零突破。

报告期内，公司数字能源产品及服务业务实现营业收入 5,715.95 万元。

（2）公司综合管理水平提升情况

报告期内，公司持续提升管理水平，提高企业运营效率，主要包括：

①优化公司组织架构。成立能源研究与创新中心、市场商务部、项目管理部，适应电力能源行业新的发展态势和市场趋势；优化调整多个职能部门职责分工，提出并深化践行职能部门“定标准、抓落实、强赋能”的核心职能理念。

②持续优化制度流程。对 EPC 总承包业务组织运营模式和整体业务流程进行系统优化，发布实施全新的 EPC 业务关键流程文件，并加强公司层面对安全、成本的管控；系统优化勘察设计、市场商务、项目开发、股权投资等一系列流程，发布实施对应的流程文件，进一步规范各项业务的开展；系统梳理 4.0 版公司制度体系，形成下一阶段制度体系整体版本升级和制度建设的纲领性文件。

③强化风控体系建设。重新梳理公司全面风险管理体系框架和运作机制，将风险管理贯穿于经营管理全过程，强化风控意识，提前识别风险，制定风控措施；建立重大项目风险信息报送机制，实现信息及时流转、及时应对、及时处置。

④优化员工发展通道。优化岗位设置、岗位职责、能力矩阵、任职资格等管理标准，建立管理、技术、市场、专业四个序列十五个职级的全新“H”型职业发展通道；开展全公司人才盘点，全员重新定岗定级，明确职级和岗位职责，规划职业发展方向。

⑤健全人才激励机制。进一步完善薪酬体系，采用“以能评级、以级定薪、以绩奖罚、易岗易薪”的薪酬原则；优化绩效考核体系，加强绩效考核结果应用，形成绩效考核“层层负责”机制。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2022 年		2021 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	2,192,058,476.27	100%	1,567,918,028.98	100%	39.81%
分行业					
专业技术服务及产品	2,190,009,635.53	99.91%	1,567,167,016.89	99.95%	39.74%
其他	2,048,840.74	0.09%	751,012.09	0.05%	172.81%
分产品					
电力能源综合集成解决方案及服务	2,047,532,224.37	93.41%	1,519,620,094.10	96.92%	34.74%
其中：电力工程勘察设计（含规划咨询）	366,703,028.21	16.73%	241,477,447.56	15.40%	51.86%
EPC 工程总承包	1,652,587,488.35	75.39%	1,262,138,577.03	80.50%	30.94%
智能运维	28,241,707.81	1.29%	16,004,069.51	1.02%	76.47%
户用光伏电站产品及服务	85,317,953.91	3.89%			
数字能源产品及服务	57,159,457.25	2.61%	47,546,922.79	3.03%	20.22%
其他业务	2,048,840.74	0.09%	751,012.09	0.05%	172.81%
分地区					
中国福建省内	983,578,925.12	44.87%	798,274,222.08	50.91%	23.21%

中国福建省外	950,071,061.54	43.34%	728,415,014.13	46.46%	30.43%
国外	258,408,489.61	11.79%	41,228,792.77	2.63%	526.77%
分销售模式					
直营销售	2,192,058,476.27	100.00%	1,567,918,028.98	100.00%	39.81%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品、地区、销售模式的情况
适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
专业技术服务及产品	2,190,009,635.53	1,751,666,616.11	20.02%	39.74%	43.22%	-1.91%
分产品						
电力能源综合集成解决方案及服务	2,047,532,224.37	1,638,700,750.62	19.97%	34.74%	36.99%	-1.31%
其中：电力工程勘察设计（含规划咨询）	366,703,028.21	191,083,089.09	47.89%	51.86%	56.13%	-1.43%
EPC 工程总承包	1,652,587,488.35	1,425,835,635.37	13.72%	30.94%	34.18%	-2.09%
智能运维	28,241,707.81	21,782,026.16	22.87%	76.47%	93.96%	-6.96%
户用光伏电站产品及服务	85,317,953.91	73,993,122.00	13.27%			
数字能源产品及服务	57,159,457.25	38,972,743.49	31.82%	20.22%	45.21%	-11.73%
分地区						
中国福建省内	983,578,925.12	817,249,952.58	16.91%	23.21%	18.07%	3.62%
中国福建省外	950,071,061.54	746,060,172.52	21.47%	30.43%	50.28%	-10.38%
国外	258,408,489.61	188,522,074.14	27.04%	526.77%	445.89%	10.80%
分销售模式						
直营销售	2,192,058,476.27	1,751,832,199.24	20.08%	39.81%	43.22%	-1.91%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入
是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况
适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行	待履行金额	本期确认的销	累计确认的销	应收账款回款	是否正常履行	影响重大合同	是否存在合同	合同未正常履

			额	金额		售收入金额	售收入金额	情况		履行的各项条件是否发生重大变化	无法履行的重大风险	行的说明
中核汇能福建南安高崙山 70MW 风电工程 EPC 总承包	福建中核高崙山风电有限公司	27,337.67 ^①	27,337.67	0	0	0	22,316.98	27,071.22	是	否	否	
福建长乐外海 ABC 区海上风电场预可研、可研及施工图勘测设计服务	福州海峡发电有限公司	23,997.95 ^②	8,840.13	1,311.62	2,918.87	1,237.37	8,339.75	6,088.12	是	否	否	
孟加拉迈门辛 50MW ac 光伏项目 EPC 总承包	HDFC SINPO WER LIMITED	6,374.38 ^③ 万美元	6,374.38 ^③ 万美元	0	0	0	6,374.38 ^③ 万美元	6,144.92 ^③ 万美元	是	否	否	
富锦市 1×30 MW 农林生物质热电联产 EPC 总承包	中闽（富锦）生物质热电有限公司	24,541.85 ^④	27,209.71	2,886.46	0	2,612.56	24,627.73	20,882.89	是	否	否	

邵武市金塘工业园区热电联产项目工程总承包	邵武市诚鑫能源有限公司	25,303.15 ^④	13,419.75	2,597.08	183.65	2,311.53	11,945.1	10,355.08	是	否	否	
孟加拉鲁普莎 800MW 燃机联合循环电站项目工程设计和服	上海电气集团股份有限公司	2,498	1,998.4	749.4	499.6	706.98	1,885.28	1,249.00	是	否	否	
福建北部向南部新增输电通道（福州～厦门）工程长泰 1000kV 变电站新建工程 B 包及闽清与永泰县界～德化与永春县界可行性研究及勘察设计	国网福建省电力有限公司建设分公司	4,829	4,696.94	4,269.94	132.06	4,028.25	4,431.08	2,178.40	是	否	否	
长乐外海上	中交第一航务	2,677 ^⑤	2,677	480	0	452.83	2,525.47	1,624.80	是	否	否	

风电场 C 区项目第一批风机基础施工及风机安装工程吸力式导管架吸力贯入技术服务	工程局有限公司											
平潭海峡公铁两用大桥照明工程分散式风电项目 EPC 总承包	福建润峡新能源有限公司	32,478.89 ^⑥	24,923.24	1,119.59	0	1,022.86	22,828.99	20,806.02	是	否	否	
福建漳州核电 500kV 送出工程输电变电工程勘察计	国网福建省电力有限公司建设分公司	4,178.82	2,925.17	0	1,253.65	0	2,759.6	2,925.17	是	否	否	
长乐外海海上风电场 C 区项目第二批风机基础施工及风机安	中交第三航务工程局有限公司厦门分公司	5,111.81 ^⑦	5,111.81	413.81	0	390.39	4,822.46	3,654.00	是	否	否	

装 工 程 吸 力 式 导 管 架 吸 力 贯 入 技 术 服 务												
沅江龙潭沟风电场工程EPC总承包	沅江丰昇新能源有限责任公司	41,712.15 ^⑥	41,712.15	754.99	0	680.64	37,604.6	33,368.74	是	否	否	
武汉~南昌~长沙1000千伏特高压交流线路工程可研及勘测设计	国家电网有限公司	883.34	883.34	0	0	0	833.34	856.84	是	否	否	
国网时代华电大同热电储能工程（全过程工程咨询服务项目）	国网时代（福建）储能发展有限公司	2,062 ^⑥	540	0	1,109.6	0	509.43	729.65	是	否	否	
江苏时代新能源科技有限公司四期31MW厂房屋顶	溧阳润永新能源有限公司	12,035.27	11,785.53	11,785.53	249.74	10,531.04	10,531.04	11,035.27	是	否	否	

光伏电站 EPC 总承包												
时代 上汽 动力电池 有限公司 二期 13MW 厂房屋顶 光伏电站 EPC 总承包	溧阳 润时 新能源有 限公司	4,924. 76	4,312. 91	4,146. 52	611.85	3,710. 39	3,859. 28	2,862. 93	是	否	否	
产能 置换 升级 改造 供电 项目 220kV 玉昆 变电站和 配套 7 座 110kV 变电站 EPC 工程 总承包	云南 玉溪 玉昆 钢铁集 团有限 公司	42,500	23,557 .97	22,442 .89	18,942 .03	20,377 .6	21,390 .06	15,022 .78	是	否	否	
菲律 宾维 塞亚 斯群 岛变 电站 升级 改造 EPC 工程 总承包	The Nation al Grid Corpor ation of the Philipp ines	4,294. 26 万美 元	0	0	4,294. 26 万美 元	0	0	291.65 万美 元	是	否	否	
广东 瑞庆 润时 新能源 有限公 司	广东 瑞庆 润时 新能源 有限公 司	15,863 .24	7,421. 12	7,421. 12	8,442. 12	6,636. 84	6,636. 84	5,105. 90	是	否	否	

司新建肇庆一期45MWp屋顶分布式光伏发电项目42.36MWp工程EPC总承包	司											
平潭外海海上风电场EPC总承包	平潭海峡发电有限公司	116,153.32 [®]	38,389.31	38,389.31	4,483.12	35,120.06	35,120.06	26,078.80	是	否	否	
青洲一二项目和青洲四项目基础施工工程	江苏龙源振华海洋工程有限公司	20,080	1,763	1,763	18,317	1,617.43	1,617.43	4,008.00	是	否	否	
输变电工程勘察设计	国家电网有限公司	2,478	0	0	2,478	0	0	0.00	是	否	否	
宁德霞浦海上风电场B区项目施工阶段地质勘测	霞浦闽东海上风电有限公司	3,100.5	1,160.2	1,160.2	1,940.3	1,094.53	1,094.53	1,160.20	是	否	否	
湖南沅江市泗湖山40MW风电场	沅江市丰昇农林开发有限公司	27,796.96	6,006.92	6,006.92	21,790.04	5,420.16	5,420.16	0.00	是	否	否	

EPC 总承 包												
----------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

注：① 总承包合同原合同金额 26842.87 万元，增补 494.80 万元。

② 联合体项目，合同总金额为 23,997.95 万元，其中永福股份占比为 49%。

③ 总承包合同原合同金额 24006.8 万元，增补合同金额 535.05 万元。

④ 联合体项目，合同总金额为 25,303.15 万元，根据投标阶段联合体双方约定的合同工作量划分，公司所占金额约为 13,603.4 万元。

⑤ 原合同金额 2,252 万元，增补合同 425 万元。

⑥ 联合体项目，原合同总金额为 29,979.04 万元，增补合同 2,499.85 万，根据联合体各方约定的合同工作量划分，公司所占金额约为 2.49 亿元。

⑦ 原合同金额 2,088 万元，增补合同 3,023.81 万。

⑧ 原合同金额 42,751.4 万元，合同调减 1,039.25 万。

⑨ 联合体项目，合同总金额为 2,062 万元（含税,最终以结算金额为准），根据投标阶段联合体各方约定的合同工作量划分，公司所占金额约为 1,649.6 万元。

⑩ 联合体项目，合同总金额为 116,153.32 万元（含税,最终以结算金额为准），根据投标阶段联合体各方约定的合同工作量划分，公司所占金额约为 42,872.43 万元。

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

（5）营业成本构成

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2022 年		2021 年		同比增减
		金额	占营业成本 比重	金额	占营业成本 比重	
电力能源综合集成解决方案及服务	人工成本、服务采购、费用、其他	1,638,700,750.62	93.54%	1,196,227,775.60	97.80%	36.99%
其中：电力工程勘察设计（含规划咨询）	人工成本、服务采购、费用、其他	191,083,089.09	10.91%	122,385,654.56	10.01%	56.13%
EPC 工程总承包	人工成本、服务采购、费用、其他	1,425,835,635.37	81.39%	1,062,611,968.89	86.87%	34.18%
智能运维	人工成本、服务采购、费用、其他	21,782,026.16	1.24%	11,230,152.15	0.92%	93.96%
户用光伏电站产品及服务	人工成本、服务采购、费用、其他	73,993,122.00	4.22%			
数字能源产品及服务	人工成本、服务采购、费用、其他	38,972,743.49	2.22%	26,839,218.41	2.19%	45.21%
其他业务	其他业务成本	165,583.13	0.01%	93,712.69	0.01%	76.69%

说明

无

(6) 报告期内合并范围是否发生变动
是 否

报告期内合并报表范围变动情况详见本报告“第十节财务报告”之“八、合并范围的变更”

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况
适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	1,240,249,549.06
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	56.58%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	10.19%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	中国长江三峡集团有限公司	357,022,359.10	16.29%
2	NATIONL GRID CORPORATION OF THE PHILIPPINES	237,210,144.86	10.82%
3	宁德时代新能源科技股份有限公司	223,298,612.12	10.19%
4	国家电网有限公司	218,177,461.56	9.95%
5	云南玉溪玉昆钢铁集团有限公司	204,540,971.42	9.33%
合计	--	1,240,249,549.06	56.58%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	680,488,680.20
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	36.83%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	福建省马尾造船股份有限公司	273,580,414.53	14.81%
2	一道新能源科技（衢州）有限公司	148,471,184.91	8.04%
3	西门子能源有限公司	123,305,815.94	6.67%
4	新洋国际电力集团有限公司	67,600,254.82	3.66%
5	福建省三安机电工程有限公司	67,531,010.00	3.66%
合计	--	680,488,680.20	36.83%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2022 年	2021 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	72,299,532.33	65,529,761.38	10.33%	无重大变化
管理费用	164,247,719.47	171,462,186.28	-4.21%	无重大变化
财务费用	29,777,874.35	45,329,818.36	-34.31%	主要原因是：人民币兑美元汇率波动致使收益增加；本年较上年保函手续费降低。
研发费用	71,137,973.90	55,518,296.22	28.13%	无重大变化

4、研发投入

适用 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
现代电力能源数字化服务支撑平台研发与示范	传统的服务模式为运用工程技术、科学技术等方面的知识，编制各类工程技术文件，开展服务活动。尽管电力能源项目的设计、施工、运维等阶段及其中的专业、各环节的技术和管理工作任务都已普遍应用计算机软件，但完成不同任务可能需要用到不同软件，不同软件之间的信息不能有效交换，以及交换不及时，不准确的问题普遍存在。电力工程信息模型技术支持不同软件之间进行数据交换，实现协同工作、信息共享，并为工程各参与方提供各种决策基础数据。电力工程信息模型同时又是一种应用于设计、建造、管理的数字化方法，这种方法支持工程的集成管理环境，可以使工程项目在其整个进程中显著提高效率和效益。电力工程信息模型应用是行业数字化转型的基石。	未结题	1、运用 SCD 应用模型规范机制，完整构建一、二次及网络通信的拓扑关系。2、对监控信息与设备元件参数、空间坐标、设备结构等全景信息的统一建模分类、编码。3、建立故障分析机制，实现电网故障的自动分析，以便于为电网的事故处理提供决策支持，有效提升基于模型的智能化应用水平。4、将类信息汇集到一起，统一格式、统一管理，形成开放、安全、可查询的数据库。定制开发相关格式的解析器，实现数据互用。5、实现设计、施工阶段信息模型应用和数据交付。	通过本项目成功实施，在业内率先实现数字化转型，产品和服务全面升级，全面提升竞争力，获得竞争优势。企业的自主创新能力及科技成果转化能力大幅提升，通过自主开发、引进技术消化吸收再创新等方式，实现行业专家知识、数字化、信息化相关技术深度融合，以坚持不懈的技术攻关为基础，持续创新，形成了的核心研发能力，成为现代电力能源数字化服务产业发展和竞争力提高的有力支撑，实现自身的飞速发展，引领新的行业惯例。
多场景下储能电站的容量配置及布局研究	本课题立足于福建省电网，通过对不同类型储能形态进行综合技术经济比较，研究适合我省的储能技术，并解决在不同场景下的电池容量计算、空间布置的问题。大规模海上风电并网对福建省电网的影响已逐渐显现，省内的储能市场需求也日益迫切，但目前永福公司在电力系统中储能电站关键技术的研究方面还处于空白或起步阶段，本课题可在一定程度上消除公司储能业务方面技术上的短板。	已结题	完成福建省电网储能电站的发展前景及布局研究报告 1 份，为储能投资者提供不同应用模式、场景下的储能需求、布局及接入系统设计等技术咨询服务。	项目完成后，公司将具备储能前期布局规划咨询服务的能力，承接业务领域将更多元化，增加公司项目前期规划咨询设计合同额，为后续 EPC 总包合同打下基础。配置大型储能电站，一方面可促进可再生能源的发展，并减小火电机组备用需求，有利于减小碳排放，降低环境污染，以及减少由此带来的环境治理成本。另一方面，依靠储能自身性能，参与调峰调频可以提高电网运行稳定性，减小频率偏差，减少

				机组启停调峰，有利于核电平稳化运行，降低全系统调频成本。
基于云计算的调度数据网及网管关键技术研究	传统调度数据网网络设备监视及管理是依托于运营商的网管系统，各自独立运行，未有统一的监视管理平台；随着电网的不断发展，网络架构及网络设备的不断扩大，运营商及设备厂家种类不断增多，运行监视人员需要面对的网管系统更加繁杂。此外，现有的网管系统未具备对网络运行情况的深化分析、动态感知等深层分析功能。	已完结	提出省地一体网络设备监视管理平台的总体架构、硬件配置方案及高级应用的建设思路，为实际建设提供理论参考方案。	本项目的研究成果为福建省地一体网络设备监视管理平台的建设提供建设思路，提高了运维人员日常的工作效率，提高了调度数据网网络运行的可靠性，保证了电网设备的安全稳定运行。
光热储一体化电站设计集成研究	太阳能光热发电是目前公司刚涉足的新型发电业务，正在跟进甘肃光热储项目前期工作。对于一种全新的发电业务，需全面熟悉其工艺流程，其聚光系统、吸热系统、蒸汽发生系统、储热系统、热力系统、水处理系统、供水系统、电气系统、热工附属控制系统等均需进行全面梳理。本课题为光热储一体化电站集成研究，主要聚焦光热储项目工程全厂工艺流程、储热（储能）系统容量设置、工程方案设想等内容，为甘肃光热储项目落地提供全面的技术支撑。	已完结	本课题为光热储一体化电站集成研究，主要聚焦光热储项目工程全厂工艺流程、储热（储能）系统容量设置、工程方案设想等内容，除为甘肃光热储项目落地提供全面的技术支撑外，在方案集成的过程中加入更多的配置优化、策略优化、商业模式创新、动态经济测算评估、布置优化思考等，逐步形成公司光热储板块的标准化设计，打造具有性能优、成本低的具有竞争力的光热储标准集成方案，为获取更多的市场夯实基础。	本课题通过对光热储一体化电站集成研究，逐步形成公司光热储板块的标准化设计，打造具有性能优、成本低的具有竞争力的光热储标准集成方案，将有力推动太阳能光热发电业务的市场开拓，具有很好的研究价值和推广可能性。
矿山光储项目设计集成研究	位于非洲中部的刚果金盛产矿产资源且种类繁多，随着矿业冶炼企业数量不断增多，生产规模逐步扩大，而该国别电力基础设施薄弱，供电率不足 9%，电力缺口十分巨大，经常出现不规律停电现象，给企业正常生产造成巨大影响。基于增量思维，针对矿山电力供应痛点，考虑光伏、水电等资源禀赋十分优越，结合公司业务发展前景，可因地制宜利用矿区空余场地装设光伏设施，满足自发自用，盈余电力上网，并配置储能设施用于柴发替代，形成“光储网柴一体化”电力解决方案，将具有广阔应用及推广前景。通过项目实践，将其作为海外储能业务拓展的标准模板。	已完结	1、研发“光储网柴一体化”电力解决方案，形成标准设计模板。2、具备对储能高压液冷方案进行集成优化研究能力，在布置方案、辅助回路供电方案、产品集成度提升等各方面进行研究，助于宁德时代高压液冷产品性能提升，通过系统集成设计提高方案成本优势，掌握更大的主观能动性。3、通过对投资建设条件等进行详细的梳理，形成相应的国别指南，指导新国别开展业务，为项目决策、风险评估等提供宏观支撑。	全面达到国外储能系统集成先进水平要求，项目全投资收益率高于公司设定目标值。借助本项目展开系统性研究，形成标准模板，建设一支基础知识扎实，实践经验丰富的科技攻关团队，为公司培养至少 8 人以上的技术骨干，助力公司在海外光储业务板块取得开门红。通过基于增量思维的光储网柴一体化电力解决方案研究，形成富有竞争力、综合性能指标优的海外光储集成方案，为公司形成具有核心竞争力的先进“光伏+储能”技术，打造公司的光储品牌，助力公司的进一步发展。
变电站数字化设计研究	变电工程数字化设计技术路线已明确，已从最初的翻模作业模式迈向初步实现了全专业施工图正向设计模式，同时也拥有了一套较为完善的企业级模型库，目前公司数字化设计在全国同行业中处于领先水平。尽管如此，变电业务距离全面应用数字化设计尚有不小差距，依然有很多问题要	未完结	随着数字化技术的发展，设计业务提供的将不再仅仅是蓝图，而是设计数据，设计数据将成为项目的数据资产，数据质量对其在工程全生命周期内的应用意义重大。设计业务为永福的传统业务，工程师的业务知识和对数据的理解是永福的独特	1、规范变电工程数字化设计过程控制程序，实现数字化设计技术对传统设计流程的再造，构建适合永福的三维数字化设计体系。2、所有专业均采用数字化设计，并实现数字化出图率 80%（不含说明类及逻辑类图纸）。3、提高数字化设计

	解决。拟通过本项目对变电工程已有的数字化设计经验做全面的总结，针对存在的问题进行研究和突破，最终实现变电工程数字化的全面推广和高效应用。		优势，思考、总结、并构建出适合永福的数字化设计体系具有重要意义。变电业务将通过探索数字化实施标准，构建数字化体系，培养提供高质量设计数据的能力，最终助力公司实现数字化转型，为用户提供一流的全过程智慧化服务。	效率 30%以上，提升三维模型审查质量和效率。4、延伸面向数字化后端的应用，实现在数字化智能运维、数字孪生等智慧能源应用，能够实现贯通全生命周期过程中信息的双向共享交互和全面追溯。
电缆输电工程正向三维设计技术研究	通过本项目对线路工程，拟通过本项目对线路工程，针对输变电工程设计中的难点及要点进行研究和突破，最终实现数字化三维设计在线路工程中的应用、建立永福公司自己的工程模型库，以及符合国家电网要求的数字化移交成果。	未结题	1、研究电缆输电线路正向设计基本方法及内容 2、现阶段国内电缆三维工程现状及未来发展方向 3、电缆线路工程三维成果移交标准研究	通过数字化三维设计技术，不仅可以节省大量的人力投入和时间还可以弥补传统设计中缺陷，在进行数据处理的过程中通过信息模型来进行统一的管理和设计来进行数据管理，实现工程设计阶段所有信息数据的有效性和完整性。对设计资源、建造资源以及运维过程中的资源进行整合，这样不仅可以满足设计单位的需求，同时还使数字化三维设计技术得到了创新发展，线路业务将通过探索数字化设计，帮助线路业务实现数字化转型，提高工程设计效率及设计质量，为客户提供一流的智慧化服务。
架空输电工程正向三维设计技术研究	通过本项目，针对输电工程设计中的难点及要点进行研究和突破，提高专业协同效率，探索设计流程再造，最终实现数字化三维设计在输电工程中的全面应用。推广以三维设计为重点的数字化设计技术不仅是落实国家电网公司“数字国网”建设总体要求的重要举措，也是电力设计企业实现数字化转型的必经之路，对提高设计质量，打造公司差异化核心竞争力具有重要意义和显著效益。	未结题	1、研究架空输电线路正向设计基本方法及内容 2、现阶段国内架空三维工程现状及未来发展方向 3、架空线路工程三维成果移交标准研究	线路设计作为永福公司传统设计板块，依托本项目，加速数字化技术的研究，紧跟时代潮流，实现输电工程的全面数字化应用，使输电工程设计不再仅仅提供蓝图，而是系统的结构化数据库，帮助线路业务提高设计效率及设计质量，为客户提供一流的智慧化服务。
高强铝合金杆塔整体动力特性及风振响应研究	我国电网的快速建设，线路走廊越来越紧张，越来越多的线路通过陡峭的山区。这个过程中，塔材的运输和组塔施工面临巨大困难。采用密度只有钢材三分之一的高强铝合金材料，能够降低塔重，降低杆塔运输和施工成本，提高施工效率。为了进一步推动新材料、新技术和新工艺在输电线路中的应用，贯彻“资源节约、环境友好”理念，推动电网技术进步，现开展高强铝合金杆塔整体动力特性及风振响应分析研究工作。	已结题	1、优化铝合金杆塔构件根据对铝合金杆塔整体受力性能及风振响应的研究，可针对铝合金材料的性能合理设计构件规格，降低塔重。2、减少环境污染采用高强度铝合金杆塔，省去镀锌的环节就是对环境的保护；铝的废料回收价值高。3、在未来改进铝合金的生产工艺并大批量生产后，若铝合金的价格下降到现有价格的 60%以下时，采用铝塔的建设成本将会低于角钢塔。	通过对铝合金杆塔整体受力性能及风振响应的研究，为铝合金杆塔设计提供设计依据，推动高强铝合金材料在输电线路杆塔中的应用，减少环境污染，降低施工成本，提高杆塔抗腐蚀能力。
海上风电场 66kV 集	随着海上风电单机容量和风电场总体容量的不断增长，以 35kV 作	已结题	1、解决 35kV 集电系统随着风电机组容量不断发展愈发	随着机组单机容量的大型化，风电场总装机容量不

电系统技术研究	为集电系统的电压等级逐渐成为制约海上风电系统设计的瓶颈。因此，提高集电系统的电压等级成为了海上风电设计的发展趋势。随着风机大型化的趋势，35kV 海缆的局限性凸显。由于每根电缆上可以连接的风机数目随着单台风机容量的增大而减少，随着海上风电场的不断扩容，可互联的风机数量越来越少，35kV 海缆数目增加，同时也增加了相应的工程费用及海上升压站的接线的复杂度。因此针对 66kV 集电系统开展研究是很有必要的。		具有局限性的技术难题，满足实际工程应用需要；2、调研 66kV 集电系统配套设备，加强设计技术储备；	断提升，66 kV 集电系统在深远海大型海上风电项目中具有很明显的技术优势。虽然 66kV 集电系统目前在国内外海上风电项目中应用案例不如 35kV 多，但随着我国海上风电事业的不断发展与设备工艺水平的不断进步，66kV 甚至更高电压等级的集电系统将会在我国未来的海上风电项目中发挥更大的作用。
农光、渔光复合项目关键技术研究	通过对农光、渔光复合项目关键技术的研究，能够对未执行过的类型项目做好技术储备。同时在此类复合型项目中能够抓住关键问题，将农业、林业、牧业、渔业的生产特性，生产系统与光伏真正的相结合，做到具有实际应用的意义，提升我们的市场竞争力和项目产品的市场知名度。	未结题	1、不同光伏布置高度、间距不同位置光照强度、光谱分布数据图表；2、典型类型植物/畜牧/水产对光伏场区的布置需求分析报告；3、光伏区设备元件与种植/养殖的综合利用分析报告；	1、提高公司在农业、渔业复合型项目市场中的竞争力，为公司提供技术储备，为将来申请专利做好准备工作。2、增加公司设计领域的核心竞争力，提升公司知名度和竞争能力，扩大设计市场，经济效益显著。3、在农光、渔光互补等项目的发展赛道中提供新的解决办法，争取制定行业标准，成为行业典范。
吸力桩基础关键岩土参数技术研究	吸力桩基础设计方案的安全、合理、经济，基础影响范围内的各岩土层物理力学指标的解译获取是关键性环节。其中，海上风电吸力桩基础结构设计主要考虑的因素有：静、动承载力，变形、稳定性，施工沉贯可行性；吸力桩基础沉入后，会涉及到桩基承载力计算的基本原理，由于吸力桩与土体的相互作用必然会涉及到土的本构关系和弹塑性理论。因此，吸力桩基础关键岩土参数技术研究具备必要性	未结题	1、研究报告条理清晰，内容全面，重点突出；2、完成吸力桩基础关键岩土参数技术研究，成果符合相关规范要求；3、通过吸力桩基础关键岩土参数技术研究，优化吸力桩基础设计方案，降低项目成本。	吸力桩基础关键岩土参数技术研究将进一步提升我司海上风电吸力桩基础勘察设计水平及科研水平。同时，通过该项研究，建立一套吸力桩基础设计的关键岩土参数分析方法及经验总结，相对于过去海上风电传统岩土参数分析模式，该法所获取的优质指标，对吸力桩基础设计、施工具有良好的间接经济效益和社会效益。
地面光伏电站微型短桩及螺旋桩荷载试验研究	如何根据具体项目建设条件，选择安全可靠、经济合理、施工快捷的支架基础形式，是地面光伏电站项目地基基础设计、基础造价优化的重要内容，其中微型短桩的桩径与桩长对于光伏项目支架基础造价是敏感因素，通过地面光伏电站微型短桩荷载试验研究，以期达到光伏项目地基基础设计安全可靠、节省造价、试验设备方法快捷的目的。	未结题	开展具体光伏工程项目支架基础原体荷载试验（试桩）研究，可以为具体光伏项目支架桩基础设计选型、设计参数优化、合理降低基础造价、快速完成试桩试验等提供可能性，并为其他类似光伏项目地基基础设计提供有益参考。	通过本项目为公司在建地面光伏，在特殊地质场地或复杂地基条件下，大面积支架地基基础设计选型、岩土参数验证、基础设计优化、降低基础造价等，提供科学合理的试桩试验数据，保障拟建项目地基基础设计安全；为类似地质环境条件下的光伏项目基础设计提供可靠的岩土设计参数，减少今后其他类似地质条件下光伏项目试桩工作投入成本；为其他地面光伏项目微型短桩快速高效试桩工作推广应用。
基于海上风电场的漂浮式光	在海上风电如火如荼发展的同时，水面光伏也进入了快速发展的通道，目前的水面光伏主要是	未结题	项目对海上漂浮式光伏从理论分析到实际应用的关键技术进行研究，与海上风电的	随着技术水平发展与政策的支持，海洋多能互补集成发电领域将迎来一个蓬勃发展

伏示范项目关键技术--浮体结构和系泊系统	针对陆上的水库、湖泊等，海上光伏还没有成功的案例。“海上风电+海上漂浮式光伏”是个全新的方向，基于公司在海上风电取得的成果，结合实际风场，融入海上漂浮式光伏，进行海上风光互补的示范项目研究，掌握海上漂浮式光伏的核心技术，提升永福公司在海上多能互补的地位及影响力，保持公司在海洋能源行业的引领作用。		结合，有利于促进海上多能互补技术高质量的发展，提高公司的核心竞争力。同时，海上风电加光伏进行多能互补，可降低工程造价，实现海洋能源的有效利用。将提升永福公司在海上能源行业地位及影响力，有利于公司该板块业务的拓展。	的时期。海上风电+海上漂浮式光伏是海洋多能互补集成发电领域中全新的“赛道”，永福公司在行业发展的最初阶段进入，结合实际项目开展关键技术研究，掌握其核心技术，抢占市场新机，将进一步拓展公司在新能源行业的发展机会，加强行业的技术领先地位。
基于海上风电场的漂浮式光伏示范项目关键技术--电气系统和动态海缆	海上风电作为一种新型可再生能源已得到了世界各国的大力支持并发展迅速。同时随着规模不断扩张，陆上光伏发电也正显现出诸多弊端，包括占地面积大造成农业用地损失、远离负荷中心造成弃光现象、分布式光伏给电网带来系统风险等。在我国沿海地区，利用广阔的海域（如海上风电风机之间）开展海上漂浮式光伏发电项目对克服陆上光伏发电的问题极具优势，同时还能经济发达地区的高用电需求提供能源结构改善途径，具有良好的市场投资前景。	未结题	我国海上可开发风光资源丰富，海上漂浮式光伏将成为光伏行业新焦点。本项目可以帮助公司在新领域中抢占先机，并且通过方案优化降低成本，提高竞争力。	多省相继出台漂浮式海上光伏相关利好政策，鼓励提高海域资源利用效率、支持海上光伏发电产业发展，沿海各地也在陆续开展近海领域水面漂浮式光伏电站试验。漂浮式光伏示范项目关键技术研究-电气系统项目可以完善海上漂浮式光伏示范项目关键技术研究，帮助公司在漂浮式海上光伏领域抢占先机。
海上风电创新型“一体化”运输安装关键设备及技术研究	本项目研究一种全新的海上风电一体化整体设计运输安装模式，对海上风机一体化施工、运输、安装关键技术进行攻关研究，与海上风电传统分体施工、运输、安装方式进行经济技术方案比较，实现快速、高效、环保、低成本、低风险的一体化安装模式，助力海上风电行业发展，为我国海上风电平价上网提供核心技术支撑。	未结题	1、研究成果依据充分，计算分析结果合理；2、研究报告符合标准，逻辑和条理清晰，内容全面，重点突出；3、通过对海上风电一体化施工安装技术的研究，降低建设成本；	中国海上风电已进入风机大容量化、风场规模化、产业集群化发展阶段。随着碳达峰、碳中和的“30、60”目标提出，必将改变目前的能源结构，从传统的化石能源转型到可再生能源是必经之路，风电、光伏等清洁能源产业规模必然不断扩大。随着海上风电项目的大力发展，降本问题日趋急迫，平价时代下“一体化”是必然的趋势，该项目成果对海上风能资源开发，加快海上风电项目建设，促进调整能源结构和转变经济发展方式具有重要意义。
新型吸力式导管架基础设计及应用关键技术研究	本项目研究一种创新型吸力式导管架基础，揭示吸力桩桩身载荷沿深度传递规律，建立吸力桩在水平、竖向、弯矩同时作用下地基与桩体关系，提出吸力桩基础桩体沉贯过程屈曲临界荷载的确定方法；以智能化沉贯设备为研究主体，对施工前准备工作、吸力桩基础安装沉贯、应急措施等内容进行深入研究，提出创新型吸力式导管架基础施工方案，助力海上风电行业发展，为我国海上风电提供核心技术支撑。	未结题	1、研究成果依据充分，计算分析结果合理；2、研究报告符合标准，逻辑和条理清晰，内容全面，重点突出；3、通过对新型吸力式导管架基础设计及应用关键技术研究，降低大型导管架基础加工、运输、施工准入门槛，实现导管架基础设计施工难度、安装周期和投资成本的大幅度降低；	本项目研究一种新型吸力式导管架基础设计及应用关键技术，与海上风电传统基础型式相比，研究成果可有效降低大型导管架基础加工、运输、施工准入门槛，实现导管架基础设计施工难度、安装周期和投资成本的大幅度降低，助力海上风电行业发展，为我国深远海海上风电提供核心技术支撑。此外，结合研究成果，有利于提升公司科研水平，提高行业影响力，从而创造良好的

