

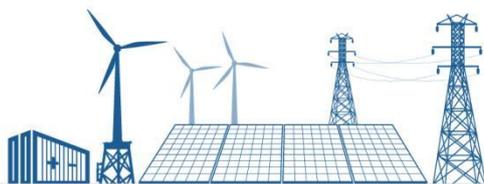


永福
YongFu

福建永福电力设计股份有限公司

2025 年半年度报告

2025-053



2025 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，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罗志青及会计机构负责人(会计主管人员)张玉科声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

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了公司经营中可能存在的风险及应对措施，具体内容详见本报告“第三节 管理层讨论与分析”之“十、公司面临的风险和应对措施”部分，敬请广大投资者予以关注。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	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	9
第四节 公司治理、环境和社会	27
第五节 重要事项	28
第六节 股份变动及股东情况	42
第七节 债券相关情况	47
第八节 财务报告	48

备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人签字的 2025 年半年度报告原件；
- 二、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；
- 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。

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

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
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》
股东会	指	福建永福电力设计股份有限公司股东会
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》
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、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
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测、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）。
博发投资	指	福建省永福博发投资股份有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股股东。
博宏投资	指	福州博宏投资管理有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股股东。

恒诚投资	指	福州永福恒诚投资管理股份有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股股东。
永福集团	指	福建永福集团有限公司，系福建永福电力设计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、福建省永福博发投资股份有限公司控制的企业。
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。
永福运维	指	福建永福运维科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
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。
华超科技	指	福建华超信息科技有限公司，系福建永福电力设计股份有限公司控股子公司。
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的法人股东。
海电运维	指	福建海电运维科技股份有限公司，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。
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
上年同期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 6 月 30 日
巨潮网	指	巨潮资讯网 (https://www.cninfo.com.cn)

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	永福股份	股票代码	300712
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
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	Fujian Yongfu Power Engineering Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写	Yongfu		
公司的法定代表人	林一文		

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、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

基于公司发展需要，并依据国家市场监督管理总局《经营范围登记规范表述目录（试行）》的相关要求，报告期内，公司对经营范围进行了变更并完成相关工商变更登记和《公司章程》备案手续，具体内容详见公司分别于 2025 年 4 月 28 日、2025 年 6 月 9 日在巨潮网披露的《关于变更经营范围并修订〈公司章程〉的公告》（公告编号：2025-024）、《关于完成工商变更登记并换发营业执照的公告》（公告编号：2025-043）。

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	976,957,869.25	995,670,643.02	-1.88%
归属于上市公司股东的净利润（元）	31,260,571.03	30,312,374.04	3.13%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	28,886,475.02	27,263,976.99	5.95%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-281,953,078.11	-411,178,705.12	31.43%
基本每股收益（元/股）	0.1696	0.1616	4.95%
稀释每股收益（元/股）	0.1667	0.1616	3.16%
加权平均净资产收益率	2.54%	2.17%	0.37%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	4,203,082,916.97	4,403,714,482.53	-4.56%
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,286,033,857.45	1,291,069,346.60	-0.39%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-252,630.07	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,948,686.59	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-74,043.34	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,528.30	
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	-327,632.89	
债务重组损益	1,829,548.73	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-167,610.75	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	241,390.00	主要为代扣个人所得税手续费返还。
减：所得税影响额	534,620.09	
少数股东权益影响额（税后）	293,520.47	
合计	2,374,096.01	

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

主要为代扣个人所得税手续费返还。

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、报告期内公司从事的主要业务

(一) 所处行业的基本情况

当今世界，绿色发展已成为全球共识，全球能源体系加速绿色、数智转型。国际能源署（IEA）报告指出，可再生能源仍是全球投资重点，2025 年可再生能源预计成为最大电力来源，全球绿色转型步伐持续加快。

“双碳”目标引领 中国新型电力系统构建加速

中国为全球最大能源消费国，以“双碳”引领持续推进能源转型，国家能源局明确将“构建新型电力系统”列为“十四五”能源规划重点任务，通过政策引导、市场机制创新和技术创新，推动电力能源行业持续向低碳清洁、安全高效、数字化、智能化加速转型。



图 1：新型电力系统图景展望

在电力需求不断攀升与构建新型电力系统进程中，电力投资领域保持稳定增长。根据国家能源局数据，2025 年 1-6 月，电源工程完成投资 3,635 亿元，同比增长 5.9%。

在发电方面，新能源发电市场延续高速增长态势，装机规模与政策驱动成为核心特征。受新能源全面入市政策节点驱动的抢装潮影响，风电领域，2025 年 1-6 月新增装机 5,139 万千瓦，同比增长 98.9%。陆上风电加速向大容量切换、成本持续优化，“三北”地区新增装机贡献显著，分散式项目加速覆盖县域；沿海省份加速推进百万千瓦级海上风电基地建设，同时深远海漂浮式技术示范项目进入规模化落地阶段，三峡 16 兆瓦漂浮式海上风电成套系统示范应用工程项目的开工和海南万宁百万千瓦漂浮式海上风电项目的稳步推进，标志着漂浮式风电从技术验证迈向商业化开发。光伏领域，2025 年 1-6 月新增装机 21,221 万千瓦，同比增长 107.1%，5 月单月装机 9,292 万千瓦创历史峰值。政府积极推进以沙戈荒为重点的大型风电光伏基地建设；集中式光伏新增装机势头强劲，众多大型光伏电站在各地加速建设落地，新疆、云南地区带头领跑；分布式光伏受政策刺激明显，凭借灵活的政策适应性和广泛的应用场景快速增长，尤其是工商业分布式项目为锁定全额上网电量和电价，在规定节点前集中并网，推动新增装机量飙升。

在电网方面，新型电力系统加速，大幅催生电网需求。行业发展态势强劲，投资与建设进度显著提速。根据国家能源局数据，2025 年 1-6 月全国电网工程完成投资 2,911 亿元，同比增长 14.6%。特高压核准与建设节奏加快，藏东南-粤港澳大湾区、蒙西-京津冀±800 千伏特高压直流输电工程获核准批复，陇东-山东、哈密-重庆±800 千伏特高压直流工程接连投运，跨区域输电能力持续提升。新能源消纳需求进一步驱动电网升级，国家电网上半年经营区域内风光新能源新增并网容量 2.03 亿千瓦，同比增长 108.7%，新能源外送通道相继投运，有效支撑西部清洁能源外送。国家电网千亿参数“光明电力大模型”加速应用，南方电网优化“西电东送”智能调度体系，推动行业智能化转型升级。

在储能方面，在政策调整、技术迭代与市场重构中加速转型，呈现“量增质升、机制破局”的核心特征。政策层面，2月“136号文”终结强制配储政策，推动需求从行政驱动转向市场化竞争；技术领域呈现大容量电芯普及化和长时储能突破趋势。根据国家能源局数据，2025年上半年全国新型储能装机规模达到9491万千瓦/2.22亿千瓦时，较2024年底增长约29%。据CESA储能应用分会不完全统计，2025年上半年新型储能各应用场景新增装机中：电网侧新增装机14.2GW/32.9GWh，同比增长65.5%（功率）/61.7%（容量）；电源侧新增装机5.8GW/17.8GWh，同比增长68.5%（功率）/104.7%（容量）；用户侧新增装机1.8GW/4.5GWh，同比增长109.6%（功率）/103.0%（容量）。多类型储能成为新型电力系统的关键支撑，集中式、站房式、构网型技术路线匹配不同储能场景，实现发电侧稳基、电网侧调频、用户侧智控，让能源利用柔性可控。

以数字化智能化技术为引擎 助推电力能源行业变革

数字化、智能化技术持续深度赋能电力能源行业。在技术与政策的双重驱动下，电力系统的多能互补与柔性调节能力显著增强。“云大物移智链边”等数字技术与电力系统各环节的融合更加紧密，推动新型电力系统建设进入提质增效新阶段。AI大模型驱动电力生产革命，国家能源集团发布全球首个千亿级发电行业大模型“擎源”，实现新能源功率预测准确率提升2.8%；国家电网与南方电网同步深化“AI+电力”应用，依托大模型体系重构电网运行范式，显著提升源网荷储协同能力。政策层面持续强化顶层设计，《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》创新源荷直连模式，鼓励新能源就近供电、聚合交易，探索数据中心等负荷主体与新能源协同布局。与此同时，国家能源局明确将算力与电力协同、绿电聚合供应纳入新型电力系统试点方向，通过新能源就近供电、聚合交易、就地消纳的机制设计，推动数据中心绿电占比提升。

全球能源变革 国际市场高歌猛进

在全球绿色发展趋势下，国际可再生能源市场呈现高速发展态势。2025年上半年，欧洲地区太阳能发电突破性增长，能源智库Ember报告显示，6月太阳能首次以22.1%占比成为欧盟第一大电力来源，超越核能和风能；据欧洲光伏产业协会（SolarPower Europe）预计，2025年欧盟新增光伏装机容量将为64.2GW。美国2025年上半年可再生能源市场呈现“太阳能主导、储能提速、区域分化”的特征，根据美国能源信息署（EIA）数据，2025年上半年，新增公用事业规模太阳能装机12GW，占比过半；电池储能新增5.9GW，占同期新增容量的26%。根据Ember，2023年澳大利亚电力总需求为273TWh，近五年复合年均增长率为0.54%，该国通过“产能投资计划（CIS）”加速能源转型，目标2030年实现可再生能源发电占比82%，有效激励风能和太阳能发电厂等可再生能源投资。印度、东南亚、拉美等地区能源转型提速，新能源投资增长显著。据JMK Research援引印度新能源和可再生能源部的数据称，截至2025年6月，印度的可再生能源装机容量达到234GW，新增太阳能和风电装机容量21.9GW，同比增长56%。东南亚地区政策驱动市场规模增长，2025年东南亚光伏需求预计达9-15GW，同比增长28%。《东盟能源合作行动计划（APAEC）2026-2030》草案提出到2030年清洁能源占比45%的量化目标。全球碳关税等政策出台，促使高耗能产业向新能源富集区转移，零碳园区、矿区等应用场景快速发展。

据国际能源署（IEA）预测，2025年全球能源领域投资预计将增至3.3万亿美元，同比增长2%。其中约2.2万亿美元将集中投向可再生能源、核能、电网和电气化等领域。到2030年，全球将增加超过5,500GW的可再生能源装机容量，预计80%将来自太阳能光伏。