				经济效率和社会效益。
新型电力系统稳定机理及仿真研究	为实现“30.60”目标，源网荷储一体化发展是电力行业坚持系统观念的内在要求，是实现电力系统高质量发展的客观需要，是提升可再生能源开发消纳水平和非化石能源消费比重的必然选择，对于促进我国能源转型和经济社会发展具有重要意义。在此背景下，随着相关政策的颁布及逐步落实，综合能源业务将具有很大的市场空间，但目前我司在综合能源业务所带来的电网安全稳定分析技术的研究方面还处于起步阶段，本项目可进一步补齐永福公司在综合能源领域技术上的短板。	未结题	1、研究报告条理清晰，内容全面，重点突出；2、相关研究成果具备支撑综合能源项目稳定性分析可行研究报告深度。	本项目的研究成果在满足分散式微型综合能源项目规划和规模确定的基础上，同时成果也可对常规的综合能源项目提供技术支撑，夯实项目可研报告理论深度，为客户立项决策带来便捷。区域集中规模化开发新能源+储能或城市级“源网荷储”为电网主要发展方向，更高比例新能源远距离打捆送入对电网稳定性带来的影响将直接影响项目的建设方案。
基于 BIM 技术的 EPC5D 平台研究	EPC5D 平台的研发，旨在建立 EPC 项目标准管理体系的基础上，借助信息化平台固化业务流程，将 3D BIM 模型整合时间数据（4D）和成本数据（5D），并动态关联形成全 5D 数据，基于 5D 数据进行信息提取，供管理者进行分析决策。	已完结	1、EPC 平台预算编制、清单管理、项目成本，报表管理等功能模块中所有清单数量、价格、金额、比率等数据的计算、归集汇总，正确率 100%。2、EPC5D 平台与公司一体化经营系统集成，导入收入采购合同数据，导出采购策划等数据，正确率 100%。	在项目规划阶段，项目成本、工期及采购计划等信息均能在模型中体现，项目团队在实际施工前就能对项目有清晰的了解，并进行评估和优化。在项目施工阶段，可利用模型进行可视化的成本管控和进度管理。通过将质量和安全单据线上化、检查进度化显示、超期未整改变色警示和完成及整改展示，及时反映工程项目质量情况，帮助企业规避事故风险。最终实现项目立项、预算、施工过程、风险控制、收款结算的项目全生命周期闭环管理。
分布式光伏投融建一体化平台研究	随着政策支持和技术进步，我国光伏产业成长迅速，成本下降和产品更新换代速度不断加快。在此背景下，我国光伏应用市场稳步增长，装机量、发电量均不断提高。目前公司积极探索开发户用光伏市场，创新光伏商业模式，为满足光伏业务的快速开拓和商业模式的实施落地，须对应开发一套信息系统平台来支撑光伏业务的全过程运行与管理。	未结题	1、满足光伏实际业务使用需求，平台功能实际上线率 100%2、保障用户正常操作功能稳定，平台功能数据完整性 100%3、保障用户操作生成数据无误，平台功能数据准确性 100%	随着光伏“全面平价时代”到来，行业进入完全市场竞争阶段，公司立足分布式光伏电站需逐步探索创新商业模式，“分布式光伏投融建一体化平台”将紧密切合公司光伏电站业务的发展不断升级完善，提供一站式解决方案，致力于搭建全生命周期智慧能源管理体系。
储能数字孪生平台研究	储能电站在竣工投产后，由于物理资产与其准确的数据记录不匹配，致使产生无效的错误信息，特别是运营期内针对各类信息所做的变更更是无法预料。储能数字孪生平台旨在为企业建立电站的数据资产，在运维期实现资产的高效运营，实现可视化，降低运维成本，提升储能站的管理效率。	未结题	1、平台所有功能开发完成，并且通过缺陷测试以及功能需求验证。2、设备三维模型、运行数据、告警信息、工单台账、视频监控等信息与电站物理设备保持一致，正确率 100%。	储能数字孪生平台为储能电站打造出数字化模型，充分利用了数字化、自动化、信息化各项技术，构建出物理储能电站的孪生模型。平台将模型、属性、台账、实时数据、监控视频有机整合到一个系统，现实电站中产生的所有数据，都将被平台记录、存储和分析。运维人员可以通过平台对电站各类事件快速响应，进而提升电站

				运维效率，减少运维成本。
智能光伏设计系统 SEsolar 研究	按照国家“十四五”能源规划，我国大力推广清洁能源的使用，作为继水电、风电后的第三大清洁能源光伏发电有着无限的潜能和开发前景。永福公司紧跟时代步伐，经研究决定启动智能光伏设计系统 SEsolar 的研究开发工作，实现基于三维平台的光伏智能设计，提出分布式光伏项目数字化设计解决方案，以解决分布式光伏设计难题，为国家建设新能源产业添砖加瓦。	未结题	1、开发智能光伏设计系统 SEsolar。2、实现基于三维平台的光伏智能设计，包括平面三维布置、阴影智能分析、电气系统设计、电缆敷设、项目协同、发电量测算、方案优化等功能。3、提出分布式光伏项目数字化设计解决方案。	永福股份持续努力将绿色光伏理念融入电力全生命周期，并覆盖至更多应用场景，紧跟国家“风光领跑、多源协调”态势，在光伏等新能源板块持续发力，全力服务碳达峰、碳中和，为世界绿色能源事业赋能添力。
大容量储能系统控制技术应用研究	随着我国作出“碳达峰、碳中和”承诺，并要求到 2030 年我国风电、太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上，“十四五”期间势必将有更多清洁能源并网，新能源渗透率将进一步提高。这意味着电力系统需要接纳更多的波动性电源，需要通过发挥电网侧资源配置的优势，灵活调节实现供需平衡。如何利用大容量储能系统控制技术保障高比例新能源电力系统的稳定运行，是本课题要研究主要内容。	已结题	通过获取现场风、光、储运行数据，进行控制策略有效性模拟，实现考虑各个边界条件的控制策略优化。获取现场风、光、储站拓扑信息、运行数据等，评估协调控制策略的有效性：1、所减少的弃光/弃风量；2、合成“曲线”的平滑度（爬坡性能）；3、所减少的过充过放次数；4、所降低的储能系统电量波动范围和放电深度等。	随着风电、光伏新能源主体大量接入电网，为减少新能源发电功率响应偏差，减少弃风弃光，提高新能源并网的考核合格率，针对风光储协调控制应用需求，研究满足不同工程应用要求的协调控制策略；量化风光储系统协调控制算法的评估指标；确定协调控制策略的预期目标。
电池状态监测系统研究	由于大规模储能系统单体电池容量大，电池簇单体数量多，电池簇并联数量大，电池堆电流大，电池簇充放电深度深，对电池簇运行的一致性和寿命要求更为严格，在使用过程中极易出现局部热失控现象，存在巨大的安全隐患。本课题研究电池状态监测系统，可有效提高电池系统的使用寿命，保障储能系统的安全稳定运行。	已结题	电池状态监测技术可广泛应用于储能电池诊断和预测，根据单体电池的参数和运行数据的分析结果，来推算电池组的 SOH、预测电池寿命，使储能电池能够安全高效运行，提高储能站的智能运维水平，节省运维成本，从而提高储能电站经济运行水平。	随着磷酸铁锂电池广泛应用于储能电站中，基于电池的参数和运行数据，对单体电池的健康状态进行评估，避免因电池使用不当和自身安全性能下降造成热失控事故，对开展储能电站智能运维、保障电站安全可靠运行中具有重大意义。抽取实际运行厂站的运行数据，注入集成分析模块的电池状态监测系统，对输出结果进行人工验证。从而评估电池健康状况评估模型、容量变化率评估模型及电池最优运行模式，并验证算法的准确度。
智慧能源大数据基础平台研究	智慧能源大数据平台，通过统一各电站不同厂家设备量测数据标准，准确、实时采集设备运行数据，保障海量大数据存储、保障数据安全，统一数据集成，消除信息孤岛。提供设备预测性维护，提前感知异常，快速定位故障，对重要仪表统一管理，预警维修人员及时更换备件、及时维护，延长仪表的使用寿命。数据可视化展示监控设备使用状况，设备的运转情况、电流和电压、设备的故障信息。	未结题	1、安全类故障监控率 99%。2、可靠性故障监控率 90%。3、提前预警时间 1-2 天。	以云计算、大数据、人工智能 AI、物联网技术为基础平台，打造全域、实时、智能的能源大数据平台，集成数据采集，将数据标准化、规范化、服务化、资产化，为智慧能源提供大数据支撑，以数据驱动实现决策支持和应用创新。可应用于光伏、储能、风电、海电等新能源领域。
基于 OPGW 的	通过对 OPGW 结构、光纤余长、短路电流容量和机械特性等关键	未结题	研究可在福建电网使用的 OPGW 计算选型程序，研制	通过开发 OPGW 计算选型程序，计算出多种标准系列

智慧输电线路关键技术研究	参数的研究，推导出 OPGW 计算选型程序，建立适合福建电网应用的大芯数 OPGW 标准型谱。		在 OPGW 标准系列缆型参数下，OPGW 光缆大芯数制造工艺，并提出选型建议。	OPGW 缆型的技术参数，建立了 OPGW 标准缆型数据库；并通过与常用地线的组合计算，建立了地线组载流数据库。为今后工程设计选型提供了极大的便利，同时对 OPGW 的制造、运行维护也具有重要意义。
新型电力系统调度交换组网方式研究	作为新型电力系统重要支撑手段的电力通信调度交换系统，在服务新型电力系统安全运行，实现部门、场站间的实时信息流转方面发挥了重要的作用。为了满足新能源多场景和多业务接入需求，对于电力调度通信系统提出了连接更广泛、业务更多元、场景更丰富的技术要求，在调度领域特别提出在人机交互向着自然交互、多样呈现的方式转变，增加新的交互手段。因此，本项目以提升新型电力调度交换系统为目标，通过研究电力调度交换系统功能、部署、安全管理等方面内容，提出新型电力系统智慧调度解决方案。	已完结	1、参照福建省“十四五”电力通信网规划，为公司增加收入；2、做好新型电力系统相关关键技术储备，提高设计效率；3、本项目研究方向契合国家能源转型发展战略，同时在项目开展过程中锻炼队伍，培养人才，有助于提高公司研发创新能力。	项目成果可以直接指导我司业务承接，为新能源接入的调度通信做好技术储备。主要应用于：（1）我司新能源总包项目调度接入；（2）为发电企业和大用户提供技术服务；（3）为国家电网公司提供总体技术解决方案。

公司研发人员情况

	2022 年	2021 年	变动比例
研发人员数量（人）	323	341	-5.28%
研发人员数量占比	24.01%	26.98%	-2.97%
研发人员学历			
本科	236	259	-8.11%
硕士	67	58	15.52%
博士	2	0	100.00%
专科及以下	18	24	-25.00%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	73	87	-16.09%
30~40 岁	194	184	6.52%
41~49 岁	47	55	-14.55%
50~59 岁	9	15	-40.00%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2022 年	2021 年	2020 年
研发投入金额（元）	71,137,973.90	55,518,296.22	38,466,243.36
研发投入占营业收入比例	3.25%	3.54%	3.92%
研发支出资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%
资本化研发支出占当期净利润的比重	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2022 年	2021 年	同比增减
经营活动现金流入小计	2,086,839,092.66	1,704,804,468.73	22.41%
经营活动现金流出小计	1,902,428,562.89	1,523,607,620.29	24.86%
经营活动产生的现金流量净额	184,410,529.77	181,196,848.44	1.77%
投资活动现金流入小计	44,439,563.14	3,184,655.91	1,295.43%
投资活动现金流出小计	122,862,992.50	170,452,804.70	-27.92%
投资活动产生的现金流量净额	-78,423,429.36	-167,268,148.79	53.12%
筹资活动现金流入小计	714,627,519.19	928,347,432.43	-23.02%
筹资活动现金流出小计	903,023,617.73	786,954,792.07	14.75%
筹资活动产生的现金流量净额	-188,396,098.54	141,392,640.36	-233.24%
现金及现金等价物净增加额	-82,012,477.15	152,315,782.56	-153.84%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

- 1.经营活动现金流入较上年度增长 22.41%，主要原因：报告期内公司业务规模增长，收款较上年同期增加。
- 2.经营活动现金流出较上年度增长 24.86%，主要原因：报告期内公司业务规模增长，对外支付项目款项增加。
- 3.投资活动现金流入较上年度增长 1295.43%，主要原因：公司将所持有的参股公司时代绿色能源有限公司 40%股权转让给宁德时代新能源科技股份有限公司收回股权转让款。
- 4.投资活动现金流出较上年度下降 27.92%，主要原因：本年新增的对外投资较上年同期减少。
- 5.筹资活动现金流入较上年度下降 23.02%，主要原因：报告期初资金留存较上年同期增加，报告期内经营活动流入资金较上年增多，投资活动流出资金较上年减少，借入银行借款较上年减少。
- 6.筹资活动现金流出较上年度增长 14.75%，主要原因是：报告期内经营活动流入资金较上年增多，投资活动流出资金较上年减少，偿还银行贷款较上年同期增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

一、以往年度已完成的工程款项收回，导致经营活动产生的现金净流量增加；二、本年度股权激励产生的股份支付减少了本年度净利润，而此部分没有产生现金流出。

五、非主营业务情况

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	27,945,495.75	33.22%	报告期内投资的海电运维、甘肃电通盈利确认的投资收益。	是
公允价值变动损益	-1,623,735.66	-1.93%	汇率波动导致灵活远期金融衍生品交易价值下降。	是
资产减值	-1,055,710.80	-1.26%	报告期内计提的商誉减值准备和合同资产减值准备。	是
营业外收入	1,102.02	0.00%	子公司收到车辆保险折扣返还。	否
营业外支出	453,436.42	0.54%	子公司因租房提前解约支付的违约金等。	否
信用减值损失	-65,814,430.84	-78.25%	根据应收款政策计提的信用减值损失。	是
其他收益	30,495,537.40	36.26%	增值税进项税加计抵减 10% 的收益以及收到与公司日常经营活动相关的政府补助。	否
资产处置收益	1,074,426.37	1.28%	报告期内处置未达使用寿命的固定资产获得的收益。	否

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2022 年末		2022 年初		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	437,159,680.43	12.93%	528,088,026.21	17.45%	-4.52%	无重大变化
应收账款	987,927,453.12	29.21%	646,698,873.38	21.37%	7.84%	主要原因是：随着公司业务规模增长及总承包项目款结算增加，应收款项较上年增加。
合同资产	547,961,730.91	16.20%	687,192,950.43	22.71%	-6.51%	无重大变化
存货	144,755,236.41	4.28%	156,614,174.98	5.18%	-0.90%	无重大变化
投资性房地产	2,450,864.12	0.07%	5,596,283.13	0.18%	-0.11%	主要原因是：公司大楼对外出租房产面积较上年同期减少，部分投资性房地产转回固定资产。
长期股权投资	134,344,553.67	3.97%	109,441,857.29	3.62%	0.35%	无重大变化
固定资产	232,483,205.14	6.87%	229,974,364.13	7.60%	-0.73%	无重大变化
在建工程	289,627,480.39	8.56%	172,774,799.06	5.71%	2.85%	主要原因是：攀枝花三能新能源有限公司在建的攀枝花钒钛高新技术产业开发区综合节能减排项目。
使用权资产	25,448,089.17	0.75%	3,798,718.50	0.13%	0.62%	主要原因是：对租赁海上风电吸力桩安装装备及光伏电站投资项目新增土地租赁等确认使用

						权资产。
短期借款	334,045,310.78	9.88%	694,921,964.42	22.96%	-13.08%	主要原因是：偿还银行贷款增加以及公司调整融资的期限结构，一年内的银行借款减少。
合同负债	86,724,153.08	2.56%	164,138,751.64	5.42%	-2.86%	主要原因是：随着公司 EPC 总承包项目进度的推进，项目预收账款较上年度减少。
长期借款	150,040,000.00	4.44%	52,620,000.00	1.74%	2.70%	主要原因是：公司调整融资期限结构，持续新增一年以上银行借款。
租赁负债	18,237,252.08	0.54%	2,923,764.14	0.10%	0.44%	主要原因是：对租赁海上风电吸力桩安装装备及光伏电站投资项目土地租赁等确认租赁负债。
交易性金融资产	0.00	0.00%	1,232,289.81	0.04%	-0.04%	主要原因是：公司持有的灵活远期金融衍生品因汇率波动导致远期结汇合约交易价值下降，确认为交易性金融负债。
应收票据	0.00	0.00%	495,000.00	0.02%	-0.02%	主要原因是：截止报告期末，收到客户商业承兑汇票均已到期承兑。
预付款项	22,144,864.91	0.65%	272,842,963.45	9.02%	-8.37%	主要原因是：预付海上风电安装船相关款项因项目终止合作重分类至其他应收款。
其他应收款	286,089,784.73	8.46%	15,389,293.53	0.51%	7.95%	主要原因是：预付海上风电安装船相关款项因项目终止合作重分类至其他应收款。
其他权益工具投资	148,179,539.71	4.38%	61,050,260.33	2.02%	2.36%	主要原因是：投资的北京索英、上海快卜、一道新能源期末公允价值增加。
长期待摊费用	690,378.85	0.02%	283,562.89	0.01%	0.01%	主要原因是：广州办事处和永福数能南京分公司办公场所装修。
递延所得税资产	35,829,341.37	1.06%	27,377,854.23	0.90%	0.16%	主要原因是：报告期末到期应收款金额计提坏账准备，形成可抵扣暂时性差异金额较年初增加，故递延所得税

其他非流动资产	1,985,042.12	0.06%	5,139,678.45	0.17%	-0.11%	资产增加。 主要原因是：攀枝花三能新能源有限公司预付的长期资产款随着资产的到货和验收而减少。
交易性金融负债	691,445.85	0.02%			0.02%	主要原因是：汇率波动导致灵活远期金融衍生品交易价值下降，确认为交易性金融负债。
应付票据	321,149,445.79	9.50%	240,703,752.32	7.95%	1.55%	主要原因是：随着公司业务规模的增长，以银行承兑汇票方式结算的款项增加。
应付账款	864,871,729.25	25.58%	544,878,699.82	18.01%	7.57%	主要原因是：随着公司业务规模的增长，应付账款规模相应增长。
应付职工薪酬	16,695,764.23	0.49%	27,418,348.88	0.91%	-0.42%	主要原因是：公司未完成年度考核指标，绩效奖金较上年减少。
应交税费	17,322,822.40	0.51%	11,907,460.92	0.39%	0.12%	主要原因是：随着业务的开展，期末应缴纳增值税增加。
递延所得税负债	19,025,611.19	0.56%	5,414,284.56	0.18%	0.38%	主要原因是：其他权益工具投资公允价值变动引起的暂时性差异计提的递延所得税。
一年内到期的非流动负债	73,761,679.76	2.18%	5,064,499.46	0.17%	2.01%	主要原因是：年末银行长期借款中一年内到期偿还的金额较年初增加。
其他流动负债	26,378.24	0.00%	702,266.39	0.02%	-0.02%	主要原因是：待转销项税减少
其他综合收益	74,281,443.65	2.20%	-296,368.74	-0.01%	2.21%	主要原因是：其他权益工具投资公允价值变动以及汇率变动导致的外币报表折算差额增加。

境外资产占比较高

适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
货币资金	运营资金	64.46 万元	菲律宾	自主经营	资金支付划转需要执行公司内控流程	正常	0.05%	否
货币资金	运营资金	9.55 万元	新加坡	自主经营	资金支付划转需要执行公司内控流程	正常	0.01%	否
货币资金	运营资金	388.93 万	越南	自主经营	资金支付划转需要	正常	0.29%	否

		元			执行公司内控流程			
货币资金	运营资金	56.50 万元	孟加拉	自主经营	资金支付划转需要 执行公司内控流程	正常	0.04%	否
应收账款	经营生产	6,712.56 万 元	孟加拉	自主经营	工程保险	正常	5.01%	否
应收账款	经营生产	9,159.87 万 元	菲律宾	自主经营	工程保险	正常	6.84%	否
应收账款	经营生产	218.36 万 元	越南	自主经营	工程保险	正常	0.16%	否
合同资产	经营生产	2,418.95 万 元	菲律宾	自主经营	工程保险	正常	1.81%	否
特许权使用	经营生产	220.21 万 元	菲律宾	特许经营	经营合同	正常	0.16%	否

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允 价值变动 损益	计入权益 的累计公 允价值变 动	本期计提 的减值	本期购买 金额	本期出售 金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金 融资产 (不含衍 生金融资 产)	337,640.81	2,458.51				340,099.32		
2.衍生金融 资产	894,649.00	- 894,649.00			21,931,107. 34	22,969,634. 76	1,038,527.4 2	
4.其他权益 工具投资	61,050,260. 33		87,129,279. 38					148,179,53 9.71
金融资产 小计	62,282,550. 14	- 892,190.49	87,129,279. 38		21,931,107. 34	23,309,734. 08	1,038,527.4 2	148,179,53 9.71
其他	14,404,830. 78				37,140,889. 44	41,345,720. 22		10,200,000. 00
上述合计	76,687,380. 92	- 892,190.49	87,129,279. 38		59,071,996. 78	64,655,454. 30	1,038,527.4 2	158,379,53 9.71
金融负债	0.00	691,445.85			174,464,94 1.47	166,553,68 1.91	7,911,259.5 6	- 691,445.85

其他变动的内容

衍生金融资产的投资收益

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

截至 2022 年 12 月 31 日，其他货币资金中人民币 82,744,275.66 元为本公司向银行申请开具的应付票据的保证金；其他货币资金中人民币 79,430,221.25 元为本公司向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函所存入的保证金存款。

具体情况如下：

项目	期末余额	上年年末余额
保函及银行承兑汇票保证金	162,174,496.91	165,648,495.94
银行存款	0	5,441,869.60
合计	162,174,496.91	171,090,365.54

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
226,628,709.77	371,681,056.00	-39.03%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

适用 不适用

1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

适用 不适用

单位：万元

衍生品投资类型	初始投资金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例
远期结汇	3,383.52 ^{万美元}	-158.61	0	118.28 ^{万美元}	2,864.91 ^{万美元}	118.28 ^{万美元}	0.00%
合计	3,383.52 ^{万美元}	-158.61	0	118.28 ^{万美元}	2,864.91 ^{万美元}	118.28 ^{万美元}	0.00%
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算	报告期公司衍生品的会计政策及会计核算具体原则与上一报告期保持一致，相比未发生重大变化。						

算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	
报告期实际损益情况的说明	报告期内已交割远期结汇合同产生的投资收益为-687.27万元，对应的被套期项目（应收账款）在报告期内的价值变动为174.33万元，期末期初未交割合约的公允价值变动损益为-158.61万元，公司开展的衍生品交易实际损益金额为人民币-671.55万元。
套期保值效果的说明	公司开展金融衍生业务遵循合法、审慎、安全有效的原则，以套期保值为目的开展远期结汇业务，不做投机性、套利性的交易操作，均以正常生产经营为基础，锁定目标汇率，降低了汇率波动对公司业务合同利润的影响，未出现重大风险，达到套期保值的目的。
衍生品投资资金来源	公司自有资金
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	（一）风险分析：1.市场风险：当国内外经济形势发生变化时，可能因标的汇率或利率等市场价格波动导致外汇衍生品价格变动，从而造成亏损的市场风险。2.流动性风险：不合理的外汇衍生品的购买与安排可能引发公司资金的流动性风险。3.信用风险：公司在开展金融衍生品交易业务时，存在交易对方在合同到期无法履约的风险。4.操作风险：公司在开展金融衍生品交易业务时，存在操作人员未按规定程序审批及操作，从而可能导致金融衍生品交易损失的风险。5.法律风险：公司在开展金融衍生品交易业务时，存在操作人员未能充分理解交易合同条款和产品信息，导致经营活动不符合法律规定或者外部法律事件而造成的交易损失。（二）控制措施：1.公司外汇衍生品交易行为均以具体经营业务为依托，以防范和降低汇率风险为目的，遵循套期保值原则，不进行投机性套利交易。2.公司将结合外汇收支实际及计划，适时选择合适的外汇衍生品，适当选择差额交割衍生品，以减少到期日现金流需求，保证在交割时拥有足额资金供清算。3.公司财务部负责金融衍生品交易的具体操作办理，进行交易前的风险评估，分析交易的可行性及必要性，由于金融衍生品交易以保值为原则，公司财务部结合市场情况，适时调整操作策略，提高保值效果。当市场发生重大变化时及时上报公司决策层，并及时制定应对方案。4.公司制定了《金融衍生品交易管理办法》，对金融衍生品交易的授权范围、审批程序、风险管理及信息披露做出了明确规定，能够有效规范金融衍生品交易行为，控制金融衍生品交易风险。5.在进行金融衍生品交易前，在多个交易对手与多种产品之间进行比较分析，选择最适合公司业务背景、流动性强、风险可控的金融衍生工具开展业务，并选择具有合法资质和资金实力的大型银行开展业务。公司仅与具有合法资质的大型商业银行开展金融衍生品交易业务，规避可能产生的法律风险。6.公司审计部门定期或不定期对业务相关交易流程、审批手续、办理记录及账务信息进行核查。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	本公司衍生品投资仅为远期结汇，每季度末，计量未到期衍生品公允价值的相关参数采用主办银行远期外汇牌价与协议汇率之间的差额确认。
涉诉情况（如适用）	不适用
独立董事对公司衍生品投资及风险控制情况的专项意见	不适用

2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用 不适用

公司报告期不存在以投机为目的的衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
福建海电运维科技股份有限公司	参股公司	海上风电全生命周期综合服务	166,663,333.00	744,487,025.08	419,030,421.84	290,785,217.93	104,096,535.59	91,574,581.50
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	参股公司	电力设计与总承包	100,000,000.00	655,207,268.15	219,713,203.90	692,656,297.97	68,467,008.79	59,559,176.07

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
石嘴山福捷新能源有限公司	注销	无显著影响
石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司	注销	无显著影响
石嘴山珠友旭能源发展有限公司	注销	无显著影响
海南昌江福帆新能源有限公司	注销	无显著影响
福建三帆新能源有限公司	转让	无显著影响
福建灿帆新能源有限公司	转让	无显著影响
吴忠市三帆新能源有限公司	转让	无显著影响
福州永合利新能源有限公司	新设后转让	无显著影响
福州永骏新能源有限公司	新设后转让	无显著影响
福建鑫福科新能源有限公司	新设后转让	无显著影响
汕头永帆智慧海洋工程科技有限公司	新设	无显著影响
青岛胶帆新能源有限公司	新设	无显著影响
青岛金口青城永福新能源有限公司	新设	无显著影响
福建晨帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建若帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建毓帆新能源有限公司	新设	无显著影响

福建飞帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建智帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建锐帆新能源有限公司	新设	无显著影响
寿宁晨帆新能源有限公司	新设	无显著影响
台山若帆新能源有限公司	新设	无显著影响
清远市清帆新能源有限公司	新设	无显著影响
始兴飞帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建永福绿能设备有限公司	新设	无显著影响
BD Lama Solar Limited.	新设	无显著影响
福州永福立航科技有限公司	新设	无显著影响
福建永福绿能科技有限公司	新设	无显著影响
德庆亿帆新能源有限公司	转回	无显著影响

主要控股参股公司情况说明

不适用

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

详情参见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“一、报告期内公司所处行业情况”。

（二）公司发展战略

公司将秉持“让电力更清洁更智慧”的使命，追求“客户至上、创新共赢”的核心价值观，致力于为客户提供一流的电力能源综合智慧解决方案、配套产品和应用服务，把公司建设成主营业务布局合理，核心技术行业领先，经营管理规范高效，人才团队精干卓越，永福品牌享誉行业，以客户需求为导向、以科技创新为动力、以技术服务为支柱的集团化高科技公司，努力实现“成为国际知名的电力能源综合服务商”的愿景。

现阶段的总体战略是：紧紧把握国家“碳达峰、碳中和”战略部署及“构建以新能源为主体的新型电力系统”背景下的历史发展机遇，坚持“差异化、集团化、国际化”发展理念，围绕“一体两翼”业务战略布局，推动公司向电力能源综合服务商转型。其中，“一体”指电力能源综合集成解决方案，涵盖电力能源项目开发、规划咨询、勘察设计、工程建设、智能运维全生命周期；“两翼”指新能源及储能相关产品与服务、数字能源产品与服务。

（三）2023 年度的经营计划

公司将围绕“一体两翼”业务战略布局，统一行动纲领，优化资源配置，力争“两翼”业务在 2023 年有较好业绩表现，初步实现电力能源综合服务商的战略目标。2023 年具体经营方针为：

电力能源综合集成解决方案方面：立足电力能源行业，充分发挥公司规划咨询、勘察设计、EPC 总承包等传统主营业务优势，聚焦新能源、储能、输变电、综合能源等新型电力系统领域，加大国内、国际市场开发力度，提升公司品牌认可度与市场开拓效果，做强做优传统业务。

新能源及储能相关产品与服务方面：进一步积极寻找和培育符合公司发展战略的新能源、储能相关产品标的。在户用光伏电站系统集成产品及服务方面，推动出台福建省建设规范及行业标准；寻找优质合作方，提高赋能合作方的能力，完善与合作方“利益分享”机制；加大宣传力度，加快绿能品牌建设推广；持续打磨产品，不断推进产品迭代升级；加大市场开拓力度，培育更多优质客户；初步构建绿能公司管理体系，助力户用光伏业务跨越式发展，打造永福新兴业务的一张靓丽名片。

数字能源产品与服务方面：聚焦目标客户，针对数字储能、数字光伏、数字电网三大产品序列，加大产品推广力度，切实提升市场开拓效果，全面推进研发、项目管理体系构建，为数字能源业务持续发展打下坚实基础。提升数字储能核心竞争力，提高客户粘性；进一步夯实光伏电站二次系统集成能力，加快光伏云、光伏组件监控系统等高附加值产品研发，形成数字光伏整体解决方案；推动 SEtools 产品实现用户市场增长，推动 e 建管、变电站数字孪生产品成果转化。

2023 年力争实现：营业收入 350,000 万元，归属于上市公司股东的净利润 16,000 万元。

（上述归属于上市公司股东的净利润未剔除股权激励计划股份支付费用影响，上述计划并不代表公司对 2023 年度的盈利预测，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。）

（四）可能面对的风险

1. 政策风险

随着“碳达峰、碳中和”等相关政策的部署，我国能源结构加速向清洁化、电气化、智能化、集成化等方向转型，风电、光伏发电开发建设需求跃升发展。公司所属的电力工程技术服务行业市场规模受国家宏观经济形势及相关鼓励政策驱动，取得快速增长。但是，相关政策的具体落实情况仍存在不确定性，若新能源投资开发等与公司业务发展密切相关的政策发生变化或落实节奏不及预期，可能对公司业务发展造成重大不利影响。

风险应对措施：公司在抓住相关政策机遇，做实做大新兴业务的同时，做强做优传统业务，打造竞争优势，确保传统业务保持稳定发展。

2. 市场环境变化风险

随着行业规模不断扩大、发展前景不断向好，新的竞争者可能涌入市场，加之现有市场竞争者不断加大投入，市场竞争可能趋向激烈化。此外，电力行业的结构转型及清洁能源的发展存在周期性，如果后期市场情况发生未预见的变化，或者公司不能有效开拓新市场新订单，可能对公司的持续发展和盈利水平造成重大不利影响。

风险应对措施：公司通过坚持创新驱动，打造永福品牌名片，提升服务价值，提高核心竞争力，巩固提升市场地位，构筑企业“护城河”，确保公司在市场竞争中保持优势。

3. 资产减值风险

公司承接的部分项目需要投入一定规模的资金，如果合作方出现财务状况恶化或未按期结算、付款的情况，将会导致公司投入形成的资产存在减值风险，可能对公司经营状况和盈利水平造成不利影响。

风险应对措施：公司通过生产和市场一体化管理，促进项目订单获取，加快项目执行进度和按期结算；同时落实应收账款管理的长效机制，提高应收账款管理水平，加大应收账款催款力度，更快回收应收账款，有效降低应收账款管理风险。

4. 业务拓展及项目管理风险

EPC 总承包项目管理涉及的主体众多，容易受到各类不确定的外部因素影响，执行过程中，可能发生项目进程受阻、项目工期延长、项目停滞、质量管控不到位、工程进度款不及时等情况。另外，如果公司管理水平、技术水平、风控水平无法满足业务规模或业务类型扩增的需求，可能存在项目管理失控的风险，进而对公司的经营情况造成重大不利影响。

风险应对措施：公司继续完善科学的工程 EPC 总承包管理制度体系，强化供应商管理，全面提高项目管理水平，持续提升管理人员现场管理能力，在项目实施全过程加强安全、质量和进度的日常管理和风险管控，有效控制项目各类管理风险。

5. 产品销售不及预期风险

报告期内，公司新增销售户用光伏电站系统集成产品和数字能源产品的业务；以互联网平台、产品思维，与合作方合作，通过“设计标准化+产品工业化+运维智能化”等手段，向客户批量交付高品质装配式户用光伏电站系统集成产品；以能源行业客户的智慧能源和数字化转型需求为导向，为客户提供数字储能、数字光伏、数字电网三大序列产品。因同类产品市场竞争激烈，如果公司在客户开拓受阻或因管理水平、技术研发水平、产品生产进度无法满足市场的需求，可能存在产品销售及交付不及预期的风险，进而对公司的经营情况造成重大不利影响。

风险应对措施：公司大力开拓客户资源，持续加大产品研发力度，加强生产安全、质量和进度的日常管理，确保完成年度销售和营收目标。

6. 项目投资及业务合作风险

公司依托对电力行业的理解和积淀的电力能源规划研究能力，拟积极寻求回报率高、盈利能力强的电力清洁能源和新能源项目投资机会，增加了政策风险、财务风险、法律风险等多方面的投资、合作风险，如果公司未能对相关投资项目或合作项目实现有效管控，可能无法达到投资、合作预期，甚至对公司财务状况、经营成果产生重大不利影响。

风险应对措施：公司将稳健开展项目投资，科学制定并动态跟踪管理投资项目；加强投资风险分析，严格执行投资项目管理程序，在充分考虑和评估风险的基础上，做好风险应对预案，为投资决策提供参考；加强监督检查，确保投资项目按计划推进；着力完善投资项目评审、决策和后评价机制，加强投资风险控制与风险关闭。

7. 海外项目执行风险

公司存在部分海外业务，海外项目执行受当地的社会安全、产业政策、商业环境、法律法规、标准规范、国际商务、汇率波动等多方面因素影响。项目执行过程中，若由于当地政策环境、商贸环境发生变化，可能导致公司海外项目进程受阻或出现损失。

风险应对措施：完善公司海外项目的各项管理制度，密切关注项目所在国的政治、经济和社会环境变化；继续加大海外执行能力建设，全面提升商务、技术、管理等能力，完善海外风险管控体系，提高抵御风险能力。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2022年04月28日	线上	电话沟通	机构	兴业证券股份有限公司、鹏华基金管理有限公司、中邮人寿保险股份有限公司等16家机构投资者。	公司发展展望、市场开拓计划、竞争优势、经营计划等。	巨潮网：《永福股份：2022年4月28日投资者关系活动记录表》（2022-001）
2022年04月29日	线上	电话沟通	机构	广发证券股份有限公司、华商基金管理有限公司、银华基金管理股份有限公司等14家机构投资者。	公司优势、市场开拓计划、人才储备等。	巨潮网：《永福股份：2022年4月29日投资者关系活动记录表》（2022-002）
2022年05月20日	线上	电话沟通	机构	广发证券股份有限公司、银华基金管理股份有限公司、汇添富基金管理股份有限公司等13家机构投资者。	公司储能业务、吸力桩技术、智能运维业务等。	巨潮网：《永福股份：2022年5月20日投资者关系活动记录表》（2022-003）
2022年05月27日	公司	实地调研	机构	德邦证券股份有限公司、南方基金管理股份有限公司、前海开源基金管理有限公司等7家机构投资者。	公司技术优势、业务发展规划与定位、盈利能力等。	巨潮网：《永福股份：2022年5月27日投资者关系活动记录表》（2022-004）
2022年06月28日	线上	其他	其他	线上参与公司2021年度网上业绩说明会的投资者。	公司发展战略、业绩情况、核心竞争力、业务布局、户用光伏业务等。	巨潮网：《永福股份：2022年6月28日投资者关系活动记录表》（2022-005）
2022年08月25日	线上	电话沟通	机构	上海国泰君安证券资产管理有限公司、平安资产管理有限责任公司、华夏基金管理有限公司等34家机构投资	公司发展方向、户用光伏领域规划及竞争优势、储能业务类型、特高压业绩、海	巨潮网：《永福股份：2022年8月25日投资者关系活动记录表》

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
				者。	上风电技术优势等。	(2022-006)
2022 年 11 月 10 日	线上	电话沟通	机构	汇添富基金管理股份有限公司、国泰基金管理有限公司、鹏华基金管理有限公司等 11 家机构投资者。	公司户用光伏竞争优势、海上风电技术优势、资质水平、储能业务、主要客户等。	巨潮网：《永福股份：2022 年 11 月 10 日投资者关系活动记录表》 (2022-007)

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等有关法律法规及规范性文件的要求，确定了股东大会、董事会、监事会及经营管理层的分层治理结构，不断完善公司法人治理结构，建立健全公司内部控制制度，进一步规范公司运作，提高公司治理水平。

（一）关于股东和股东大会

公司严格按照《公司法》《上市公司股东大会规则》《公司章程》和《股东大会议事规则》等规定和要求，规范地召集、召开股东大会，平等的对待所有股东，并采取网络投票等方式为股东参加股东大会提供便利，使其充分行使股东权利。

（二）关于董事和董事会

公司董事会由 9 名董事组成，其中 3 名为独立董事，董事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。公司董事能够依据《公司章程》《董事会议事规则》《独立董事工作细则》等要求开展工作，出席董事会、董事会专门委员会和股东大会，勤勉尽责地履行职责和义务。同时，公司积极组织相关培训，促进董事的规范履职和科学决策。

（三）关于监事和监事会

公司监事会设 3 名监事，其中职工代表监事 1 名，非职工代表监事 2 名，监事会的人数及人员构成符合法律、法规和《公司章程》的要求。公司监事能够按照《公司章程》《监事会议事规则》等规定的要求，认真履行自己的职责，对公司的重大事项、关联交易、财务状况以及董事、高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，维护公司及股东的合法权益。

（四）关于高级管理人员与公司激励约束机制

公司高级管理人员的聘任程序符合《公司法》和《公司章程》的相关规定，能够依照法律法规和董事会的授权，依法合规经营，不存在越权行使职权的行为，努力实现股东利益和社会效益的最大化。公司建立了科学有效的激励约束机制，不断完善公司高级管理人员薪酬与绩效考核管理体系。公司于 2021 年实施第一期限限制性股票激励计划，对董事、高级管理人员、中层管理人员及核心技术（业务）骨干人员进行股权激励，有效调动员工积极性，促进公司长远发展。