（二）主要业务和产品

永福股份致力于成为国际知名的零碳电力科技公司，以“让电力更清洁更智慧”为使命，聚焦新能源、清洁能源、储能、智能电网、数智能源等领域，以卓越的零碳电力解决方案、产品和服务，为客户创造更高价值，共创绿色美好未来。

围绕“一体两翼”业务战略布局，永福股份已全面构建形成了支持全球绿色发展的零碳电力系统性服务能力，涵盖规划咨询、新能源解决方案、清洁能源解决方案、储能解决方案、电网解决方案、零碳电力系统解决方案等电力能源解决方案业务，以及分布式光储系统产品和数智能源产品两大特色产品业务，可满足客户在各类场景的零碳电力需求。市

场已覆盖全球 20 余个国家和地区。



1. 电力能源解决方案

(1) 规划咨询

研究咨询：提供电力能源发展战略、行业政策和各类发展专题的研究咨询服务，助力清洁低碳、安全高效能源体系建设，为政府、行业和客户能源转型升级和可持续发展出谋划策。

电力系统规划：提供源网荷储一体化解决方案，含电网、新能源、储能、智能运营等子系统的电力系统规划，保障客户安全可靠、成本最优、绿色低碳、智能高效用能。

综合能源规划：提供以电力能源为主，气、热（冷）、水等多种能源协同互补、节能高效的综合能源规划，实现用能效率和用能管理双提升，用能成本和碳排放双降低。

(2) 新能源解决方案

风电：为客户打造近海、深远海、台风滨海、复杂山地、平原软基等全类型地质气象环境风电解决方案，拥有各类先进先进技术，实现了从抗台风技术首创、大兆瓦机组技术引领到深远海吸力桩及吸力锚基础技术领航的全方位突破。

光伏：提供具备全场景应用能力的光伏解决方案，涵盖平地、山地、水面、屋面、海上等多种环境，创新开发风渔融合、风光互补及农/林/牧/渔光互补等“新能源+生态”融合模式。

(3) 清洁能源解决方案

公司掌握从轻型航改机至 H 级重型燃机的全容量等级燃机和国内外第四代核电常规岛勘察设计能力，具备 ASME、IEC、NFPA、BNBC 等国际标准应用与转化能力，拥有 SIEMENS、GE、MHI、ANSALDO、ALSTOM 等主流重型燃机设计业绩，能够实现全专业、多平台、集成化的正向数字化电厂设计及移交，形成以勘察设计为龙头，覆盖专项规划咨询、工程总承包、技术升级改造等全生命周期的清洁能源解决方案。

(4) 储能解决方案

公司构建覆盖发电侧、电网侧、用户侧，涵盖集中式、分布式储能电站的全场景储能解决方案。在储能领域方案领先，集中式、分散式、集散式、交流直挂、直流直挂五代拓扑技术持续突破，构网型解决方案行业领先，为能源结构转型提供可靠支撑。拥有高压大容量直流直挂构网型技术方案、单层站房建筑物电化学储能布置技术方案等行业前沿储能解决方案。

(5) 电网解决方案

公司具备先进的输变电、配电网、电力互联网技术实力和丰富的工程建设管理经验，是国内唯一一家直接承接特高压输变电勘察设计的民营企业，业务涵盖 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解决方案，为新型电力系统电网网架建设提供有力支撑。

（6）零碳电力系统解决方案

公司深度融合电力系统规划、新能源、电网、储能、智能运营等技术优势，为客户提供“源-网-荷-储-智”一体化的零碳电力系统解决方案，助力客户实现安全可靠、成本最优、绿色低碳、智能高效的能源管理目标。公司在工业园区、矿山等场景进行项目实践，通过新能源与构网储能，打造高比例绿电直供解决方案，并逐步向城市、交通、数据中心、算力中心等多元应用场景拓展。

2. 特色产品

（1）分布式光储系统产品

公司高效集成光伏发电、储能技术和智慧运营管理三大核心模块，为用户提供高品质分布式光储系统产品与全生命周期智慧运营服务，助力用户轻松实现绿色能源高效利用，畅享零碳智慧生活。

户用光伏电站产品：根据不同地区家庭用户的多样化需求，应用行业首创的装配式钢支架光伏系统集成技术，推出阳光棚、南北坡、阵列式及庭院四大产品类型，全面适配平屋顶、带楼梯间平顶、错层平顶、各类坡屋顶与地面庭院等多种安装场景以能源科技重塑乡村面貌。

家庭绿电系统产品：面向别墅等高净值家庭用户，聚焦家庭全场景，通过“光伏+储能+智能管理”一体化技术，解决用户用电成本高、电网依赖性强及环保需求升级等核心痛点，实现光储系统与家庭用能设备的智能物联，为用户打造用电无忧、低碳环保、经济高效的绿色能源体验。

场景化光伏系统产品：围绕各行业多元化场景需求，深入挖掘特定场景的核心痛点，以高品质场景化光伏系统产品提升“特定场景”综合价值。目前产品已广泛应用于户外运动空间、公共停车、交通道路及乡村文旅景观等多种场景，在满足绿色能源应用的同时，有效促进城市空间与绿色基础设施的有机融合，为客户创造显著的经济效益与社会价值。

（2）数智能源产品

公司聚焦“数字储能、数字新能源、数字电网”，深度融合电力监控、大数据、人工智能、物联网、5G 等前沿数智技术，构建数智化监控系统、电力大数据平台、虚拟电厂平台三大产品体系，覆盖新能源、储能、电网及源网荷储一体化全场景智慧解决方案与创新产品。

数智化监控系统类产品：采用“工程技术+监控技术+IT 技术+AI 人工智能”融合技术路线，打造行业领先的数智化监控系统产品矩阵，助力客户构建“监、管、控”一体化的数字能源运营体系，提升运营效率、降低运维成本，加速智能化转型进程。

电力大数据平台类产品：以自主研发的“永福云”电力大数据平台为核心，融合标准化平台产品与数据增值服务，灵活适配新能源发电、智能电网、负荷调控、储能协同等多元化“源-网-荷-储”应用场景。通过高性能大数据架构与云边智能协同技术，助力能源系统高效协同与智慧升级。

虚拟电厂平台产品：深度融合需求响应、电力现货交易、绿证绿电交易及辅助服务等多类应用场景，具备高效聚合分布式电源、可调负荷、储能等分散资源的能力。平台不仅支撑虚拟电厂作为新型市场主体协同参与电力系统运行与市场交易，同时也为虚拟电厂运营商、新能源发电企业及售电公司提供精准、及时、可靠的智能决策支持，全面提升运营效率与市场竞争力。

（三）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、采购、生产和销售。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。

1. 研发模式

公司始终以客户需求为中心，开展技术创新、产品创新、商业模式创新和服务创新，保持并扩大差异化竞争优势：

（1）技术研发

公司通过自主研发或联合海内外高校、研究机构、产业链上下游企业合作研发，设有福建省能源转型与可持续发展研究中心、福建省电力设计企业工程技术研究中心、博士后科研工作站及多个专业研发中心，在海上风电、智能电网、储能、数智能源、分布式光储及零碳电力系统等领域持续开展前沿技术和产品研发，主编/参编 60 余项国家、行业等标准，拥有超 270 项发明与实用新型专利（其中发明专利超过 60 项），累计获得 300 余项国家及省部级等科技、工程设计类奖项。

（2）产品研发

通过市场调研、竞品分析、客户调研、政策分析、技术可行性评估进行产品定义，持续关注产品安全和美观，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，打造产品差异化竞争优势。

自主研发 S5000 电力监控平台、SEdge 站端边缘平台和 SEfoundation 智慧能源大数据底座平台，配合多样化智能终端装置，实现端到云全栈式应用，为电力系统提供全面数字化支撑。

（3）商业模式创新

根据市场需求，开发特色产品和服务，创新价值主张，以全生命周期智能管理平台为基础，融合各参与方，逐步搭建运营生态，打造全新商业模式。

2. 采购模式

（1）电力能源解决方案业务采购模式

① 勘察设计服务采购

公司在开展勘察设计过程中，根据项目需要对外进行服务采购，主要包括劳务服务、辅助设计服务及专题服务采购等。

服务采购执行公司 QHSE 体系文件的要求，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，严格按采购合同的约定，对供应商采购服务进行质量与进度的过程管控及考核，以全面保障产品质量与进度。

② 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、材料是指公司作为总承包方自行采购的设备、材料；乙供设备、材料是指公司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公司确认后 方可采购使用。

③ 施工分包采购

公司开展以设计为龙头的 EPC 工程总承包项目，根据项目需要，依法将施工部分工作择优分包给具备相应资质以及项目管理能力的施工单位，公司对项目的质量、安全、工期和造价等全面负责。

④智能运维采购

公司依托智能运维管理平台的仓管模块，合理地对比品备件采购信息、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向业主报备后实施。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。

⑤交易定价原则

公司通过邀请合格供应商参与报价的方式确定采购交易价格。结合近期市场价格及往年合作情况，公司首先对价格进行测算，形成计划采购成本。询价过程中，公司组织进行商务及技术报价文件的专业评审，供应商在满足资格条件、技术要求的前提下，参与公司数字化采购平台竞价，公司综合评估后，由定标委员会确定供应商，确保采购过程公正、规范，采购价格公允、合理。

(2) 分布式光储系统产品业务采购模式

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。采购定价主要采取招标比价模式，并根据订单需要按季度或按批次动态调整采购价格。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分布式光储系统产品的屋顶资源开发、产品安装及验收交付等业务。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，促进分布式光储系统产品市场健康有序发展。

(3) 数智能源产品业务采购模式

①监控类产品采购

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平台类及软件类产品采购

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) 电力能源解决方案业务生产模式

①电力工程勘察设计（含规划咨询）

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。

②EPC 总承包

获取订单后，公司任命项目经理，组建项目执行团队，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，开展设计、采购、项目管理等核心工作，其中施工工作根据业务承接情况选择施工单位进行分包，确保向客户移交优质的竣工投产项目。

③智能运维

获取订单后，公司任命项目经理，组建项目执行团队，依托自主研发的智能运维管控平台，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。

(2) 分布式光储系统产品业务生产模式

根据客户或市场开发需求，在合作区域进行分布式光伏电站产品的集成。由合作方进行屋顶资源开发、踏勘、签约、产品安装、验收交付等工作，公司通过“规模化开发、标准化产品、平台化运营、智能化运维”等生产运营模式，向客户批量交付高品质的装配式光伏电站产品；同时，公司根据订单需要，按产品系列进行光储系统产品的整体集成，为各类绿色用能用户提供符合安全、美观、适用的绿电光储系统产品。

(3) 数智能源产品业务生产模式

①监控类产品

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平台类及软件类产品

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部署和交付；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，部分订单通过客户直接委托或产品销售的方式获取。

(1) 招投标方式

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。

公司具备大量各类工程项目业绩，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，公司凭借自身的独特技术、综合实力、行业口碑以及优秀的设计方案获取项目订单。

(3) 产品销售

针对分布式光储系统产品的特性及潜在市场需求，公司采用渠道代理为主，直销为辅的模式，铺设产品销售网络。

公司为渠道代理商提供集成产品销售、培训赋能、渠道管理、销售系统支持等服务，由代理商获取意向产品销售订单，并进行踏勘、产品安装、验收交付等工作，最终向客户交付高品质的分布式光储系统产品。同时公司搭建优质的直销业务团队，重点拓展各行业垂直领域优质客户，让公司的产品和服务销售直达终端大客户。同时，公司为客户提供智慧先进的分布式光储系统管理平台，增加客户体验和参与度，树立公司优秀的品牌形象和优质的产品竞争力。

（四）公司市场地位

永福股份秉持着“国际化、差异化”的发展理念，内生外延并举，围绕“一体两翼”业务战略，全面构建形成了覆盖“源-网-荷-储-智”的零碳电力系统性服务能力，为客户提供集“规划咨询-项目开发-勘察设计-工程建设-智慧运营”于一体的全生命周期、全场景零碳电力解决方案和产品，市场已覆盖全球 20 余个国家和地区。

永福股份是国家高新技术企业，公司具备电力行业全产业链系列资质，拥有工程设计电力行业甲级、工程勘察综合甲级、电力咨询甲级等行业最高资质。设有福建省能源转型与可持续发展研究中心、福建省电力设计企业工程技术研究中心、博士后科研工作站及多个专业研发中心（能源研究与创新中心、储能研发中心、海上风电研发中心、数字化技术研发中心），在海上风电、智能电网、储能、数智能源、分布式光储及零碳电力系统等领域持续开展前沿技术和产品研发，主编/参编 60 余项国家、行业等标准，拥有超 270 项发明与实用新型等专利。公司获得国家优质工程奖、福建省科学技术进步奖一等奖等超 300 项国家及省部级等科技、工程设计类奖项，当选中国优秀勘察设计企业、中国十大民营工程设计企业、海上风电工程技术领军企业、中国储能行业十佳 EMS 供应商等。

（五）主要的业绩驱动因素

1. 行业市场前景广阔

随着人类对环境保护和可持续发展意识的不断增强，以及人们生活水平的逐步提高，对电力供应的可靠性和质量提出了更为严格的要求，这也有力地推动了电力能源行业持续地进行升级与进步。在绿色可持续的碳中和新时代背景下和构建新型电力系统进程中，能源结构的优化调整步伐加快，清洁能源的转型进程加速，政策扶持的力度不断加大，数字化智能化技术的创新也在加速发展。诸多因素相互叠加，为电力能源行业带来了全新的发展机遇以及广阔的市场空间。

2. 公司持续巩固并提升市场竞争力

公司以“让电力更清洁更智慧”为使命，持续推动能源行业创新发展，围绕“一体两翼”业务战略，打造差异化竞争优势，在新能源、储能、智能电网、数智能源等领域的技术能力处于行业前列，构建起了覆盖电力能源全生命周期以及“源-网-荷-储-智”全场景的零碳电力系统性服务能力。同时，公司注重管理提升，持续提高管理的质量与效率，加强团队建设，优化激励机制，激发组织的活力，增强战略的执行力。

二、核心竞争力分析

（一）体制机制优势

公司市场导向强、服务意识强、决策执行高效，能够快速响应外部环境变化、市场及客户需求，持续创新零碳电力解决方案，赋能客户绿色发展。公司健全员工发展通道，构建并不断完善短期激励和长期激励相结合的激励机制，以责任结果为导向，让员工多劳多得，共享企业发展成果，最大程度发挥人才价值。

（二）创新优势

公司拥有 450 余人的专业研发团队，设有福建省能源转型与可持续发展研究中心、福建省电力设计企业工程技术研究中心、博士后科研工作站及多个专业研发中心（能源研究与创新中心、储能研发中心、海上风电研发中心、数字化技术研发中心）。在海上风电、智能电网、储能、数智能源、分布式光储及零碳电力系统等领域持续开展前沿技术和产品研发，主编/参编 60 余项国家、行业等标准，拥有超 270 项发明与实用新型专利（其中发明专利超 60 项），累计获得包括福建省科学技术进步奖一等奖在内的 300 余项国家及省部级等科技、工程设计类奖项。

（三）品牌资质优势

公司具备电力行业全产业链系列资质，拥有工程设计电力行业甲级、工程勘察综合甲级、电力咨询甲级等行业最高资质；与国家电网公司、大型发电集团、产业龙头等主要客户建立长期稳定的合作关系；获得了中国优秀勘察设计企业、中国十大民营工程设计企业、中国储能行业十佳 EMS 供应商等殊荣，品牌享誉行业。

（四）零碳电力系统性解决方案能力优势

公司以“零碳电力系统”整体解决方案为核心竞争力，通过“解决方案+产品”双轮驱动，实现差异化优势。横向整合新能源、智能电网、储能、数智能源等全链技术，纵向贯通“规划咨询-项目开发-勘察设计-工程建设-智慧运营”全生命周期服务，形成“全产业链布局+全生命周期服务”的独特模式，为客户提供覆盖“源-网-荷-储-智”全场景的系统级价值创造能力。

（五）产业资源融合优势

公司深度整合产业链资源，与全球伙伴同行，创新共赢，构建智慧零碳生态，赋能电力能源、农林牧渔、工业企业、公共建筑、产业园区、家庭绿电、城市交通、投资平台等千行百业客户实现绿色可持续发展，持续引领能源行业向绿色化、数智化方向转型升级。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	976,957,869.25	995,670,643.02	-1.88%	无重大变动。
营业成本	807,772,017.40	805,616,334.80	0.27%	无重大变动。
销售费用	28,006,017.22	32,930,787.92	-14.95%	无重大变动。
管理费用	68,339,960.49	72,909,526.63	-6.27%	无重大变动。
财务费用	26,171,711.36	16,964,923.52	54.27%	主要原因是：报告期内平均有息借款规模同比增加，银行借款利息费用相应增加，同时 EPC 工程总承包项目发生的保函手续费较上年同期增加。
所得税费用	3,028,708.24	1,315,738.42	130.19%	主要原因是：报告期内利润总额及应纳税所得额较上年同期增加，所得税费用相应增加。
研发投入	35,465,076.68	44,803,924.04	-20.84%	无重大变动。
经营活动产生的现金流量净额	-281,953,078.11	-411,178,705.12	31.43%	主要原因是：报告期内 EPC 工程总承包项目与分布式光伏集成产品回款较上年同期增加。
投资活动产生的现金流量净额	-6,309,355.37	-43,992,106.84	85.66%	主要原因是：上年同期支付自持新能源项目土地款，报告期内无。
筹资活动产生的现金流量净额	216,811,788.15	132,904,160.17	63.13%	主要原因是：报告期内取得的借款较上年同期增加。
现金及现金等价物净增加额	-72,034,195.01	-321,898,379.48	77.62%	主要原因是：报告期内收到的回款及取得的借款较上年同期增加。
税金及附加	2,659,505.18	3,890,740.12	-31.65%	主要原因是：报告期内增值税应税收入较上年同期减少，附加税费相应减少。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

 适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10% 以上的产品或服务情况

 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
分产品或服务						
电力能源综合集成解决方案及服务	502,108,250.48	364,768,064.01	27.35%	-17.64%	-22.04%	4.09%
其中：电力工程勘察设计（含规划咨询）	228,758,661.23	114,444,283.77	49.97%	29.38%	24.74%	1.86%
EPC 工程总承包	248,479,442.01	231,056,627.98	7.01%	-40.07%	-36.54%	-5.17%
智能运维	24,870,147.24	19,267,152.26	22.53%	36.13%	60.29%	-11.67%
分布式光储系统产品及服务	402,621,892.03	373,358,777.93	7.27%	18.11%	28.89%	-7.75%
分行业						
专业技术服务	976,292,671.27	807,737,936.41	17.26%	-1.82%	0.33%	-1.78%
分地区						
中国福建省内	240,004,958.66	181,535,109.12	24.36%	-50.35%	-51.46%	1.73%
中国福建省外	671,159,365.15	586,205,936.30	12.66%	38.56%	41.91%	-2.06%
国外	65,793,545.44	40,030,971.99	39.16%	135.88%	115.54%	5.75%