（五）关于公司与控股股东及其关联方

公司控股股东及其关联方严格按照《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》《公司章程》等规定和要求，规范自己的行为。控股股东不存在超越股东大会权限直接或间接干预公司的决策和经营活动的行为，不存在损害公司及股东利益，特别是中小股东利益的情形，不存在控股股东占用公司资金的现象，亦无为控股股东提供担保的情形。公司拥有独立完整的业务和自主经营能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于控股股东，公司董事会、监事会和内部机构独立运作。

（六）关于利益相关者

公司充分尊重和维护利益相关者的合法权益，积极与利益相关者合作，加强与各方的沟通与交流，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续健康发展。

（七）关于信息披露与透明度

公司严格按照《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》《公司章程》及《信息披露事务管理制度》等有关法律法规及规范性文件、制度的要求，真实、准确、完整、公平、及时地披露有关信息。公司指定董事会秘书负责信息披露工作，并负责接待投资者来访和咨询及投资者关系管理，设立董事会办公室负责信息披露日常事务。

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定是否存在重大差异

是 否

公司治理的实际状况与法律、行政法规和中国证监会发布的关于上市公司治理的规定不存在重大差异。

二、公司相对于控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面的独立情况

公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 2 号——创业板上市公司规范运作》等有关法律法规、部门规章、规范性文件和《公司章程》的规定规范运作，在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东、实际控制人相互独立，公司董事会、监事会和内部机构独立运作，具有完整的业务体系和面向市场独立经营的能力。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2021 年年度股东大会	年度股东大会	34.08%	2022 年 05 月 18 日	2022 年 05 月 18 日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司 2021 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2022-044）
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	32.97%	2022 年 07 月 04 日	2022 年 07 月 04 日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司 2022 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-066）
2022 年第二次临时股东大会	临时股东大会	41.39%	2022 年 08 月 15 日	2022 年 08 月 15 日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司 2022 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-084）
2022 年第三次临时股东大会	临时股东大会	32.89%	2022 年 11 月 15 日	2022 年 11 月 15 日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司 2022 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2022-100）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

六、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

七、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
林一文	董事长、总经理	现任	男	51	2015年07月22日	2024年11月04日	0	120,000	0	0	120,000	限制性股票归属
王劲军	副董事长	现任	男	53	2015年07月22日	2024年11月04日	0	80,000	0	0	80,000	限制性股票归属
刘勇	董事、副总经理、总工程师	现任	男	49	2015年07月22日	2024年11月04日	0	80,000	0	0	80,000	限制性股票归属
钱有武	董事	现任	男	51	2015年07月22日	2024年11月04日	0	80,000	0	0	80,000	限制性股票归属
谭立斌	董事	现任	男	54	2021年09月08日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
黄肇敏	董事	现任	男	43	2021年11月05日	2024年11月04日	0	22,000	0	0	22,000	限制性股票归属
许永东	独立董事	现任	男	54	2018年10月29日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
郭谋发	独立董事	现任	男	49	2021年11月05日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	

林庆瑜	独立董事	现任	男	49	2021年11月05日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
张俊财	监事会主席	现任	男	44	2018年10月29日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
许伟坤	监事	现任	男	40	2021年11月05日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
郭泗煊	监事	现任	男	54	2015年07月22日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
宋发兴	副总经理	现任	男	60	2015年07月22日	2024年11月04日	0	68,000	10,000	0	58,000	限制性股票归属、个人资金需求
李庆先	副总经理	现任	男	44	2022年03月16日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
赖福梁	副总经理	现任	男	49	2022年03月16日	2024年11月04日	0	32,000	0	0	32,000	限制性股票归属
张善传	副总经理、财务总监	现任	男	52	2015年07月22日	2024年11月04日	0	80,000	0	0	80,000	限制性股票归属
卢庆议	副总经理	现任	男	47	2015年07月22日	2024年11月04日	0	80,000	0	0	80,000	限制性股票归属
罗志青	副总经理	现任	男	51	2016年11月04日	2024年11月04日	0	80,000	0	0	80,000	限制性股票归属
吴轶群	副总经理、董事会秘书	现任	女	38	2022年03月16日	2024年11月04日	0	20,000	0	0	20,000	限制性股票归属
合计	--	--	--	--	--	--	0	742,000	10,000	0	732,000	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

是 否

2022年3月16日，由于职务调整，王劲军先生不再担任公司副总经理，仍担任公司副董事长职务。

2022年3月16日，由于职务调整，卢庆议先生不再担任公司董事会秘书，仍担任公司副总经理职务。

2022年9月24日，因工作变动原因，钱有武先生申请辞去公司副总经理职务，辞任后其仍担任公司董事职务。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
王劲军	副总经理	解聘	2022 年 03 月 16 日	职务调整
钱有武	副总经理	解聘	2022 年 09 月 24 日	工作变动
李庆先	副总经理	聘任	2022 年 03 月 16 日	公司生产经营需要
赖福梁	副总经理	聘任	2022 年 03 月 16 日	公司生产经营需要
张善传	副总经理	聘任	2022 年 03 月 16 日	公司生产经营需要
卢庆议	董事会秘书	解聘	2022 年 03 月 16 日	职务调整
吴轶群	副总经理、董事会秘书	聘任	2022 年 03 月 16 日	公司生产经营需要

2、任职情况

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

(1) 公司董事任职情况：

①林一文先生：1971 年 9 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，上海交通大学热能工程本科学历，高级工程师。2015 年 7 月至今，福建永福电力设计股份有限公司董事长、总经理；2012 年 11 月至今，福建省永福博发投资股份有限公司董事长；2012 年 12 月至今，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事长；2013 年 1 月至今，福州博宏投资管理有限公司执行董事；2008 年 5 月至 2022 年 11 月，福建永福集团有限公司董事；2022 年 11 月至今，福建永福集团有限公司董事长；2013 年 2 月至 2019 年 5 月，福建永福铁塔技术开发有限公司执行董事；2013 年 2 月至 2021 年 3 月，福建永福电通技术开发有限公司执行董事；2021 年 3 月至 2022 年 8 月，时代永福科技有限公司董事长；2013 年 1 月至 2019 年 4 月，福州双创机电设备有限公司执行董事；2013 年 1 月至 2019 年 5 月，福思威特（福建）电力工程有限公司执行董事；2019 年 10 月至 2020 年 7 月，福建福毅永帆信息科技有限公司董事长。

②王劲军先生：1969 年 11 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，华南理工大学电力系统及其自动化本科学历，高级工程师。2015 年 7 月至 2018 年 1 月，福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理、总工程师；2018 年 1 月至 2021 年 11 月，福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理；2021 年 11 月至 2022 年 3 月，福建永福电力设计股份有限公司副董事长、副总经理；2022 年 3 月至今，福建永福电力设计股份有限公司副董事长；2012 年 11 月至今，福建省永福博发投资股份有限公司董事；2012 年 12 月至今，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事；2019 年 11 月至今，福建永鑫昌电力科技有限公司董事长；2020 年 5 月至 2022 年 12 月，福建永福信息科技有限公司董事；2020 年 7 月至 2022 年 1 月，福建福毅永帆信息科技有限公司董事长；2021 年 1 月至今，甘肃电通电力工程设计咨询有限公司董事；2021 年 11 月至今，福建永福铁塔技术开发有限公司执行董事、总经理。

③刘勇先生：1973 年 3 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，上海交通大学热能工程专业和技术经济专业本科学历，高级工程师，注册公用设备师（动力）、注册咨询工程师（投资）、注册环保工程师。2015 年 7 月至 2018 年 1 月，福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理、副总工程师；2018 年 1 月至今，福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理、总工程师；2015 年 3 月至今，福建省永福博发投资股份有限公司董事；2015 年 3 月至今，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事；2017 年 1 月至 2018 年 8 月，福建海电运维科技股份有限公司监事；2019 年 11 月至 2022 年 6 月，福建永福工程科技有限公司董事长；2022 年 6 月至今，福建永福工程科技有限公司董事；2020 年 5 月至今，福建永福信息科技有限公司董事长；2020 年 6 月至 2022 年 8 月，福建华超信息科技有限公司董事；2022 年 8 月至今，福建华超信息科技有限公司董事长；2021 年 10 月至今，港华时代智慧能源科技（苏州）有限公司董事；2022 年 6 月至今，福建永福绿能科技有限公司董事；2022 年 8 月至今，福建省新能海上风电研发中心有限公司董事；2022 年 11 月至今，福建永福数字能源技术有限公司董事长。

④钱有武先生：1971 年 10 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，山东建筑工程学院工民建专业本科学历，高级工程师。2015 年 7 月至 2022 年 9 月，福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理；2022 年 9 月至今，福建永福电力设计股份有限公司董事；2012 年 12 月至今，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事；2013 年 10 月至今，福建省永福博发投资股份有限公司董事；2022 年 4 月至今，福建永福环保科技集团有限公司执行董事；2022 年 11 月至今，福建

永福集团有限公司董事、总经理；2015年5月至今，福州新创机电设备有限公司执行董事、总经理；2019年9月至2021年11月，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事长；2020年8月至2021年11月，福建永福铁塔技术开发有限公司执行董事、总经理。

⑤谭立斌先生：1968年12月出生，中国国籍，无境外永久居留权，浙江大学学士。曾任宁德时代新能源科技股份有限公司董事，东莞新科电子厂部门经理，戴尔（中国）计算机公司 NPI 经理，东莞新能源电子科技有限公司销售经理，东莞新能源科技有限公司销售总监，宁德新能源科技有限公司销售副总裁。现任宁德时代新能源科技股份有限公司副总经理，福建永福电力设计股份有限公司董事，时代广汽动力电池有限公司副董事长、总经理，广汽时代动力电池系统有限公司董事长，上海快卜新能源科技有限公司董事，宁德时代科士达科技有限公司董事，广州汇宁时代新能源发展有限公司董事长，福建时代星云科技有限公司董事。

⑥黄肇敏先生：1979年11月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学电气工程自动化本科学历，高级工程师。2015年12月至2018年1月，福建永福电力设计股份有限公司变电副总工程师；2018年1月至2021年2月，福建永福电力设计股份有限公司副总工程师、数字化技术研发部主任；2021年2月至2022年10月，福建永福电力设计股份有限公司副总工程师、智慧能源部主任；2018年10月至2020年12月，福建永福电力设计股份有限公司董事；2021年11月至今，福建永福电力设计股份有限公司董事；2021年3月至今，福建省永福博发投资股份有限公司总经理；2021年3月至今，福州永福恒诚投资管理股份有限公司总经理；2021年3月至今，福州博宏投资管理有限公司总经理；2020年6月至今，福建华超信息科技有限公司董事；2019年11月至2022年1月，福建福毅永帆信息科技有限公司董事；2022年1月至今，福建福毅永帆信息科技有限公司执行董事、总经理；2019年11月至2022年11月，福建永福数字能源技术有限公司执行董事；2022年11月至今，福建永福数字能源技术有限公司董事、总经理。

⑦许永东先生：1968年11月出生，中国国籍，无境外永久居留权，华东政法学院法学学士，北京大学高级管理人员工商管理硕士。2010年至今，任福建拓维律师事务所首席合伙人、律师；2013年至今，任福建省政协委员；2013年至2019年，任福建南平太阳电缆股份有限公司太阳电缆独立董事；2017年至2020年，任福建德诚鑫投资有限公司监事；2016年至2019年，任福建新大陆通信科技股份有限公司独立董事；2018年至今，任福建永福电力设计股份有限公司独立董事；2021年至今，任新大陆数字技术股份有限公司独立董事。

⑧郭谋发先生：1973年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，台湾元智大学博士，福州大学电气工程与自动化学院教授、博士研究生导师。2014年至2019年，任福州大学电气工程与自动化学院电力工程系系主任；2019年至2020年，任福州大学电气工程与自动化学院电力工程系党支部书记；2019年至今，任福州大学配电网及其自动化研究中心主任；2019年至今，任福州大学电气工程与自动化学院学术委员会委员；2021年至今，任福建永福电力设计股份有限公司独立董事。

⑨林庆瑜先生：1973年9月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学硕士。2011年，任天健正信会计师事务所有限公司合伙人；2012年至今，任致同会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人；2018年至今，任福人木业（福州）有限公司董事；2021年至今，任福建永福电力设计股份有限公司独立董事。

（2）公司监事任职情况：

①张俊财先生：1978年11月出生，中国国籍，无境外永久居留权，华北电力大学热能工程专业本科学历，高级工程师，注册公用设备师。2015年7月至2018年4月，福建永福电力设计股份有限公司发电设计部副主任、主任；2018年5月至2020年2月，福建永福电力设计股份有限公司发电事业部总经理；2018年10月至2021年11月，福建永福电力设计股份有限公司监事；2021年11月至今，福建永福电力设计股份有限公司监事会主席；2020年2月至今，福建永福电力设计股份有限公司企业运营部总经理；2018年3月至今，福建省永福博发投资股份有限公司监事；2018年4月至今，福州永福恒诚投资管理股份有限公司监事；2021年4月至今，福州博宏投资管理有限公司监事；2021年11月至今，攀枝花三能新能源有限公司董事。

②许伟坤先生：1982 年 12 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学勘察技术与工程专业本科学历，高级工程师，注册咨询师。2015 年 7 月至 2018 年 4 月，福建永福电力设计股份有限公司经营管理部主管、高级客户经理；2018 年 4 月至 2021 年 3 月，福建永福电力设计股份有限公司企业运营部副主任；2021 年 3 月至今，福建永福电力设计股份有限公司总经理工作部总经理；2021 年 11 月至今，福建永福电力设计股份有限公司监事。

③郭泗煊先生：1968 年 2 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，西南交通大学工商管理专业本科学历。2016 年 8 月至 2018 年 4 月，福建永福电力设计股份有限公司监事、工程部副主任；2018 年 4 月至 2020 年 2 月，福建永福电力设计股份有限公司监事会主席、采购管理部副主任；2020 年 2 月至 2021 年 2 月，福建永福电力设计股份有限公司监事会主席、档案出版部副主任；2021 年 2 月至 2021 年 11 月，福建永福电力设计股份有限公司监事会主席、开发运营部副总经理；2021 年 11 月至 2022 年 5 月，福建永福电力设计股份有限公司监事、开发运营部副总经理；2022 年 5 月至今，福建永福电力设计股份有限公司监事、知识管理部副总经理；2015 年 4 月至 2021 年 3 月，福建省永福博发投资股份有限公司监事；2015 年 4 月至 2021 年 3 月，福州永福恒诚投资管理股份有限公司监事；2018 年 7 月至 2021 年 3 月，福州博宏投资管理有限公司监事；2015 年 4 月至今，福建永福集团有限公司监事；2016 年 11 月至 2021 年 8 月，漳浦国电投光伏有限公司监事；2021 年 3 月至 2022 年 4 月，福建福帆新能源有限公司执行董事、经理；2021 年 3 月至 2022 年 4 月，福建长帆新能源有限公司执行董事、经理；2021 年 3 月至 2022 年 4 月，福建众帆新能源有限公司执行董事、经理。

(3) 公司高级管理人员任职情况：

①林一文先生：公司总经理（详见董事简历）

②宋发兴先生：1962 年 11 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，中共中央党校函授学院本科学历，工程师。2015 年 7 月至 2023 年 1 月，福建永福电力设计股份有限公司副总经理；2023 年 1 月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、高级顾问；2013 年 10 月至 2021 年 3 月，福建省永福博发投资股份有限公司董事；2012 年 12 月至 2021 年 3 月，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事；2020 年 7 月至 2021 年 6 月，福建永福运维科技有限公司董事长；2013 年 12 月至 2021 年 6 月，福思威特（福建）电力工程有限公司执行董事、总经理；2021 年 6 月至今，福思威特（福建）电力工程有限公司董事长；2021 年 11 月至 2022 年 10 月，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事长。

③刘勇先生：公司副总经理、总工程师（详见董事简历）

④李庆先先生：1978 年 11 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学电力系统及其自动化专业本科学历，高级工程师。2015 年 7 月至 2018 年 4 月，福建永福电力设计股份有限公司监事、副总工程师、线路设计部主任；2018 年 4 月至 2021 年 11 月，福建永福电力设计股份有限公司监事；2018 年 4 月至 2022 年 3 月，福建永福电力设计股份有限公司总经理助理、电网事业部总经理；2022 年 3 月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、电网事业部总经理；2015 年 3 月至今，福建省永福博发投资股份有限公司监事；2015 年 3 月至今，福州永福恒诚投资管理股份有限公司监事；2019 年 1 月至今，福建永鑫昌电力科技有限公司董事；2019 年 9 月至 2022 年 10 月，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事；2022 年 10 月至今，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事长。

⑤赖福梁先生：1973 年 1 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，武汉水利电力大学水利水电建筑工程（施工技术与管理）本科学历，教授级高级工程师，注册造价工程师，国家能源局风电标准委员会风电场施工安装分技术委员会委员。2016 年 8 月至 2020 年 1 月，福建永福电力设计股份有限公司副总工程师；2019 年 10 月至 2020 年 6 月，福建永福新能电力投资有限公司经理；2020 年 2 月至 2022 年 3 月，福建永福电力设计股份有限公司总经理助理、发电事业部总经理；2022 年 3 月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、发电事业部总经理；2022 年 4 月至今，福建永福运维科技有限公司董事长；2022 年 6 月至今，福建永福工程科技有限公司董事长；2022 年 10 月至今，四川云能水利电力工程咨询有限公司董事；2023 年 4 月至今，福建永福新能电力投资有限公司执行董事。

⑥张善传先生：1970 年 10 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学会计与审计专业本科学历，高级会计师。2015 年 7 月至 2022 年 3 月，福建永福电力设计股份有限公司财务总监；2022 年 3 月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、财务总监；2021 年 3 月至今，福建省永福博发投资股份有限公司董事；2021 年 3 月至今，福州永福

恒诚投资管理股份有限公司董事；2018 年 5 月至今，福建永福集团有限公司董事；2016 年 12 月至 2018 年 4 月，福建永帆风电科技有限公司董事；2018 年 4 月至 2020 年 10 月，福建永帆风电科技有限公司监事；2017 年 1 月至 2018 年 8 月，福建海上风电运维服务有限公司副董事长；2021 年 6 月至 2022 年 4 月，福建永福运维科技有限公司董事长；2021 年 10 月至今，港华时代智慧能源科技（苏州）有限公司监事；2021 年 11 月至今，宜春时代创投新能源有限公司董事长；2022 年 6 月至今，福建永福绿能科技有限公司董事长；2022 年 7 月至今，福建永福绿能设备有限公司执行董事；2020 年 7 月至今，福建平潭福润投资合伙企业（有限合伙）执行事务合伙人。

⑦卢庆议先生：1975 年 9 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，上海电力学院工业自动化专业本科学历，高级工程师。2015 年 7 月至 2022 年 3 月，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、董事会秘书；2022 年 3 月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理；2021 年 8 月至今，福建永福电力设计股份有限公司工会主席；2019 年 11 月至 2022 年 6 月，福建永福工程科技有限公司董事。

⑧罗志青先生：1971 年 5 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，福州大学会计学本科学历，湖南大学会计学研究生结业，高级会计师。2016 年 11 月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理；2018 年 3 月至 2021 年 3 月，福建省永福博发投资股份有限公司董事；2018 年 3 月至 2021 年 3 月，福州永福恒诚投资管理股份有限公司；2018 年 5 月至 2022 年 11 月，福建永福集团有限公司董事；2018 年 4 月至今，福建永帆风电科技有限公司执行董事；2018 年 8 月至今，福建海电运维科技股份有限公司副董事长；2018 年 6 月至 2021 年 4 月，福建永福新能电力投资有限公司执行董事；2019 年 1 月至今，福建永福创智能源管理有限公司执行董事、总经理；2019 年 11 月至 2022 年 1 月 28 日，福建福毅永帆信息科技有限公司董事。

⑨吴轶群女士：1984 年 8 月出生，中国国籍，无境外永久居留权，同济大学结构工程硕士研究生学历，高级工程师。2017 年 8 月至 2018 年 10 月，福建永福电力设计股份有限公司董事会办公室主任、证券事务代表；2018 年 10 月至 2020 年 11 月，福建永福电力设计股份有限公司董事会办公室副主任、证券事务代表；2020 年 11 月至 2022 年 3 月，福建永福电力设计股份有限公司董事会办公室主任、证券事务代表；2022 年 3 月至 2023 年 1 月，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、董事会秘书、董事会办公室主任、证券事务代表；2023 年 1 月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、董事会秘书、董事会办公室主任；2019 年 11 月至 2022 年 1 月，福建福毅永帆信息科技有限公司监事；2021 年 3 月至 2022 年 8 月，时代永福科技有限公司监事；2022 年 6 月至 2022 年 11 月，福建永福绿能科技有限公司董事；2022 年 11 月至今，福建永福数字能源技术有限公司董事；2022 年 12 月至今，福建永福信息科技有限公司董事。

在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
林一文	福建省永福博发投资股份有限公司	董事长	2012 年 11 月 13 日		否
林一文	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事长	2012 年 12 月 21 日		否
林一文	福州博宏投资管理有限公司	执行董事	2013 年 01 月 10 日		否
王劲军	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2012 年 11 月 13 日		否
王劲军	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2012 年 12 月 21 日		否
刘勇	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2015 年 03 月 23 日		否
刘勇	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2015 年 03 月 23 日		否
钱有武	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2013 年 10 月 11 日		否
钱有武	福州永福恒诚投资管理	董事	2012 年 12 月 21 日		否

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
	股份有限公司				
谭立斌	宁德时代新能源科技股份有限公司	副总经理	2015 年 12 月 15 日		是
黄肇敏	福建省永福博发投资股份有限公司	总经理	2021 年 03 月 23 日		否
黄肇敏	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	总经理	2021 年 03 月 23 日		否
黄肇敏	福州博宏投资管理有限公司	总经理	2021 年 03 月 23 日		否
张俊财	福建省永福博发投资股份有限公司	监事	2018 年 03 月 23 日		否
张俊财	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	监事	2018 年 03 月 23 日		否
张俊财	福州博宏投资管理有限公司	监事	2021 年 03 月 23 日		否
李庆先	福建省永福博发投资股份有限公司	监事	2015 年 03 月 23 日		否
李庆先	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	监事	2015 年 03 月 23 日		否
张善传	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2021 年 03 月 23 日		否
张善传	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2021 年 03 月 23 日		否
在股东单位任职情况的说明	无				

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
林一文	福建永福集团有限公司	董事	2008 年 05 月 19 日	2022 年 11 月 21 日	否
林一文	福建永福集团有限公司	董事长	2022 年 11 月 21 日		否
林一文	时代永福科技有限公司	董事长	2021 年 03 月 22 日	2022 年 08 月 17 日	否
王劲军	福建永福铁塔技术开发有限公司	执行董事、总经理	2021 年 11 月 09 日		否
王劲军	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	董事	2021 年 01 月 20 日		否
王劲军	福建永福信息科技有限公司	董事	2020 年 05 月 09 日	2022 年 12 月 08 日	否
王劲军	福建福毅永帆信息科技有限公司	董事长	2020 年 07 月 31 日	2022 年 01 月 28 日	否
王劲军	福建永鑫昌电力科技有限公司	董事长	2019 年 11 月 28 日		否
刘勇	福建永福信息科技有限公司	董事长	2020 年 05 月 09 日		否
刘勇	福建华超信息科技有限公司	董事	2020 年 06 月 08 日	2022 年 08 月 12 日	否
刘勇	福建华超信息科技有限公司	董事长	2022 年 08 月 12 日		否
刘勇	福建永福工程科技有限公司	董事长	2019 年 11 月 12 日	2022 年 06 月 22 日	否
刘勇	福建永福工程科技有限公司	董事	2022 年 06 月 22 日		否

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
刘勇	港华时代智慧能源科技(苏州)有限公司	董事	2021年10月18日	2023年03月24日	否
刘勇	福建永福绿能科技有限公司	董事	2022年06月21日		否
刘勇	福建省新能海上风电研发中心有限公司	董事	2022年08月23日		否
刘勇	福建永福数字能源技术有限公司	董事长	2022年11月16日		否
钱有武	福州新创机电设备有限公司	执行董事、总经理	2015年05月21日		否
钱有武	福建永福环保科技集团有限公司	执行董事	2022年04月21日		否
钱有武	福建永福集团有限公司	董事、总经理	2022年11月21日		否
谭立斌	时代广汽动力电池有限公司	副董事长、总经理	2018年12月28日		否
谭立斌	广汽时代动力电池系统有限公司	董事长	2018年12月28日		否
谭立斌	新疆国网时代储能发展有限公司	董事	2020年01月17日	2022年12月15日	否
谭立斌	上海快卜新能源科技有限公司	董事	2020年03月06日		否
谭立斌	广州汇宁时代新能源发展有限公司	董事长	2021年12月20日		否
谭立斌	宁德时代科士达科技有限公司	董事	2019年07月15日		否
谭立斌	福建时代星云科技有限公司	董事	2022年12月07日		否
黄肇敏	福建华超信息科技有限公司	董事	2020年06月08日		否
黄肇敏	福建福毅永帆信息科技有限公司	董事	2019年11月15日	2022年01月28日	否
黄肇敏	福建福毅永帆信息科技有限公司	执行董事、总经理	2022年01月28日		否
黄肇敏	福建永福数字能源技术有限公司	执行董事	2019年11月14日	2022年11月16日	否
黄肇敏	福建永福数字能源技术有限公司	董事、总经理	2022年11月16日		否
许永东	福建拓维律师事务所	首席合伙人、律师	2010年06月30日		是
许永东	新大陆数字技术股份有限公司	独立董事	2021年05月27日		是
郭谋发	福州大学电气工程与自动化学院	教授	2017年06月28日		是
林庆瑜	致同会计师事务所(特殊普通合伙)	合伙人	2012年05月16日		是
林庆瑜	福人木业(福州)有限公司	董事	2018年12月20日		是
张俊财	攀枝花三能新能源有限公司	董事	2021年11月15日		否
郭泗煊	福建永福集团有限公司	监事	2015年04月09日		否
郭泗煊	福建福帆新能源有限公司	执行董事、经理	2021年03月16日	2022年04月01日	否
郭泗煊	福建长帆新能源有限公司	执行董事、经理	2021年03月16日	2022年04月01日	否

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
郭泗煊	福建众帆新能源有限公司	执行董事、经理	2021年03月16日	2022年04月01日	否
宋发兴	福思威特（福建）电力工程有限公司	董事长	2021年06月07日		否
宋发兴	四川云能水利电力工程咨询有限公司	董事长	2021年11月05日	2022年10月24日	否
李庆先	福建永鑫昌电力科技有限公司	董事	2019年01月23日		否
李庆先	四川云能水利电力工程咨询有限公司	董事	2019年09月12日	2022年10月24日	否
李庆先	四川云能水利电力工程咨询有限公司	董事长	2022年10月24日		否
赖福梁	福建永福运维科技有限公司	董事长	2022年04月29日		否
赖福梁	福建永福工程科技有限公司	董事长	2022年06月22日		否
赖福梁	四川云能水利电力工程咨询有限公司	董事	2022年10月24日		否
赖福梁	福建永福新能电力投资有限公司	执行董事	2023年04月23日		否
张善传	福建永福集团有限公司	董事	2018年05月28日		否
张善传	福建永福运维科技有限公司	董事长	2021年06月02日	2022年04月29日	否
张善传	港华时代智慧能源科技（苏州）有限公司	监事	2021年10月18日	2023年03月24日	否
张善传	宜春时代创投新能源有限公司	董事长	2021年11月17日		否
张善传	福建平潭福润投资合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人	2020年07月15日		否
张善传	福建永福绿能科技有限公司	董事长	2022年06月21日		否
张善传	福建永福绿能设备有限公司	执行董事	2022年07月22日		否
卢庆议	福建永福工程科技有限公司	董事	2019年11月12日	2022年06月22日	否
罗志青	福建永福集团有限公司	董事	2018年05月28日	2022年11月21日	否
罗志青	福建永福新能电力投资有限公司	执行董事	2018年06月14日	2023年04月23日	否
罗志青	福建永福创智能能源管理有限公司	执行董事、总经理	2019年01月16日		否
罗志青	福建福毅永帆信息科技有限公司	董事	2019年11月15日	2022年01月28日	否
罗志青	福建永帆风电科技有限公司	执行董事	2018年04月13日		否
罗志青	福建海电运维科技股份有限公司	副董事长	2018年08月02日		否
吴轶群	福建福毅永帆信息科技有限公司	监事	2019年11月15日	2022年01月28日	否
吴轶群	时代永福科技有限公司	监事	2021年03月18日	2022年08月17日	否
吴轶群	福建永福绿能科技有限公司	董事	2022年06月21日	2022年11月17日	否
吴轶群	福建永福数字能源技术有限公司	董事	2022年11月16日		否
吴轶群	福建永福信息科技有限公司	董事	2022年12月08日		否

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
	公司				
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

公司副总经理宋发兴先生原直接持有公司股份 68,000 股，占公司总股本的 0.0367%，股份来源为公司第一限制性股票激励计划。因对减持规则理解不充分，2022 年 12 月 12 日，宋发兴先生在未按规定提前 15 个交易日预先披露减持计划的情况下，通过证券账户以集中竞价交易方式减持公司股份 10,000 股，占公司总股本的 0.0054%，成交金额为 53 万元。2023 年 1 月 20 日，中国证券监督管理委员会福建监管局对宋发兴先生采取了出具警示函的行政监管措施。

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

(1) 董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序

公司董事、监事薪酬由股东大会决定；总经理薪酬由董事会薪酬与绩效考核委员会考核，报董事会批准执行；其他高级管理人员薪酬由总经理考核，经董事会薪酬与绩效考核委员会审核后报董事会批准执行。

(2) 董事、监事、高级管理人员报酬的确定依据

未在公司担任职务的董事（含独立董事）薪酬为 8 万元/年（含税），在公司担任职务的董事（指公司管理人员或员工兼任的董事）领取其职务薪酬，公司不另行支付其作为董事的薪酬；监事在公司领取其原职务薪酬，公司不再另行支付其作为监事的薪酬；副董事长薪酬实行年薪制，每年按考核结果发放；高级管理人员薪酬根据《高级管理人员薪酬与绩效考核管理规定》为依据发放。

(3) 董事、监事、高级管理人员报酬的实际支付情况

2022 年度，公司向董事、监事、高级管理人员共 19 人，支付薪酬合计 1,106.37 万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
林一文	董事长、总经理	男	51	现任	107.42	否
王劲军	副董事长	男	53	现任	69.69	否
刘勇	董事、副总经理、总工程师	男	49	现任	81.31	否
钱有武	董事	男	51	现任	67.29	否
谭立斌	董事	男	54	现任	0	是
黄肇敏	董事	男	43	现任	48.62	否
许永东	独立董事	男	54	现任	8	否
郭谋发	独立董事	男	49	现任	8	否
林庆瑜	独立董事	男	49	现任	8	否
张俊财	监事会主席	男	44	现任	51.03	否
许伟坤	监事	男	40	现任	44.2	否
郭泗煊	监事	男	54	现任	37.86	否
宋发兴	副总经理	男	60	现任	84.68	否
李庆先	副总经理	男	44	现任	134.75	否
赖福梁	副总经理	男	49	现任	54.54	否
张善传	副总经理、财务总监	男	52	现任	71.67	否
卢庆议	副总经理	男	47	现任	97.5	否
罗志青	副总经理	男	51	现任	69.09	否

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
吴轶群	副总经理、董事会秘书	女	38	现任	62.74	否
合计	--	--	--	--	1,106.37	--

八、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第三届董事会第三次会议	2022年02月28日	2022年02月28日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第三次会议决议公告》（公告编号：2022-006）
第三届董事会第四次会议	2022年03月16日	2022年03月16日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第四次会议决议公告》（公告编号：2022-016）
第三届董事会第五次会议	2022年04月11日	2022年04月11日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第五次会议决议公告》（公告编号：2022-022）
第三届董事会第六次会议	2022年04月27日	2022年04月28日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第六次会议决议公告》（公告编号：2022-027）
第三届董事会第七次会议	2022年05月23日	2022年05月23日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第七次会议决议公告》（公告编号：2022-046）
第三届董事会第八次会议	2022年06月16日	2022年06月17日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第八次会议决议公告》（公告编号：2022-057）
第三届董事会第九次会议	2022年07月28日	2022年07月29日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第九次会议决议公告》（公告编号：2022-072）
第三届董事会第十次会议	2022年08月11日	2022年08月12日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第十次会议决议公告》（公告编号：2022-080）
第三届董事会第十一次会议	2022年10月18日	2022年10月18日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第十一次会议决议公告》（公告编号：2022-089）
第三届董事会第十二次会议	2022年10月27日	2022年10月28日	详见公司在巨潮网披露的《福建永福电力设计股份有限公司第三届董事会第十二次会议决议公告》（公告编号：2022-094）

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
林一文	10	6	4	0	0	否	3
王劲军	10	6	4	0	0	否	4
刘勇	10	6	4	0	0	否	4
钱有武	10	6	4	0	0	否	4
谭立斌	10	0	10	0	0	否	1

黄肇敏	10	6	4	0	0	否	4
许永东	10	4	6	0	0	否	3
郭谋发	10	3	7	0	0	否	4
林庆瑜	10	3	7	0	0	否	4

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

董事在任职期间严格按照《公司法》《证券法》等相关法律法规及规范性文件的规定和要求，认真行权，依法履职，认真审议董事会、董事会专门委员会相关议案，积极出席公司召开的相关会议。对公司规范治理、日常经营、发展规划等提出了建议，并被公司予以采纳。其充分发挥了董事的作用，切实维护了公司和股东的利益。

九、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第三届董事会审计委员会	林庆瑜、王劲军、许永东	5	2022年04月08日	审议通过《关于公司2021年第四季度内部审计工作总结和2022年第一季度工作计划的议案》《关于公司2021年第四季度内部审计报告的议案》《关于公司2021年度内部审计报告的议案》《关于公司审计部2022年度工作计划的议案》《关于<公司2021年年度财务报告（未经审计）>的议案》《关于公司2022年第一季度内部审计报告的议案》《关于公司2022年第一季度内部审计工作总结和2022年第二季度工作计划的议案》	公司董事会严格按照《公司法》《证券法》《公司章程》《董事会审计委员会工作细则》等相关规定对审议事项进行审核，并提出了相关的意见，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	指导内部审计工作、监督、评估外部审计机构工作、审阅公司的财务报告	
			2022年04月25日	审议通过《关于公司2021年度财务决算报告的议案》《关于公			

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
				司 2022 年度财务预算报告的议案》《关于公司 2021 年度利润分配预案的议案》《关于公司 2021 年度募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》《关于公司 2021 年度募集资金存放与使用情况内部审计报告的议案》《关于公司 2021 年度内部控制自我评价报告的议案》《关于公司 2021 年度财务报告的议案》《关于公司 2022 年第一季度财务报告的议案》《关于公司 2022 年度日常关联交易预计的议案》			
			2022 年 08 月 04 日	审议通过《关于公司 2022 年第二季度内部审计报告的议案》《关于公司 2022 年第二季度内部审计工作总结和 2022 年第三季度工作计划的议案》《关于公司 2022 年半年度财务报告的议案》《关于公司 2022 年半年度内部审计报告的议案》			
			2022 年 10 月 25 日	审议通过《关于公司 2022 年第三季度内部审计报告的议案》《关于公司 2022 年第三季度内部审计工作总结和 2022 年第四季度工作计划的议案》《关于公司 2022 年第三季度财务报告的议案》《关于公司 2022 年前三季度财务报告的议案》			
			2022 年 12 月 27 日	审议通过《关于续聘会计师事务所的议案》			
第三届董事会薪酬与绩效考核委员会	郭谋发、林一文、林庆瑜	4	2022 年 04 月 25 日	审议通过《关于公司 2021 年度总经理绩效考核的议案》《关于公司 2021 年度高级管理人员薪酬的议案》	公司董事会薪酬与考核委员会严格按照《董事会薪酬与考核委员会工作细则》开	对总经理进行年度绩效考核并审核总经理薪酬；审核其他高级管理人员履行职	
			2022 年 04 月 29 日	审议通过《关于公司第一期限制性股票激			

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
				励计划第一个归属期归属条件成就的议案》	展工作，勤勉尽责，根据公司的实际情况，提出了相关的意见，经过充分沟通讨论，一致通过议案。	责情况、年度考核结果、奖励方案及薪酬。	
			2022年05月13日	审议通过《关于2022年度总经理绩效考核方案的议案》			
			2022年12月27日	审议通过《关于调整第三届董事会非独立董事成员薪酬标准的议案》			
第三届董事会提名委员会	许永东、林一文、郭谋发	1	2022年03月02日	审议通过《关于聘任副总经理的议案》《关于变更董事会秘书的议案》	按照《董事会提名委员会工作细则》开展工作，根据法规指引要求，勤勉尽责，对公司副总经理和董事会秘书的任职资格进行了审核并提出建议。		

十、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

十一、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	867
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	478
报告期末在职员工的数量合计（人）	1,345
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,364
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	945
销售人员	91
财务人员	30
行政人员	135
管理人员	119

后勤人员	25
合计	1,345
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	171
大学本科	935
大专及以下	239
合计	1,345

2、薪酬政策

为吸引和留住人才，公司进一步完善薪酬福利体系。根据公司战略规划和业务结构，参照同行业薪酬水平，结合公司实际情况，明确复合型薪酬策略，针对不同序列、不同部门、不同岗位员工，分类制定了相应的薪酬政策和薪酬方案，提升薪酬竞争力。同时，进一步优化公司逐级分配机制，推动各事业部、市场部门完善二、三级分配制度，激发员工工作热情，持续提升工作效率及绩效。