四、非主营业务分析

 适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	8,886,275.09	46.56%	主要为报告期内参股公司海电运维、甘肃电通盈利确认的投资收益。	是
公允价值变动损益	-74,043.34	-0.39%	主要为报告期内确认的新能源产业基金公允价值变动损失。	是
资产减值（负数表示损失）	-1,754,864.31	-9.19%	主要为报告期内计提的合同资产减值损失及存货跌价准备。	是
营业外收入	-286,590.63	-1.50%	主要为报告期内确认参股公司初始投资金额。	否
营业外支出	352,375.45	1.85%	主要为报告期内固定资产报废损失。	否
信用减值损失（负数表示损失）	-715,441.05	-3.75%	主要为报告期内计提的应收账款和长期应收款信用减值损失。	是
其他收益	2,190,076.59	11.48%	主要为报告期内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	44,123.47	0.23%	主要为报告期内确认使用权资产终止损益。	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重 增减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
货币资金	337,470,804.98	8.03%	459,101,296.12	10.43%	-2.40%	无重大变动。
应收账款	1,206,568,795.02	28.71%	1,225,438,932.43	27.83%	0.88%	无重大变动。
合同资产	732,720,375.58	17.43%	618,448,834.44	14.04%	3.39%	无重大变动。
存货	278,404,434.12	6.62%	418,139,056.26	9.50%	-2.88%	主要原因是：报告期内分布式光伏集成产品并网加速，存货相应结转。
长期股权投资	190,351,042.51	4.53%	186,056,007.93	4.22%	0.31%	无重大变动。
固定资产	557,832,388.88	13.27%	552,613,334.57	12.55%	0.72%	无重大变动。
在建工程	69,248,737.48	1.65%	86,352,468.49	1.96%	-0.31%	无重大变动。
使用权资产	19,482,877.06	0.46%	22,879,589.98	0.52%	-0.06%	无重大变动。
短期借款	1,014,547,519.37	24.14%	802,821,699.85	18.23%	5.91%	无重大变动。
合同负债	52,960,060.11	1.26%	52,720,038.33	1.20%	0.06%	无重大变动。
长期借款	72,101,547.66	1.72%	181,024,825.60	4.11%	-2.39%	主要原因是：报告期末一年内到期借款重分类至一年内到期非流动负债。
租赁负债	15,289,051.18	0.36%	18,092,364.95	0.41%	-0.05%	无重大变动。
应收票据	24,069,507.44	0.57%	12,110,632.19	0.28%	0.29%	主要原因是：报告期末已背书未终止确认票据金额较年初增加。
应收款项融资	4,142,112.66	0.10%	7,568,039.46	0.17%	-0.07%	主要原因是：报告期内以票据背书形式付款，减少了应收款项融资的存量。
预付款项	42,918,923.10	1.02%	30,467,493.45	0.69%	0.33%	主要原因是：报告期内 EPC 工程总承包项目预付工程款项增加。
其他流动资产	38,419,011.98	0.91%	61,915,671.68	1.41%	-0.50%	主要原因是：报告期末待抵扣增值税较期初减少。
一年内到期的非流动资产	159,547,140.66	3.80%	103,789,403.13	2.36%	1.44%	主要原因是：报告期内 EPC 工程总承包项目分期收款业务一年内到期部分增加。
长期应收款			53,542,819.24	1.22%	-1.22%	主要原因是：报告期内 EPC 工程总承包项目分期收款业务重分类至一年内到期非流动资产。

	本报告期末		上年末		比重 增减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
开发支出	5,229,091.00	0.12%	2,624,294.70	0.06%	0.06%	主要原因是：报告期内储能电站平台等项目新增开发支出。
应付票据	273,264,196.46	6.50%	512,381,863.61	11.64%	-5.14%	主要原因是：报告期内银行承兑汇票到期承兑金额增加致期末余额减少。
应交税费	13,772,545.92	0.33%	9,381,022.27	0.21%	0.12%	主要原因是：报告期内收到出口退税，期末可抵扣进项税减少致应交增值税增加。
一年内到期的非流动负债	463,035,374.50	11.02%	285,998,205.32	6.49%	4.53%	主要原因是：报告期内一年内到期的长期借款及 EPC 工程总承包项目分期付款较年初增加。
其他流动负债	19,849,833.23	0.47%	15,031,836.54	0.34%	0.13%	主要原因是：报告期末已背书未终止确认票据金额较年初增加。
递延所得税负债	27,659,649.32	0.66%	40,629,950.60	0.92%	-0.26%	主要原因是：报告期末未到期的 EPC 工程总承包项目分期应收款金额减少，对应的递延所得税负债相应减少。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

单位：万元

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
合同资产	经营生产	8,332.00	菲律宾	自主经营	工程保险	正常	6.48%	否
应收账款	经营生产	8,515.52	菲律宾	自主经营	工程保险	正常	6.62%	否
应收账款	经营生产	1,581.02	印尼	自主经营	工程保险	正常	1.23%	否
应收账款	经营生产	828.67	韩国	自主经营	工程保险	正常	0.64%	否
应收账款	经营生产	186.41	孟加拉	自主经营	工程保险	正常	0.14%	否
应收账款	经营生产	422.17	越南	自主经营	工程保险	正常	0.33%	否
预付账款	经营生产	1,025.55	孟加拉	自主经营	工程保险	正常	0.80%	否
固定资产	经营生产	2,682.19	孟加拉	自主经营	工程保险	正常	2.09%	否
货币资金	运营资金	192.03	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	0.15%	否
货币资金	运营资金	397.09	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	0.31%	否
货币资金	运营资金	228.37	越南	自主经营	资金支付划转需要执行公司内控流程	正常	0.18%	否
货币资金	运营资金	2,910.48	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	2.26%	否

3、以公允价值计量的资产和负债

 适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他权益工具投资	90,866,410.72	297,534.25	15,363,944.97					91,163,944.97
其他非流动金融资产	37,487,603.21	-74,043.34						37,413,559.87
应收款项融资	7,568,039.46				31,443,940.17	34,869,866.97		4,142,112.66
上述合计	135,922,053.39	223,490.91	15,363,944.97		31,443,940.17	34,869,866.97		132,719,617.50
金融负债	0.00							0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

 是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末				上年年末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	104,972,584.80	104,972,584.80	冻结	开具银行承兑汇票、信用证及保函等存入的保证金	146,395,365.81	146,395,365.81	冻结	开具银行承兑汇票、信用证及保函等存入的保证金
货币资金	6,244,966.62	6,244,966.62	冻结	存放于工程建设项目资金监管账户	7,186,761.15	7,186,761.15	冻结	存放于工程建设项目资金监管账户
货币资金	586,286.78	586,286.78	冻结	因合同纠纷而被法院冻结	5,818,007.37	5,818,007.37	冻结	因合同纠纷而被法院冻结
货币资金					2,000,000.00	2,000,000.00	冻结	未解冻的因借款收到的现金
无形资产	5,797,256.00	4,267,424.45	抵押	借入长期借款抵押的资产	5,797,256.00	4,364,045.39	抵押	借入长期借款抵押的资产
固定资产	160,745,761.30	152,865,172.75	抵押	借入长期借款抵押的资产	163,981,030.23	155,468,942.17	抵押	借入长期借款抵押的资产
在建工程	25,800,000.00	25,800,000.00	抵押	借入长期借款抵押的资产	2,378,059.62	2,378,059.62	抵押	借入长期借款抵押的资产
应收账款	758,916.00	721,920.20	质押	借入长期借款质押的资产	494,472.65	469,749.02	质押	借入长期借款质押的资产
合计	304,905,771.50	295,458,355.60			334,050,952.83	324,080,930.53		

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
2,500,792.49	79,001,000.00	-96.83%

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、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元

资产类别	初始投资成本	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	累计投资收益	其他变动	期末金额	资金来源
应收款项融资	7,568,039.46			31,443,940.17	34,869,866.97			4,142,112.66	自有资金
其他权益工具投资	75,800,000.00	297,534.25	15,363,944.97					91,163,944.97	自有资金
其他非流动金融资产	37,500,000.00	-74,043.34						37,413,559.87	自有资金
合计	120,868,039.46	223,490.91	15,363,944.97	31,443,940.17	34,869,866.97	0.00	0.00	132,719,617.50	--

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。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：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
福建永福绿能科技有限公司	子公司	分布式光储系统产品销售及服务	30,000,000	807,411,751.03	57,876,996.55	412,302,919.40	7,169,425.55	7,163,581.48
攀枝花三能新能源有限公司	子公司	能源生产与供应	80,000,000	401,778,018.16	-16,899,201.01	25,435,130.19	-28,310,505.86	-28,294,170.51
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	799,471,997.08	292,108,570.46	472,248,413.80	46,437,106.21	32,446,562.67

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
成都永福聚能储能技术有限公司	新设	无显著影响
GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD	新设	无显著影响
GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD	新设	无显著影响
GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD	新设	无显著影响
福建立昇新能源有限公司	转让	无显著影响
雅安永福聚能储能技术有限公司	新设	无显著影响

主要控股参股公司情况说明：

1. 公司控股子公司福建永福绿能科技有限公司报告期内营业收入同比增加 20.55%，净利润同比增加 12.35%，主要系 2025 年上半年分布式光伏新政策带来抢装潮，收入利润均实现较好增长。
2. 公司控股子公司攀枝花三能新能源有限公司去年同期投产试运行，本报告期内正常运行，因此营收有较大增长。因市场开拓整体处于拓展期，产能还在爬升，盈利仍待改善。
3. 公司参股公司甘肃电通电力工程设计咨询有限公司报告期内营业收入同比增加 38.36%，净利润同比增加 23.04%，主要系甘肃电通去年落地业务在今年上半年集中交付，加之报告期内业务拓展成效显著，盈利能力提升。

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）政策风险

国家在新能源、储能、电力市场交易、虚拟电厂等领域持续深化政策布局，推动能源结构转型和电力市场化改革，可能带来电价波动、并网延缓、绿证交易不确定性、地方政策差异性等风险，影响客户投资决策，从而造成市场空间波动；行业竞争加剧和新竞争者涌入，可能压缩企业利润空间。

风险应对措施：公司通过动态跟踪政策，建立灵活响应机制，在项目前期嵌入政策敏感性分析，如配储比例、绿证收益等变量，为客户科学评估投资收益和风险；加大储能集成技术、虚拟电厂技术储备，提升资源调控能力；创新商业模式，形成与客户、供应商的风险分担机制，并进一步提供运营增值服务。

（二）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，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，巩固并提升市场地位，构筑企业“护城河”，确保公司在市场竞争中保持优势。

（三）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：公司持续加强市场承接管理，对客户资信、经营状况、历史合作情况进行分析，对项目技术风险、商务风险、财务风险、执行风险等多维度的风险进行评估，制定有效的应对措施。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，有效降低应收账款管理风险。

（四）业务拓展及项目管理风险

EPC 工程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：公司持续完善科学的 EPC 工程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。

（五）产品销售不及预期风险

公司拥有分布式光储电站产品和数智能源产品。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，拓宽产品销售渠道，持续加大产品研发力度，聚焦客户痛点和需求，提升产品的市场竞争力。同时，公司创新商业模式，融合“电力+数字化+人工智能”，为客户提供解决方案、资产运营、资源聚合、数据增值等服务。

（六）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，或将对公司财务状况、经营成果产生不利影响。

风险应对措施：公司将坚持轻资产路线，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。

（七）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：公司将持续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。