报告期内，为进一步激发员工积极性、提高管理效能和管理水平，促进战略落地，公司进一步完善绩效管理体系，规范绩效管理流程，优化绩效考核内容，形成绩效考核“层层负责”机制，一级对一级负责，以更加公平公正评估每位员工的贡献，并将绩效考核结果与薪酬激励、职业发展紧密挂钩，形成科学有效的激励，以实现公司与员工的共同发展。

3、培训计划

为保障公司经营业务发展需要，提高员工关键能力和职业素养，进一步推进公司教育培训工作有计划、有组织、有重点开展，每年初，公司组织各部门（分公司/子公司）开展年度培训计划编制工作并按计划实施。

报告期内，坚持分类施策、多措并举，提升员工综合能力。推行“一会双师”制，完善新员工培养体系；开展“两个经常”研习班，赋能基层管理干部；开设项目经理训练营，通过组织专题座谈会、项目推介会提升项目管理能力；通过“结对子”培训、事业部驻点辅导，提升经营管理及商务能力；探索训战结合新模式，持续开展系列员工职业技能培训。

报告期内，为提升教育培训效果，公司进一步改进了培训组织方式，通过“课程试讲、通知预告、要点回顾、效果评估、总结交流”全过程培训运营，取得了良好的培训效果，为后续持续开展员工教育培训积累了经验。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	0
劳务外包支付的报酬总额（元）	24,498,918.48

十二、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司严格执行《公司章程》中的利润分配政策，未进行利润分配政策变更，分红比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备，相关的议案经董事会、监事会审议通过后提交股东大会审议，且独立董事发表了独立意见。

现金分红政策的专项说明

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
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：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

是 否 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	185,252,160
现金分红金额（元）（含税）	18,525,216.00
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	18,525,216.00
可分配利润（元）	403,764,825.91
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%

本次现金分红情况

其他

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2022 年度合并报表归属于上市公司股东的净利润为人民币 83,704,608.72 元，其中，母公司实现净利润为人民币 118,902,094.17 元。根据《公司法》及《公司章程》规定，以母公司净利润为基数，提取 10%法定盈余公积为人民币 11,890,209.42 元，母公司当年实现的可供分配利润为人民币 107,011,884.75 元，减去支付上年度应付现金股利 18,210,398.49 元，加上以前年度未分配利润人民币 346,544,896.19 元，截止 2022 年 12 月 31 日，母公司可供分配利润为人民币 435,346,382.45 元。合并报表当年实现的可供分配利润为人民币 71,814,399.30 元，减去支付上年度应付现金股利 18,210,398.49 元，加上以前年度未分配利润 350,160,825.10 元，截止 2022 年 12 月 31 日可供分配利润为人民币 403,764,825.91 元。

公司根据《公司法》和《公司章程》的相关规定，拟定 2022 年度利润分配预案如下：以截止 2022 年 12 月 31 日公司总股本 185,252,160 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.00 元人民币（含税），合计派发现金股利为人民币 18,525,216 元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本。剩余未分配利润结转以后年度。董事会审议利润分配预案后至实施前，公司股本如发生变动，将按照分配总额不变的原则对分配比例进行调整。

公司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红利分配预案

适用 不适用

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

1、股权激励

公司于 2021 年实施第一期限限制性股票激励计划，向 284 名激励对象授予的第二类限制性股票总量为 836 万股，授予日为 2021 年 2 月 23 日，股票来源为公司向激励对象定向发行的本公司 A 股普通股。《第一期限限制性股票激励计划（草案）》及其摘要和《第一期限限制性股票激励计划实施考核管理办法》于 2021 年 1 月 20 日经公司第二届董事会第十八次

会议、公司第二届监事会第十四次会议审议通过，于 2021 年 2 月 5 日经公司 2021 年第二次临时股东大会审议通过。具体内容详见公司分别于 2021 年 1 月 21 日、2021 年 2 月 5 日在巨潮网披露的相关公告。

2021 年 2 月 23 日，公司第二届董事会第二十次会议、第二届监事会第十六次会议分别审议通过了《关于向公司第一期限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票议案》和《关于调整公司第一期限制性股票激励计划相关事项的议案》。公司授予限制性股票的总数由 836.00 万股调整为 834.50 万股。本次激励计划激励对象由 284 人调整为 282 人。具体内容详见公司于 2021 年 2 月 23 日在巨潮网披露的相关公告。

2022 年 5 月 23 日，公司第三届董事会第七次会议、第三届监事会第六次会议分别审议通过了《关于公司第一期限制性股票激励计划第一个归属期归属条件成就的议案》，本次符合归属条件的激励对象共计 261 人，归属的限制性股票数量为 314.8160 万股，上市流通日为 2022 年 6 月 10 日。具体内容详见公司于 2022 年 5 月 23 日、2022 年 6 月 8 日在巨潮网披露的相关公告。

董事、高级管理人员获得的股权激励

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股数	报告期内已行权股数	报告期内已行权股数行权价格（元/股）	期末持有股票期权数量	报告期末市价（元/股）	期初持有限制性股票数量	本期已解锁股份数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格（元/股）	期末持有限制性股票数量
林一文	董事长、总经理								0	120,000	0		120,000
王劲军	副董事长								0	80,000	0		80,000
刘勇	董事、副总经理、总工程师								0	80,000	0		80,000
钱有武	董事								0	80,000	0		80,000
黄肇敏	董事								0	22,000	0		22,000
宋发兴	副总经理								0	68,000	0		58,000
赖福梁	副总经理								0	32,000	0		32,000
张善传	副总经理、财务总监								0	80,000	0		80,000
卢庆议	副总经理								0	80,000	0		80,000
罗志	副总								0	80,000	0		80,000

青	经理									0			0
吴轶群	副总经理、董事会秘书								0	20,000	0		20,000
合计	--	0	0	0	0	--	0	--	0	742,000	0	--	732,000
备注（如有）	报告期内公司实施了第一期限制性股票激励计划第一期归属，激励工具为第二类限制性股票，截止本报告期末，公司董事、高级管理人员所获授的限制性股票第一期归属已完成。												

高级管理人员的考评机制及激励情况

公司制定了《高级管理人员薪酬与绩效考核管理规定》，建立了科学有效的高级管理人员薪酬及绩效考核管理体系，公司董事会下设薪酬与绩效考核委员会，负责审查总经理履行职责情况并对其进行年度绩效考核，审核总经理薪酬并提交董事会审议批准；负责审核总经理提交的其他高级管理人员履行职责情况、年度绩效考核结果及奖励方案，审核其他高级管理人员薪酬并提交董事会审议批准。

报告期内，公司高级管理人员严格按照《公司法》《公司章程》及有关法律法规认真履行职责，积极落实公司股东大会和董事会相关决议，较好地完成了本年度的各项任务。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

十四、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

为贯彻公司全面提升企业风险管理水平和风险防范能力、加快构建内部控制体系政策的要求，同时，为进一步加强公司风险防范能力、提升治理及管理水平、增强核心竞争力、实现可持续发展战略，公司建立了一套科学、系统的内部控制体系建设的方法和规范，作为公司建立、执行、评价和维护内控与风险管理体系的指导和依据。公司的内部控制体系的建设旨在贯彻“以风险为导向，以内部控制为手段”的内控与风险管理理念，强调事前和事中控制，在构建良好的内部环境的基础上，把管理风险作为内部控制的目标，实现风险预控和规范化管理。

公司的内部控制体系分别为内控与风险管理体系、内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督：

（1）内控与风险管理体系部分，描述公司内控与风险管理体系组织架构与职责分配，全面阐述内控与风险管理体系建设的目标，并以财政部等五部委《企业内部控制基本规范》及其配套指引框架为指导，从内部环境、风险评估、控制活动、信息与沟通、内部监督五个方面对内控与风险管理体系的构成要素、关注重点和相应措施进行全面、系统的阐述。

（2）内部环境部分，介绍内部环境的概念，从组织结构与职责分配、人力资源、公司战略、企业文化、社会责任、内部审计、法律环境等方面，对内部环境的关注重点和控制措施进行阐述。

（3）风险评估部分，介绍风险及风险评估的基本概念，对风险识别、风险分析和风险应对等方面的关注重点和控制措施进行阐述。

(4) 控制活动部分，介绍风险控制活动的概念及分类，从公司层面控制和业务层面控制方面，对风险控制活动的关注重点和相应的控制措施进行阐述。

(5) 信息与沟通部分，介绍信息与沟通的概念，从信息收集与沟通、反舞弊工作、信息系统等方面，对信息与沟通的关注重点和相应控制措施进行阐述。

(6) 内部监督部分，介绍内部监督的概念及要素，从监督机构设置、监督程序等方面对内部监督关注重点及相应控制措施进行阐述。

自 2017 年 10 月 31 日创业板上市以来，公司的内控体系持续改进，内控制度运行和风险管控持续有效。公司将继续完善内部控制制度，规范内部控制制度执行，强化内部控制监督检查，促进公司健康、可持续发展。根据公司业务发展和战略实施实际情况，改进内控制度，优化业务流程，增强信息化运用，提高运行效率和风险管理能力，提升公司内部治理水平，持续规范运作，提高上市公司质量；针对公司集团化管理和发展战略要求，加强内部审计管理，提高审计工作质量，加强审计意见的落实，做好审计的闭环管理，充分发挥内部审计在风险防范、管理提升和效益提高中的作用；随着能源行业的发展，新能源、储能、综合能源、数字能源等业务将迎来发展机遇。公司在巩固传统业务的同时不断开拓新的市场领域，不断改进与完善内部控制制度并有效执行，从而实现高质高速发展。

公司已经根据基本规范、评价指引及其他相关法律法规的要求，对公司截至 2022 年 12 月 31 日的内部控制设计与运行的有效性进行了自我评价。报告期内，公司对纳入评价范围的业务与事项均已建立了内部控制，并得以有效执行，达到了公司内部控制的目标，不存在重大缺陷。自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生对评价结论产生实质性影响的内部控制的重大变化。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

□是 否

十五、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
-	-	-	-	-	-	-

十六、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2023 年 04 月 27 日	
内部控制评价报告全文披露索引	http://www.cninfo.com.cn	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例	100.00%	
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例	100.00%	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	(1) 财务报告内部控制重大缺陷包括：①控制环境无效，审计委员会及内部审计部门对内控的监督无效；②董事、监事和高级管理人员舞弊，或员工	(1) 非财务报告内部控制重大缺陷包括：①项目违规操作，出现重大质量事故，造成重大经济损失或重大人员伤亡事故，引起政府、监管机构调查或引发诉讼；②公

	<p>存在串通舞弊的情形并给公司造成损失或不利影响；③公司更正已公布的财务报告，注册会计师发现当期财务报告存在重大错报而内控在运行过程中未能发现；④沟通后的重大缺陷没有在合理的期限得到纠正。（2）财务报告内部控制重要缺陷包括：①未依照公认会计准则选择和应用会计政策；②未建立反舞弊程序和控制措施；③期末财务报告流程的内控问题，对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标；④对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施相应的补偿性控制。（3）财务报告内部控制一般缺陷包括：其他不属于重大缺陷、重要缺陷判断标准范畴的缺陷。</p>	<p>司经营活动严重违反国家法律法规；③重要业务缺乏制度、流程控制或系统失效；④内部控制重大缺陷未得到整改；⑤中高级管理人员和高级技术人员严重流失；⑥媒体负面新闻频频曝光，对公司声誉造成重大损害。（2）非财务报告内部控制重要缺陷包括：①大型项目管理不善，出现一般质量事故，造成经济损失或人员伤亡事故，引发业主书面投诉；②公司违反国家法律法规受到轻微处罚；③重要业务制度、流程或系统存在缺陷；④内部控制重要缺陷未得到整改；⑤关键岗位业务人员流失严重；⑥媒体出现负面新闻，波及局部区域。（3）非财务报告内部控制一般缺陷包括：①项目管理存在漏洞，造成项目延期时间较长或存在一定质量、安全隐患，引发业主不满；②违反企业内部规章，但未形成损失；③一般业务制度、流程或系统存在缺陷；④内部控制一般缺陷未得到整改；⑤一般岗位业务人员流动频繁；⑥媒体出现负面新闻，但影响不大。</p>
定量标准	<p>（1）资产总额影响程度：①一般缺陷：错报金额<合并资产总额的 0.5%；②重要缺陷：合并资产总额的 0.5%≤错报金额<合并资产总额的 1%；③重大缺陷：错报金额≥合并资产总额的 1%。 （2）营业收入影响程度：①一般缺陷：错报金额<合并营业收入的 0.5%；②重要缺陷：合并营业收入的 0.5%≤错报金额<合并营业收入的 1%；③重大缺陷：错报金额≥合并营业收入的 1%。 （3）利润总额影响程度：①一般缺陷：错报金额<合并利润总额的 5%；②重要缺陷：合并利润总额的 5%≤错报金额<合并利润总额的 10%；③重大缺陷：错报金额≥合并利润总额的 10%。</p>	<p>（1）一般缺陷：直接财产损失金额<100 万元；（2）重要缺陷：100 万元≤直接财产损失金额<500 万元；（3）重大缺陷：直接财产损失金额≥500 万元。</p>
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

2、内部控制审计报告或鉴证报告

不适用

十七、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

参照重点排污单位披露的其他环境信息

在报告期内，公司及其子公司在日常生产经营中认真执行《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《土壤污染防治行动计划》等环保方面的法律法规，未出现因违反环境保护法律法规而受到行政处罚的情形，公司及子公司不属于环境保护部门公布的重点排污单位。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

未披露其他环境信息的原因

不适用

二、社会责任情况

（一）履行社会责任的宗旨和理念

公司坚持“客户至上、创新共赢”的核心价值观，以“让电力更清洁更智慧”为使命，努力实现“成为国际知名的电力能源综合服务商”的愿景。面对复杂多变的外部环境，永福股份在企业文化理念体系指引下积极创造企业价值，坚持履行社会责任，在力所能及的范围内，积极回馈社会，支持社会公益事业。

（二）股东和债权人权益保护

公司严格按照《公司法》《证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第2号——创业板上市公司规范运作》等法律法规、部门规章、规范性文件和《公司章程》的规定，不断完善公司制度，落实内控工作，健全和完善公司法人治理结构，保证公司长期、稳定、健康发展。公司建立了《信息披露管理办法》《内幕信息知情人登记管理制度》等相关制度，秉持真实、准确、完整、及时、公平的原则开展信息披露工作，所披露的信息简明清晰、通俗易懂，为投资者的投资决策提供参考，更好得保护投资者权益。

公司通过多元化的投关活动及投资者沟通渠道保持与投资者的交流，建立和维护良好的投资者关系。同时，公司依法召开股东大会，积极主动采取网络投票等方式为股东参与股东大会提供便利。

此外，公司的财务政策稳健，资产、资金安全，在维护股东利益的同时兼顾债权人的利益。报告期内，公司无大股东及关联方占用公司资金情形，亦不存在将资金直接或间接地提供给大股东及关联方使用的各种情形。

（三）职工权益保护

公司严格遵守《劳动法》《劳动合同法》等法律法规，规范劳动用工制度，严格执行工作时间和休息休假制度，与员工通过平等协商签订劳动合同，建立和谐的劳动关系。

报告期内，为增强员工凝聚力，公司组织开展“两个经常”思想工作能力提升研习班，赋能基层管理干部；开设专项提升训练营，助力提升项目管理、商务管理、经营管理等关键岗位业务能力提升；探索训战结合新模式，推行“一会双师”制，完善新员工培养体系，持续开展提高员工职业技能系列培训。

公司积极优化员工职业发展通道，建立管理、技术、市场、专业四个序列十五个职级的“H”型职业发展通道；实行岗位规范化管理，编制岗位说明书及任职资格标准，建立岗位胜任素质模型，明确员工提升方向；完善薪酬体系，建立“以绩定薪，上不封顶，统筹兼顾”的分配原则，充分调动员工的主观能动性；规范绩效考核流程，优化绩效考核内容，形成绩效考核“两级考核”机制，一级对一级负责，考核结果与工作效果、价值创造深度挂钩，进一步激励员工的工作热情和积极性。

公司高度重视员工职业健康和人身安全，依据《职业健康安全管理体系要求及使用指南》（GB/T45001—2020）、《企业安全标准化建设基本规范》（GB/T 33000-2016）为准则，建立了科学规范安全管理体系，同时，为员工提供舒适、环保、安全的工作环境及条件。公司内部设立专职安全管理机构，配置了专业安全管理人员，以保障安全管理体系有效运行。公司践行“快乐工作、健康生活”工作理念，倡导员工拥有与保持健康体魄，弘扬积极向上的健康心态，同时，为员工提供丰富的文体活动，搭建创新竞技平台，体恤员工危急，做好困难帮扶工作。

与此同时，公司重视对员工的生活的关怀，及时了解掌握员工生活中遇到的困难并提供必要的资金援助和精神支持，让每位员工都充分感受到永福股份这个大家庭的温暖。

（四）客户、供应商权益保护

公司将“客户至上、创新共赢”作为核心价值观，与客户和供应商建立深厚和长期良好的合作伙伴关系，充分尊重并保护客户和供应商的合法权益。

公司建立、实施、保持和持续改进质量、环境和职业健康安全管理体系，2022年公司持续保持中电联（北京）检测认证中心有限责任公司颁发的质量管理体系、环境管理体系、职业健康安全管理体系认证证书。多年来，公司持续优化产品和服务水平，受到客户的高度认可与赞誉。

公司拥有完整的供应商管理体系，从供应商入库、选择和评价等实施全过程管理。供应商的入库管理含资质、人员、装备、业绩、经营和财务情况等；供应商的选择采用竞争性谈判或封闭式报价等形式，通过公司各项严谨完整的流程确认；每年公司对有合作项目的供应商进行年度考核评价。公司通过全过程精细化管理，确保供应商的资质、资信、技术能力等能全面满足公司的生产需求。

（五）环境保护与可持续发展

公司坚定践行“让电力更清洁更智慧”的企业使命，紧紧跟随国家“双碳”战略步伐，践行环境保护理念，坚持走可持续发展道路，力争成为核心竞争力突出、品牌和技术领先、具备较强的盈利能力和抗风险能力的优质上市公司。

公司立足电力能源行业，聚焦新能源、储能、智能电网领域，创新商务模式，增加技术实力；夯实海上风电领域已有的行业地位和技术实力，通过产学研相结合，坚定不移地推进海上风电关键技术研发；全国首创将电力能源投资商传统的商业开发、建设、运营模式改为批量购买产品（户用光伏电站）+服务的模式，推进整县光伏建设，助力乡村振兴；发挥平台优势，整合项目、资金、合作伙伴等资源，构建高效开发团队，探索形成新能源项目开发业务新模式、新路径。在能源行业蓬勃发展的当下，公司把握新形势、抢抓新机遇，为建设低碳环保的世界，贡献自己的智慧和力量。

（六）公共关系及社会公益事业

公司严格遵守国家法律法规以及相关政策的规定，始终依法诚信经营，积极纳税并发展就业岗位，且在力所能及的范围内，积极履行社会责任，参与政府扶贫计划及其他社会公益项目。报告期内，公司党委组成党员志愿服务队，助力

福州高新区社会志愿活动；派出志愿者前往闽侯南屿村走访慰问退休军人并捐赠生活物资，为地方政府公益事业奉献出一份力量。报告期内，公司积极参与社会扶贫项目，支持对口扶贫区域宁夏回族自治区隆德县特色产品金额约 32.56 万元，资助 1,084 名贫困重度残疾人，助力社会脱贫攻坚。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司积极履行社会责任和义务，对接地方政府的扶贫项目及其他社会公益项目。报告期内，公司党委组成党员志愿服务队，助力福州高新区志愿活动；派出志愿者前往闽侯南屿村走访慰问退休军人并捐赠生活物资，为地方政府公益事业奉献出一份力量。

未来，公司将整合资源、统筹规划，继续参与政府的扶贫计划及其他社会公益项目，在巩固现有脱贫攻坚成果的基础上，公司将继续做好企村结对帮扶，加快补齐脱贫地区科技、设施、营销等短板弱项，以务实举措助力帮扶对象加快了脱贫致富进程，持续推进脱贫地区乡村振兴。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

1、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
首次公开发行或再融资时所作承诺	林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	股份减持承诺	<p>1、控股股东、实际控制人的持股及减持意向的承诺</p> <p>公司控股股东福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司和福建省永福博发投资股份有限公司在锁定期满后可根据需要减持其直接或间接持有发行人的股份，承诺在减持前 3 个交易日由发行人公告减持计划。控股股东自锁定期满之日起 2 年内减持股份的具体安排如下：（1）减持数量：承诺人在锁定期满后 2 年内拟进行股份减持，合计减持股份数量不超过发行人股份总数的 10%；锁定期满后 2 年内若拟进行股份减持，将在减持前按照证券交易所规则及时、准确、完整地履行信息披露义务。承诺人若预计未来 6 个月内通过证券交易系统出售直接或者间接持有的发行人股份可能达到或超过发行人股份总数的 5%的，应当在首次出售 3 个交易日前刊登股份减持计划公告，在减持计划实施完成或者 6 个月期限届满后拟继续出售股份的，应当予以重新计算。承诺人如未按前述规定刊登股份减持计划公告的，则任意连续 6 个月内通过证券交易系统出售发行人股份不得达到或超过发行人股份总数的 5%；（2）减持方式：通过证券交易所集中竞价交易系统、大宗交易系统进行，或通过协议转让进行，但如果承诺人预计未来 3 个月内公开出售解除限售存量股份的数量合计超过公司股份总数 1%的，将不通过证券交易所集中竞价交易系统转让所持股份；（3）减持价格：所持股票在锁定期满后 2 年内减持的，减持价格不低于发行价；发行人上市后 6 个月内如发行人股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末收盘价低于发行价，承诺人持有发行人股票的锁定期自动延长 6 个月。（4）减持期限：减持股份行为的期限为减持计划公告后 6 个月内，减持期限届满后，若拟继续减持股份，则需按照上述安排再次履行减持公告。</p> <p>公司实际控制人林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议在锁定期满后可根据需要减持其直接或间接持有发行人的股份，承诺在减持前 3 个交易日</p>	2017 年 10 月 30 日	2020 年 10 月 30 日-2022 年 10 月 31 日	已履行完毕

			<p>由发行人公告减持计划。实际控制人自锁定期满之日起 2 年内减持股份的具体安排如下：（1）减持数量：实际控制人在锁定期满后 2 年内拟进行股份减持，合计减持股份数量不超过发行人股份总数的 3%；锁定期满后 2 年内若拟进行股份减持，将在减持前按照证券交易所规则及时、准确、完整地履行信息披露义务。（2）减持方式：通过证券交易所集中竞价交易系统、大宗交易系统进行，或通过协议转让进行，但如果实际控制人预计未来 3 个月内公开出售解除限售存量股份的数量合计超过公司股份总数 1%的，将不通过证券交易所集中竞价交易系统转让所持股份；（3）减持价格：所持股票在锁定期满后 2 年内减持的，减持价格不低于发行价；发行人上市后 6 个月内如公司股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末收盘价低于发行价，持有发行人股票的锁定期自动延长 6 个月；（4）减持期限：减持股份行为的期限为减持计划公告后 6 个月，减持期限届满后，若拟继续减持股份，则需按照上述安排再次履行减持公告。</p>			
林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>截至本承诺函出具之日，本公司及本人在中国境内外未直接或间接从事或参与任何在商业上对发行人构成竞争的业务或活动；本公司及本人将来也不在中国境内外以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另外一公司或企业的股权或其它权益）直接或间接从事或参与任何在商业上对发行人构成竞争的业务及活动；若发行人今后从事新的业务领域，则本公司及本人控制的其他企业将不在中国境内外以控股方式或参股但拥有实质控制权的方式从事与发行人新的业务领域有竞争的业务或活动，包括在中国境内外投资、收购、兼并与发行人今后从事的新业务有直接竞争的公司或者其他企业；如从任何地方获得的商业机会与发行人经营的业务有竞争或可能形成竞争，则本公司及本人将立即通知发行人，并将该商业机会让与发行人；在本公司及本人作为发行人的控股股东、实际控制人期间，以及在担任发行人董事、监事或高级管理人员期间及辞去上述职务后六个月内，本承诺为有效之承诺，本公司及本人愿意承担违反上述承诺而给发行人造成的全部损失。</p>	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日-2019 年 12 月 31 日	正常履行中	
林一文、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>本公司/承诺人及本公司/承诺人所控制的公司、分公司、合营或联营公司及其他任何类型的企业现有及将来与福建永福电力设计股份有限公司发生的关联交易是公允的，是按照正常商业行为准则进行的。本公司/承诺人保证将继续规范并逐步减少与福建永福电力设计股份有限公司及其子公司、分公司、合营或联营公司发生关联交易。本公司/承诺人保证本公司/承诺人及本公司/承诺人所控制的公司、分公司、合营或联营公司及其他任何类型的企业不以垄断采购和销售业务渠道等方式干预福建永福电力设计股份有限公司的</p>	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日-2019 年 12 月 31 日	正常履行中	

			经营, 损害其利益。关联交易活动应遵循商业原则, 关联交易的价格原则上应不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准。作为福建永福电力设计股份有限公司的控股股东/实际控制人, 本公司/承诺人保证将按照法律法规和《福建永福电力设计股份有限公司章程》的规定, 在审议涉及本公司的关联交易时, 切实遵守福建永福电力设计股份有限公司董事会、股东大会上进行关联交易表决时的回避程序。			
林一文、王劲军、钱有武、刘勇、宋发兴、卢庆议、张善传、罗志青	其他承诺		首次公开发行摊薄即期回报采取填补措施的承诺: 公司董事、高级管理人员承诺忠实、勤勉地履行职责, 维护公司和全体股东的合法权益, 并根据中国证监会相关规定对公司填补即期回报措施能够得到切实履行作出如下承诺: (1) 不得无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益, 也不采用其他方式损害公司利益; (2) 对董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束; (3) 不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动; (4) 由董事会或薪酬与绩效考核委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩; (5) 未来拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩; (6) 如上述承诺与中国证监会关于填补回报措施及其承诺的明确规定不符或未能满足相关规定的, 其将根据中国证监会最新规定及监管要求进行相应调整; (7) 若违反或拒不履行上述承诺, 其愿意根据中国证监会和证券交易所等监管机构的有关规定和规则承担相应责任。	2017年10月30日	2017年10月31日-2019年12月31日	正常履行中
福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺		利润分配政策的承诺: 公司股票在深圳证券交易所创业板上市后, 本公司将严格履行《公司章程(草案)》中披露的利润分配政策。有关利润分配政策参见招股说明书“第九节财务会计信息与管理层分析”之“十七、发行人的股利分配情况和发行前后股利分配政策”的具体内容。	2017年10月30日	2017年10月31日-2019年12月31日	正常履行中
福建永福电力设计股份有限公司、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司、福建省平潭卓成股权投资合伙企业(有限合伙)、中国-比利时直接股权投资基金、青岛汉缆股份有限公司、林	其他承诺		关于限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及相关股东持股及减持意向承诺的约束措施: 若未履行限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及相关股东持股及减持意向的承诺或法律法规及证券交易所相关性规定减持公司股份, 公司实际控制人、控股股东、其他股东以及公司董事、监事、高级管理人员等承诺人, 将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉, 并将在符合法律、法规及规范性文件规定的情况下 10 个工作日内回购违规卖出的股票, 且自回购完成之日起自动延长持有全部股份的锁定期 3 个月; 如果因未履行承诺事项而获得收入的, 所得的收入归发行人所有, 其将在获得收入的 5 日内将前述收入支付给发行人指定账户; 如果因未履行承诺事项给发行人或者其他投资者造成损失的, 其将向发行人或者其他投资者依法承担赔偿责任。	2017年10月30日	2017年10月31日-2019年12月31日	正常履行中

文丹、宁波梅山保税港区领慧投资合伙企业（有限合伙）、林一文、季征南、王劲军、钱有武、刘勇、宋发兴、卓秀者、陈强、卢庆议、张善传、罗志青、郭泗煊、王建明、李庆先					
福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺	关于利润分配承诺的约束措施：本公司若违反相关承诺，将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；如果因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，将依法向投资者赔偿相关损失。	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月31日	正常履行中
福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺	对相关责任主体的其他约束措施：对发行人未能履行承诺的约束措施：发行人已就公司首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对公司具有不可撤销的约束力，公司将严格按照承诺要求履行相应义务，若公司怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，公司将：（1）及时、充分披露承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给投资者造成损失的，依法对投资者进行赔偿。	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月31日	正常履行中
林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议	其他承诺	对相关责任主体的其他约束措施：对实际控制人未能履行承诺的约束措施：发行人实际控制人林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议已就公司首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对本人具有不可撤销的约束力，本人将严格按照承诺要求履行相应义务，若本人怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，本人将：（1）通过公司及及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给公司或投资者造成损失的，依法对公司或投资者进行赔偿；（4）因违反承诺所产生的收益全部归公司所有，公司有权暂扣其应得的现金分红和应从公司领取的薪酬，同时不得转让其直接及间接持有的公司股份，直至其将违规收益足额交付公司为止。	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月31日	正常履行中
福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理	其他承诺	对相关责任主体的其他约束措施：对控股股东未能履行承诺的约束措施：发行人控股股东福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司和福建省永福博发	2017年10月30日	2017年10月31日-2099年12月	正常履行中

	股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司		投资股份有限公司已就发行人首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对发行人控股股东具有不可撤销的约束力，发行人控股股东将严格按照承诺要求履行相应义务，若发行人控股股东怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，公司将：（1）通过发行人及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给发行人或投资者造成损失的，依法对发行人或投资者进行赔偿；（4）因违反承诺所产生的收益全部归发行人所有，发行人有权暂扣其应得的现金分红，同时不得转让其直接及间接持有的发行人股份，直至其将违规收益足额交付发行人为止。		31 日	
	林一文、王劲军、钱有武、刘勇、宋发兴、卓秀者、陈强、卢庆议、张善传、罗志青、郭泗煊	其他承诺	对相关责任主体的其他约束措施：对董事、监事、高级管理人员未能履行承诺时的约束措施：发行人董事、监事、高级管理人员已就公司首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对本人具有不可撤销的约束力，本人将严格按照承诺要求履行相应义务，若本人怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，本人将：（1）通过公司及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给公司或投资者造成损失的，依法对公司或投资者进行赔偿；（4）因违反承诺所产生的收益全部归公司所有，公司有权暂扣其应得的现金分红和应从公司领取的薪酬，同时不得转让其直接及间接持有的公司股份，直至其将违规收益足额交付公司为止；（5）违反承诺情节严重的，公司控股股东或董事会、监事会、半数以上的独立董事有权提请股东大会同意更换相关董事、监事，公司董事会有权解聘相关高级管理人员。	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日-2019 年 12 月 31 日	正常履行中
承诺是否按时履行			是			
如承诺超期未履行完毕的，应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划			不适用			

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

报告期内合并报表范围变动情况详见本报告“第十节财务报告”之“八、合并范围的变更”。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	120
境内会计师事务所审计服务的连续年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	姚辉、周芳芳
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	姚辉 1 年、周芳芳 1 年

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

2021 年，公司因向特定对象发行股票事项，聘请国信证券为保荐机构，聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）为审计机构，报告期内未支付相关费用。

报告期内，公司已终止本次向特定对象发行股票事项，并向中国证监会申请撤回相关申请文件，并于 2022 年 11 月 16 日收到中国证监会出具的《中国证监会创业板股票发行注册程序终止通知书》（[2022]304 号）。具体内容详见公司分别于 2022 年 10 月 18 日、2022 年 11 月 16 日在巨潮网披露的相关公告。

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
其他诉讼汇总(原告)	3,077.02	否	-	-	-		
其他诉讼汇总(被告)	1,524.26	否	-	-	-		

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

名称/姓名	类型	原因	调查处罚类型	结论(如有)	披露日期	披露索引
宋发兴	高级管理人员	公司副总经理宋发兴先生原直接持有公司股份 68,000 股, 占公司总股本的 0.0367%, 股份来源为公司第一期限限制性股票激励计划。因对减持规则理解不充分, 2022 年 12 月 12 日, 宋发兴先生在未按规定提前 15 个交易日预先披露减持计划的情况下, 通过证券账户以集中竞价交易方式减持公司股份 10,000 股, 占公司总股本的 0.0054%, 成交金额为 53 万元。	中国证监会采取行政监管措施	采取出具警示函的行政监管措施	2023 年 01 月 20 日	中国证监会福建监管局网站(www.csrc.gov.cn/fujian/):《关于对宋发兴采取出具警示函措施的决定》

整改情况说明

适用 不适用

本次违规减持股份行为系因宋发兴先生对减持规则理解不充分所致, 在意识到上述违规减持的情形后, 宋发兴先生主动向公司及董事会进行报告和检讨并进行了深刻反省, 出具了《关于违规减持公司股份的说明及致歉函》, 对就此给公司和全体股东造成的不便, 致以诚恳的歉意。宋发兴先生已充分吸取教训, 正加强对《证券法》《上市公司股东、董监高减持股份的若干规定》《深圳证券交易所股票上市规则》《深圳证券交易所上市公司股东及董事、监事、高级管理人员减持股份实施细则》等相关法律法规、规范性文件的学习并严格遵守股票减持相关规定。

宋发兴先生将以本次整改为契机, 加强证券法律法规学习, 增强合规意识和责任意识, 认真持续地落实整改措施, 严格规范买卖公司股票的行为, 避免此类情况的再次发生。

董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东违规买卖公司股票情况

适用 不适用

董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东名称	违规买卖公司股票的具体情况	涉嫌违规所得收益收回的时间	涉嫌违规所得收益收回的金额(元)	董事会采取的问责措施
宋发兴	公司副总经理宋发兴先生原直接持有公司股份 68,000 股, 占公司总股本的 0.0367%, 股份来源为公司第一期限制性股票激励计划。因对减持规则理解不充分, 2022 年 12 月 12 日, 宋发兴先生在未按规定提前 15 个交易日预先披露减持计划的情况下, 通过证券账户以集中竞价交易方式减持公司股份 10,000 股, 占公司总股本的 0.0054%, 成交金额为 53 万元。	/	/	/

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

报告期内, 公司及本公司控股股东、实际控制人诚信状况良好, 不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况, 且不属于失信被执行人。

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
宁德时代及其子公司	公司持股 5%以上股东且公司董事谭立斌先生担任副总经理	向关联人提供服务	工程设计、建设等	参照市场价格公允定价	合同约定价格	18,612.01	5.81%	65,000	否	按进度款、验收分期付款	不适用	2022 年 04 月 28 日	巨潮网: 《关于 2022 年度日常关联交易预计的公告》(公告编号: 2022-035)
甘肃电通	公司副董事长王劲军担任	向关联人提供服务	工程设计、建设等	参照市场价格公允定价	合同约定价格	350.4	0.11%	2,000	否	按进度款、验收分	不适用	2022 年 04 月 28 日	巨潮网: 《关于 2022

	任董事									期付款		年度日常关联交易预计的公告》（公告编号：2022-035）	
福建和盛高科技产业有限公司	公司第二届董事会董事季征南任董事	接受关联人提供服务	工程施工、建设；设备采购；信息系统技术服务	参照市场价格公允定价	合同约定价格	191.8	0.10%	5,000	否	按照协议约定结算	不适用	2022年04月28日	巨潮网：《关于2022年度日常关联交易预计的公告》（公告编号：2022-035）
合计				--	--	19,154.21	--	72,000	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				2022 年度公司与宁德时代及其子公司发生日常经营相关的关联交易金额合计 18,612.01 万元。公司预计 2022 年 5 月 18 日至 2022 年年度股东大会召开之日与宁德时代及其子公司发生的日常关联交易金额为 65,000 万元，2022 年 5 月 18 日至报告期末实际发生额为 2,460.77 万元。 2022 年度公司与甘肃电通发生日常经营相关的关联交易金额合计 350.4 万元。公司预计 2022 年 5 月 18 日至 2022 年年度股东大会召开之日与甘肃电通发生的日常关联交易金额为 2,000 万元，2022 年 5 月 18 日至报告期末实际发生额为 350.4 万元。 2022 年度公司与福建和盛高科技产业有限公司发生日常经营相关的关联交易金额合计 191.8 万元。公司预计 2022 年 5 月 18 日至 2022 年年度股东大会召开之日与福建和盛高科技产业有限公司发生的日常关联交易金额为 5,000 万元，截止 2022 年 11 月 5 日，公司第二届董事会董事季征南已离任超过 12 个月，根据《深圳证券交易所创业板股票上市规则》的相关规定，福建和盛高科技产业有限公司不再属于公司关联人。2022 年 5 月 18 日至 2022 年 11 月 5 日，公司与福建和盛高科技产业有限公司日常关联交易实际发生额为 191.8 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

(1) 对参股公司甘肃电通增资

公司以自有资金对持股 20%的参股公司甘肃电通进行增资，即向该公司出资 3,633.951637 万元，其中，认缴注册资本金额 1,800 万元，计入实缴资本 1,755.157672 万元，剩余 1,878.793965 万元计入资本公积。甘肃电通其他股东甘肃科源电力集团有限公司和甘肃省建筑设计研究院有限公司按照同等比例和交易条件分别对甘肃电通增资。本次增资后，甘肃电通的注册资本由 1,000 万元人民币增加至 10,000 万元人民币，增资前后各股东持股比例不变。

(2) 为参股公司时代永福提供担保

根据业务发展需要，公司原参股公司时代永福及其子公司拟进行融资，融资方式包括但不限于银行融资、银行委托贷款、资产证券化、基金、资管、信托等。上述事项需时代永福股东提供担保。根据公平性原则，公司及宁德时代分别按其持股比例向时代永福及其子公司提供担保。公司为时代永福及其子公司提供人民币 5.50 亿元担保，担保方式包括但不限于保证、抵押、质押等，担保期限依据与相关交易对手方最终协商后签署的合同确定。2022 年 7 月 28 日公司召开了第三届董事会第九次会议和第三届监事会第七次会议，分别审议通过了《关于转让参股公司股权暨关联交易的议案》，公司拟将所持有的参股公司时代永福 40%股权转让给宁德时代。2022 年 7 月 31 日，公司与宁德时代签订《关于时代永福科技有限公司之股权转让协议》。此次股权转让完成后，公司为时代永福提供的担保额度失效。

(3) 放弃参股公司增资优先认缴权

根据公司及全资子公司永帆风电自身情况和经营规划，全资子公司永帆风电放弃对持股 18.29%的参股公司海电运维的增资优先认缴权。海电运维增资后，永帆风电持有海电运维的股份比例变更为 17.93%。

(4) 转让参股公司股权

2022 年 7 月 31 日，公司将所持有的原参股公司时代永福 40% 股权以人民币 4,695.05 万元的价格转让给宁德时代。本次股权转让完成后，宁德时代持有时代永福 100% 股权。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于对参股公司增资暨关联交易的公告	2022 年 04 月 11 日	巨潮网，公告编号：2022-024
关于为参股公司提供担保暨关联交易的公告	2022 年 04 月 28 日	巨潮网，公告编号：2022-037
关于放弃参股公司增资优先认缴权暨关联交易进展的公告	2022 年 04 月 28 日	巨潮网，公告编号：2022-039
关于转让参股公司股权暨关联交易的公告	2022 年 07 月 29 日	巨潮网，公告编号：2022-075

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内，公司存在租赁房产情形，该等房屋租赁主要用于日常办公场地，工程总承包项目建设地的用房，勘察设计项目地点的临时性用房，以及为上述各类业务配套的值班宿舍。

报告期内，公司存在租赁土地使用权情形，主要用于新能源电力项目建设。

报告期内，公司存在租赁吸力桩设备的情形，主要用于开展海上风电项目。

以上租赁行为对公司的生产经营、财务状况不构成重大影响。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保

	露日期									
时代绿色能源有限公司	2022年04月28日	55,000		0					是	是
报告期内审批的对外担保额度合计(A1)				55,000	报告期内对外担保实际发生额合计(A2)				0	
报告期末已审批的对外担保额度合计(A3)				0	报告期末实际对外担保余额合计(A4)				0	
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
新创机电	2020年04月03日	50,000	2021年02月08日	400	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年02月08日	400	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年02月08日	400	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年02月07日	700	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年02月07日	1,000	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年01月27日	1,000	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年04月01日	75.24	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年01月07日	25.11	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年07月01日	2.93	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月01日	222.88	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月01日	5.9	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月01日	9.02	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月05日	15.83	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月08日	20.38	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月08日	7.79	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月08日	445.76	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月28日	61.31	连带责任保证			12个月	是	否
			2021年07月28日	124.15	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月28日	17.24	连带责任保证			6个月	是	否
			2021年07月	3.23	连带责					6个月

			月 28 日		任保证					
			2021 年 08 月 18 日	2.93	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 18 日	3.41	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 18 日	91.63	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 30 日	10.34	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 30 日	37.18	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 30 日	12.48	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 30 日	37.57	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 09 月 10 日	45.75	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 09 月 10 日	76.4	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 09 月 13 日	12.81	连带责任保证			12 个月	是	否
			2021 年 10 月 21 日	144.63	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 10 月 21 日	12.97	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 10 月 21 日	4.9	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 11 月 10 日	1,179.39	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 11 月 10 日	8.15	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 11 月 18 日	6.44	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 11 月 18 日	62.75	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 11 月 18 日	9.62	连带责任保证			6 个月	是	否
四川云能	2021 年 04 月 28 日	500	2021 年 06 月 30 日	500	连带责任保证		四川云能其他股东以其持有的四川云能股权对公司进行反担保	12 个月	是	否
新创机电	2021 年 04 月 28 日	60,000	2021 年 06 月 07 日	35.23	连带责任保证			12 个月	是	否
			2021 年 08 月 04 日	140	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 04 日	140	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 04 日	140	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 04 日	49.97	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 04 日	57.82	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 08 月 04 日	27.8	连带责			6 个月	是	否

			月 04 日		任保证					
			2021 年 08 月 12 日	42.99	连带责任保证			12 个月	是	否
			2021 年 08 月 12 日	160.81	连带责任保证			12 个月	是	否
			2021 年 08 月 12 日	31.83	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	58.23	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	51.92	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	18.05	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	328.21	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	155.42	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	77.92	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	35.81	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	3.58	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	9.8	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 02 日	17.08	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 09 日	32.77	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 09 日	5.28	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 09 日	562.8	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 12 月 09 日	47.52	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 03 日	31.35	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 03 日	58.8	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 03 日	21	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 03 日	2.87	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 03 日	26.49	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 09 日	28	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 09 日	28	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 09 日	41.65	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 09 日	17.81	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 17 日	6.34	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 03 月 17 日	7.22	连带责任保证			6 个月	是	否

		2022年03月22日	29.43	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年03月29日	295.03	连带责任保证			3个月	是	否
		2022年04月01日	119	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月01日	121.02	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月01日	41.91	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月01日	82.28	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月01日	64.4	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月01日	21.87	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月08日	613.04	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月08日	398.63	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月08日	17.53	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月08日	15.23	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月08日	13.23	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月08日	21	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月08日	21	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月08日	13.64	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月13日	27.73	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月13日	22.1	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月13日	73.21	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月13日	7.93	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月13日	3.49	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月13日	8.96	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月16日	656.81	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月16日	332.94	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年09月16日	37.45	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年09月26日	1.12	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年09月26日	69.42	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年09月26日	6.04	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年09月	106.8	连带责			6个月	是	否

			月 29 日		任保证				
			2021 年 10 月 14 日	77.6	连带责任保证			12 个月	是 否
			2021 年 10 月 14 日	25.75	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 10 月 28 日	20.58	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 10 月 28 日	7.32	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 03 日	8.95	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 03 日	823.53	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 03 日	101.87	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 03 日	17.92	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 03 日	73.6	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 03 日	66.85	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 03 日	27.63	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 11 日	40	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 11 日	40	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 11 日	40	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 11 日	224.7	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 11 日	46.42	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 22 日	23.18	连带责任保证			3 个月	是 否
			2022 年 01 月 21 日	240	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 01 月 21 日	240	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 01 月 21 日	160	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 01 月 21 日	212.48	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 01 月 26 日	52.8	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 01 月 26 日	11.48	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 01 月 26 日	94.56	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 01 月 26 日	16.91	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 04 月 21 日	8.24	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 04 月 21 日	4.21	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 04 月 21 日	8.88	连带责任保证			6 个月	是 否

		2022年04月21日	41.52	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月11日	28.16	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月15日	4.81	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月15日	4.73	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月15日	52.7	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月15日	25.75	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	375.32	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	380.51	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	40	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	40	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	40	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	40	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	40	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	51.54	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	4.42	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	17.12	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	14.29	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	41.6	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	59.83	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月20日	168.59	连带责任保证			3个月	是	否
		2022年07月07日	153.7	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年07月27日	23.97	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年12月24日	2.27	连带责任保证			2个月	是	否
		2021年12月24日	17.53	连带责任保证			2个月	是	否
		2021年12月24日	28.9	连带责任保证			2个月	是	否
		2021年12月24日	27.71	连带责任保证			2个月	是	否
		2021年12月24日	2.3	连带责任保证			2个月	是	否
		2021年12月24日	1.81	连带责任保证			2个月	是	否
		2021年11	80.28	连带责			6个月	是	否

			月 26 日		任保证				
			2021 年 11 月 26 日	24	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	24	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	24	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	24	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	29.77	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	5.28	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	52.8	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	198.41	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	17.12	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 11 月 26 日	20.04	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 02 日	29.22	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 02 日	71.2	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 02 日	71.98	连带责任保证			12 个月	是 否
			2021 年 12 月 02 日	5.09	连带责任保证			12 个月	是 否
			2021 年 12 月 14 日	156.92	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 14 日	4.79	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 14 日	2.12	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	201.32	连带责任保证			3 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	135.85	连带责任保证			3 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	344	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	18.75	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	23.36	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	66.08	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	79.37	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	33.16	连带责任保证			6 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	6.85	连带责任保证			12 个月	是 否
			2021 年 12 月 28 日	8.02	连带责任保证			12 个月	是 否
			2022 年 01 月 11 日	349.15	连带责任保证			6 个月	是 否

		2022年01月11日	46.27	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月11日	51.52	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月11日	15.18	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月11日	4.58	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月11日	108.16	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月11日	17.57	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月11日	691.32	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年02月16日	400	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年02月16日	400	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年02月16日	400	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年02月16日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年02月16日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年02月16日	309.11	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年02月16日	400	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年02月16日	183.13	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月13日	11.17	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月13日	38.42	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年04月13日	56.71	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年05月09日	54.97	连带责任保证			12个月	否	否
		2022年06月01日	187.36	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月01日	32.96	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月01日	8.32	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月01日	39.78	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月01日	40	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月01日	40	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月01日	32.07	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月01日	19.6	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月08日	214.94	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年06月	88.34	连带责			6个月	是	否

			月 08 日		任保证				
			2022 年 06 月 24 日	7.82	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 06 月 24 日	17.92	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 06 月 24 日	18.75	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 06 月 27 日	1,200.72	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 06 月 27 日	203.6	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 06 月 29 日	331.28	连带责任保证			6 个月	是 否
			2022 年 07 月 14 日	40.99	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	5.28	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	6	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	76	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	32	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	40	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	5.6	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	58.08	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	47.06	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	75.2	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	3.78	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 14 日	16.72	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	55.52	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	4.1	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	17.73	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	5.77	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	34.45	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	4.88	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	17.57	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	10	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 07 月 19 日	13.77	连带责任保证			6 个月	否 否

		2022年08月03日	12.99	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月03日	7.93	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月03日	15.34	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月03日	27.54	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月03日	6.37	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月03日	48.36	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月09日	96.74	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月09日	28.34	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月12日	34.1	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月12日	35.01	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月17日	15.94	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月17日	10.15	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月23日	6.68	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月23日	934.64	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月23日	166.08	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月31日	99.99	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月31日	7.04	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月31日	5.23	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月31日	22.99	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月31日	10.27	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年08月31日	23.24	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年09月08日	60.48	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年09月08日	17.87	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年01月25日	19.72	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月25日	12.37	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月25日	140	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月25日	140	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月25日	140	连带责任保证			6个月	是	否
		2022年01月	217.3	连带责			6个月	是	否

			月 25 日	1	任保证					
			2022 年 01 月 25 日	10.42	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 01 月 25 日	6.74	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 01 月 25 日	14.48	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	68.81	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	20.11	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	12.04	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	35.81	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	13.97	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	36.4	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	25.47	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	105.94	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	5.46	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 02 月 14 日	164.99	连带责任保证			3 个月	是	否
			2022 年 04 月 25 日	170.01	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 25 日	57.15	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 25 日	107.44	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 25 日	20.44	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 25 日	46.37	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	6.09	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否
			2022 年 04 月 28 日	7	连带责任保证			6 个月	是	否

			2022年05月20日	125.92	连带责任保证			6个月	是	否
			2022年05月20日	15.77	连带责任保证			6个月	是	否
			2022年05月27日	170.25	连带责任保证			6个月	是	否
			2022年05月27日	22.59	连带责任保证			6个月	是	否
			2022年07月04日	96.26	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年07月04日	4.02	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年07月04日	1,096.02	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年07月04日	6.55	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年07月04日	9.02	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年01月14日	19.04	连带责任保证			6个月	是	否
			2022年01月14日	19.04	连带责任保证			6个月	是	否
			2022年01月14日	4.06	连带责任保证			6个月	是	否
			2022年07月08日	1,543.17	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年10月20日	46.1	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年10月20日	4.99	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年10月20日	8.32	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年10月20日	74	连带责任保证			6个月	否	否
			2022年03月31日	950	连带责任保证			12个月	否	否
新创机电	2021年06月09日	20,000	2021年06月29日	15,275	连带责任保证			主合同债务履行期届满之日起一年	否	否
四川云能	2022年04月28日	500	2022年06月29日	500	连带责任保证		四川云能其他股东以其持有的四川云能股权对公司进行反担保	12个月	否	否
新创机电	2022年04月28日	80,000	2022年05月20日	15	连带责任保证			3个月	是	否
			2022年05月20日	15	连带责任保证			6个月	是	否
			2022年05月20日	15	连带责任保证			9个月	否	否
			2022年05月20日	255	连带责任保证			12个月	否	否
			2022年08月	8.11	连带责			6个月	否	否

			月 19 日		任保证				
			2022 年 09 月 15 日	32.96	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	4.68	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	6.1	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	62.52	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	58.19	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	159.83	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 15 日	80	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 21 日	66.55	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 21 日	35.52	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 11 日	51.96	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 11 日	31.69	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 11 日	47.85	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 11 日	24	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 11 日	24	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 11 日	16	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 02 日	4.42	连带责任保证			6 个月	否 否

		2022年11月02日	10.53	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	7.51	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	1.35	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	33.19	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	222.72	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	47.52	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	141.05	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	250.71	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	176.04	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	3.03	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月02日	1.12	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月08日	27.29	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月08日	627.14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月08日	81.49	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月08日	110.53	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月08日	45.52	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月08日	27.88	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月08日	9.24	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月28日	7.66	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月28日	3.9	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月28日	16	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月28日	16	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月28日	16	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月28日	16	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月28日	1.04	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年12月08日	3.1	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年12月08日	3.98	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年09月28日	54.03	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年09月28日	1.77	连带责			6个月	否	否

			月 28 日		任保证				
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	14	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 09 月 28 日	6.68	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	38.22	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	23.71	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	210	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	210	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	140	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	207.31	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	28.12	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	35	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	35	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	35	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	35	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	35	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	35	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	35	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 25 日	10.1	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 27 日	53.2	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 10 月 27 日	35	连带责任保证			6 个月	否 否

		2022年10月27日	35	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	39.86	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	40.88	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	7.28	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	22.31	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	20.24	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	6.3	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	10.45	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	5.88	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	49.98	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	27.03	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	26.94	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年10月27日	9.27	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	1.4	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	66.36	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	14	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	7	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月15日	7	连带责任保证			6个月	否	否
		2022年11月	7	连带责			6个月	否	否

			月 15 日		任保证				
			2022 年 11 月 15 日	7	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	1.56	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	46.72	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	31.72	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	8.45	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	34.02	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	74.4	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	3.46	连带责任保证			3 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	358.08	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 15 日	4.35	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 23 日	90.88	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 23 日	18.75	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 23 日	36.47	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 11 月 23 日	35.93	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 12 月 01 日	140	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 12 月 01 日	210	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 12 月 01 日	254.71	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 12 月 01 日	22.6	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 12 月 01 日	10.5	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 12 月 01 日	10.5	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 12 月 01 日	136.72	连带责任保证			6 个月	否 否
			2022 年 12 月 01 日	53.84	连带责任保证			6 个月	否 否
永福绿能	2022 年 10 月 28 日	20,000	2022 年 12 月 19 日	100	连带责任保证			12 个月	否 否
攀枝花三能	2022 年 04 月 28 日	20,000			连带责任保证				否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)				120,500	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				28,708.16
报告期末已审批的对子公司担保额度				251,000	报告期末对子公司实际担保余额合计				29,658.81

合计 (B3)				(B4)							
子公司对子公司的担保情况											
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保	
公司担保总额 (即前三大项的合计)											
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)				175,500	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						28,708.16
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)				251,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						29,658.81
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例							22.15%				
其中:											
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额 (D)							0				
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保余额 (E)							29,658.81				
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (F)							0				
上述三项担保金额合计 (D+E+F)							29,658.81				

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	33.76	0	0	0
合计		33.76	0	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

（一）向特定对象发行

公司于 2021 年 7 月 29 日召开第二届董事会第二十五次会议和第二届监事会第二十次会议，于 2021 年 8 月 16 日召开 2021 年第五次临时股东大会，分别审议通过了《关于公司向特定对象发行股票预案的议案》及其他相关议案。

2021 年 12 月 30 日，公司收到深交所出具的《关于受理福建永福电力设计股份有限公司向特定对象发行股票申请文件的通知》（深证上审〔2021〕576 号）。

2022 年 1 月 18 日，公司收到深交所出具的《关于福建永福电力设计股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核问询函》（审核函〔2022〕020014 号），后于 2 月 11 日根据相关要求对审核问询函进行回复并公开披露。

2022 年 2 月 28 日，公司召开第三届董事会第三次会议和第三届监事会第三次会议，分别审议通过了《关于调整公司向特定对象发行股票方案的议案》及其他相关议案。

2022 年 3 月 10 日，根据深交所进一步审核意见，公司会同中介机构对审核问询函的回复内容进行了修订并披露。

2022 年 3 月 15 日，公司收到深交所出具的《关于福建永福电力设计股份有限公司申请向特定对象发行股票的第二轮审核问询函》（审核函〔2022〕020051 号），后于 4 月 20 日根据相关要求对第二轮审核问询函进行回复并公开披露。

2022 年 6 月 15 日，公司收到深交所上市审核中心出具的《关于福建永福电力设计股份有限公司申请向特定对象发行股票的审核中心意见告知函》，深交所发行上市审核中心对公司向特定对象发行股票的申请文件进行了审核，认为公司符合发行条件、上市条件和信息披露要求，后续深交所将按规定报中国证监会履行相关注册程序。

2022 年 7 月 26 日，公司披露了《关于向特定对象发行股票事项的进展公告》，鉴于当前宏观经济形势、市场环境等因素，公司按照相关规定向中国证监会申请暂时中止本次向特定对象发行 A 股股票项目发行注册程序，中国证监会同意了公司的中止注册申请。

2022 年 10 月 18 日，公司召开第三届董事会第十一次会议和第三届监事会第九次会议，分别审议通过了《关于终止向特定对象发行股票事项并撤回申请文件的议案》，同意公司终止本次向特定对象发行股票事项，并向中国证监会申请撤回相关申请文件。

2022 年 11 月 16 日，公司收到中国证监会出具的《中国证监会创业板股票发行注册程序终止通知书》（〔2022〕304 号），根据《创业板上市公司证券发行注册管理办法（试行）》第三十六条的规定，中国证监会决定终止对公司本次向特定对象发行股票注册程序。

具体内容详见公司在巨潮网登的相关公告。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	0	0.00%				556,500	556,500	556,500	0.30%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	0	0.00%				556,500	556,500	556,500	0.30%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	0	0.00%				556,500	556,500	556,500	0.30%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	182,104,000	100.00%				2,591,660	2,591,660	184,695,660	99.70%
1、人民币普通股	182,104,000	100.00%				2,591,660	2,591,660	184,695,660	99.70%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其									

他									
三、股份总数	182,104,000	100.00%				3,148,160	3,148,160	185,252,160	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

报告期内，公司完成了第一期限限制性股票激励计划第一个归属期的股票归属工作，本次符合归属条件的激励对象共计 261 人，归属的限制性股票数量为 314.8160 万股。2022 年 6 月，公司办理完成了第一期限限制性股票激励计划第一个归属期所涉 3,148,160 股的股份登记手续，公司总股本由 182,104,000 股增加至 185,252,160 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

公司于 2021 年实施第一期限限制性股票激励计划，向 284 名激励对象授予的第二类限制性股票总量为 836 万股，授予日为 2021 年 2 月 23 日，股票来源为公司向激励对象定向发行的本公司 A 股普通股。《第一期限限制性股票激励计划（草案）》及其摘要和《第一期限限制性股票激励计划实施考核管理办法》于 2021 年 1 月 20 日经公司第二届董事会第十八次会议、公司第二届监事会第十四次会议审议通过，于 2021 年 2 月 5 日经公司 2021 年第二次临时股东大会审议通过。具体内容详见公司分别于 2021 年 1 月 21 日、2021 年 2 月 5 日在巨潮网披露的相关公告。

2021 年 2 月 23 日，公司第二届董事会第二十次会议、第二届监事会第十六次会议分别审议通过了《关于向公司第一期限限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票议案》和《关于调整公司第一期限限制性股票激励计划相关事项的议案》。公司授予限制性股票的总数由 836.00 万股调整为 834.50 万股。本次激励计划激励对象由 284 人调整为 282 人。具体内容详见公司于 2021 年 2 月 23 日在巨潮网披露的相关公告。

2022 年 5 月 23 日，公司第三届董事会第七次会议、第三届监事会第六次会议分别审议通过了《关于公司第一期限限制性股票激励计划第一个归属期归属条件成就的议案》，本次符合归属条件的激励对象共计 261 人，归属的限制性股票数量为 314.8160 万股，上市流通日为 2022 年 6 月 10 日。具体内容详见公司于 2022 年 5 月 23 日、2022 年 6 月 8 日在巨潮网披露的相关公告。

股份变动的过户情况

适用 不适用

2022 年 6 月，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成了第一期限限制性股票激励计划第一个归属期所涉 3,148,160 股的股份登记手续，新增股份于 2022 年 6 月 10 日在深圳证券交易所上市。本次登记完成后，公司总股本从 182,104,000 股增加至 185,252,160 股。

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

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响详见本报告“第二节 公司简介和主要财务指标”之“五、主要会计数据和财务指标”。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
------	--------	----------	----------	--------	------	--------

股东名称	期初限售股数	本期增加限售股数	本期解除限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
林一文	0	90,000	0	90,000	股权激励董事、高管锁定股	董事、高管任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
王劲军	0	60,000	0	60,000	股权激励董事锁定股	董事任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
刘勇	0	60,000	0	60,000	股权激励董事、高管锁定股	董事、高管任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
钱有武	0	60,000	0	60,000	股权激励董事锁定股	董事任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
黄肇敏	0	16,500	0	16,500	股权激励董事锁定股	董事任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
宋发兴	0	51,000	0	51,000	股权激励高管锁定股	高管任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
赖福梁	0	24,000	0	24,000	股权激励高管锁定股	高管任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
张善传	0	60,000	0	60,000	股权激励高管锁定股	高管任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
卢庆议	0	60,000	0	60,000	股权激励高管锁定股	高管任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
罗志青	0	60,000	0	60,000	股权激励高管锁定股	高管任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
吴轶群	0	15,000	0	15,000	股权激励高管锁定股	高管任职期间，每年初自动解锁上年末所持股份的 25%
合计	0	556,500	0	556,500	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

2022年6月，公司在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司办理完成了第一期限限制性股票激励计划第一个归属期所涉 3,148,160 股的股份登记手续，新增股份于 2022 年 6 月 10 日在深交所上市。本次登记完成后，公司总股本从 182,104,000 股增加至 185,252,160 股。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	21,494	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	23,457	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况									
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况		
							股份状态	数量	
福州博宏投资管理有限公司	境内非国有法人	24.93%	46,185,486	0	0	46,185,486	质押	16,180,000	
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	境内非国有法人	19.10%	35,378,453	0	0	35,378,453	质押	8,780,000	
宁德时代新能源科技股份有限公司	境内非国有法人	7.86%	14,567,942	0	0	14,567,942			
福建省永福博发投资股份有限公司	境内非国有法人	2.07%	3,830,796	0	0	3,830,796			
邵逸群	境内自然人	0.67%	1,250,000	1,250,000	0	1,250,000			
青岛汉缆股份有限公司	境内非国有法人	0.63%	1,166,550	0	0	1,166,550			
王万奎	境内自然人	0.61%	1,134,600	1,134,600	0	1,134,600			
中国工商银行股份有限公司一信澳周期动力混合型证券投资基金	其他	0.60%	1,107,200	1,107,200	0	1,107,200			
黄诺洁	境内自然人	0.59%	1,090,800	1,090,800	0	1,090,800			
香港中央结算有限公司	境外法人	0.54%	1,005,628	273,929	0	1,005,628			
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 4）	无								
上述股东关联关系或一致行动的说明	报告期内，福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司均为公司实际控制人控制，为公司的控股股东。除上述情况外，公司未知上述股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。								
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	无								
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无								
前 10 名无限售条件股东持股情况									
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类						
			股份种类	数量					
福州博宏投资管理有限公司	46,185,486		人民币普通股	46,185,486					
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	35,378,453		人民币普通股	35,378,453					

宁德时代新能源科技股份有限公司	14,567,942	人民币普通股	14,567,942
福建省永福博发投资股份有限公司	3,830,796	人民币普通股	3,830,796
邵逸群	1,250,000	人民币普通股	1,250,000
青岛汉缆股份有限公司	1,166,550	人民币普通股	1,166,550
王万奎	1,134,600	人民币普通股	1,134,600
中国工商银行股份有限公司—信澳周期动力混合型证券投资基金	1,107,200	人民币普通股	1,107,200
黄诺洁	1,090,800	人民币普通股	1,090,800
香港中央结算有限公司	1,005,628	人民币普通股	1,005,628
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	报告期内，福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司均为公司实际控制人控制，为公司的控股股东。除上述情况外，公司未知上述股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	公司股东福州博宏投资管理有限公司除通过普通证券账户持有 38,185,486 股以外，还通过国泰君安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 8,000,000 股，实际合计持有 46,185,486 股。 公司股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司除通过普通证券账户持有 22,878,453 股以外，还通过兴业证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 12,500,000 股，实际合计持有 35,378,453 股。 公司股东王万奎通过安信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,134,600 股。 公司股东黄诺洁除通过普通证券账户持有 20,800 股以外，还通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,070,000 股，实际合计持有 1,090,800 股。		

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
福州博宏投资管理有限公司	林一文	2013 年 01 月 10 日	91350100060378750J	投资管理；对电力业、房地产业、通讯业、计算机网络的投资或资产管理；企业管理咨询。
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	林一文	2012 年 12 月 26 日	913501000603524468	对电力业、房地产业、通讯业、计算机网络的投资或资产管理，企业管理咨询。
福建省永福博发投资股份有限公司	林一文	2012 年 11 月 15 日	913501000561386157	对电力业、房地产业、通讯业、计算机网络的投资或资产管理，企业管理咨询。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况			无	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

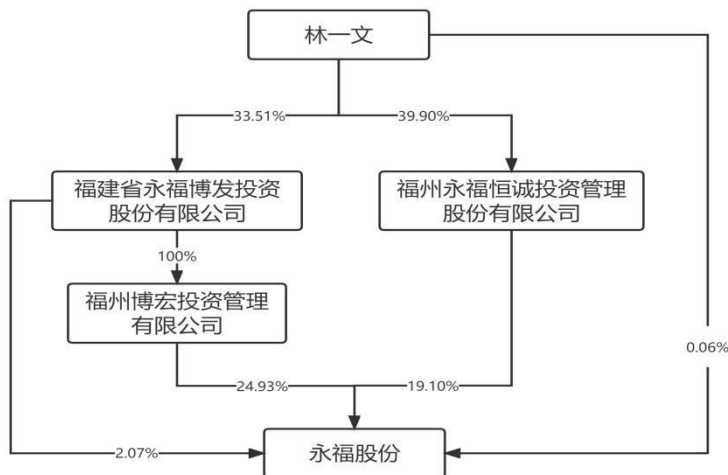
实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
林一文	本人	中国	否
主要职业及职务	报告期内，林一文先生担任公司董事长、总经理。		
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无		

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、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%

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价交易方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2023 年 04 月 26 日
审计机构名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
审计报告文号	信会师报字[2023]第 ZA12622 号
注册会计师姓名	姚辉、周芳芳

审计报告正文

信会师报字[2023]第 ZA12622 号

福建永福电力设计股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了福建永福电力设计股份有限公司（以下简称永福股份）财务报表，包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2022 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了永福股份 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
(一) 应收账款的可回收性及坏账准备的计提	
请参阅财务报表附注“七、5 应收账款”注释。 永福股份截至 2022 年 12 月 31 日应收账款金额为 98,792.75 万元，占资产总额 29.21%，比重较大。由于评估应收账款的可回收性时，很大程度上依赖管理层的判	1、了解并评价管理层在对应收账款可回收性评估方面的关键控制，包括应收账款的账龄分析和对应收账款余额的可收回性的定期评估；复核报告期坏账准备计提政策是否保持一致； 2、复核管理层对基于历史信用损失经验并结合当前状况及对未来经济状况的预测预期信用损失率的合理性，包括对迁徙率、历史损失率的重新计算，参考历史经验及前瞻性信息，对预期损失率的合理性进行评估； 3、我们获取应收款项账龄，关注账龄划分的正确性，根据管理层的坏账计提准备政策及客户信誉情况，结合函证及回款查验，复核测试公司应收款项的

断，因此，我们将应收账款减值作为关键审计事项。	坏账准备计提是否充分； 4、实施函证程序，并将函证结果与公司记录的金额进行了核对； 5、结合期后回款情况检查，评价管理层坏账准备计提的合理性。
(二) 船舶相关其他应收款可回收性及坏账准备的计量	
请参阅财务报表附注“七、8 其他应收款”注释。 公司以预付租金和运营费的形式锁定海上风电安装船用于开展海上风电业务。报告期内，该船舶在防台避风期间受台风影响无法继续工作，双方已协商终止合作，公司将回收剩余预付款项。 永福股份截至 2022 年 12 月 31 日与该船舶相关的其他应收款余额为 29,060.41 万元，金额重大且存在一定减值风险，由于评估该项其他应收款的可回收性时，很大程度上依赖管理层的判断，因此，我们将该项其他应收款可回收性和坏账准备的计量作为关键审计事项。	(1) 获取并查阅保险单等资料，检查并确认投保人、投保时间、投保金额等内容； (2) 获取并查阅具备能力的律所出具的法律意见书，关注保险索赔诉讼获得法院支持的概率，并与经办律师实施访谈程序； (3) 获取并查阅还款协议等资料以及律所出具的关于协议有效性的专项法律意见书，并与经办律师实施访谈程序； (4) 获取并查阅相关债务人截止 2022 年 12 月 31 日对外负债情况的专项审计报告； (5) 考虑汇率影响、时间因素、债务人的信用风险等测算预计可收回金额，检查公司其他应收款相关款项信用减值损失计提的准确性。
(三) 主营业务收入的确认	
请参阅财务报表附注“五、39 收入”所述的会计政策及“七、61 营业收入和营业成本”注释。 永福股份 2022 年度主营业务收入金额 219,205.85 万元。 公司提供的劳务主要包括勘察设计服务和工程总包业务，识别合同中的履约义务，判断收入确认的方式均需公司管理层做出重大判断，不恰当的判断可能导致收入确认重大错报。因此我们将收入的确认作为关键审计事项。	1、了解并评价与收入确认相关的关键内部控制，复核相关的会计政策是否正确且一贯地运行； 2、获取公司项目销售合同，检查合同中所列示的重要信息，包括客户名称、项目名称、业务类型及金额、结算依据、项目进度、签订双方盖章签字等；根据合同金额、项目进度、结算依据测算应确认收入金额，并逐一与公司财务账面记载内容进行核对； 3、获取公司各项目收入确认依据，包括评审文件、资料交付确认证明等收入确认依据，核查文件或证明中所列示的包括客户名称、合同名称、合同编号、项目名称、确认信息、文件或证明日期、评审方或接收方签章，并逐一与公司财务账面记载内容进行核对； 4、获取经外部确认的总承包工程进度完成签证单，分析比对各期总承包工程完工进度，根据完工进度重新计算确认工程总承包业务收入金额是否准确； 5、实施分析性程序，分析评价公司综合毛利率、业务毛利率、项目毛利率的波动情况； 6、针对大额收入及应收款项实施函证程序，函证内容包括合同约定条款、项目的完工情况等。

四、其他信息

永福股份管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括永福股份 2022 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督永福股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

立信会计师事务所

中国注册会计师：姚辉

（特殊普通合伙）

（项目合伙人）

中国注册会计师：周芳芳

中国·上海

二〇二三年四月二十六日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：福建永福电力设计股份有限公司

2022 年 12 月 31 日

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	437,159,680.43	528,088,026.21
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		1,232,289.81
衍生金融资产		
应收票据		495,000.00
应收账款	987,927,453.12	646,698,873.38
应收款项融资	10,200,000.00	14,404,830.78
预付款项	22,144,864.91	272,842,963.45
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	286,089,784.73	15,389,293.53
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	144,755,236.41	156,614,174.98
合同资产	547,961,730.91	687,192,950.43
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	27,667,303.63	35,159,838.26
流动资产合计	2,463,906,054.14	2,358,118,240.83

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	134,344,553.67	109,441,857.29
其他权益工具投资	148,179,539.71	61,050,260.33
其他非流动金融资产		
投资性房地产	2,450,864.12	5,596,283.13
固定资产	232,483,205.14	229,974,364.13
在建工程	289,627,480.39	172,774,799.06
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	25,448,089.17	3,798,718.50
无形资产	37,015,150.03	40,536,733.99
开发支出		
商誉	9,682,335.61	11,970,760.66
长期待摊费用	690,378.85	283,562.89
递延所得税资产	35,829,341.37	27,377,854.23
其他非流动资产	1,985,042.12	5,139,678.45
非流动资产合计	917,735,980.18	667,944,872.66
资产总计	3,381,642,034.32	3,026,063,113.49
流动负债：		
短期借款	334,045,310.78	694,921,964.42
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	691,445.85	
衍生金融负债		
应付票据	321,149,445.79	240,703,752.32
应付账款	864,871,729.25	544,878,699.82
预收款项		
合同负债	86,724,153.08	164,138,751.64
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	16,695,764.23	27,418,348.88
应交税费	17,322,822.40	11,907,460.92
其他应付款	72,743,410.11	82,547,056.69
其中：应付利息		
应付股利		
应付手续费及佣金		

应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	73,761,679.76	5,064,499.46
其他流动负债	26,378.24	702,266.39
流动负债合计	1,788,032,139.49	1,772,282,800.54
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	150,040,000.00	52,620,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	18,237,252.08	2,923,764.14
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	24,250,000.00	24,250,000.00
递延所得税负债	19,025,611.19	5,414,284.56
其他非流动负债		
非流动负债合计	211,552,863.27	85,208,048.70
负债合计	1,999,585,002.76	1,857,490,849.24
所有者权益：		
股本	185,252,160.00	182,104,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	616,598,228.19	537,693,142.82
减：库存股		
其他综合收益	74,281,443.65	-296,368.74
专项储备		
盈余公积	59,088,358.71	47,198,149.29
一般风险准备		
未分配利润	403,764,825.91	350,160,825.10
归属于母公司所有者权益合计	1,338,985,016.46	1,116,859,748.47
少数股东权益	43,072,015.10	51,712,515.78
所有者权益合计	1,382,057,031.56	1,168,572,264.25
负债和所有者权益总计	3,381,642,034.32	3,026,063,113.49

法定代表人：林一文

主管会计工作负责人：张善传

会计机构负责人：张玉科

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2022 年 12 月 31 日	2022 年 1 月 1 日
流动资产：		
货币资金	290,590,410.44	406,135,502.57
交易性金融资产		894,649.00
衍生金融资产		

应收票据		495,000.00
应收账款	823,713,915.09	647,995,939.35
应收款项融资	10,200,000.00	12,733,917.58
预付款项	11,997,922.90	80,696,599.76
其他应收款	634,005,134.17	358,298,578.12
其中：应收利息		
应收股利		
存货	99,042,012.35	145,929,439.81
合同资产	506,024,461.34	447,122,219.09
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	3,974,769.83	4,614,544.55
流动资产合计	2,379,548,626.12	2,104,916,389.83
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	330,424,445.17	287,130,120.91
其他权益工具投资	148,170,039.71	61,040,760.33
其他非流动金融资产		
投资性房地产	10,873,059.88	12,121,726.66
固定资产	219,182,974.68	219,936,572.43
在建工程	6,795,702.39	259,933.63
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	7,240,545.75	110,473.01
无形资产	20,987,373.12	23,923,828.83
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	327,268.33	23,853.49
递延所得税资产	27,890,573.63	22,078,189.35
其他非流动资产	724,751.46	206,400.00
非流动资产合计	772,616,734.12	626,831,858.64
资产总计	3,152,165,360.24	2,731,748,248.47
流动负债：		
短期借款	313,868,525.10	569,895,692.56
交易性金融负债	691,445.85	
衍生金融负债		
应付票据	155,880,757.11	199,931,939.93
应付账款	683,716,181.92	465,177,081.22
预收款项		
合同负债	83,141,504.82	94,584,488.99

应付职工薪酬	7,004,922.00	18,580,003.77
应交税费	6,932,017.26	8,817,888.78
其他应付款	296,629,969.66	211,378,721.60
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	71,816,321.44	4,185,471.00
其他流动负债		
流动负债合计	1,619,681,645.16	1,572,551,287.85
非流动负债：		
长期借款	150,040,000.00	52,620,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	2,852,260.23	
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	16,497,748.82	2,917,572.12
其他非流动负债		
非流动负债合计	169,390,009.05	55,537,572.12
负债合计	1,789,071,654.21	1,628,088,859.97
所有者权益：		
股本	185,252,160.00	182,104,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	609,142,271.12	527,607,696.73
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备	74,264,533.75	204,646.29
盈余公积	59,088,358.71	47,198,149.29
未分配利润	435,346,382.45	346,544,896.19
所有者权益合计	1,363,093,706.03	1,103,659,388.50
负债和所有者权益总计	3,152,165,360.24	2,731,748,248.47