（八）国际局势风险

公司海外业务的拓展与执行可能受到国际货币政策波动、宏观经济不确定性及地缘政治冲突等多重因素的影响。海外经济体的货币政策调整（如加息、缩表等）可能导致汇率剧烈波动，增加海外项目的资金成本和结算风险；全球经济增长放缓或区域经济衰退可能削弱当地市场对清洁能源的投资需求，影响项目收益；地缘政治紧张局势（如贸易摩擦、局部冲突、国际制裁等）可能扰乱供应链稳定性，或导致项目所在国政策突变，甚至引发合同终止、资产冻结等极端风险，进而对公司海外业务的可持续性造成重大冲击。

风险应对措施：公司将持续强化对国际政治经济形势的研判能力，动态跟踪全球货币政策走向及地缘政治动态；通过多元化市场布局分散区域风险，优化外汇对冲策略以降低汇率波动影响；同时，完善海外项目合规管理体系，加强与当地政府、金融机构及合作伙伴的沟通，制定应急预案以快速响应突发局势变化，最大限度保障海外业务安全。

十一、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
2025 年 5 月 14 日	线上	网络平台线上交流	其他	通过“全景路演”网站（ https://rs.p5w.net ）参与 2025 年福建辖区上市公司投资者网上集体接待日活动暨公司 2024 年度业绩说明会的全体投资者。	公司总体业务布局介绍、乡村振兴政策相关响应内容、海外项目回款情况、零碳电力系统服务能力及零碳电力解决方案、产品和服务的介绍等。	详见公司在巨潮网披露的《2025 年 5 月 14 日投资者关系活动记录表》（2025-001）

十二、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

是 否

公司是否披露了估值提升计划。

是 否

十三、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2024 年年报。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

是 否

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	攀枝花三能新能源有限公司	具体内容详见企业环境信息依法披露系统（四川） (https://103.203.219.138:8082/eps/)

五、社会责任情况

公司始终坚持“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，依法诚信经营，连续多年获评“福州高新区纳税大户”称号，并在乡村振兴、慈善捐赠、助农助残、科普教育、无偿献血等多方面支持社会公益事业，积极用实际行动回馈社会。

报告期内，公司积极响应国家战略，持续开展助农助残公益活动，通过“以购代捐”“以买代帮”等模式，采购宁夏回族自治区固原市隆德县闽宁助残“隆隆薯”产品，帮助困难残疾人增加收入，减轻家庭负担；公司联合福州高新技术产业开发区教育和卫生健康局，组织“热血暖心·共筑健康——永福股份‘6·14世界献血者日’暨精神卫生服务年”主题活动，以无偿献血与健康关怀相结合的形式，践行企业社会责任，传递温暖力量。

未来，公司将持续整合资源、统筹规划，继续推动绿色能源发展与乡村振兴有机结合，在巩固现有脱贫攻坚成果的基础上，继续做好企村结对帮扶，以务实举措助力帮扶对象加快脱贫致富进程，持续推进脱贫地区乡村振兴，积极履行上市公司社会责任。

第五节 重要事项

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

适用 不适用

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会、审计委员会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
因船舶触碰损害责	25,940.77	否	二审审理中	本诉讼二审尚	不适用	2023年	详见公司在巨潮

任纠纷事项，广东粤电阳江海上风电有限公司、广东能源财产保险自保有限公司对公司、新创机电及相关当事人提起了诉讼。				未判决，最终结果尚存在不确定性，暂时无法准确判断影响。		10月10日、2024年10月31日	网披露的《关于诉讼事项的公告》（公告编号：2023-069）、《关于诉讼事项的进展公告》（公告编号：2024-096）
因粤电阳江青洲一、二海上风电场项目 EPC 总承包工程风机基础施工纠纷事项，公司对江苏龙源振华海洋工程有限公司提起了诉讼。	8,394.40	否	一审审理中	本诉讼一审尚未判决，判决结果尚存在不确定性，暂时无法准确判断影响。	不适用	2025年05月16日	详见公司在巨潮网披露的《关于日常经营合同进展暨诉讼事项的公告》（公告编号：2025-034）
因粤电阳江青洲一、二海上风电场项目 EPC 总承包工程风机基础施工纠纷事项，江苏龙源振华海洋工程有限公司对公司提起了反诉。	8,360.33	否	一审审理中	本诉讼一审尚未判决，判决结果尚存在不确定性，暂时无法准确判断影响。	不适用	2025年05月16日	详见公司在巨潮网披露的《关于日常经营合同进展暨诉讼事项的公告》（公告编号：2025-034）

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
报告期内，公司及子公司发生的除上述诉讼外未达到重大诉讼、仲裁披露标准的其他诉讼、仲裁事项汇总	2,602.87	否	处于审理阶段或已结案，各案件进度不一。	部分案件处于审理阶段，部分案件已于报告期内结案，该等诉讼事项不会对公司的财务状况和持续经营能力构成重大影响。	根据案件进度，分为正在审理或已结案。	不适用	不适用

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易	关联交易	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交	获批的交易额	是否超过	关联交易	可获得的同类交易	披露日期	披露索引
-------	------	--------	------	------	--------	------------	------	--------	------	------	----------	------	------

			内容	定价原则			易金额的比例	度(万元)	获批额度	结算方式	市价		
宁德时代及其子公司	过去十二个月内为公司持股5%以上的股东,且公司董事谭立斌先生担任宁德时代副总经理	向关联人采购产品/服务	储能电池系统等	市场价格	合同约定价格	4,019.31	9.61%	6,400	否	按照协议约定结算	不适用	2025年06月05日	巨潮网:《关于增加日常关联交易预计额度的公告》(公告编号:2025-040)
		向关联人提供服务/销售产品	新能源、储能项目综合服务及产品	市场价格	合同约定价格	18,297.40	5.94%	48,000	否	按照协议约定结算	不适用	2025年04月28日	巨潮网:《关于日常关联交易预计的公告》(公告编号:2025-021)
甘肃电通	公司副总经理李庆先先生、副总经理兼财务总监罗志青先生均担任甘肃电通董事	向关联人提供服务/销售产品	技术服务及信息化服务	市场价格	合同约定价格	11.90	0.00%	800	否	按照协议约定结算	不适用	2025年04月28日	巨潮网:《关于日常关联交易预计的公告》(公告编号:2025-021)
合计				---	---	22,328.61	---	55,200	---	---	---	---	---
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				1.公司及子公司预计2025年6月5日至2025年年度股东会召开之日期间与宁德时代及其子公司发生日常关联交易(采购储能电池系统等产品)金额合计不超过6,400万元,2025年6月5日至2025年6月30日实际发生额为4,019.31万元; 2.公司及子公司预计2025年5月20日至2025年年度股东会召开之日期间与宁德时代及其子公司发生日常关联交易(提供新能源、储能项目综合服务及产品)金额合计不超过48,000万元,2025年5月20日至2025年6月30日实际发生额为18,166.29万元; 3.公司及子公司预计2025年5月20日至2025年年度股东会召开之日期间与甘肃电通发生日常关联交易(提供技术服务及信息化服务)金额合计不超过800万元,2025年5月20日至2025年6月30日实际发生额为0万元。 除上述披露的日常关联交易情况外,报告期内公司未发生触及披露标准的其他日常关联交易事项。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因				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、公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、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

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

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。

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	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
新创机电	2021年4月28日	60,000	2024年7月16日	394.10	连带责任担保			36个月	是	否
			2024年10月12日	609.02	连带责任担保			36个月	是	否
	2022年4月28日	80,000	2024年8月9日	145.37	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年8月14日	122.41	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年8月30日	524.71	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年9月6日	76.50	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年11月20日	285.55	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年11月27日	17.98	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
	2023年4月27日	50,000	2024年7月15日	276.16	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满之日另加三年	是	否
			2024年8月7日	28.59	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满之日另加三年	是	否
永福数能	2023年4月27日	2,000	2024年1月9日	100	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年2月2日	243	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年3月6日	120	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年3月28日	75.01	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年4月19日	59.56	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年5月9日	130	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年5月31日	143	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年6月17日	103.91	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年10月10日	12.22	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年12月18日	20.11	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
2024年12月9日	0.43	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否			
攀枝花三能	2023年4月27日	20,000	2023年11月22日	790.69	连带责任担保		攀枝花三能其他股东以其持有的攀枝花三能股权对公司进行反担保	自保证合同签署之日始至债务履行期限届满之日起满三年	是	否
			2023年11月22日	767.44	连带责任担保			自保证合同签署之日始至债务履行期限届满之日起满三年	否	否
			2024年3月21日	26.67	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024年3月21日	966.66	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2024年4月12日	26.67	连带责任担保			债务履行期限届满之日	是	否

								起三年		
			2024 年 4 月 12 日	966.66	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2024 年 5 月 21 日	26.67	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 5 月 21 日	966.66	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
永福绿能	2023 年 4 月 27 日	40,000	2024 年 4 月 23 日	980	连带责任担保		永福绿能其他股东以其持有的永福绿能股权对公司进行反担保	自该笔债务履行期限届满之日起至该债权合同约定的债务履行期限届满之日后三年止	是	否
			2024 年 6 月 17 日	960	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 6 月 18 日	2,040	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025 年 4 月 11 日	2,040	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
德庆永东	2023 年 10 月 13 日	1,300	2024 年 3 月 18 日	14.75	连带责任担保			借款期限届满之次日起三年	是	否
			2024 年 3 月 18 日	826	连带责任担保			借款期限届满之次日起三年	否	否
			2024 年 3 月 27 日	5.59	连带责任担保			借款期限届满之次日起三年	是	否
			2024 年 3 月 27 日	307.45	连带责任担保			借款期限届满之次日起三年	否	否
德庆永鹏	2023 年 10 月 13 日	820	2024 年 3 月 19 日	9.97	连带责任担保			借款期限届满之次日起三年	是	否
			2024 年 3 月 19 日	548.35	连带责任担保			借款期限届满之次日起三年	否	否
			2024 年 3 月 27 日	3.17	连带责任担保			借款期限届满之次日起三年	是	否
			2024 年 3 月 27 日	174.35	连带责任担保			借款期限届满之次日起三年	否	否
永福运维	2023 年 4 月 27 日	1,000	2024 年 3 月 29 日	578.82	连带责任担保		永福运维其他股东以其持有的永福运维股权对公司进行反担保	债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 4 月 3 日	166.91	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 4 月 12 日	54.16	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
德庆永顺	2024 年 4 月 27 日	642	2024 年 6 月 12 日	22.30	连带责任担保			债务履行期间届满之日起三年	是	否
			2024 年 6 月 12 日	490.60	连带责任担保			债务履行期间届满之日起三年	否	否
新创机电	2024 年 4 月 27 日	60,000	2024 年 7 月 18 日	844.82	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 7 月 31 日	557.77	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 10 月 16 日	179.47	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 11 月 7 日	712.76	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025 年 2 月 17 日	915.37	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 3 月 24 日	203.14	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2024 年 8 月 22 日	255.18	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 9 月 13 日	428.48	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 9 月 20 日	209.62	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 9 月 25 日	904.98	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 9 月 26 日	806.18	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 9 月 30 日	129.11	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否

			2024 年 10 月 25 日	111.45	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 11 月 18 日	84.63	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025 年 6 月 3 日	401.90	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 1 月 22 日	957.31	连带责任担保			自主合同生效之日起至债务履行期限届满后三年止	否	否
			2024 年 10 月 23 日	516.20	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
			2024 年 11 月 13 日	117.94	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
			2024 年 11 月 28 日	66.49	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
			2024 年 12 月 5 日	231.57	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
			2024 年 12 月 11 日	142.08	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
			2024 年 12 月 18 日	402.75	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
			2024 年 12 月 25 日	231.31	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	是	否
			2025 年 1 月 10 日	156.67	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
			2025 年 1 月 24 日	2,281.60	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
			2025 年 2 月 20 日	59.33	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
			2025 年 4 月 15 日	78.66	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
			2025 年 4 月 29 日	385.01	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
			2025 年 5 月 30 日	62.26	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年止	否	否
			2024 年 11 月 1 日	1,000	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 3 月 19 日	917.36	连带责任担保			36 个月	否	否
			2025 年 4 月 11 日	410.10	连带责任担保			36 个月	否	否
			2025 年 5 月 20 日	648.95	连带责任担保			36 个月	否	否
华超科技	2024 年 4 月 27 日	600	2025 年 3 月 18 日	40	连带责任担保		华超科技其他股东以其持有的华超科技股权对公司进行反担保	债务履行期限届满之日起三年	否	否
永福数能	2024 年 4 月 27 日	4,800	2024 年 6 月 28 日	300	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 8 月 8 日	280	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 11 月 15 日	350	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 12 月 30 日	200	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否

			2025 年 2 月 27 日	800	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2024 年 10 月 31 日	340	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 1 月 20 日	200	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 2 月 8 日	200	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 3 月 10 日	260	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 4 月 25 日	350	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 6 月 9 日	300	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川云能	2024 年 4 月 27 日	1,200	2024 年 6 月 28 日	500	连带责任担保		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	债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 12 月 30 日	300	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 3 月 3 日	200	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
永福绿能	2024 年 4 月 27 日	100,000	2024 年 7 月 5 日	1,645	连带责任担保		永福绿能其他股东以其持有的永福绿能股权对公司进行反担保	自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 7 月 12 日	703.50	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 7 月 19 日	251.30	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 8 月 8 日	1,000	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2024 年 8 月 16 日	357	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 9 月 18 日	270	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 9 月 25 日	11.20	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2024 年 11 月 1 日	270	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 11 月 13 日	225	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 11 月 21 日	5.84	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 11 月 22 日	122.56	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 11 月 28 日	149.80	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	是	否
			2024 年 12 月 9 日	2,429.55	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2024 年 12 月 24 日	177	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2024 年 12 月 25 日	590	连带责任担保			自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
			2025 年 1 月 8 日	861	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另	否	否	

						加三年		
		2025 年 1 月 17 日	796.68	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2025 年 1 月 23 日	301	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2025 年 2 月 7 日	595	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2025 年 3 月 12 日	400	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2025 年 4 月 17 日	273	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2025 年 5 月 8 日	270	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2025 年 6 月 26 日	174.24	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2025 年 6 月 27 日	90	连带责任担保		自担保书生效之日起至债务履行期限届满后另加三年	否	否
		2024 年 7 月 30 日	3,000	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 7 月 30 日	1,800	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 8 月 2 日	1,120	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 8 月 8 日	1,640	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 9 月 13 日	700	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 9 月 20 日	350	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 10 月 17 日	1,944	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 10 月 31 日	1,440	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2025 年 2 月 28 日	1,896	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 8 月 21 日	1,155	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 8 月 28 日	777	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 9 月 5 日	1,540	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 8 月 28 日	950	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 9 月 10 日	950	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 9 月 12 日	742	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 9 月 19 日	1,302	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 9 月 24 日	847	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	是	否
		2024 年 9 月 12 日	950	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 9 月 19 日	950	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 9 月 23 日	950	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 9 月 26 日	950	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 9 月 30 日	300	连带责任担保		债务履行期限届满之日起三年	否	否
		2024 年 10 月 16 日	950	连带责任担保		债务履行期限届满之日	否	否

								起三年		
			2024 年 10 月 25 日	805	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2024 年 11 月 7 日	882	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	是	否
			2025 年 3 月 14 日	950	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 3 月 20 日	1,600	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 3 月 21 日	500	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 3 月 31 日	45.31	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 4 月 2 日	1,750	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 4 月 17 日	950	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 4 月 27 日	950	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 5 月 8 日	1,050	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 5 月 30 日	630	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 1 月 20 日	990	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 1 月 23 日	990	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
			2025 年 4 月 23 日	990	连带责任担保			债务履行期限届满之日起三年	否	否
永福运维	2024 年 4 月 27 日	1,440	2025 年 3 月 14 日	799.88	连带责任担保		永福运维其他股东以其持有的永福运维股权对公司进行反担保	债务履行期限届满之日起三年	否	否
攀枝花三能	2025 年 4 月 28 日	5,000	2025 年 6 月 11 日	5,000	连带责任担保		攀枝花三能其他股东以其持有的攀枝花三能股权对公司进行反担保	债务履行期限届满之日起三年	否	否
四川云能	2025 年 4 月 28 日	1,000	2025 年 6 月 18 日	500	连带责任担保		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	债务履行期限届满之日起三年	否	否
德庆永顺	2025 年 4 月 28 日	3,500								
新创机电	2025 年 4 月 28 日	50,000								
永福数能	2025 年 4 月 28 日	3,000								
永福绿能	2025 年 4 月 28 日	60,000								
永福运维	2025 年 4 月 28 日	1,800								
华超科技	2025 年 4 月 28 日	500								
永福	2025 年 4 月 28 日	6,000								

聚能										
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			130,800		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)			35,219.77		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			554,602		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)			55,202.23		
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	反担保情况	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)			130,800		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)			35,219.77		
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			554,602		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)			55,202.23		
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例					42.92%					
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)					52,639.65					
担保总额超过净资产 50% 部分的金額 (F)					0					
上述三项担保金额合计 (D+E+F)					52,639.65					
对未到期担保合同, 报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明					不适用					
违反规定程序对外提供担保的说明					不适用					

3、日常经营重大合同

单位: 万元

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同总金额	合同履行的进度	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险
中核汇能福建南安高嵩山 70MW 风电工程 EPC 总承包	福建中核高嵩山风电有限公司	27,337.67 ^①	工程已完工	0.00	22,316.98	22,531.64	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	项目进行中	0.00	8,339.75	7,323.63	否	否
富锦市 1×30MW 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 ^③	工程已完工	0.00	24,627.73	20,882.89	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	工程已完工	0.00	12,108.56	12,041.24	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	2,498.00	工程已完工	471.32	2,356.60	1,998.40	否	否
福建北电南送特高压交流输电工程线路工程(包 2: 闽清与永泰县界~德化与永春县界)勘察设计	国家电网有限公司	3,892.00	工程已完工	0.00	3,671.70	3,892.00	否	否
长乐外海海上风电场 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	中交第一航务工程局有限公司	2,677.00 ^⑤	工程已完工	0.00	2,525.47	2,596.69	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装工程吸力式导管架吸力贯入技术服务	中交第三航务工程局有限公司厦门分公司	5,111.81 ^⑥	工程已完工	0.00	4,822.46	4,359.45	否	否
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 ^⑦	工程已完工	0.00	37,604.60	33,368.74	否	否

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同总金额	合同履行的进度	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险
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	2,062.00 [®]	工程已完工	0.00	1,132.08	772.65	否	否
江苏时代新能源科技有限公司四期 31MW 厂房屋顶光伏电站 EPC 总承包	溧阳润永新能源有限公司	11,761.23 [®]	工程已完工	0.00	10,508.72	11,225.24	否	否
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	4,246.49 [®]	工程已完工	0.00	3,799.83	4,246.49	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	44,392.00 [®]	工程已完工	0.00	39,929.85	29,059.46	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 National Grid Corporation of the Philippines	4,294.26 万美元 [®]	项目进行中	26.61 万美元	1,591.41 万美元	818.82 万美元	否	否
广东瑞庆润时新能源有限公司新建肇庆一期 45MWp 屋顶分布式光伏发电项目 42.36MWp 工程 EPC 总承包	广东瑞庆润时新能源有限公司	15,863.24	项目进行中	0.00	6,883.72	7,347.46	否	否
平潭外海海上风电场 EPC 总承包	平潭海峡发电有限公司	126,603.08 [®]	项目进行中	0.00	41,127.43	39,027.64	否	否
哈密-重庆直流工程线路工程（包 8）勘察设计	国家电网有限公司	2,478.00	项目进行中	0.00	2,267.60	2,403.66	否	否
宁德霞浦海上风电场 B 区项目施工图阶段地质勘测	霞浦闽海上风电有限公司	3,100.50	项目进行中	0.00	2,736.32	2,320.40	否	否
湖南沅江市泗湖山 40MW 风电场 EPC 总承包	沅江市丰昇农林开发有限公司	27,796.96	项目进行中	0.00	5,938.90	0.00	否	否
福建公司风电公司福安市区域户用一期 100MW 分布式光伏发电项目 EPC 工程（含五年运维）	国能（福安）新能源有限公司	44,212.32	项目进行中	15.49	2,492.63	2,418.28	否	否
福建公司风电公司仙游县区域户用一期 100MW 分布式光伏发电项目 EPC 工程（含五年运维）	仙游国电电力发电有限公司	42,899.93	项目进行中	30.04	6,040.09	5,990.47	否	否
中能建平潭 A 区海上风电项目前期技术专题编制服务 B 包项目	中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	4,100.00	工程已完工	0.00	3,867.92	2,440.00	否	否
大同~天津南 1,000 千伏特高压交流工程（大同~天津南线路勘察设计包 3）	国家电网有限公司	2,295.00	项目进行中	0.00	974.29	0.00	否	否
大同~天津南 1,000 千伏特高压交流工程（大同~天津南线路可行性研究包 3）	国网冀北电力有限公司	598.00	工程已完工	0.00	564.15	598.00	否	否
甘肃-浙江±800 千伏特高压直流工程勘察设计包 5（甘陕省界-洛川县、白水县委界段）	国家电网有限公司	2,272.00	项目进行中	1,114.56	2,079.09	1,022.40	否	否
华能福建公司罗源电力技术公	华能（罗源）电力	37,037.00	项目进	0.00	2,156.13	1,695.56	否	否