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业总收入	2,192,058,476.27	1,567,918,028.98
其中：营业收入	2,192,058,476.27	1,567,918,028.98
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		

二、营业总成本	2,098,517,056.41	1,567,180,211.63
其中：营业成本	1,751,832,199.24	1,223,160,706.70
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	9,221,757.12	6,179,442.69
销售费用	72,299,532.33	65,529,761.38
管理费用	164,247,719.47	171,462,186.28
研发费用	71,137,973.90	55,518,296.22
财务费用	29,777,874.35	45,329,818.36
其中：利息费用	30,232,213.96	29,753,564.49
利息收入	3,028,942.77	2,232,301.37
加：其他收益	30,495,537.40	27,453,675.11
投资收益（损失以“-”号填列）	27,945,495.75	20,868,921.10
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	24,593,295.85	18,541,671.51
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）	-1,623,735.66	848,271.06
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-65,814,430.84	-15,659,216.80
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-1,055,710.80	-7,905,083.39
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,074,426.37	-14,880.09
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	84,563,002.08	26,329,504.34
加：营业外收入	1,102.02	307,008.39
减：营业外支出	453,436.42	53,806.95
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	84,110,667.68	26,582,705.78
减：所得税费用	10,215,082.33	-2,876,086.42
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	73,895,585.35	29,458,792.20
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	73,895,585.35	29,458,792.20
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		

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	83,704,608.72	40,765,880.21
2. 少数股东损益	-9,809,023.37	-11,307,088.01
六、其他综合收益的税后净额	74,573,493.30	-486,361.44
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	74,577,812.39	-455,589.57
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	74,059,887.46	45,425.46
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	74,059,887.46	45,425.46
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	517,924.93	-501,015.03
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	517,924.93	-501,015.03
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-4,319.09	-30,771.87
七、综合收益总额	148,469,078.65	28,972,430.76
归属于母公司所有者的综合收益总额	158,282,421.11	40,310,290.64
归属于少数股东的综合收益总额	-9,813,342.46	-11,337,859.88
八、每股收益		
(一) 基本每股收益	0.4551	0.2239
(二) 稀释每股收益	0.4466	0.2177

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

法定代表人：林一文

主管会计工作负责人：张善传

会计机构负责人：张玉科

4、母公司利润表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	1,817,238,084.70	1,233,221,038.12
减：营业成本	1,397,275,223.31	949,171,136.62
税金及附加	6,794,238.30	5,143,931.60
销售费用	55,410,674.71	49,572,013.29
管理费用	138,812,798.31	144,496,591.07
研发费用	58,734,683.87	45,588,985.40
财务费用	21,856,598.48	33,567,620.47

其中：利息费用	27,458,069.33	24,441,302.25
利息收入	7,314,615.15	3,468,339.27
加：其他收益	29,898,523.17	11,305,239.84
投资收益（损失以“-”号填列）	11,290,191.02	5,882,422.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	7,978,307.34	1,789,422.65
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-1,586,094.85	894,649.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-47,465,956.09	-17,348,463.47
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-579,114.85	-4,511,124.77
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,134,228.82	4,457.80
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	131,045,644.94	1,907,940.19
加：营业外收入		8,235,216.23
减：营业外支出	265,425.08	1,381.13
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	130,780,219.86	10,141,775.29
减：所得税费用	11,878,125.69	-2,975,626.11
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	118,902,094.17	13,117,401.40
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	118,902,094.17	13,117,401.40
（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	74,059,887.46	45,425.46
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	74,059,887.46	45,425.46
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	74,059,887.46	45,425.46
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		

5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
六、综合收益总额	192,961,981.63	13,162,826.86
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 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	2,029,223,055.58	1,654,787,850.19
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	31,759,253.43	6,603.07
收到其他与经营活动有关的现金	25,856,783.65	50,010,015.47
经营活动现金流入小计	2,086,839,092.66	1,704,804,468.73
购买商品、接受劳务支付的现金	1,432,342,881.63	1,127,477,333.12
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	272,986,074.72	243,882,225.29
支付的各项税费	59,002,729.42	57,579,521.22
支付其他与经营活动有关的现金	138,096,877.12	94,668,540.66
经营活动现金流出小计	1,902,428,562.89	1,523,607,620.29
经营活动产生的现金流量净额	184,410,529.77	181,196,848.44
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	41,360,000.00	530,000.00
取得投资收益收到的现金	2,932,768.92	2,308,939.91
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	146,794.22	345,716.00
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	44,439,563.14	3,184,655.91
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	85,923,476.13	43,557,956.57
投资支付的现金	36,939,516.37	85,759,500.00

质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		31,638,615.84
支付其他与投资活动有关的现金		9,496,732.29
投资活动现金流出小计	122,862,992.50	170,452,804.70
投资活动产生的现金流量净额	-78,423,429.36	-167,268,148.79
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	37,714,956.80	8,598,600.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		8,598,600.00
取得借款收到的现金	596,916,226.52	773,065,072.43
收到其他与筹资活动有关的现金	79,996,335.87	146,683,760.00
筹资活动现金流入小计	714,627,519.19	928,347,432.43
偿还债务支付的现金	762,796,852.40	602,897,774.43
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	47,448,454.52	46,346,172.68
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	92,778,310.81	137,710,844.96
筹资活动现金流出小计	903,023,617.73	786,954,792.07
筹资活动产生的现金流量净额	-188,396,098.54	141,392,640.36
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	396,520.98	-3,005,557.45
五、现金及现金等价物净增加额	-82,012,477.15	152,315,782.56
加：期初现金及现金等价物余额	356,997,660.67	204,681,878.11
六、期末现金及现金等价物余额	274,985,183.52	356,997,660.67

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年度	2021 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,661,500,777.75	1,156,290,212.08
收到的税费返还	9,574,235.86	
收到其他与经营活动有关的现金	20,370,318.28	71,429,463.54
经营活动现金流入小计	1,691,445,331.89	1,227,719,675.62
购买商品、接受劳务支付的现金	1,152,759,673.55	725,987,492.11
支付给职工以及为职工支付的现金	201,474,095.09	172,310,089.41
支付的各项税费	39,079,783.68	45,256,689.84
支付其他与经营活动有关的现金	166,502,988.84	77,114,929.79
经营活动现金流出小计	1,559,816,541.16	1,020,669,201.15
经营活动产生的现金流量净额	131,628,790.73	207,050,474.47
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	41,060,000.00	
取得投资收益收到的现金	2,892,473.82	2,244,227.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		254,200.00
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	5,050,000.00	5,700,000.00
投资活动现金流入小计	49,002,473.82	8,198,427.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	32,368,231.24	29,455,271.95
投资支付的现金	72,339,516.37	212,183,989.65
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	76,450,000.00	13,050,000.00
投资活动现金流出小计	181,157,747.61	254,689,261.60
投资活动产生的现金流量净额	-132,155,273.79	-246,490,834.60
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	37,714,956.80	
取得借款收到的现金	575,549,377.52	646,938,572.51
收到其他与筹资活动有关的现金	89,996,335.87	119,991,760.00
筹资活动现金流入小计	703,260,670.19	766,930,332.51
偿还债务支付的现金	670,320,838.84	446,673,454.11
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46,035,597.64	41,645,833.12
支付其他与筹资活动有关的现金	88,272,059.02	133,541,280.00
筹资活动现金流出小计	804,628,495.50	621,860,567.23
筹资活动产生的现金流量净额	-101,367,825.31	145,069,765.28
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	438,689.91	-1,526,139.48
五、现金及现金等价物净增加额	-101,455,618.46	104,103,265.67
加：期初现金及现金等价物余额	273,750,243.15	169,646,977.48
六、期末现金及现金等价物余额	172,294,624.69	273,750,243.15

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	182,104,000.00				537,693,142.82		-296,368.74		47,198,149.29		350,160,825.10		1,116,859.74	51,712,515.78	1,168,572,264.25
加：会计政策变更															
期差错更正															
一控制下企业合并															
他															
二、本年	182,104,				537,693,		-296,		47,198,1		350,160,		1,116,85	51,712,5	1,168,57

期初余额	000.00				142.82		368.74		49.29		825.10		9,748.47	15.78	2,264.25
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	3,148,160.00				78,905.07		74,577.812.39		11,890.209.42		53,604.000.81		222,125,267.99	-8,640.500.68	213,484,767.31
（一）综合收益总额					2,903,320.32		74,577.812.39				83,704.608.72		161,185,741.43	-9,813,342.46	151,372,398.97
（二）所有者投入和减少资本	3,148,160.00				76,001,765.05								79,149,925.05	1,172,841.78	80,322,766.83
1. 所有者投入的普通股	3,148,160.00				34,566,796.80								37,714,956.80	1,172,841.78	38,887,798.58
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					46,237,275.29								46,237,275.29		46,237,275.29
4. 其他					-4,802,307.04								-4,802,307.04		-4,802,307.04
（三）利润分配								11,890.209.42			-30,100.607.91		-18,210,398.49		-18,210,398.49

1. 提取 盈余公 积									11,8 90,2 09.4 2						- 11,8 90,2 09.4 2												
2. 提取 一般 风险 准备																											
3. 对所有者 (或 股东) 的分配															- 18,2 10,3 98.4 9						- 18,2 10,3 98.4 9						- 18,2 10,3 98.4 9
4. 其他																											
(四) 所有者 权益 内部 结转																											
1. 资本 公积 转增 资本 (或 股本)																											
2. 盈余 公积 转增 资本 (或 股本)																											
3. 盈余 公积 弥补 亏损																											
4. 设定 受益 计划 变动 额结 转留 存收																											

益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	185,252,160.00				616,598,228.19		74,281,443.65		59,088,358.71		403,764,825.91		1,338,985,016.46	43,072,015.10	1,382,057,031.56

上期金额

单位：元

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	股本	其他权益工具			资本 公积	减： 库存 股	其他 综合 收益	专项 储备	盈余 公积	一般 风险 准备	未分 配利 润	其他			小计
	优先 股	永续 债	其他												
一、上年期末余额	182,104,000.00				466,398,210.37		159,220.83		45,886,409.15		328,917,085.03		1,023,464,925.38	15,202,838.16	1,038,667,763.54
加：会计政策变更															
期差错更正															
一控制下企业															

合并															
他															
二、 本年期初 余额	182, 104, 000. 00				466, 398, 210. 37		159, 220. 83		45,8 86,4 09.1 5		328, 917, 085. 03		1,02 3,46 4,92 5.38	15,2 02,8 38.1 6	1,03 8,66 7,76 3.54
三、 本期增 减变动 金额 (减少以 “-” 号填 列)					71,2 94,9 32.4 5		- 455, 589. 57		1,31 1,74 0.14		21,2 43,7 40.0 7		93,3 94,8 23.0 9	36,5 09,6 77.6 2	129, 904, 500. 71
(一) 综合收 益总额							- 455, 589. 57				40,7 65,8 80.2 1		40,3 10,2 90.6 4	- 11,3 37,8 59.8 8	28,9 72,4 30.7 6
(二) 所有者 投入和 减少资 本					71,2 94,9 32.4 5								71,2 94,9 32.4 5	47,8 47,5 37.5 0	119, 142, 469. 95
1. 所有者 投入的 普通股													37,7 14,9 56.8 0	47,8 47,5 37.5 0	47,8 47,5 37.5 0
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					60,0 98,9 89.4 9								60,0 98,9 89.4 9		60,0 98,9 89.4 9
4. 其他					11,1 95,9 42.9								11,1 95,9 42.9		11,1 95,9 42.9

					6							6		6
(三) 利润分配								1,311,740.14		-19,522,140.14			-18,210,400.00	-18,210,400.00
1. 提取盈余公积								1,311,740.14		-1,311,740.14				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-18,210,400.00			-18,210,400.00	-18,210,400.00
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定														

受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六) 其他															
四、本期期末余额	182,104,000.00				537,693,142.82		-296,368.74		47,198,492.9		350,160,825.10		1,116,859,748.47	51,712,515.78	1,168,572,264.25

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	182,104,000.00				527,607,696.73		204,646.29		47,198,149.29	346,544,896.19		1,103,659,388.50
加：会计政策变更												

期差 错更 正												
他												
二、 本年 期初 余额	182,10 4,000. 00				527,60 7,696. 73		204,64 6.29		47,198 ,149.2 9	346,54 4,896. 19		1,103, 659,38 8.50
三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “-”号 填 列)	3,148, 160.00				81,534 ,574.3 9		74,059 ,887.4 6		11,890 ,209.4 2	88,801 ,486.2 6		259,43 4,317. 53
(一) 综 合收 益总 额							74,059 ,887.4 6			118,90 2,094. 17		192,96 1,981. 63
(二) 所 有者 投入 和减 少资 本	3,148, 160.00				81,534 ,574.3 9							84,682 ,734.3 9
1. 所 有者 投入 的普 通股	3,148, 160.00				34,566 ,796.8 0							37,714 ,956.8 0
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					46,237 ,275.2 9							46,237 ,275.2 9
4. 其 他					730,50 2.30							730,50 2.30

(三) 利润分配									11,890,209.42	-30,100,607.91		-18,210,398.49
1. 提取盈余公积									11,890,209.42	-11,890,209.42		
2. 对所有者(或股东)的分配										-18,210,398.49		-18,210,398.49
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其												

他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期末余额	185,252,160.00				609,142,271.12		74,264,533.75		59,088,358.71	435,346,382.45		1,363,093,706.03

上期金额

单位：元

项目	2021 年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	182,104,000.00				467,508,707.24		159,220.83		45,886,409.15	351,651,892.95		1,047,310,230.17
加：会计政策变更												
期差错更正												
他										1,297,741.98		1,297,741.98
二、本年期初余额	182,104,000.00				467,508,707.24		159,220.83		45,886,409.15	352,949,634.93		1,048,607,972.15

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “—”号 填 列)					60,098 ,989.4 9				1,311, 740.14	- 6,404, 738.74		55,051 ,416.3 5
(一) 综 合收 益总 额										13,117 ,401.4 0		13,162 ,826.8 6
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本					60,098 ,989.4 9							60,098 ,989.4 9
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					60,098 ,989.4 9							60,098 ,989.4 9
4. 其 他												
(三) 利 润 分 配									1,311, 740.14	- 19,522 ,140.1 4		- 18,210 ,400.0 0
1. 提 取 盈 余 公 积									1,311, 740.14	- 1,311, 740.14		
2. 对 所 有												

者 (或 股 东) 的 分 配												
3. 其 他										- 18,210 ,400.0 0		- 18,210 ,400.0 0
(四) 所 有 者 权 益 内 部 结 转												
1. 资 本 公 积 转 增 资 本 (或 股 本)												
2. 盈 余 公 积 转 增 资 本 (或 股 本)												
3. 盈 余 公 积 弥 补 亏 损												
4. 设 定 受 益 计 划 变 动 额 结 转 留 存 收 益												
5. 其 他 综 合 收 益 结 转 留 存 收 益												
6. 其 他												

(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	182,104,000.00				527,607,696.73		204,646.29		47,198,149.29	346,544,896.19		1,103,659,388.50

三、公司基本情况

福建永福电力设计股份有限公司（以下简称“永福股份”或“本公司”）系经中华人民共和国对外贸易经济合作部（以下简称“外经贸部”）于 1994 年 1 月 26 日以[1994]外经贸资一函字第 46 号《关于设立中外合资“福建永福工程顾问有限公司”的批复》批准，由福建省电力勘测设计院、香港永沛工程管理顾问有限公司（下称“永沛公司”）共同发起设立的股份有限公司，并于 1994 年 3 月 1 日，获取由国家工商行政管理局核发的注册号为工商企合闽字第 02495 号《企业法人营业执照》。

经过数次股权变动及增资，截至 2016 年 12 月 31 日止，公司注册资本为人民币 10,506 万元，公司的统一社会信用代码为 91350000611005994M。2017 年 10 月 19 日，经中国证券监督管理委员会以证监许可[2017]1780 号《关于核准福建永福电力设计股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）3,502 万股，每股面值 1.00 元。新增注册资本人民币 3,502 万元。公司于 2017 年 10 月 31 日在深圳证券交易所上市。

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司累计发行股本总数 18,525.216 万股，注册资本为 18,525.216 万元，注册地：福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道 3 号。本公司主要经营活动为：许可项目：建设工程设计；建设工程勘察；测绘服务；电力设施承装、承修、承试；房屋建筑和市政基础设施项目工程总承包；技术进出口；货物进出口；进出口代理；工程造价咨询业务；特种设备设计；建筑智能化系统设计；各类工程建设活动；建设工程监理（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：工程管理服务；地质勘查技术服务；基础地质勘查；水污染治理；大气污染治理；固体废物治理；工程和技术研究和试验发展；海上风电相关系统研发；风电场相关系统研发；新兴能源技术研发；在线能源监测技术研发；合同能源管理；以自有资金从事投资活动；电子产品销售；机械设备销售；电工器材销售；建筑材料销售；仪器仪表销售；建筑装饰材料销售；通讯设备销售；计算机软硬件及辅助设备批发；软件销售；光伏设备及元器件销售；风力发电机组及零部件销售；智能输配电及控制设备销售；对外承包工程；节能管理服务；社会经济咨询服务；软件开发；网络与信息安全软件开发；信息系统集成服务；计算机系统服务；信息技术咨询服务；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；物联网技术研发；租赁服务（不含出版物出租）；生物质能技术服务；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；技术推广服务；科技推广和应用服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；地理遥感信息服务（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）

公司的控股股东为福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司均为公司实际控制人控制，其中福州博宏投资管理有限公司为福建省永福博发投资股份有限公司之全资子公司。截至 2022 年 12 月 31 日，公司控股股东持有公司 46.10% 股权。

公司实际控制人为林一文，截至 2022 年 12 月 31 日，林一文直接持有公司 0.06% 股权，持有福州永福恒诚投资管理股份有限公司 33.51% 股权，持有福建省永福博发投资股份有限公司 39.90% 股权。

本财务报表业经公司董事会于 2023 年 4 月 26 日批准报出。

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

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：

无

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

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

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并范围

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

（2）合并程序

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

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

①增加子公司或业务

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

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

②处置子公司

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

③购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

8、现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

（2）外币财务报表的折算

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

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

10、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

（1）金融工具的分类

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

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

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

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

— 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

— 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

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

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

（2）金融工具的确认依据和计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

⑤以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

⑥以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

（3）金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

— 收取金融资产现金流量的合同权利终止；

— 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

— 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

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

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

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

①所转移金融资产的账面价值；

②因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

①终止确认部分的账面价值；

②终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的情形）之和。

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

（4）金融负债终止确认

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

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

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

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

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

本公司以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

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

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

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

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

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

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

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

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

11、应收票据

12、应收账款

13、应收款项融资

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

15、存货

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、库存商品、发出商品、合同履约成本等。

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

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按个别认定法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

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

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

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

（4）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

16、合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

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

（2）合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、10、（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

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

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

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司在发生时将其计入当期损益。

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

- 1.为转因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 2.让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本公司转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

18、持有待售资产

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

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

（2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

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

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

（1）共同控制、重大影响的判断标准

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

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

（2）初始投资成本的确定

①企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

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

②通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

(3) 后续计量及损益确认方法

① 成本法核算的长期股权投资

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

② 权益法核算的长期股权投资

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

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

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

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

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

③ 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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

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

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

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

24、固定资产

（1）确认条件

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-40	5	4.75-2.38
运输设备	年限平均法	8	5	11.88
电子设备	年限平均法	5	5	19.00
专用设备	年限平均法	5-10	5	19.00-9.50
其他设备	年限平均法	5-10	5	19.00-9.50
固定资产装修	年限平均法	5-10	0	20.00-10.00

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

25、在建工程

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

26、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

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

(2) 借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

①资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

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

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

①无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	土地出让合同约定
设计软件	5 年	预计可使用年限
管理软件	5 年	预计可使用年限
专利权	20 年	预计可使用年限
商标权	10 年	预计可使用年限
著作权	10 年	预计可使用年限
特许权使用	20 年	预计可使用年限

(2) 内部研究开发支出会计政策

①划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

②开发阶段支出资本化的具体条件

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

1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

- 4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- 5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

31、长期资产减值

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

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

32、长期待摊费用

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

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

类别	摊销年限	备注
租入固定资产装修	5 年	预计使用年限

33、合同负债

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

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

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

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

设定提存计划

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

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

35、租赁负债

36、预计负债

37、股份支付

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付。

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

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

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

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

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

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

（1）专业技术服务

公司专业技术服务包括为电力（发电、输变电）领域建设工程提供勘察设计、规划和咨询、信息技术、运维等技术服务。相关技术服务区分以下不同情况进行收入确认：

A、勘察设计服务

公司向客户提供勘察设计服务，在履约过程中所提供的服务具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。因此公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按产出法确定设计服务的履约进度，在向客户交付阶段工作成果并获取委托方出具的确认证明时确认收入；对于履约进度不能合理确定时，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。

B、规划和咨询服务

公司向客户提供规划和咨询服务，不满足“在某一时段内履行履约义务”，属于在某一时点履行履约义务，公司在完成服务并将相关资料及报告提交委托方后取得相关确认证明时按合同金额确认收入。

C、信息技术服务

公司向客户提供信息技术服务包括软件开发、信息系统集成服务和信息系统运行维护。其中，软件开发和信息系统集成服务不满足“在某一时段内履行履约义务”，属于在某一时点履行履约义务，公司在完成服务并取得相关确认的验收证明时按合同金额确认收入；信息系统运行维护由于客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，因此公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，根据服务期限分期确认收入。

D、电力运维服务

公司向客户提供电力运维服务，由于客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，因此公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，根据服务期限分期确认收入。

(2) 总承包业务

A、EPC 工程总承包业务

公司 EPC 工程总承包业务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。对于履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

B、海上安装承包业务

公司海上安装承包业务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照产出法确定提供服务的履约进度，在向客户交付阶段工作成果并获取委托方出具的确认证明时确认收入；对于履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(3) 光伏产品销售

在电站完工并经客户验收后，且产品销售收入金额已确定，已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

40、政府补助

(1) 类型

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

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

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：用于购建长期资产获取的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：补偿企业相关费用或损失；

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

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

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

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

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

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

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

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

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

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

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

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。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

①本公司作为承租人

1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司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，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“31 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的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，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 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动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

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。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。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。

4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

5) 租金减让

对于采用租金减让简化方法的，本公司不评估是否发生租赁变更，继续按照与减让前一致的折现率计算租赁负债的利息费用并计入当期损益，继续按照与减让前一致的方法对使用权资产进行计提折旧。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等解除原租金支付义务时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减相关资产成本或费用，同时相应调整租赁负债；延期支付租金的，本公司在实际支付时冲减前期确认的租赁负债。

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金计入相关资产成本或费用。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减相关资产成本或费用；延期支付租金的，本公司在原支付期间将应支付的租金确认为应付款项，在实际支付时冲减前期确认的应付款项。

②本公司作为出租人

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

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按照本附注“10 金融工具”进行会计处理。

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。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“10 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3) 租金减让

- 对于租金减让简化方法的经营租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金确认为租赁收入；发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减租赁收入；延期收取租金的，本公司在原收取期间将应收取的租金确认为应收款项，并在实际收到时冲减前期确认的应收款项。

对于租金减让简化方法的融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的折现率计算利息并确认为租赁收入。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等放弃原租金收取权利时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整应收融资租赁款；延期收取租金的，本公司在实际收到时冲减前期确认的应收融资租赁款。

(2) 融资租赁的会计处理方法

43、其他重要的会计政策和会计估计

44、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
--------------	------	----

①执行《企业会计准则解释第 15 号》

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号，以下简称“解释第 15 号”）。

1) 关于试运行销售的会计处理

解释第 15 号规定了企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理及其列报，规定不应将试运行销售相关收入抵销成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，对于财务报表列报最早期间的期初至 2022 年 1 月 1 日之间发生的试运行销售，应当进行追溯调整。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

2) 关于亏损合同的判断

解释第 15 号明确企业在判断合同是否构成亏损合同时所考虑的“履行该合同的成本”应当同时包括履行合同的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，企业应当对在 2022 年 1 月 1 日尚未履行完所有义务的合同执行该规定，累积影响数调整施行日当年年初留存收益及其他相关的财务报表项目，不调整前期比较财务报表数据。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

②执行（财会〔2022〕13 号）

财政部于 2022 年 5 月 19 日发布了（财会〔2022〕13 号），再次对允许采用简化方法的租金减让的适用范围进行调整，取消了原先“仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额的减让”才能适用简化方法的限制。对于文件中固定的相关事项直接引发的 2022 年 6 月 30 日之后应付租赁付款额的减让，承租人和出租人可以继续选择采用规范的简化方法进行会计处理，其他适用条件不变。

本公司对适用范围调整前符合条件的租赁合同已全部选择采用简化方法进行会计处理，对适用范围调整后符合条件的类似租赁合同也全部采用简化方法进行会计处理，并对通知发布前已采用租赁变更进行会计处理的相关租赁合同进行追溯调整，但不调整前期比较财务报表数据；对 2022 年 1 月 1 日至该通知施行日之间发生的未按照该通知规定进行会计处理的相关租金减让，根据该通知进行调整。

③执行《企业会计准则解释第 16 号》

财政部于 2022 年 11 月 30 日公布《企业会计准则解释第 16 号》（财会〔2022〕31 号，以下简称“解释第 16 号”）。

1) 关于发行方分类为权益工具的金融工具相关股利的所得税影响的会计处理

解释第 16 号规定对于企业分类为权益工具的金融工具，相关股利支出按照税收政策相关规定在企业所得税税前扣除的，应当在确认应付股利时，确认与股利相关的所得税影响，并按照与过去产生可供分配利润的交易或事项时所采用的会计处理相一致的方式，将股利的所得税影响计入当期损益或所有者权益项目（含其他综合收益项目）。

该规定自公布之日起施行，相关应付股利发生在 2022 年 1 月 1 日至施行日之间的，按照该规定进行调整；发生在 2022 年 1 月 1 日之前且相关金融工具在 2022 年 1 月 1 日尚未终止确认的，应当进行追溯调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

2) 关于企业将以现金结算的股份支付修改为以权益结算的股份支付的会计处理

解释第 16 号明确企业修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是结束后），应当按照所授予权益工具修改日当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。

该规定自公布之日起施行，2022 年 1 月 1 日至施行日新增的有关交易，按照该规定进行调整；2022 年 1 月 1 日之前发生的有关交易未按照该规定进行处理的，应当进行追溯调整，将累计影响数调整 2022 年 1 月 1 日留存收益及其他相关项目，不调整前期比较财务报表数据。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

45、其他

无

六、税项
1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	3%、5%、6%、9%、10%、12%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、17%、20%、25%、30%、32.5%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
福建永福电力设计股份有限公司	15%
福建永福铁塔技术开发有限公司	25%
福州新创机电设备有限公司	25%
福思威特（福建）电力工程有限公司	20%
福建永福新能电力投资有限公司	25%
福建永福创智能源管理有限公司	25%
福建华超信息科技有限公司	20%
YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	17%
YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	17%
YONGFU TWO VIETNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED	20%
VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	20%
YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	17%
YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD.INC.	30%
BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED.	32.5%
福建永福运维科技有限公司	20%
四川云能水利电力工程咨询有限公司	20%
福建福毅永帆信息技术有限公司	25%
福建永福数字能源技术有限公司	15%
福建永福工程科技有限公司	20%

福建永福信息科技有限公司	20%
福建永帆风电科技有限公司	25%
福建帆顺新能源有限公司	25%
福建百帆新能源有限公司	25%
福建亿帆新能源有限公司	25%
福建长帆新能源有限公司	25%
福建众帆新能源有限公司	25%
福建福帆新能源有限公司	25%
福建兆帆新能源有限公司	25%
福建沧海新能源有限公司	25%
福建旭帆新能源有限公司	25%
福建三帆新能源有限公司	25%
福建灿帆新能源有限公司	25%
福建昌帆新能源有限公司	25%
赣州亿帆新能源有限公司	25%
威海百帆新能源有限公司	25%
德庆丰帆新能源有限公司	25%
吴忠市三帆新能源有限公司	25%
宜阳县昌帆新能源有限公司	25%
石嘴山福捷新能源有限公司	25%
北京慧创新能源有限公司	25%
河北卓晖新能源有限公司	25%
石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司	25%
石嘴山珠友旭能源发展有限公司	25%
德庆旭帆新能源有限公司	25%
海南昌江福帆新能源有限公司	25%
保定福骏新能源科技有限公司	25%
攀枝花三能新能源有限公司	15%
福建永福绿能科技有限公司	25%
福建永福绿能设备有限公司	25%
福州永福立航科技有限公司	25%
BD Lama Solar Limited.	32.5%
德庆亿帆新能源有限公司	25%
福建若帆新能源有限公司	25%
福建毓帆新能源有限公司	25%
福建飞帆新能源有限公司	25%
福建智帆新能源有限公司	25%
福建锐帆新能源有限公司	25%
青岛胶帆新能源有限公司	25%
福建晨帆新能源有限公司	25%
青岛金口青城新能源有限公司	25%
寿宁晨帆新能源有限公司	25%
始兴飞帆新能源有限公司	25%
台山若帆新能源有限公司	25%
清远市清帆新能源有限公司	25%
汕头永帆智慧海洋工程科技有限公司	25%

2、税收优惠

(1) 母公司所得税优惠政策

永福股份于 2020 年 12 月 1 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202035000577），认定有效期为 3 年。根据国家对高新技术企业的相关税收政策，公司自获得高新技术企业认定后三年内（2020 年至 2022 年），所得税税率减按 15% 征收。

(2) 子公司所得税优惠政策

- ①子公司福建永福数字能源有限公司于 2020 年 11 月 12 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202031003752），认定有效期为 3 年。根据国家对高新技术企业的相关税收政策，公司自获得高新技术企业认定后三年内（2020 年至 2022 年），所得税税率减按 15% 征收。
- ②子公司福思威特（福建）电力工程有限公司根据国家税务总局公告 2021 年第 8 号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。
- ③子公司福建华超信息科技有限公司根据国家税务总局公告 2021 年第 8 号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。
- ④子公司四川云能水利电力工程咨询有限公司根据国家税务总局公告 2021 年第 8 号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。
- ⑤子公司福建永福工程科技有限公司根据国家税务总局公告 2021 年第 8 号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。
- ⑥子公司福建永福信息科技有限公司根据国家税务总局公告 2021 年第 8 号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。
- ⑦子公司福建永福运维科技有限公司根据国家税务总局公告 2021 年第 8 号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 12.5% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。
- ⑧子公司攀枝花三能新能源有限公司于 2020 年 12 月 3 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202051002027），认定有效期为 3 年。根据国家对高新技术企业的相关税收政策，公司自获得高新技术企业认定后三年内（2020 年至 2022 年），所得税税率减按 15% 征收。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	897,284.83	759,559.77
银行存款	274,087,898.69	361,679,970.50
其他货币资金	162,174,496.91	165,648,495.94
合计	437,159,680.43	528,088,026.21
其中：存放在境外的款项总额	5,194,336.57	14,859,250.06
因抵押、质押或冻结等对使用有限制的款项总额	162,174,496.91	171,090,365.54

其他说明：

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，因资金集中管理支取受限，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金	79,430,221.25	82,059,758.21
银行承兑汇票保证金	82,744,275.66	83,588,737.73
银行存款		5,441,869.60

合计	162,174,496.91	171,090,365.54
----	----------------	----------------

截至 2022 年 12 月 31 日，其他货币资金中人民币 82,744,275.66 元为本公司向银行申请开具的应付票据的保证金；其他货币资金中人民币 79,430,221.25 元为本公司向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函所存入的保证金存款。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		1,232,289.81
其中：		
衍生金融资产		894,649.00
理财产品		337,640.81
其中：		
合计		1,232,289.81

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据		495,000.00
合计		495,000.00

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	990,000.00	100.00%	495,000.00	50.00%	495,000.00
其中：										
合计	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	990,000.00	100.00%	495,000.00	50.00%	495,000.00

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

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	495,000.00	-495,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	495,000.00	-495,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

(6) 本期实际核销的应收票据情况

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,117,819,264.72	100.00%	129,891,811.60	11.62%	987,927,453.12	751,304,946.84	100.00%	104,606,073.46	13.92%	646,698,873.38
其中：										
合计	1,117,819,264.72	100.00%	129,891,811.60	11.62%	987,927,453.12	751,304,946.84	100.00%	104,606,073.46	13.92%	646,698,873.38

按组合计提坏账准备：129,891,811.60

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	841,281,159.03	42,058,565.80	5.00%
1 至 2 年	169,463,763.01	16,946,376.31	10.00%

2至3年	21,898,464.24	6,569,539.27	30.00%
3至4年	31,375,507.03	15,687,753.52	50.00%
4至5年	25,853,973.59	20,683,178.88	80.00%
5年以上	27,946,397.82	27,946,397.82	100.00%
合计	1,117,819,264.72	129,891,811.60	

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1年以内（含1年）	841,281,159.03
1至2年	169,463,763.01
2至3年	21,898,464.24
3年以上	85,175,878.44
3至4年	31,375,507.03
4至5年	25,853,973.59
5年以上	27,946,397.82
合计	1,117,819,264.72

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	104,606,073.46	25,277,962.91			7,775.23	129,891,811.60
合计	104,606,073.46	25,277,962.91			7,775.23	129,891,811.60

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
菲律宾国家电网公司（NGCP）	72,098,601.60	6.45%	3,604,930.08
沅江丰昇新能源有限责任公司	71,329,109.61	6.38%	3,566,455.48
HDFC SINPOWER LIMITED	67,331,482.48	6.02%	5,667,354.11
沅江市丰昇农林开发有限公司	54,148,195.36	4.84%	2,707,409.77

福建华思新能源有限公司仙游分公司	49,366,988.00	4.42%	2,468,349.40
合计	314,274,377.05	28.11%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	10,200,000.00	14,404,830.78
合计	10,200,000.00	14,404,830.78

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
银行承兑汇票	14,404,830.78	37,140,889.44	41,345,720.22		10,200,000.00	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

其他说明：

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：

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	14,859,400.00	

7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	16,064,434.85	72.54%	235,088,025.25	86.14%
1 至 2 年	5,766,215.91	26.04%	37,754,938.20	13.84%
2 至 3 年	314,214.15	1.42%		
合计	22,144,864.91		272,842,963.45	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
------	------	--------------------

上海泰胜风能装备股份有限公司	3,333,360.00	15.05
浙江万马股份有限公司	2,375,096.20	10.73
协鑫集成科技股份有限公司	2,322,108.00	10.49
福建迪春建筑工程有限公司	1,807,656.43	8.16
远东电缆有限公司	1,387,640.00	6.27
合计	11,225,860.63	50.70

其他说明：

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	286,089,784.73	15,389,293.53
合计	286,089,784.73	15,389,293.53

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

2) 重要逾期利息

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
船舶相关	290,604,078.19	
保证金	24,744,533.00	9,635,986.61
待收款项	6,165,300.00	
备用金	848,037.50	2,281,555.65
押金	1,913,678.78	4,647,993.15
代收代付款	4,033,951.50	218,305.41
其他	964,623.04	758,336.20
合计	329,274,202.01	17,542,177.02

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	2,152,883.49			2,152,883.49
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	41,031,467.93			41,031,467.93
其他变动	65.86			65.86
2022 年 12 月 31 日余额	43,184,417.28			43,184,417.28

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	86,372,971.79
1 至 2 年	201,650,973.75
2 至 3 年	40,468,731.47
3 年以上	781,525.00
3 至 4 年	121,900.00
4 至 5 年	33,900.00
5 年以上	625,725.00
合计	329,274,202.01

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	2,152,883.49	41,031,467.93			65.86	43,184,417.28
合计	2,152,883.49	41,031,467.93			65.86	43,184,417.28

按单项计提坏账准备：

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
福建华景海洋科技有限公司	278,260,963.70	38,339,953.31	13.78	注
江苏华景智云工程技术有限公司	12,343,114.49	1,700,685.67	13.78	注
合计	290,604,078.19	40,040,638.98		

注：公司以预付租金和运营费的形式锁定海上风电安装船用于开展海上风电业务。报告期内，该船舶在防台避风期间受台风影响无法继续工作，双方已协商终止合作，公司将回收剩余预付款项。截至 2022 年 12 月 31 日公司将原相关预付款项调整至其他应收款，金额重大存在减值风险，本次单项计提减值准备。

按组合计提坏账准备：

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例（%）
应收其他组合	38,670,123.82	3,143,778.30	8.13

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
福建华景海洋科技有限公司	船舶相关	278,260,963.70	1 年以内、1-2 年、2-3 年	84.51%	38,339,953.31
江苏华景智云工程技术有限公司	船舶相关	12,343,114.49	1 年以内	3.75%	1,700,685.67
舟山福云海洋工程有限公司	待收款项	6,165,300.00	1 年以内	1.87%	415,765.00
国家能源集团国际工程咨询有限公司	保证金	3,420,000.00	1 年以内	1.04%	171,000.00
福建宏瑞建设工程有限公司	代收代付款	2,797,181.85	1 年以内	0.85%	139,859.09
合计		302,986,560.04		92.02%	40,767,263.07