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同总金额	合同履行的进度	本期确认的销售收入金额	累计确认的销售收入金额	应收账款回款情况	影响重大合同履行的各项条件是否发生重大变化	是否存在合同无法履行的重大风险
司泉州片区户用分布式光伏发电一期 EPC 总承包项目	技术有限责任公司		行中					
华能福建公司罗源电力技术公司漳州片区一期户用分布式光伏发电项目 EPC 总承包项目	华能（罗源）电力技术有限责任公司	40,792.40	项目进行中	0.00	1,161.45	1,341.32	否	否
中能建平潭 A 区海上风电项目勘察合作（P2）项目	中国能源建设集团浙江省电力设计院有限公司	2,052.00	工程已完工	0.00	1,935.85	1,369.90	否	否
肇庆市高要区白诸镇绿美光伏示范镇 20MWp 户用光伏发电项目	肇庆市高要区白诸之光新能源有限公司	6,000.00	项目进行中	425.72	912.62	600.00	否	否
疆电（南疆）送电川渝直流工程线路勘察设计包	国家电网有限公司	1,748.00	项目进行中	742.08	742.08	0.00	否	否
疆电（南疆）送电川渝直流工程线路可研包	国家电网有限公司	385.00	工程已完工	363.21	363.21	0.00	否	否
玉门南山 1GW 风电场工程可行性研究及前期专题咨询服务项目	巨化新能源（玉门）有限公司	2,080.00	项目进行中	1,042.45	1,617.92	904.00	否	否
伊拉克幼发拉底燃机单改联项目设计服务	上海电气集团股份有限公司	4,566.00	项目进行中	1,723.02	1,723.02	456.60	否	否

注：

- ① 联合体项目，总承包合同原合同金额 26,842.87 万元，增补 494.80 万元，公司所占金额约为 24,721.72 万元。
- ② 联合体项目，合同总金额为 23,997.95 万元，其中公司占比为 49%。
- ③ 总承包合同原合同金额 24,541.85 万元，增补 2,667.86 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 13,603.15 万元。
- ⑤ 原合同金额 2,252 万元，增补合同 425 万元。
- ⑥ 原合同金额 2,088 万元，增补合同 3,023.81 万元。
- ⑦ 原合同金额 42,751.40 万元，合同调减 1,039.25 万元。
- ⑧ 联合体项目，合同总金额为 2,062 万元，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 1,200 万元。
- ⑨ 总承包合同原合同金额 12,035.27 万元，结算合同金额为 11,761.23 万元。
- ⑩ 总承包合同原合同金额 4,924.76 万元，结算合同金额为 4,246.49 万元。
- ⑪ 总承包合同原合同金额 42,500 万元，增补 1,892 万元。
- ⑫ 联合体项目，合同总金额 4,294.26 万美元，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 1,944.30 万美元。
- ⑬ 联合体项目，原合同总金额为 116,153.32 万元，增补后合同总金额为 126,603.08 万元，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 45,173.42 万元。

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。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第六节 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	965,575	0.51%				-159,550	-159,550	806,025	0.43%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	965,575	0.51%				-159,550	-159,550	806,025	0.43%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	965,575	0.51%				-159,550	-159,550	806,025	0.43%
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	186,580,460	99.49%				159,550	159,550	186,740,010	99.57%
1、人民币普通股	186,580,460	99.49%				159,550	159,550	186,740,010	99.57%
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	187,546,035	100.00%				0	0	187,546,035	100.00%

股份变动的理由

适用 不适用

报告期内，因公司部分离任董事、高级管理人员持有的限售股份变动，公司有限售条件股份减少 159,550 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

公司于 2024 年 2 月 6 日召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第二十次会议，于 2024 年 2 月 23 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过《关于回购公司股份方案的议案》，同意公司使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司部分股份，用于后续实施股权激励计划或员工持股计划。本次用于回购的资金总额不低于人民币 5,000 万元（含本数）且不超过人民币 10,000 万元（含本数），回购价格不超过人民币 34.59 元/股（含本数），回购期限为自公司股东大会审议通过本次回购股份方案之日起 12 个月内。鉴于公司 2023 年年度权益分派已实施完毕，自权益分派除权

除息日（即 2024 年 7 月 15 日）起，公司回购股份价格上限由人民币 34.59 元/股（含本数）调整为人民币 34.49 元/股（含本数）。经公司经营管理层决策，本次回购股份的资金来源增加自筹资金。报告期内，公司与中信银行股份有限公司福州分行签署《人民币股票回购专项贷款合同》。具体内容详见公司分别于 2024 年 2 月 7 日、2024 年 2 月 27 日、2024 年 7 月 9 日、2025 年 1 月 3 日、2025 年 2 月 7 日在巨潮网上披露的《关于回购公司股份方案的公告》（公告编号：2024-008）、《回购报告书》（公告编号：2024-014）、《关于 2023 年年度权益分派实施后调整回购股份价格上限的公告》（公告编号：2024-064）、《关于取得金融机构股票回购专项贷款承诺函的公告》（公告编号：2025-002）、《关于回购公司股份的进展公告》（公告编号：2025-006）。

截至 2025 年 2 月 22 日，公司本次回购股份期限已届满，本次回购股份方案实施完毕。公司实际回购区间为 2024 年 3 月 4 日至 2025 年 2 月 21 日。在上述期间，公司累计通过股份回购专用证券账户以集中竞价交易方式回购公司股份 3,488,649 股，占公司当前总股本的 1.8602%，最高成交价为 25.99 元/股，最低成交价为 20.51 元/股，成交总金额为人民币 83,300,406.24 元（不含交易费用）。实际回购资金总额已超过本次回购方案中的回购资金总额下限，且未超过回购方案中的回购资金总额上限。具体内容详见公司于 2025 年 2 月 25 日在巨潮网上披露的《关于回购公司股份方案实施完毕暨股份变动的公告》（公告编号：2025-009）。

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
林一文	157,500	0	0	157,500	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
王劲军	105,000	0	0	105,000	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
刘勇	105,000	0	0	105,000	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
钱有武	98,250	0	0	98,250	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
卢庆议	105,000	0	0	105,000	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
张善传	98,250	0	0	98,250	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
罗志青	98,250	0	0	98,250	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
吴轶群	26,250	0	0	26,250	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定
党波	11,250	0	0	11,250	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的 25%解除锁定，其余 75%自动锁定

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	拟解除限售日期
姜晨	1,275	0	0	1,275	董监高锁定股	董监高任职期间，每年按持有股份总数的25%解除锁定，其余75%自动锁定
黄肇敏	38,500	38,500	0	0	-	不适用
赖福梁	39,300	39,300	0	0	-	不适用
宋发兴	81,750	81,750	0	0	-	不适用
合计	965,575	159,550	0	806,025	--	--

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	18,062	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	持有特别表决权股份的股东总数	0			
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
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	24.63%	46,185,486	0	0	46,185,486	质押	16,635,000
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	境内非国有法人	18.86%	35,378,453	0	0	35,378,453	质押	14,600,000
宁德时代新能源科技股份有限公司	境内非国有法人	5.00%	9,377,201	-5,190,741	0	9,377,201	不适用	0
福建省永福博发投资股份有限公司	境内非国有法人	2.04%	3,830,796	0	0	3,830,796	质押	1,550,000
邵仕霞	境内自然人	0.81%	1,511,700	391,700	0	1,511,700	不适用	0
杨宇华	境内自然人	0.46%	870,000	870,000	0	870,000	不适用	0
傅家强	境内自然人	0.43%	809,900	0	0	809,900	不适用	0
方步思	境内自然人	0.43%	798,500	45,100	0	798,500	不适用	0
郑顺正	境内自然人	0.42%	795,100	8,300	0	795,100	不适用	0
林文福	境内自然人	0.42%	791,500	0	0	791,500	不适用	0
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	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为公司控股股东，均受公司实际控制人林一文先生控制。除上述情况外，公司未知其他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	前 10 名股东中存在回购专户“福建永福电力设计股份有限公司回购专用证券账户”（第五名），报告期末持有的普通股数量为 3,488,649 股，持股比例为 1.8602%，根据规定回购专户不纳入前 10 名股东列示。							

前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）			
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	9,377,201	人民币普通股	9,377,201
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
邵仕霞	1,511,700	人民币普通股	1,511,700
杨宇华	870,000	人民币普通股	870,000
傅家强	809,900	人民币普通股	809,900
方步思	798,500	人民币普通股	798,500
郑顺正	795,100	人民币普通股	795,100
林文福	791,500	人民币普通股	791,500
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为公司控股股东，均受公司实际控制人林一文先生控制。除上述情况外，公司未知其他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。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明	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 38,585,486 股以外，还通过国泰海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 7,600,000 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 28,688,453 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 6,690,000 股，实际合计持有 35,378,453 股。 公司股东傅家强除通过普通证券账户持有 146,500 股外，还通过中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 663,400 股，实际合计持有 809,900 股。 公司股东方步思除通过普通证券账户持有 2,500 股外，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 796,000 股，实际合计持有 798,500 股。 公司股东郑顺正除通过普通证券账户持有 8,300 股外，还通过东莞证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 786,800 股，实际合计持有 795,100 股。 公司股东林文福除通过普通证券账户持有 296,900 股外，还通过中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 494,600 股，实际合计持有 791,500 股。		