6) 涉及政府补助的应收款项

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值

		或合同履约成本减值准备			或合同履约成本减值准备	
原材料	23,576,466.04		23,576,466.04	14,801.27		14,801.27
库存商品	1,873.89		1,873.89			
合同履约成本	121,176,896.48		121,176,896.48	156,599,373.71		156,599,373.71
合计	144,755,236.41		144,755,236.41	156,614,174.98		156,614,174.98

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明

10、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
建造合同形成的已完工未结算资产	545,863,293.29	5,458,632.93	540,404,660.36	689,074,781.66	6,890,747.82	682,184,033.84
质量保证金	8,020,155.04	463,084.49	7,557,070.55	5,272,600.44	263,683.85	5,008,916.59
合计	553,883,448.33	5,921,717.42	547,961,730.91	694,347,382.10	7,154,431.67	687,192,950.43

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

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

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况：

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
建造合同形成的已完工未结算资产	-1,432,114.89			
质量保证金	199,400.64			
合计	-1,232,714.25			——

其他说明：

11、持有待售资产

12、一年内到期的非流动资产

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

预缴所得税	130,895.30	332,009.26
待认证进项税	1,242,514.66	2,848,807.03
增值税留抵税额	26,293,893.67	31,103,550.27
预付发行费		875,471.70
合计	27,667,303.63	35,159,838.26

其他说明：

14、债权投资

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
二、联营企业											
联营企业											
甘肃电通电力工程设计咨询有限公	8,218,783.26	36,339,516.37		11,830,007.43	730,502.30		-1,262,529.29			55,856,280.07	

司											
福建海电运维科技股份有限公司(注)	56,286,239.10			16,136,782.15		2,172,818.02				74,595,839.27	
COTOHYDR O CORP	1,758,447.02			-175,881.25					-465.87	1,582,099.90	
时代绿色能源有限公司(注)	42,633,063.92		38,367,314.51	-4,265,749.41							
福建永福汇能科技有限公司	545,323.99	1,200,000.00		204,446.10						1,949,770.09	
Fuzhou GreenEnergy Corporation				-13,804.98					-36.57	-13,841.55	
Emergy TransformDevelopment Corporation				373,416.79					989.10	374,405.89	
小计	109,441,857.29	37,539,516.37	38,367,314.51	24,089,216.83	730,502.30	2,172,818.02	-1,262,529.29		486.66	134,344,553.67	
合计	109,441,857.29	37,539,516.37	38,367,314.51	24,089,216.83	730,502.30	2,172,818.02	-1,262,529.29		486.66	134,344,553.67	

其他说明：

注：福建海电运维科技有限责任公司更名为福建海电运维科技股份有限公司；

注：时代永福科技有限公司更名为时代绿色能源有限公司。

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
福建省新能海上风电研发中心有限公司		2,589,149.00
福建中青集团有限公司	7,299,726.04	6,706,301.38
北京丝路国合规划咨询有限责任公司	1,739,229.49	1,745,309.95
一道新能源科技(衢州)有限公司	89,796,580.42	20,000,000.00
北京索英电气技术股份有限公司	21,645,090.34	10,000,000.00
上海快卜新能源科技有限公司	27,689,413.42	20,000,000.00
福建金润福电力有限公司	9,500.00	9,500.00
合计	148,179,539.71	61,050,260.33

分项披露本期非交易性权益工具投资

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
福建省新能海上风电研发中心有限公司			-3,800,000.00		非交易性持有	
福建中青集团有限公司		2,299,726.04			非交易性持有	
北京丝路国合规划咨询有限责任公司			-260,770.51		非交易性持有	
一道新能源科技（衢州）有限公司		69,796,580.42			非交易性持有	
北京索英电气技术股份有限公司（注）		11,645,090.34			非交易性持有	
上海快卜新能源科技有限公司		7,689,413.42			非交易性持有	
福建金润福电力有限公司					非交易性持有	

其他说明：

注：北京索英电气技术有限公司更名为北京索英电气技术股份有限公司

19、其他非流动金融资产

20、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	6,804,389.94			6,804,389.94
2.本期增加金额				
（1）外购				
（2）存货\固定资产\在建工程转入				
（3）企业合并增加				
3.本期减少金额	3,912,992.83			3,912,992.83
（1）处置				
（2）其他转出				
转入固定资产	3,912,992.83			3,912,992.83
4.期末余额	2,891,397.11			2,891,397.11
二、累计折旧和累计摊销				

1.期初余额	1,208,106.81			1,208,106.81
2.本期增加金额	113,189.76			113,189.76
(1) 计提或 摊销	113,189.76			113,189.76
3.本期减少金额	880,763.58			880,763.58
(1) 处置				
(2) 其他转 出				
转入固定资产	880,763.58			880,763.58
4.期末余额	440,532.99			440,532.99
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转 出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,450,864.12			2,450,864.12
2.期初账面价值	5,596,283.13			5,596,283.13

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	232,483,205.14	229,974,364.13
合计	232,483,205.14	229,974,364.13

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑 物	专用设备	运输设备	电子设备	其他设备	固定资产装 修	合计
一、账面原 值：							

1.期初 余额	231,793,809. 25	10,988,485.9 4	12,452,709.1 3	36,017,871.9 2	15,688,282.4 9	29,268,821.4 9	336,209,980. 22
2.本期 增加金额	3,912,992.83	2,446,015.02	623,495.62	5,452,841.58	3,538,879.56	9,079,393.22	25,053,617.8 3
(1) 购置		257,768.80	623,495.62	5,452,841.58	3,538,879.56		9,872,985.56
(2) 在建工 程转入		2,188,246.22				9,079,393.22	11,267,639.4 4
(3) 企业合 并增加							
投资性房地 产转入	3,912,992.83						3,912,992.83
3.本期 减少金额			359,256.09	7,971,859.87	2,835,236.59		11,166,352.5 5
(1) 处置或 报废			359,256.09	7,971,859.87	2,835,236.59		11,166,352.5 5
4.期末 余额	235,706,802. 08	13,434,500.9 6	12,716,948.6 6	33,498,853.6 3	16,391,925.4 6	38,348,214.7 1	350,097,245. 50
二、累计折 旧							
1.期初 余额	50,696,849.5 9	4,951,150.34	7,948,975.14	19,484,952.8 7	13,040,074.9 4	10,113,613.2 1	106,235,616. 09
2.本期 增加金额	6,691,929.66	981,318.41	836,279.33	3,276,759.32	863,952.02	4,366,825.83	17,017,064.5 7
(1) 计提	5,811,166.08	981,318.41	836,279.33	3,276,759.32	863,952.02	4,366,825.83	16,136,300.9 9
投资性房地 产转入	880,763.58						880,763.58
3.本期 减少金额		27,456.21	135,559.62	2,783,166.28	2,692,458.19		5,638,640.30
(1) 处置或 报废		27,456.21	135,559.62	2,783,166.28	2,692,458.19		5,638,640.30
4.期末 余额	57,388,779.2 5	5,905,012.54	8,649,694.85	19,978,545.9 1	11,211,568.7 7	14,480,439.0 4	117,614,040. 36
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) 处置或 报废							
4. 期末 余额							
四、账面价 值							
1. 期末 账面价值	178,318,022. 83	7,529,488.42	4,067,253.81	13,520,307.7 2	5,180,356.69	23,867,775.6 7	232,483,205. 14
2. 期初 账面价值	181,096,959. 66	6,037,335.60	4,503,733.99	16,532,919.0 5	2,648,207.55	19,155,208.2 8	229,974,364. 13

(2) 暂时闲置的固定资产情况

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

(5) 固定资产清理

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	289,174,044.77	171,399,554.51
工程物资	453,435.62	1,375,244.55
合计	289,627,480.39	172,774,799.06

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
永福大楼 22 楼装修	6,795,702.39		6,795,702.39			
攀枝花三能新 能源有限公司 钒钛高新区综 合节能减排项 目一期工程	268,712,328.51		268,712,328.51	171,139,620.88		171,139,620.88
永福研发中心 综合智慧能源 项目				259,933.63		259,933.63
光伏电站项目	13,666,013.87		13,666,013.87			
合计	289,174,044.77		289,174,044.77	171,399,554.51		171,399,554.51

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
攀枝花三能新能源有限公司钒钛高新区综合节能减排项目一期工程	282,000,000.00	171,139,620.88	97,572,707.63			268,712,328.51	91.64%	91%	1,911,514.62	1,911,514.62	12.00%	其他
合计	282,000,000.00	171,139,620.88	97,572,707.63			268,712,328.51			1,911,514.62	1,911,514.62		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况
(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	453,435.62		453,435.62	1,375,244.55		1,375,244.55
合计	453,435.62		453,435.62	1,375,244.55		1,375,244.55

其他说明：

23、生产性生物资产
(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产
适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产
适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值：				
1.期初余额	4,960,470.85			4,960,470.85
2.本期增加金额	9,539,122.31	6,490,478.51	12,463,489.65	28,493,090.47
新增租赁	9,539,122.31	6,490,478.51	12,463,489.65	28,493,090.47
3.本期减少金额	1,275,310.11			1,275,310.11
处置	1,275,310.11			1,275,310.11
4.期末余额	13,224,283.05	6,490,478.51	12,463,489.65	32,178,251.21
二、累计折旧				
1.期初余额	1,161,752.35			1,161,752.35
2.本期增加金额	2,352,495.55	3,245,239.25	448,549.43	6,046,284.23
(1) 计提	2,352,495.55	3,245,239.25	448,549.43	6,046,284.23
3.本期减少金额	477,874.54			477,874.54
(1) 处置	477,874.54			477,874.54
4.期末余额	3,036,373.36	3,245,239.25	448,549.43	6,730,162.04
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	10,187,909.69	3,245,239.26	12,014,940.22	25,448,089.17
2.期初账面价值	3,798,718.50			3,798,718.50

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	商标权	著作权	特许权使用费	设计软件	管理软件	合计
一、账面									

原值：									
1.期初余额	15,450,319.45	2,648,400.00		16,100.00	10,088,700.00	2,510,905.77	31,679,933.05	16,720,152.18	79,114,510.45
2.本期增加金额							2,374,843.43	1,595,658.68	3,970,502.11
1) 购置							2,374,843.43	1,595,658.68	3,970,502.11
2) 内部研发									
3) 企业合并增加									
3.本期减少金额							10,863,603.84	2,306,346.12	13,169,949.96
1) 处置							10,863,603.84	2,306,346.12	13,169,949.96
4.期末余额	15,450,319.45	2,648,400.00		16,100.00	10,088,700.00	2,510,905.77	23,191,172.64	16,009,464.74	69,915,062.60
二、累计摊销									
1.期初余额	2,259,351.07	338,662.38		8,584.42	2,490,711.84	292,538.85	24,350,422.37	7,775,458.17	37,515,729.10
2.本期增加金额	413,106.96	118,843.56		3,288.96	1,158,791.64	119,814.36	2,978,962.65	2,699,277.94	7,492,086.07
1) 计提	413,106.96	118,843.56		3,288.96	1,158,791.64	119,814.36	2,978,962.65	2,699,277.94	7,492,086.07
3.本期减少金额							10,863,603.84	2,306,346.12	13,169,949.96
1) 处置							10,863,603.84	2,306,346.12	13,169,949.96
4.期末余额	2,672,458.03	457,505.94		11,873.38	3,649,503.48	412,353.21	16,465,781.18	8,168,389.99	31,837,865.21
三、减值准备									
1.期初余额		553,019.64		841.40	508,186.32				1,062,047.36
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		553,019.64		841.40	508,186.32				1,062,047.36
四、账面价值									
1.期末账面价值	12,777,861.42	1,637,874.42		3,385.22	5,931,010.20	2,098,552.56	6,725,391.46	7,841,074.75	37,015,150.03
2.期初账面价值	13,190,968.38	1,756,717.98		6,674.18	7,089,801.84	2,218,366.92	7,329,510.68	8,944,694.01	40,536,733.99

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。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

27、开发支出

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
福建华超信息科技有限公司	405,039.01					405,039.01
福建永福运维科技有限公司	1,851,364.37					1,851,364.37
四川云能水利电力工程咨询有限公司	9,949,268.59					9,949,268.59
福建永福工程科技有限公司	2,288,425.05					2,288,425.05
合计	14,494,097.02					14,494,097.02

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
福建华超信息科技有限公司						
福建永福运维						

科技有限公司					
四川云能水利 电力工程咨询 有限公司	2,523,336.36				2,523,336.36
福建永福工程 科技有限公司		2,288,425.05			2,288,425.05
合计	2,523,336.36	2,288,425.05			4,811,761.41

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

公司于 2022 年 12 月 31 日对商誉执行减值测试，具体情况如下：

①福建华超信息科技有限公司

商誉所在资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计的未来现金流量以 5 年期财务预算为基础来确定。该预测期间内营业收入的复合增长率 13.72%，用于推断预测期以后现金流量增长率为 0%。资产组现金流量预测所用的税前折现率是 13.42%。经减值测试，未发现商誉存在减值。

②福建永福运维科技有限公司

商誉所在资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计的未来现金流量以 5 年期财务预算为基础来确定。该预测期间内营业收入的复合增长率是 16.24%，用于推断预测期以后现金流量增长率为 0%。资产组现金流量预测所用的税前折现率是 11.80%。经减值测试，未发现商誉存在减值。

③四川云能水利电力工程咨询有限公司

商誉所在资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计的未来现金流量以 5 年期财务预算为基础来确定。该预测期间内营业收入的复合增长率是 10.82%，用于推断预测期以后现金流量增长率为 0%。资产组现金流量预测所用的税前折现率是 13.11%。经减值测试，未发现商誉存在减值。

④福建永福工程科技有限公司

根据公司未来战略规划，公司重组管理层并对业务进行重新梳理及定位，计划将原在手项目执行完毕后，暂不承接新项目，因此采用资产的公允价值减去处置费用后对永福工程的公允价值进行重新测算。经测算，对永福工程的商誉全额计提减值准备。

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

商誉减值测试的影响

其他说明：

29、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入固定资产装修	283,562.89	555,585.26	148,769.30		690,378.85
合计	283,562.89	555,585.26	148,769.30		690,378.85

其他说明：

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	184,871,755.07	28,208,869.30	109,052,217.58	18,363,005.81
交易性金融负债公允价值变动	691,445.85	103,716.88		
股份支付	50,111,701.26	7,516,755.19	60,098,989.49	9,014,848.42
合计	235,674,902.18	35,829,341.37	169,151,207.07	27,377,854.23

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	19,725,796.22	2,527,862.37	19,680,587.75	2,487,302.24
固定资产折旧年限	22,614,952.36	3,392,242.86	18,315,071.55	2,747,260.73
交易性金融资产公允价值变动			932,289.81	143,607.55
其他权益工具投资计算的递延所得税负债	87,370,039.71	13,105,505.96	240,760.33	36,114.04
合计	129,710,788.29	19,025,611.19	39,168,709.44	5,414,284.56

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		35,829,341.37		27,377,854.23
递延所得税负债		19,025,611.19		5,414,284.56

(4) 未确认递延所得税资产明细

(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

31、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产款	1,985,042.12		1,985,042.12	5,139,678.45		5,139,678.45
合计	1,985,042.12		1,985,042.12	5,139,678.45		5,139,678.45

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	134,781,217.31	378,336,523.64
信用借款	198,819,895.03	313,411,141.30
商业承兑汇票贴现		990,000.00
预提利息	444,198.44	2,184,299.48
合计	334,045,310.78	694,921,964.42

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	691,445.85	
其中：		
衍生金融工具	691,445.85	
其中：		
合计	691,445.85	

其他说明：

34、衍生金融负债

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	321,149,445.79	240,703,752.32
合计	321,149,445.79	240,703,752.32

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	711,243,429.85	447,843,409.87
1 年以上	153,628,299.40	97,035,289.95

合计	864,871,729.25	544,878,699.82
----	----------------	----------------

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
福州市财金供应链集团有限公司	14,125,199.99	尚未结算
中交路桥建设有限公司	14,095,631.57	尚未结算
北京四方继保工程技术有限公司	6,729,234.38	尚未结算
中国能源建设集团东北电力第三工程有限公司	5,050,490.54	尚未结算
包头天顺风电设备有限公司	4,264,982.58	尚未结算
合计	44,265,539.06	

其他说明：

37、预收款项
38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	80,390,247.20	159,342,535.49
1 年以上	6,333,905.88	4,796,216.15
合计	86,724,153.08	164,138,751.64

39、应付职工薪酬
(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	27,365,548.69	257,066,858.64	267,753,742.25	16,678,665.08
二、离职后福利-设定提存计划	52,800.19	11,238,209.31	11,273,910.35	17,099.15
合计	27,418,348.88	268,305,067.95	279,027,652.60	16,695,764.23

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	27,170,972.76	217,813,199.67	228,341,048.79	16,643,123.64
2、职工福利费	87,558.29	16,611,432.66	16,698,990.95	
3、社会保险费	35,960.10	7,422,220.16	7,434,015.56	24,164.70
其中：医疗保险费	34,440.92	6,527,867.77	6,540,259.97	22,048.72
工伤保险费	625.62	396,030.91	396,275.01	381.52
生育保险费	893.56	498,321.48	497,480.58	1,734.46

4、住房公积金	70,816.80	12,677,212.60	12,736,881.40	11,148.00
5、工会经费和职工教育经费	12.00	2,227,311.60	2,227,323.60	
其他	228.74	315,481.95	315,481.95	228.74
合计	27,365,548.69	257,066,858.64	267,753,742.25	16,678,665.08

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	51,013.32	10,883,835.90	10,918,598.58	16,250.64
2、失业保险费	1,786.87	354,373.41	355,311.77	848.51
合计	52,800.19	11,238,209.31	11,273,910.35	17,099.15

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	9,178,714.97	2,681,713.33
企业所得税	5,452,579.98	6,765,825.40
个人所得税	960,086.39	734,966.94
城市维护建设税	436,842.27	80,380.71
教育费附加	433,172.80	36,893.25
房产税	328,521.93	325,471.34
印花税	433,230.65	304,790.94
土地使用税	9,000.00	9,000.00
江海堤防工程维护管理费	73,442.00	30,513.18
其他	17,231.41	937,905.83
合计	17,322,822.40	11,907,460.92

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	72,743,410.11	82,547,056.69
合计	72,743,410.11	82,547,056.69

(1) 应付利息
(2) 应付股利
(3) 其他应付款
1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
借款	25,147,232.73	24,097,843.62
费用款项	8,118,247.58	11,634,959.45
长期资产款	527,660.30	814,037.06
代收代付款	26,369,891.22	42,904,086.35
待付股权投资款	1,008,800.00	1,008,800.00
保证金	9,867,851.45	579,818.98
其他	1,703,726.83	1,507,511.23
合计	72,743,410.11	82,547,056.69

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湖南和康企业管理服务有限公司	12,444,000.00	借款
中铁大桥局集团有限公司	8,544,724.71	代收代付款
林东	4,063,000.00	借款
中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	2,219,384.29	代收代付款
福清天润新能电力有限公司	1,444,180.20	费用款项
合计	28,715,289.20	

其他说明：

42、持有待售负债
43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	66,119,546.05	4,075,257.42
一年内到期的租赁负债	7,642,133.71	989,242.04
合计	73,761,679.76	5,064,499.46

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	26,378.24	702,266.39

合计	26,378.24	702,266.39
----	-----------	------------

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	150,040,000.00	52,620,000.00
合计	150,040,000.00	52,620,000.00

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

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

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期租赁	18,237,252.08	2,923,764.14
合计	18,237,252.08	2,923,764.14

其他说明：

48、长期应付款

49、长期应付职工薪酬

50、预计负债

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	24,250,000.00			24,250,000.00	
合计	24,250,000.00			24,250,000.00	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增	本期计入	本期计入	本期冲减	其他	期末余额	与资产相
------	------	------	------	------	------	----	------	------

		补助金额	营业外收入金额	其他收益金额	成本费用金额	变动		关/与收益相关
生态文明建设专项资金（综合节能减排项目和钛渣电炉煤气回收利用项目）	24,250,000.00						24,250,000.00	与资产相关

其他说明：

52、其他非流动负债

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	182,104,000.00	3,148,160.00				3,148,160.00	185,252,160.00

其他说明：

根据公司 2022 年 5 月 23 日召开的第三届董事会第七次会议，公司 2021 年股票期权激励计划第一个行权期行权条件已完成，本期公司 2021 年股票期权激励计划符合行权条件的激励对象中累计行权 261 名，以货币出资的出资款合计人民币 37,714,956.80 元，其中新增注册资本（股本）人民币 3,148,160.00 元，资本公积（股本溢价）34,566,796.80 元。

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

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

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：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	466,644,222.51	83,552,166.40	4,802,307.04	545,394,081.87
其他资本公积	71,048,920.31	49,140,595.61	48,985,369.60	71,204,146.32
合计	537,693,142.82	132,692,762.01	53,787,676.64	616,598,228.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 本期资本溢价（股本溢价）增加金额 34,566,796.80 元，详见附注七、53 股本；

2. 本期减少资本溢价（股本溢价）金额 4,802,307.04 元，变动原因系：

（1）因永福股份购买子公司福建福毅永帆信息技术有限公司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该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，调整减少合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价金额 1,108,624.11 元；

（2）因永福股份购买子公司福建永福信息科技有限公司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该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，调整减少合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价金额 2,947,196.38 元；

（3）因永福股份购买子公司福建永福绿能科技有限公司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该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，调整减少合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价金额 746,486.55 元；

3. 本期新增其他资本公积金额 49,140,595.61 元，变动原因系：

（1）根据公司 2021 年第二次临时股东大会决议、第二届董事会第十八次会议决议以及第二届董事会第二十次会议决议，公司授予 282 名激励对象 834.50 万股第二类限制性股票。上述事项构成以权益结算的股份支付。以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具的公允价值计量。在等待期内每个资产负债表日，公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积金额 38,998,081.37 元；

（2）公司根据联营公司福建海电运维科技股份有限公司除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益的其他变动，按持股比例计算应享有的份额增加资本公积金额 2,172,818.02 元。

（3）公司根据联营公司甘肃电通电力工程设计咨询有限公司除净损益、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益的其他变动，按持股比例计算应享有的份额增加资本公积金额 730,502.30 元；

（4）本期增加其他资本公积增加金额 7,239,193.92 元，系股份支付税前可抵扣金额超过等待期内确认的成本费用形成的递延所得税资产金额。

4. 本期减少其他资本公积金额 48,985,369.60 元，系公司 2021 年股票期权激励计划已经行权部分转入资本溢价（股本溢价）

56、库存股

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	204,646.29	87,129,279.38			13,069,391.92	74,059,887.46		74,264,533.75

其他权益工具投资公允价值变动	204,646.29	87,129,279.38			13,069,391.92	74,059,887.46		74,264,533.75
二、将重分类进损益的其他综合收益	-501,015.03	513,605.84				517,924.93	-4,319.09	16,909.90
外币财务报表折算差额	-501,015.03	513,605.84				517,924.93	-4,319.09	16,909.90
其他综合收益合计	-296,368.74	87,642,885.22			13,069,391.92	74,577,812.39	-4,319.09	74,281,443.65

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	47,198,149.29	11,890,209.42		59,088,358.71
合计	47,198,149.29	11,890,209.42		59,088,358.71

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法、公司章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积金。

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	350,160,825.10	328,917,085.03
调整后期初未分配利润	350,160,825.10	328,917,085.03
加：本期归属于母公司所有者的净利润	83,704,608.72	40,765,880.21
减：提取法定盈余公积	11,890,209.42	1,311,740.14
应付普通股股利	18,210,398.49	18,210,400.00
期末未分配利润	403,764,825.91	350,160,825.10

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,190,009,635.53	1,751,666,616.11	1,567,167,016.89	1,223,066,994.01
其他业务	2,048,840.74	165,583.13	751,012.09	93,712.69
合计	2,192,058,476.27	1,751,832,199.24	1,567,918,028.98	1,223,160,706.70

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,901,480,000.00 元，其中，1,612,200,000.00 元预计将于 2023 年度确认收入，1,074,700,000.00 元预计将于 2024 年度确认收入，197,790,000.00 元预计将于 2025 年度确认收入。

其他说明：

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	2,069,924.78	1,823,422.47
教育费附加	2,136,057.21	1,758,513.72
房产税	1,316,466.71	1,282,974.14
土地使用税	199,553.58	36,000.00
车船使用税	28,048.74	28,460.44
印花税	1,450,896.93	831,581.59
江海堤防工程维护管理费	1,688,974.83	33,870.26
其他税费	331,834.34	384,620.07
合计	9,221,757.12	6,179,442.69

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	28,598,110.29	26,661,349.25
服务费	11,123,542.29	5,517,737.23
业务招待费	7,748,886.05	5,915,477.14
差旅费	8,487,231.69	9,707,525.28
业务宣传费	2,673,456.50	1,066,899.10
招标费	7,328,518.71	7,578,164.94
办公费	1,454,956.21	1,288,208.71
折旧摊销费	349,046.23	551,736.21
会议费	1,091,901.74	2,523,307.94

租赁费	679,297.00	516,950.57
运输费	666,146.98	303,770.98
其他费用	2,098,438.64	3,898,634.03
合计	72,299,532.33	65,529,761.38

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	69,937,455.90	63,803,057.45
折旧摊销费	14,742,115.30	12,377,882.91
服务费	14,548,582.03	13,142,619.80
办公费	6,473,181.68	6,265,779.75
业务招待费	5,575,559.11	3,972,819.74
差旅费	4,253,729.85	3,011,145.31
物业管理费	2,526,384.63	2,907,422.39
交通费	2,395,379.30	1,545,297.76
租赁费	1,362,804.76	1,697,608.08
维修费	1,021,221.00	624,686.53
会员费	918,609.98	614,647.41
通讯费	420,672.32	313,946.43
会务费	256,384.74	405,859.76
其他费用	817,557.50	680,423.47
股份支付	38,998,081.37	60,098,989.49
合计	164,247,719.47	171,462,186.28

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	59,679,241.46	32,978,184.89
折旧摊销费	3,067,352.89	2,791,494.19
服务费	8,081,781.10	19,419,644.01
其他费用	309,598.45	328,973.13
合计	71,137,973.90	55,518,296.22

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	30,232,213.96	29,753,564.49
其中：租赁负债利息费用	1,121,927.45	205,050.79
减：利息收入	3,028,942.77	2,232,301.37
汇兑损益	-2,545,571.80	7,843,056.59
其他	5,120,174.98	9,965,498.65
合计	29,777,874.35	45,329,818.36

其他说明：

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	16,400,653.04	18,659,418.24
进项税加计抵减	13,899,646.43	8,689,785.87
代扣个人所得税手续费	195,237.93	104,471.00

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	24,593,295.85	18,541,671.51
处置长期股权投资产生的投资收益	8,502,697.79	18,309.68
处置交易性金融资产取得的投资收益	-6,832,437.04	2,308,939.91
债务重组收益	1,681,939.15	
合计	27,945,495.75	20,868,921.10

其他说明：

69、净敞口套期收益

70、公允价值变动收益

单位：元

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	-37,640.81	848,271.06
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		894,649.00
交易性金融负债	-1,586,094.85	
合计	-1,623,735.66	848,271.06

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-41,031,467.93	60,503.96
应收票据坏账损失	495,000.00	405,000.00
应收账款坏账损失	-25,277,962.91	-16,124,720.76
合计	-65,814,430.84	-15,659,216.80

其他说明：

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

十、无形资产减值损失		-1,062,047.36
十一、商誉减值损失	-2,288,425.05	
十二、合同资产减值损失	1,232,714.25	-6,843,036.03
合计	-1,055,710.80	-7,905,083.39

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	1,006,610.78	-14,880.09
使用权资产终止租赁利得	67,815.59	

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非同一控制合并贷差		306,988.39	
其他	825.71	20.00	825.71
非流动资产处置利得	276.31		276.31
合计	1,102.02	307,008.39	1,102.02

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
其他	174,787.58	53,806.95	174,787.58
非流动资产毁损报废损失	278,648.84		278,648.84
合计	453,436.42	53,806.95	453,436.42

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	18,124,634.76	9,705,685.37
递延所得税费用	-7,909,552.43	-12,581,771.79
合计	10,215,082.33	-2,876,086.42

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
----	-------

利润总额	84,110,667.68
按法定/适用税率计算的所得税费用	12,616,600.17
子公司适用不同税率的影响	7,543,557.05
调整以前期间所得税的影响	-17,620.88
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,510,760.06
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	29,919.95
子公司亏损影响	4,691,295.84
境外缴纳所得税费用	8,800,923.16
税法规定的额外可扣除费用	-16,983,084.29
递延所得税资产	-8,471,815.84
递延所得税负债	494,547.11
所得税费用	10,215,082.33

其他说明：

77、其他综合收益

详见附注。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租金收入	674,649.63	638,645.01
利息收入	3,028,942.77	2,232,301.37
政府补助	16,486,875.27	18,659,418.24
营业外收入-其他	224,446.38	104,491.00
企业间往来	0.00	28,375,159.85
诉讼冻结资金解除	5,441,869.60	0.00
合计	25,856,783.65	50,010,015.47

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用	43,352,375.81	29,944,153.03
管理费用	39,320,834.96	36,128,276.53
研发费用	12,983,554.73	18,576,805.50
银行手续费	5,120,174.98	9,965,498.65
营业外支出-其他	102,787.58	53,806.95
企业间往来	37,217,149.06	
合计	138,096,877.12	94,668,540.66

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金
(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司及其他营业单位减少的现金净额	0.00	9,496,732.29
合计		9,496,732.29

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得关联方借款	79,996,335.87	119,991,760.00
取得个人借款		200,000.00
取得少数股东借款		26,492,000.00
合计	79,996,335.87	146,683,760.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还关联方借款	79,996,335.87	130,491,760.00
偿还个人借款	1,366,380.00	5,009,000.00
租赁负债	7,170,819.02	1,282,084.96
融资费用		928,000.00
收购少数股东权益	4,244,775.92	
合计	92,778,310.81	137,710,844.96

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、现金流量表补充资料
(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	73,895,585.35	29,458,792.20
加：资产减值准备	66,870,141.64	23,564,300.19
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	15,690,689.73	14,868,924.85
使用权资产折旧	6,046,284.23	1,161,752.35
无形资产摊销	7,278,262.75	6,445,556.66
长期待摊费用摊销	148,769.30	321,138.74

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）	-796,053.84	14,880.09
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	1,623,735.66	-848,271.06
财务费用（收益以“－”号填列）	31,115,979.85	33,388,468.26
投资损失（收益以“－”号填列）	-27,945,495.75	-20,868,921.10
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-8,451,487.14	-12,076,632.50
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	541,934.71	-505,139.29
存货的减少（增加以“－”号填列）	213,494,165.91	-8,842,276.64
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-400,576,261.52	-466,998,509.31
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	166,052,627.32	522,045,532.56
其他	39,421,651.57	60,067,252.44
经营活动产生的现金流量净额	184,410,529.77	181,196,848.44
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	274,985,183.52	356,997,660.67
减：现金的期初余额	356,997,660.67	204,681,878.11
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	-82,012,477.15	152,315,782.56

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	274,985,183.52	356,997,660.67
其中：库存现金	897,284.83	759,559.77
可随时用于支付的银行存款	274,087,898.69	356,238,100.90
三、期末现金及现金等价物余额	274,985,183.52	356,997,660.67

其他说明：

80、所有者权益变动表项目注释

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
----	--------	------

货币资金	162,174,496.91	保证金
合计	162,174,496.91	

其他说明：

82、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			17,122,752.62
其中：美元	1,834,480.34	6.96460	12,776,421.77
欧元			
港币			
越南盾	10,188,613,710.67	0.00030	3,045,886.07
菲律宾比索	5,127,395.53	0.12500	640,924.45
新加坡元	158.98	5.18310	824.01
孟加拉塔卡	9,890,335.15	0.06660	658,696.32
应收账款			160,907,899.30
其中：美元	20,824,233.05	6.96460	145,032,453.51
欧元			
港币			
越南盾	7,156,083,137.70	0.00030	2,139,311.05
菲律宾比索	54,377,239.70	0.12500	6,797,154.96
孟加拉塔卡	104,188,885.52	0.06660	6,938,979.78
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款			682,261.03
其中：越南盾	695,640,934.00	0.00030	207,961.85
菲律宾比索	3,640,932.59	0.12500	455,116.57
孟加拉塔卡	288,027.16	0.06660	19,182.61
短期借款			2,551,406.20
其中：美元	366,339.23	6.96460	2,551,406.20
应付账款			3,176,073.75
其中：美元	25,502.50	6.96460	177,614.71
越南盾	591,632,512.00	0.00030	176,868.54
孟加拉塔卡	42,366,223.58	0.06660	2,821,590.50
其他应付款			178,905.66
其中：越南盾	232,900,000.00	0.00030	69,625.46
菲律宾比索	151,647.52	0.12500	18,955.94
新加坡元	17,362.44	5.18310	89,991.26
孟加拉塔卡	5,000.00	0.06660	333.00

其他说明：

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

适用 不适用

子公司 YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.、YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.、YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD., 其境外主要经营地为新加坡, 依据当地货币, 选择新加坡元为记账本位币。

子公司 YONGFU TWO VIETNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED、VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED, 其境外主要经营地为越南, 依据当地货币, 选择越南盾为记账本位币。

子公司 YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD.INC., 其境外主要经营地为菲律宾, 依据当地货币, 选择菲律宾比索为记账本位币。

子公司 BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED., 其境外主要经营地为孟加拉, 依据当地货币, 选择孟加拉塔卡为记账本位币。

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息:

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位: 元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
专项补助	24,250,000.00	递延收益	
财政拨款	35,060,071.28	其他收益	16,400,653.04
财政贴息	86,222.23	财务费用	86,222.23

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明:

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位: 元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购	购买日至期末被购
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	----------	----------

							买方的收入	买方的净利润
德庆亿帆新能源有限公司	2022 年 04 月 22 日	0.00	100.00%	现金购买	2022 年 04 月 22 日	取得控制	0.00	-8,508.95

其他说明：

2022 年 3 月，公司的子公司福建众帆新能源有限公司与时代绿色能源有限公司签订了《关于德庆亿帆新能源有限公司之股权转让协议》，协议约定时代绿色能源有限公司将其拥有的德庆亿帆新能源有限公司的 100% 股权以 0 元的价格转让给福建众帆新能源有限公司。

(2) 合并成本及商誉

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

2022 年 3 月，公司的子公司福建众帆新能源有限公司与时代绿色能源有限公司签订了《关于德庆亿帆新能源有限公司之股权转让协议》，协议约定时代绿色能源有限公司将其拥有的德庆亿帆新能源有限公司的 100% 股权以 0 元的价格转让给福建众帆新能源有限公司，购买日德庆亿帆新能源有限公司尚未经营，净资产为 0。

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

3、反向购买

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生	丧失控制权之日剩余股权公允价值的	与原子公司股权投资相关的其他综合
-------	--------	--------	--------	----------	--------------	--------------------	----------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

						报 表 层 面 享 有 该 子 公 司 净 资 产 份 额 的 差 额				的 利 得 或 损 失	确 定 方 法 及 主 要 假 设	收 益 转 入 投 资 损 益 的 金 额
福建 灿帆 新能 源有 限公 司	0.00	100.00 %	转 让	2022 年 03 月 30 日	丧 失 控 制 权	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00		
福建 鑫福 科新 能源 有限 公司	0.00	100.00 %	转 让	2022 年 03 月 30 日	丧 失 控 制 权	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00		
福州 永合 利新 能源 有限 公司	0.00	100.00 %	转 让	2022 年 03 月 30 日	丧 失 控 制 权	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00		
福州 永骏 新能 源有 限公 司	0.00	100.00 %	转 让	2022 年 03 月 30 日	丧 失 控 制 权	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00		
福建 三帆 新能 源有 限公 司	0.00	100.00 %	转 让	2022 年 03 月 29 日	丧 失 控 制 权	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00		
吴忠 市三 帆新 能源 有限 公司	0.00	100.00 %	转 让	2022 年 03 月 30 日	丧 失 控 制 权	21.12	0.00%	0.00	0.00	0.00		

其他说明：

2022年3月28日，公司子公司福建永福新能电力投资有限公司与福州昱焜新能源有限公司签订了《福建灿帆新能源有限公司股权转让协议》，协议约定福建永福新能电力投资有限公司将持有福建灿帆新能源有限公司100%的股权以0元人民币转让给福州昱焜新能源有限公司，福建灿帆新能源有限公司的全资子公司福建鑫福科新能源有限公司、福州永合利新能源有限公司、福州永骏新能源有限公司也一同转让。

2022年3月28日，公司子公司福建永福新能电力投资有限公司与福州昱焜新能源有限公司签订了《福建三帆新能源有限公司股权转让协议》，协议约定福建永福新能电力投资有限公司将持有福建三帆新能源有限公司100%的股权以0元

人民币转让给福州昱焜新能源有限公司，福建三帆新能源有限公司的全资子公司吴忠市三帆新能源有限公司也一同转让。2022 年 3 月 29 日，完成工商变更登记。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

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：

2022 年 1 月 17 日，公司设立子公司福州永骏新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 3 月 28 日签订股权转让协议，2022 年 3 月 30 日完成工商变更登记。

2022 年 1 月 21 日，公司设立子公司福建鑫福科新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 3 月 28 日签订股权转让协议，2022 年 3 月 30 日完成工商变更登记。

2022 年 1 月 25 日，公司设立子公司福州永合利新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 3 月 28 日签订股权转让协议，2022 年 3 月 30 日完成工商变更登记。

2022 年 4 月 6 日，公司设立子公司汕头永帆智慧海洋工程科技有限公司，注册资本为 3000 万元人民币，公司认缴出资 3000 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 8 日，公司设立子公司青岛胶帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建晨帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建若帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 20 日，公司设立子公司青岛金口青城新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建毓帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建飞帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建智帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建锐帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 4 月 25 日，公司设立子公司寿宁晨帆新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 6 月 1 日，公司设立子公司台山若帆新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 6 月 17 日，公司设立子公司清远市清帆新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 6 月 21 日，公司设立子公司福建永福绿能科技有限公司，注册资本为 3000 万元人民币，公司认缴出资 1530 万元人民币，占注册资本的 51%；2022 年 10 月 17 日，公司分别与深圳嘉利达节能科技有限公司、福建省华锦乾通投资管理有限公司签署了《股权转让协议》，受让 39% 绿能科技股权；2022 年 11 月 17 日完成工商变更，公司认缴出资 2700 万元人民币，占注册资本的 90%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司实际出资 2700 万元人民币，子公司正常经营。

2022 年 6 月 22 日，子公司赣州亿帆新能源有限公司简易注销程序完成。

2022 年 7 月 4 日，公司设立子公司始兴飞帆新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 7 月 22 日，公司设立子公司福建永福绿能设备有限公司，注册资本为 3000 万元人民币，公司认缴出资 1530 万元人民币，占注册资本的 51%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司认缴出资 2700 万元人民币，占注册资本的 90%，尚未实际出资，子公司正常经营。

2022 年 8 月 25 日，公司设立子公司 BD 拉玛光伏有限公司，注册资本为 10000 万塔卡，公司认缴出资 8700 万塔卡，占注册资本的 87%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司实缴出资 15,000 美元，子公司尚未经营。

2022 年 9 月 8 日，公司设立子公司福州永福立航科技有限公司，注册资本为 600 万元人民币，公司认缴出资 306 万元人民币，占注册资本的 51%。截至 2022 年 12 月 31 日，公司认缴出资 540 万元人民币，占注册资本的 90%，尚未实际出资，子公司尚未经营。

2022 年 10 月 9 日，子公司石嘴山福捷新能源有限公司简易注销程序完成。

2022 年 10 月 9 日，子公司石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司简易注销程序完成。

2022 年 10 月 9 日，子公司石嘴山珠友旭能源发展有限公司简易注销程序完成。

2022 年 10 月 11 日，子公司海南昌江福帆新能源有限公司简易注销程序完成。

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
福建永福铁塔技术开发有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福州新创机电设备有限公司	中国福建福州	中国福建福州	设备销售	100.00%		非同一控制下企业合并
福建永福创智能源管理有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业	100.00%		设立
福建华超信息科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并
YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY	新加坡	新加坡	投资行业	100.00%		设立

DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.						
YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	新加坡	新加坡	投资行业		100.00%	设立
YONGFU TWO VITNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED	越南胡志明市	越南胡志明市	投资行业		100.00%	设立
VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	越南胡志明市	越南胡志明市	专业技术服务		76.00%	设立
YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	新加坡	新加坡	投资行业		100.00%	设立
YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD.INC.	菲律宾马尼拉	菲律宾马尼拉	投资行业	100.00%		设立
福建永福新能电力投资有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资管理	100.00%		设立
福建帆顺新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建百帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建亿帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建长帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建众帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建福帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建兆帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建沧海新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建旭帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建昌帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建若帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建毓帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建飞帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建智帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建锐帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
青岛胶帆新能源有限公司	中国山东青岛	中国山东青岛	投资行业		100.00%	设立
福建晨帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
威海百帆新能源有限公司	山东威海乳山	山东威海乳山	电力行业		100.00%	设立
德庆丰帆新能源有限公司	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	电力行业		100.00%	设立
宜阳县昌帆新能源有限公司	河南洛阳宜阳	河南洛阳宜阳	电力行业		100.00%	设立
北京慧创新能源有限公司	中国北京	中国北京	投资行业		100.00%	设立
河北卓晖新能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电力行业		100.00%	设立
德庆旭帆新能源有限公司	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	电力行业		100.00%	设立
保定福骏新能源科技有限公司	中国河北保定	中国河北保定	电力行业		100.00%	设立
德庆亿帆新能源有限公司	中国广东肇庆	中国广东肇庆	电力行业		100.00%	设立
青岛金口青城新能源有限	中国山东青岛	中国山东青岛	电力行业		100.00%	设立

公司						
寿宁晨帆新能源有限公司	中国福建寿宁	中国福建寿宁	电力行业		100.00%	设立
始兴飞帆新能源有限公司	中国广东韶关	中国广东韶关	电力行业		100.00%	设立
台山若帆新能源有限公司	中国广东江门台山市	中国广东江门台山市	电力行业		100.00%	设立
清远市清帆新能源有限公司	中国广东清远	中国广东清远	电力行业		100.00%	设立
福建永福运维科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并
BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED.	孟加拉	孟加拉	专业技术服务		51.00%	设立
四川云能水利电力工程咨询有限公司	中国四川成都	中国四川成都	专业技术服务	72.00%		非同一控制下企业合并
福建福毅永帆信息技术有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福建永福数字能源技术有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福建永福工程科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并
福建永福信息科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福建永帆风电科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福思威特（福建）电力工程有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	70.00%		非同一控制下企业合并
攀枝花三能新能源有限公司	中国四川攀枝花	中国四川攀枝花	能源生产与供应	51.00%		非同一控制下企业合并
汕头永帆智慧海洋工程科技有限公司	中国广东汕头	中国广东汕头	专业技术服务	100.00%		设立
福建永福绿能科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	设备制造及销售	90.00%		设立
福建永福绿能设备有限公司	中国福建福州	中国福建福州	设备销售		90.00%	设立
福州永福立航科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务		90.00%	设立
BD Lama Solar Limited.	孟加拉	孟加拉	电力行业		87.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
福建华超信息科技有限公司	49.00%	491,259.02		5,575,450.45
四川云能水利电力工程咨询有限公司	28.00%	613,648.61		2,869,638.44
福建永福工程科技有限公司	49.00%	-6,750,177.38		-14,916,821.20
攀枝花三能新能源有限公司	49.00%	-303,972.36		39,462,538.15

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
福建华超信息科技有限公司	32,763,437.68	1,268,887.24	34,032,324.92	21,933,019.23	720,835.36	22,653,854.59	35,142,855.00	2,262,780.43	37,405,635.43	25,552,029.70	1,477,704.83	27,029,734.53
四川云能水利电力工程咨询有限公司	37,656,208.19	1,869,361.66	39,525,569.85	28,580,391.32	696,469.84	29,276,861.16	37,060,506.25	2,462,676.83	39,523,183.08	30,445,488.06	1,020,588.50	31,466,076.56
福建永福工程科技有限公司	15,739,436.77	878,069.97	16,617,506.74	47,059,998.98		47,059,998.98	7,947,110.23	1,104,429.44	9,051,539.67	25,718,159.71		25,718,159.71
攀枝花三能新能源有限公司	15,974,951.66	299,423,682.68	315,398,634.34	208,988,733.15	25,874,109.06	234,862,842.21	32,249,134.46	177,677,971.62	209,927,106.08	102,896,853.13	25,874,109.06	128,770,962.19

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
福建华超信息科技有限公司	20,186,769.08	1,002,569.43	1,002,569.43	5,154,831.86	17,571,812.24	-	-	-
四川云能水利电力工程咨询有限公司	29,029,740.33	2,191,602.17	2,191,602.17	3,277,326.01	24,620,887.63	-	-	520,928.53
福建永福工程科技有限公司	27,676,763.51	-	-	-	105,082,031.61	-	-	-
攀枝花三能新能源有限公司		-	-	21,406,513.77		554,205.86	554,205.86	-87,897.94

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(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

其他说明:

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

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

①公司持有子公司上海福毅永帆信息科技有限公司股权变化

2022年3月3日,公司与高翔签订《上海福毅永帆信息科技有限公司股权转让协议》,协议约定公司以186.148368万元受让上海福毅永帆信息科技有限公司46.5567%股权(认缴出资额1396.7万元)。2022年3月3日,公司与上海毅昊投资管理合伙企业(有限合伙)签订《上海福毅永帆信息科技有限公司股权转让协议》,协议约定公司以9.769224万元受让上海福毅永帆信息科技有限公司2.4433%股权(认缴出资额73.3万元)。上海福毅永帆信息科技有限公司的全资子公司上海毅昊自动化有限公司(现更名为:福建永福数字能源技术有限公司)也一同受让。

本次股权受让后,福建福毅永帆信息科技有限公司注册资本3000万元,公司认缴注册资本3000万元,占比100%。

②公司持有子公司福建永福信息科技有限公司股权变化

2022年12月5日,公司与福建平潭瀚洋投资合伙企业(有限合伙)签订《福建永福信息科技有限公司股权转让协议》,协议约定公司以51.6万元受让福建永福信息科技有限公司15%股权(认缴出资额150万元)。公司与福建平潭智创众成投资合伙企业(有限合伙)签订《福建永福信息科技有限公司股权转让协议》,协议约定公司以70.52万元受让福建永福信息科技有限公司20.5%股权(认缴出资额205万元)。公司与马杰签订《福建永福信息科技有限公司股权转让协议》,协议约定公司以46.44万元受让福建永福信息科技有限公司13.5%股权(认缴出资额135万元)。

本次股权受让前,福建永福信息科技有限公司注册资本1000万元,公司认缴注册资本510万元,占比51%。

本次股权受让后,福建永福信息科技有限公司注册资本1000万元,公司认缴注册资本1000万元,占比100%。

③福建永福绿能科技有限公司股权变化情况的说明

2022年10月17日,公司与福建省华锦乾通投资管理有限公司签订《福建永福绿能科技有限公司股权转让协议》,将福建省华锦乾通投资管理有限公司持有福建永福绿能科技有限公司34.00%的股权(认缴出资额1,020.00万元人民币)以0元人民币转让给公司。2022年10月17日,公司与深圳嘉力达节能科技有限公司签订《福建永福绿能科技有限公司股权转让协议》,将深圳嘉力达节能科技有限公司持有福建永福绿能科技有限公司5.00%的股权(认缴出资额150.00万元人民币)以60.00万元人民币转让给公司。

本次股权转让后,福建永福绿能科技有限公司注册资本为人民币3,000.00万元整,公司认缴注册资本2,700.00万元,占比90.00%。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位:元

	福建福毅永帆信息技术有限公司	福建永福信息科技有限公司	福建永福绿能科技有限公司
购买成本/处置对价			
--现金	1,959,175.92	2,685,600.00	600,000.00

--非现金资产的公允价值			
购买成本/处置对价合计	1,959,175.92	2,685,600.00	600,000.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	850,551.81	-261,596.38	-146,486.55
差额	1,108,624.11	2,947,196.38	746,486.55
其中：调整资本公积	1,108,624.11	2,947,196.38	746,486.55
调整盈余公积			
调整未分配利润			

其他说明：

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	专业技术服务	20.00%		长期股权投资权益法核算
福建海电运维科技股份有限公司	福建省福州市	福建省福州市	专业技术服务		17.93%	长期股权投资权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额		
	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	福建海电运维科技股份有限公司	时代绿色能源有限公司	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	福建海电运维科技股份有限公司
流动资产	640,646,048.69	310,755,581.99	116,265,907.35	125,006,765.52	335,520,849.60
非流动资产	14,561,219.46	433,731,443.09	7,628,505.26	8,045,405.25	367,681,966.82
资产合计	655,207,268.15	744,487,025.08	123,894,412.61	133,052,170.77	703,202,816.42
流动负债	435,494,064.25	81,557,669.23	16,630,763.98	99,531,184.77	147,784,760.68
非流动负债		243,898,934.01			249,524,265.32
负债合计	435,494,064.25	325,456,603.24	16,630,763.98	99,531,184.77	397,309,026.00
少数股东权益		4,787,682.28	700,047.26		
归属于母公司股东权益	219,713,203.90	414,242,739.56	106,563,601.37	33,520,986.00	305,893,790.42
按持股比例计算的净资产份额	43,942,640.78	74,267,095.32	42,625,440.55	6,704,197.20	55,947,974.27

调整事项	11,913,639.29	328,743.95	7,623.37	1,514,586.06	338,264.83
--商誉	10,813,102.55				
--内部交易未实现利润	-484,234.18	-214,587.35		-70,184.87	-205,066.47
--其他	1,584,770.93	543,331.30	7,623.37	1,584,770.93	543,331.30
对联营企业权益投资的账面价值	55,856,280.07	74,595,839.27	42,633,063.92	8,218,783.26	56,286,239.10
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值					
营业收入	692,656,297.97	290,785,217.93	13,296,671.16	202,259,035.19	259,381,949.75
净利润	59,559,176.07	91,574,581.50	-3,733,055.76	16,411,821.80	86,210,466.23
终止经营的净利润	59,559,176.07	91,574,581.50	-3,733,055.76	16,411,821.80	86,210,466.23
其他综合收益					
综合收益总额	59,559,176.07	91,574,581.50	-3,733,055.76	16,411,821.80	86,210,466.23
本年度收到的来自联营企业的股利					

其他说明：

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	3,896,184.02	2,303,771.01
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	391,926.35	-405,593.84
--其他综合收益	486.66	
--综合收益总额	392,413.01	-405,593.84

其他说明：

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

6、其他

十、与金融工具相关的风险

(一) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口；

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

(二) 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司主要金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款		334,045,310.78				334,045,310.78
应付票据		321,149,445.79				321,149,445.79
应付账款		864,871,729.25				864,871,729.25
长期借款		66,119,546.05	76,570,000.00	73,470,000.00		216,159,546.05

合计		1,586,186,031.87	76,570,000.00	73,470,000.00		1,736,226,031.87
----	--	------------------	---------------	---------------	--	------------------

项目	上年年末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款		694,921,964.42				694,921,964.42
应付票据		240,703,752.32				240,703,752.32
应付账款		544,878,699.82				544,878,699.82
长期借款		4,075,257.42	52,620,000.00			56,695,257.42
租赁负债		989,242.04	940,657.47	1,983,106.67		3,913,006.18
合计		1,485,568,916.02	53,560,657.47	1,983,106.67		1,541,112,680.16

（三）市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1、利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

2、汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

单位：元

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	12,776,421.77	4,346,330.85	17,122,752.62	17,037,741.34	9,390,413.95	26,428,155.29
应收账款	145,032,453.51	15,875,445.79	160,907,899.30	81,963,652.73	8,231,601.35	90,195,254.08
其他应收款		682,261.03	682,261.03		453,883.75	453,883.75
短期借款	2,551,406.20		2,551,406.20	5,618,573.64		5,618,573.64
应付账款	177,614.71	2,998,459.04	3,176,073.75		16,017,128.51	16,017,128.51
其他应付款		178,905.66	178,905.66		164,503.83	164,503.83
合计	160,537,896.19	24,081,402.37	184,619,298.56	104,619,967.71	34,257,531.39	138,877,499.10

3、其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
(1) 债务工具投资			10,200,000.00	10,200,000.00
(三) 其他权益工具投资			148,179,539.71	148,179,539.71
持续以公允价值计量的资产总额			158,379,539.71	158,379,539.71
(六) 交易性金融负债			691,445.85	691,445.85
衍生金融负债			691,445.85	691,445.85
持续以公允价值计量的负债总额			691,445.85	691,445.85
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

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

衍生金融资产、理财产品的公允价值根据受托方对同一或可比资产的报价中获取，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型。

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

应收款项融资系公司持有的银行承兑汇票，鉴于应收款项融资属于流动资产，其剩余期限不长，资金时间价值因素对其公允价值的影响不重大，其公允价值与账面价值相若。

非上市股权投资使用估值技术确定其公允价值，包括收益法、资产基础法。其中收益法估值技术中，重大的不可观察输入值以未来 5 年期预计的息税折旧摊销前利润为基础确定。

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

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

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

9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

公司的控股股东为福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司，均为公司实际控制人控制，其中福州博宏投资管理有限公司为福建省永福博发投资股份有限公司之全资子公司。截至 2022 年 12 月 31 日，公司控股股东持有公司 46.10% 股权。

公司实际控制人为林一文，截至 2022 年 12 月 31 日，林一文直接持有公司 0.06% 股权，持有福州永福恒诚投资管理股份有限公司 33.51% 股权，持有福建省永福博发投资股份有限公司 39.90% 股权。

本企业最终控制方是林一文。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

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九、在其他主体中的权益。

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：

合营或联营企业名称	与本企业关系
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	联营企业
福建海电运维科技股份有限公司	联营企业
COTO HYDRO CORP	联营企业
时代绿色能源有限公司	联营企业
福建永福汇能科技有限公司	联营企业

其他说明：

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
福建省永福博发投资股份有限公司	控股股东
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	控股股东
福州博宏投资管理有限公司	控股股东
福建永福集团有限公司	控股股东博发投资、恒诚投资控制的企业
福建永鑫昌电力科技有限公司	控股股东博发投资、恒诚投资控制的企业，副董事长王劲军任董事长，监事、副总经理李庆先任董事。
宁德时代新能源科技股份有限公司	持股 5%以上法人，董事谭立斌任副总经理
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	董事、副总经理王劲军担任董事
福建海电运维科技股份有限公司	副总经理罗志青任董事
中闽（连江）风电有限公司	副总经理罗志青之姐夫黄志坚担任总经理
宁德时代科士达科技有限公司	董事谭立斌任董事
福建和盛高科技产业有限公司	第二届董事会董事季征南任董事
厦门瑞新热电有限公司	第二届董事会董事季征南任董事
福州市念依商贸有限公司	博发投资和恒诚投资的监事王振彪之妻龚娇银持股 51%，并担任执行董事兼总经理
福建永福环保科技集团有限公司	控股股东博发投资、恒诚投资控制的企业，福建永福集团有限公司持股 60%企业，董事钱有武任执行董事
上海快卜新能源科技有限公司	董事谭立斌任董事
时代绿色能源有限公司	持股 5%以上股东宁德时代控制的企业
宜春时代创投新能源有限公司	持股 5%以上股东宁德时代控制的企业

其他说明：

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
福建永鑫昌电力科技有限公司	设备材料	350,269.20		否	345,412.39
福建和盛高科技产业有限公司	设备材料	554,192.23		否	21,150.44
福州市念依商贸有限公司	办公物资			否	106,350.00
福建永福汇能科技有限公司	设备材料	23,983,925.50		否	
宁德时代新能源科技股份有限公司	设备材料	309,238.94		否	
上海快卜新能源科技有限公司	设备材料	52,876.11		否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
厦门瑞新热电有限公司	设计服务、总包工程		-388,490.57
福建永福集团有限公司	服务收入、人员借用	210,813.17	
福建永鑫昌电力科技有限公司	服务收入	11,320.75	
宁德时代新能源科技股份有限公司	总承包工程	1,456,975.58	79,101.42

甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	智慧能源、设计服务、人员借用	3,479,056.58	735,849.04
福建海电运维科技股份有限公司	智慧能源、电力运维服务	60,742.90	2,150,660.37
宁德时代科士达科技有限公司	电力运维服务		1,042,301.84
福建永福环保科技集团有限公司	总承包工程、人员借用	984,430.39	
宜春时代创投新能源有限公司	总承包工程	11,105,646.55	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
福建永福集团有限公司	房屋租赁	228,571.44	228,571.43
福建省新能海上风电研发中心有限公司	房屋租赁、办公设备租赁		201,949.49
福建永鑫昌电力科技有限公司	房屋租赁	34,857.16	96,151.89
时代绿色能源有限公司	房屋租赁	204,262.60	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	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	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
福建省永福博发投资股份有限公司	房屋租赁		257,400.00			128,700.00		8,392.55		491,885.22	

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
福州新创机电设备有限公司	152,750,000.00	2021年06月29日	主合同债务履行期届满之日起一年	否
福州新创机电设备有限公司	9,500,000.00	2022年03月31日	2023年03月30日	否
福建永福绿能科技有限公司	1,000,000.00	2022年12月19日	2023年12月18日	否
四川云能水利电力工程咨询有限公司	5,000,000.00	2022年06月29日	2023年06月28日	否
福州新创机电设备有限公司	2,700,000.00	2022年05月20日	2023年06月28日	否
福州新创机电设备有	125,638,571.32	2022年05月09日	2023年06月08日	否

限公司				
-----	--	--	--	--

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
福建省永福博发投资股份有限公司	114,000,000.00	2022年03月31日	2023年09月08日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	64,313,243.19	2020年04月15日	2025年11月12日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	2,551,406.20	2022年02月23日	2023年02月23日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	100,382,801.77	2020年10月19日	2024年09月30日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	2,066,902.00	2022年08月12日	2023年04月14日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	46,102,857.56	2022年01月14日	2023年08月01日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	65,820,000.00	2021年11月01日	2023年11月16日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	58,778,090.96	2022年01月27日	2023年06月22日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	27,802,419.76	2022年06月09日	2023年05月31日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	150,040,000.00	2022年01月04日	2025年09月26日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	142,283.56	2022年11月18日	2023年10月30日	否

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
福州博宏投资管理有限公司	19,998,295.72	2022年04月29日	2022年04月29日	
福州博宏投资管理有限公司	5,000,000.00	2022年06月10日	2022年06月23日	
福州博宏投资管理有限公司	5,000,000.00	2022年06月10日	2022年06月28日	
福州博宏投资管理有限公司	20,000,000.00	2022年06月10日	2022年07月01日	
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	19,998,040.15	2022年04月27日	2022年04月28日	
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	10,000,000.00	2022年07月07日	2022年07月11日	
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

(7) 关键管理人员报酬

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬（万元）	1,106.37	1,039.15

(8) 其他关联交易
6、关联方应收应付款项
(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	福建省新能海上风电研发中心有限公司	3,119,451.78	1,955,475.76	3,119,451.78	1,182,198.03
	中闽（连江）风电有限公司	369,002.89	349,191.57	369,002.89	275,390.99
	福建海电运维科技股份有限公司	304,900.00	29,090.00	1,669,500.00	90,475.00
	福建永鑫昌电力科技有限公司	403,610.90	104,557.07	350,210.90	47,727.04
	福建永福集团有限公司			120,000.00	6,000.00
	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	1,370,130.19	68,506.51	1,033,132.08	51,656.60
	宁德时代科士达科技有限公司	35,000.00	10,500.00	35,000.00	3,500.00
	福建永福环保科技有限公司	71,327.02	3,566.35		
	时代绿色能源有限公司			1,429,472.85	71,473.65
	宁德时代新能源科技股份有限公司	1,086,436.51	54,321.83		
	宜春时代创投新能源有限公司	3,623,745.20	181,187.26		
合同资产					
	宁德时代科士达科技有限公司			56,805.00	2,840.25
	宁德时代新能源科技股份有限公司			79,101.42	791.01
	福建永福环保科技有限公司	22,107.91	221.08		
	宜春时代创投新能源有限公司	3,329,858.43	33,298.58		
其他应收款					
	福建永鑫昌电力科技有限公司	12,000.00	1,200.00	116,210.50	5,810.52
	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	354,657.78	17,732.89	186,401.37	9,320.07
	福建永福环保科技有限公司	14,850.00	742.50		
	福建永福集团有限公司	207,458.96	10,372.95		

	时代绿色能源有限公司	160,042.06	8,002.10		
	宜春时代创投新能源有限公司	200,000.00	10,000.00		

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	福建永鑫昌电力科技有限公司	389,300.80	286,052.50
	福建和盛高科技产业有限公司	625,384.85	309,994.89
	福建省永福博发投资股份有限公司	64,350.00	
	上海快卜新能源科技有限公司	59,750.00	
其他应付款			
	福建省永福博发投资股份有限公司		1,029,600.00
	时代绿色能源有限公司	1,400.00	
合同负债			
	宁德时代新能源科技股份有限公司		424,816.67

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	0.00
公司本期行权的各项权益工具总额	48,985,369.60
公司本期失效的各项权益工具总额	6,764,130.40
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	不适用
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	详见其他说明

其他说明：

公司期末发行在外的第二类限制性股票行权价格为 12.08 元。

本期授予的第二类限制性股票授予日为 2021 年 2 月 23 日，行权安排如下：

行权安排	行权时间	行权比例
第一个行权期	自限制性股票授予之日起 14 个月后的首个交易日至限制性股票授予之日起 26 个月内的最后一个交易日止	40%

第二个行权期	自限制性股票授予之日起 26 个月后的首个交易日至限制性股票授予之日起 38 个月内的最后一个交易日止	30%
第三个行权期	自限制性股票授予之日起 38 个月后的首个交易日至限制性股票授予之日起 50 个月内的最后一个交易日止	30%

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	第二类限制性股票授予日公允价值系参考 Black-Scholes 期权定价模型计算。
可行权权益工具数量的确定依据	公司将在等待期的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权的人数变动、业绩指标完成情况等后续信息，修正预计可行权的限制性股票的数量。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	99,097,070.86
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	38,998,081.37

其他说明：

2022 年 5 月 23 日，公司第三届董事会第七次会议审议通过了《关于调整公司第一期限限制性股票激励计划授予价格的议案》《关于作废部分已授予尚未归属的限制性股票的议案》及《关于公司第一期限限制性股票激励计划第一个归属期归属条件成就的议案》，同意将本次授予价格由 12.08 元/股调整为 11.98 元/股，并认为首次授予部分激励对象第一个归属期的归属条件已经成就。

本次鉴于激励对象中 21 人因个人原因已不符合激励条件，作废其获受但尚未归属的限制性股票 420,000 股；另 20 名激励对象当期计划归属的限制性股票因个人绩效考核原因不能完全归属，作废其持有的 21,840 股限制性股票，合计作废 441,840 股已授予但尚未归属的限制性股票。本次符合归属条件的 261 名激励对象的归属资格合法有效，可归属的限制性股票数量为 3,148,160 股。

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

本报告期内未发生股份支付修改、终止情况。

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

公司不存在需要披露的重要或有事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

① 开具保函

截至 2022 年 12 月 31 日，公司已开具尚未撤销的银行保函金额为人民币 300,146,813.23 元，其中 219,688,854.08 元由关联方保证担保，具体详见“十二、5、（4）关联担保情况”。

② 已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期票据

截至 2022 年 12 月 31 日止，公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期应收票据金额为 14,859,400.00 元。

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	18,525,216.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	18,525,216.00
利润分配方案	根据公司于 2023 年 4 月 26 日召开的第三届董事会第十五次会议决议，以截止 2022 年 12 月 31 日公司总股本 185,252,160 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.00 元人民币（含税），合计派发现金股利为人民币 18,525,216 元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本。剩余未分配利润结转以后年度。董事会审议利润分配预案后至实施前，公司股本如发生变动，将按照分配总额不变的原则对分配比例进行调整。

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本公司业务均为电力（发电、输电）领域建设工程提供勘察设计、规划和咨询等技术服务及以勘察设计为核心的工程总承包业务，管理层将此业务作为一个整体实施管理、评估经营成果，因此，本财务报表不呈报分部信息。

(2) 报告分部的财务信息

(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。

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

截至 2022 年 12 月 31 日本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份 4,080,000 股（占其所持公司股份比例的 8.8339%,占公司股份的 2.2024%），向国泰君安证券股份有限公司进行质押，其中质押股份 4,080,000 股，质押起止日为 2022 年 5 月 9 日至 2023 年 5 月 8 日。

截至 2022 年 12 月 31 日本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份 6,300,000 股（占其所持公司股份比例的 13.6406%,占公司股份的 3.4008%），向中泰证券股份有限公司进行质押，其中质押股份 6,300,000 股，质押起止日为 2021 年 11 月 17 日至 2023 年 11 月 17 日。

截至 2022 年 12 月 31 日本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份 2,480,000 股（占其所持公司股份比例的 5.3697%,占公司股份的 1.3387%），向中泰证券股份有限公司进行质押，其中质押股份 2,480,000 股，质押起止日为 2022 年 4 月 28 日至 2023 年 4 月 27 日。

截至 2022 年 12 月 31 日本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份 3,320,000 股（占其所持公司股份比例的 7.1884%，占公司总股份的 1.7922%），向中泰证券股份有限公司进行质押，其中质押股份 3,320,000 股，质押起止日为 2022 年 6 月 9 日至 2023 年 6 月 8 日。

截至 2022 年 12 月 31 日本公司控股股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份 3,420,000 股（占其所持公司股份比例的 9.6669%，占公司总股份的 1.8461%），向中邮证券有限责任公司进行质押，其中质押股份 3,420,000 股，质押起止日为 2022 年 9 月 1 日至 2023 年 8 月 31 日。

截至 2022 年 12 月 31 日本公司股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份 2,110,000 股（占其所持公司股份比例的 5.9641%，占公司总股份的 1.1390%），向招商证券股份有限公司进行质押，其中质押股份 2,110,000 股，质押起止日为 2022 年 4 月 26 日至 2023 年 4 月 25 日。

截至 2022 年 12 月 31 日本公司股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份 3,250,000 股（占其所持公司股份比例的 9.1864%，占公司总股份的 1.7544%），向招商证券股份有限公司进行质押，其中质押股份 3,250,000 股，质押起止日为 2022 年 7 月 6 日至 2023 年 7 月 5 日。

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	933,378,905.50	100.00%	109,664,990.41	11.75%	823,713,915.09	725,792,629.01	100.00%	77,796,689.66	10.72%	647,995,939.35
其中：										
组合 1 应收一般客户	888,089,300.80		109,664,990.41	12.35%	778,424,310.39	622,150,084.64		77,796,689.66	12.50%	544,353,394.98
组合 2 应收合并范围内关联方	45,289,604.70				45,289,604.70	103,642,544.37				103,642,544.37
合计	933,378,905.50	100.00%	109,664,990.41		823,713,915.09	725,792,629.01	100.00%	77,796,689.66		647,995,939.35

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	652,762,322.72	32,638,116.14	5.00%
1 至 2 年	142,056,417.90	14,205,641.79	10.00%
2 至 3 年	16,469,407.62	4,940,822.29	30.00%
3 至 4 年	29,118,745.18	14,559,372.59	50.00%
4 至 5 年	21,806,848.92	17,445,479.14	80.00%
5 年以上	25,875,558.46	25,875,558.46	100.00%
合计	888,089,300.80	109,664,990.41	

确定该组合依据的说明：

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

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	697,294,398.71
	697,294,398.71
1 至 2 年	142,813,946.61
2 至 3 年	16,469,407.62
3 年以上	76,801,152.56
3 至 4 年	29,118,745.18
4 至 5 年	21,806,848.92
5 年以上	25,875,558.46
合计	933,378,905.50

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	77,796,689.66	31,868,300.75				109,664,990.41
合计	77,796,689.66	31,868,300.75				109,664,990.41

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
菲律宾国家电网公司（NGCP）	72,098,601.60	7.72%	3,604,930.08

HDFC SINPOWER LIMITED	66,917,425.13	7.17%	5,646,651.25
沅江市丰昇农林开发有限公司	54,148,195.36	5.80%	2,707,409.77
福州新创机电设备有限公司	41,890,390.48	4.49%	
沅江丰昇新能源有限责任公司	40,353,970.09	4.32%	2,017,698.50
合计	275,408,582.66	29.50%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	634,005,134.17	358,298,578.12
合计	634,005,134.17	358,298,578.12

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

2) 重要逾期利息

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并关联方往来	521,336,424.86	346,255,596.32
保证金	22,726,823.00	7,916,167.31

备用金	596,542.76	2,063,081.29
押金	1,192,846.69	2,967,345.31
其他	352,573.96	738,536.24
代收代付款	3,902,087.05	
船舶相关	95,328,914.49	
待收款项	4,015,300.00	
合计	649,451,512.81	359,940,726.47

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2022 年 1 月 1 日余额	1,642,148.35			1,642,148.35
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	13,804,230.29			13,804,230.29
2022 年 12 月 31 日余额	15,446,378.64			15,446,378.64

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	541,224,447.47
1 至 2 年	91,884,160.31
2 至 3 年	10,977,789.75
3 年以上	5,365,115.28
3 至 4 年	5,033,025.28
5 年以上	332,090.00
合计	649,451,512.81

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	1,642,148.35	13,804,230.29				15,446,378.64
合计	1,642,148.35	13,804,230.29				15,446,378.64

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

4) 本期实际核销的其他应收款情况

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
福州新创机电设备有限公司	合并关联方往来	392,756,579.76	1 年以内、1-2 年	60.48%	
福建华景海洋科技有限公司	船舶相关	82,985,800.00	1 年以内、1-2 年	12.78%	11,434,128.79
福建永福工程科技有限公司	合并关联方往来	33,551,750.76	1 年以内、1-2 年	5.17%	
攀枝花三能新能源有限公司	合并关联方往来	33,426,432.88	1 年以内	5.15%	
福建永福信息科技有限公司	合并关联方往来	17,573,147.27	1 年以内、1-2 年、2-3 年	2.71%	
合计		560,293,710.67		86.29%	11,434,128.79

6) 涉及政府补助的应收款项

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	278,895,692.32	4,811,761.41	274,083,930.91	238,650,916.40	2,523,336.36	236,127,580.04
对联营、合营企业投资	56,340,514.26		56,340,514.26	51,002,540.87		51,002,540.87
合计	335,236,206.58	4,811,761.41	330,424,445.17	289,653,457.27	2,523,336.36	287,130,120.91

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
福建永福铁塔技术开发有限公司	6,080,000.00					6,080,000.00	
福建永福绿		27,000,000.0				27,000,000.0	

能科技有限公司		0				0	
福州新创机电设备有限公司	100,580,000.00					100,580,000.00	
福建永福新能源电力投资有限公司	350,000.00					350,000.00	
福建华超信息科技有限公司	5,044,000.00					5,044,000.00	
永福新加坡新能源开发股份有限公司	3,080,768.00					3,080,768.00	
福建永福运维科技有限公司	7,180,800.00					7,180,800.00	
四川云能水利电力工程咨询有限公司	14,384,663.64					14,384,663.64	2,523,336.36
福建福毅永帆信息技术有限公司	5,300,000.00	1,959,175.92				7,259,175.92	
福建永福工程科技有限公司	2,631,600.00			2,288,425.05		343,174.95	2,288,425.05
福建永福信息科技有限公司	2,754,000.00	2,685,600.00				5,439,600.00	
永福菲律宾新能源管理有限公司	2,332,212.20					2,332,212.20	
福建永帆风电科技有限公司	35,275,963.60					35,275,963.60	
福思威特(福建)电力工程有限公司	10,333,572.60					10,333,572.60	
攀枝花三能新能源有限公司	40,800,000.00					40,800,000.00	
福建永福数字能源技术有限公司		8,600,000.00				8,600,000.00	
合计	236,127,580.04	40,244,775.92		2,288,425.05		274,083,930.91	4,811,761.41

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额(账面价)	本期增减变动							期末余额(账面价)	减值准备期末余额
		追加投	减少投	权益法下确认	其他综合收益	其他权	宣告发放现金	计提减		

	值)	资	资	的投资 损益	调整	益变动	股利或 利润	值准备		值)	
一、合营企业											
二、联营企业											
甘肃电 通电力 工程设 计咨询 有限公 司	8,288,9 68.13	36,339, 516.37		12,244, 056.75	730,502 .30		- 1,262,5 29.29			56,340, 514.26	
时代绿 色能源 有限公 司	42,713, 572.74		38,447, 823.33	- 4,265,7 49.41							
小计	51,002, 540.87	36,339, 516.37	38,447, 823.33	7,978,3 07.34	730,502 .30		- 1,262,5 29.29			56,340, 514.26	
合计	51,002, 540.87	36,339, 516.37	38,447, 823.33	7,978,3 07.34	730,502 .30		- 1,262,5 29.29			56,340, 514.26	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,812,534,048.37	1,396,933,027.42	1,231,677,576.97	948,944,371.26
其他业务	4,704,036.33	342,195.89	1,543,461.15	226,765.36
合计	1,817,238,084.70	1,397,275,223.31	1,233,221,038.12	949,171,136.62

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,446,970,000.00 元，其中，1,267,860,000.00 元预计将于 2023 年度确认收入，982,780,000.00 元预计将于 2024 年度确认收入，185,900,000.00 元预计将于 2025 年度确认收入。

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	7,978,307.34	1,789,422.65
处置长期股权投资产生的投资收益	8,502,676.67	1,848,772.47
交易性金融资产在持有期间的投资收益	-6,872,732.14	2,244,227.00

债务重组产生的投资收益	1,681,939.15	
合计	11,290,191.02	5,882,422.12

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	9,298,730.51	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	16,486,875.27	
债务重组损益	1,681,939.15	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	2,654.29	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-173,961.87	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	14,094,884.36	主要为进项税加计抵减及代扣个人所得税手续费
减：所得税影响额	6,180,529.04	
少数股东权益影响额	94,004.36	
合计	35,116,588.31	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

主要为进项税加计抵减及代扣个人所得税手续费

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项目的情况说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	6.81%	0.4551	0.4466
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.96%	0.2642	0.2595

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

(2) 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净资产差异情况

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他