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

公司是否具有表决权差异安排

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是否进行约定购回交易

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2024 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：福建永福电力设计股份有限公司

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	337,470,804.98	459,101,296.12
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	24,069,507.44	12,110,632.19
应收账款	1,206,568,795.02	1,225,438,932.43
应收款项融资	4,142,112.66	7,568,039.46
预付款项	42,918,923.10	30,467,493.45
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	301,003,894.72	308,572,407.09
其中：应收利息		
应收股利		139,000.00
买入返售金融资产		
存货	278,404,434.12	418,139,056.26
其中：数据资源		
合同资产	732,720,375.58	618,448,834.44
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产	159,547,140.66	103,789,403.13
其他流动资产	38,419,011.98	61,915,671.68
流动资产合计	3,125,265,000.26	3,245,551,766.25
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		53,542,819.24
长期股权投资	190,351,042.51	186,056,007.93
其他权益工具投资	91,163,944.97	90,866,410.72
其他非流动金融资产	37,413,559.87	37,487,603.21
投资性房地产		
固定资产	557,832,388.88	552,613,334.57
在建工程	69,248,737.48	86,352,468.49
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	19,482,877.06	22,879,589.98
无形资产	42,404,868.25	44,732,288.41
其中：数据资源		
开发支出	5,229,091.00	2,624,294.70
其中：数据资源		
商誉	8,844,976.59	8,844,976.59
长期待摊费用	1,068,087.15	1,236,841.44
递延所得税资产	51,419,539.46	66,900,372.06
其他非流动资产	3,358,803.49	4,025,708.94
非流动资产合计	1,077,817,916.71	1,158,162,716.28
资产总计	4,203,082,916.97	4,403,714,482.53
流动负债：		
短期借款	1,014,547,519.37	802,821,699.85
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	273,264,196.46	512,381,863.61
应付账款	753,121,528.58	937,487,488.05
预收款项		
合同负债	52,960,060.11	52,720,038.33
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	27,138,062.63	35,258,897.75
应交税费	13,772,545.92	9,381,022.27
其他应付款	94,406,143.42	107,659,657.19
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	463,035,374.50	285,998,205.32
其他流动负债	19,849,833.23	15,031,836.54
流动负债合计	2,712,095,264.22	2,758,740,708.91
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	72,101,547.66	181,024,825.60
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	15,289,051.18	18,092,364.95
长期应付款	33,365,997.02	41,934,072.47
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	22,789,405.61	23,276,270.42
递延所得税负债	27,659,649.32	40,629,950.60
其他非流动负债	16,844,830.05	16,844,830.05
非流动负债合计	188,050,480.84	321,802,314.09
负债合计	2,900,145,745.06	3,080,543,023.00
所有者权益：		
股本	187,546,035.00	187,546,035.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	632,560,667.19	632,291,603.19
减：库存股	83,335,511.34	55,053,004.49
其他综合收益	8,820,782.81	9,371,042.46
专项储备	1,765,651.27	295,139.65
盈余公积	67,370,177.82	67,370,177.82
一般风险准备		
未分配利润	471,306,054.70	449,248,352.97
归属于母公司所有者权益合计	1,286,033,857.45	1,291,069,346.60
少数股东权益	16,903,314.46	32,102,112.93
所有者权益合计	1,302,937,171.91	1,323,171,459.53
负债和所有者权益总计	4,203,082,916.97	4,403,714,482.53

法定代表人：林一文

主管会计工作负责人：罗志青

会计机构负责人：张玉科

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	104,733,923.13	197,065,836.93
交易性金融资产		

衍生金融资产		
应收票据	3,364,535.07	147,000.00
应收账款	907,080,063.60	984,702,866.71
应收款项融资	216,877.49	803,973.93
预付款项	33,985,342.19	20,992,483.61
其他应收款	726,259,141.98	642,204,130.41
其中：应收利息		
应收股利		
存货	92,230,689.65	123,937,606.99
其中：数据资源		
合同资产	716,951,696.01	598,033,538.36
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	4,197,278.54	27,347,137.48
流动资产合计	2,589,019,547.66	2,595,234,574.42
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	453,601,964.00	447,081,244.25
其他权益工具投资	91,163,944.97	90,866,410.72
其他非流动金融资产	37,413,559.87	37,487,603.21
投资性房地产		
固定资产	204,392,553.50	209,560,986.11
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	1,198,737.51	1,572,087.39
无形资产	12,939,793.17	13,910,886.54
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	25,123,529.79	28,728,089.80
其他非流动资产		
非流动资产合计	825,834,082.81	829,207,308.02
资产总计	3,414,853,630.47	3,424,441,882.44
流动负债：		
短期借款	736,857,315.42	556,916,390.35
交易性金融负债		
衍生金融负债		

应付票据	86,834,217.60	181,810,243.10
应付账款	795,021,283.95	862,572,643.97
预收款项		
合同负债	45,158,976.72	49,538,605.63
应付职工薪酬	16,658,573.68	19,026,101.27
应交税费	1,966,270.97	2,103,993.10
其他应付款	78,586,393.51	120,637,175.73
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	306,802,120.75	182,820,617.97
其他流动负债	5,397,125.73	2,745,204.00
流动负债合计	2,073,282,278.33	1,978,170,975.12
非流动负债：		
长期借款	23,419,300.00	129,950,000.00
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	722,717.32	920,296.76
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	5,073,680.89	5,077,186.72
其他非流动负债		
非流动负债合计	29,215,698.21	135,947,483.48
负债合计	2,102,497,976.54	2,114,118,458.60
所有者权益：		
股本	187,546,035.00	187,546,035.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	625,104,710.12	624,835,646.12
减：库存股	83,335,511.34	55,053,004.49
其他综合收益	13,059,353.21	12,806,449.10
专项储备	1,240,386.18	
盈余公积	67,370,177.82	67,370,177.82
未分配利润	501,370,502.94	472,818,120.29
所有者权益合计	1,312,355,653.93	1,310,323,423.84
负债和所有者权益总计	3,414,853,630.47	3,424,441,882.44

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	976,957,869.25	995,670,643.02

其中：营业收入	976,957,869.25	995,670,643.02
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	965,809,492.03	975,205,523.68
其中：营业成本	807,772,017.40	805,616,334.80
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	2,659,505.18	3,890,740.12
销售费用	28,006,017.22	32,930,787.92
管理费用	68,339,960.49	72,909,526.63
研发费用	32,860,280.38	42,893,210.69
财务费用	26,171,711.36	16,964,923.52
其中：利息费用	25,578,594.91	25,322,099.34
利息收入	3,339,376.27	8,448,898.47
加：其他收益	2,190,076.59	3,827,347.33
投资收益（损失以“—”号填列）	8,886,275.09	2,204,297.61
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	7,235,889.04	5,924,569.51
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）	-74,043.34	1,049,298.45
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-715,441.05	-7,291,077.92
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-1,754,864.31	-1,270,945.41
资产处置收益（损失以“—”号填列）	44,123.47	-51,872.06
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	19,724,503.67	18,932,167.34
加：营业外收入	-286,590.63	207,060.10
减：营业外支出	352,375.45	66,942.30
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	19,085,537.59	19,072,285.14
减：所得税费用	3,028,708.24	1,315,738.42
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	16,056,829.35	17,756,546.72
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	16,056,829.35	17,756,546.72
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	31,260,571.03	30,312,374.04
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	-15,203,741.68	-12,555,827.32
六、其他综合收益的税后净额	-766,417.35	-2,581,742.84
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-550,259.65	-2,200,568.89
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	252,904.11	254,301.36

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	252,904.11	254,301.36
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	-803,163.76	-2,454,870.25
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	-803,163.76	-2,454,870.25
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-216,157.70	-381,173.95
七、综合收益总额	15,290,412.00	15,174,803.88
归属于母公司所有者的综合收益总额	30,710,311.38	28,111,805.15
归属于少数股东的综合收益总额	-15,419,899.38	-12,937,001.27
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益	0.1696	0.1616
(二) 稀释每股收益	0.1667	0.1616

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：林一文

主管会计工作负责人：罗志青

会计机构负责人：张玉科

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	476,147,885.58	581,722,280.69
减：营业成本	349,558,300.22	454,064,412.67
税金及附加	1,567,715.96	2,439,549.83
销售费用	18,409,388.63	23,162,784.42
管理费用	43,508,423.98	46,351,260.79
研发费用	18,999,007.74	24,468,867.25
财务费用	10,833,484.62	8,002,920.08
其中：利息费用	17,475,794.56	15,521,433.33
利息收入	9,991,571.62	8,919,046.90
加：其他收益	1,310,628.50	2,599,910.46
投资收益（损失以“—”号填列）	6,580,005.66	1,567,663.20
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	6,579,750.64	5,274,091.12
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	-74,043.34	1,049,298.45
信用减值损失（损失以“—”号填列）	1,923,696.60	-5,153,033.31
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-1,061,993.26	-1,025,269.53
资产处置收益（损失以“—”号填列）		-8,010.95
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	41,949,858.59	22,263,043.97
加：营业外收入	-326,416.98	176,689.43

减：营业外支出	311,299.71	44,363.92
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	41,312,141.90	22,395,369.48
减：所得税费用	3,556,889.95	42,463.91
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	37,755,251.95	22,352,905.57
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	37,755,251.95	22,352,905.57
（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	252,904.11	254,301.36
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	252,904.11	254,301.36
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	252,904.11	254,301.36
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	38,008,156.06	22,607,206.93
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	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	919,813,023.25	607,653,623.86
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	16,250,135.33	8,368,142.37
收到其他与经营活动有关的现金	2,711,949.33	4,664,734.46
经营活动现金流入小计	938,775,107.91	620,686,500.69
购买商品、接受劳务支付的现金	960,284,000.45	777,763,659.42
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	187,467,778.67	181,624,825.19
支付的各项税费	13,411,226.34	19,592,020.94
支付其他与经营活动有关的现金	59,565,180.56	52,884,700.26
经营活动现金流出小计	1,220,728,186.02	1,031,865,205.81
经营活动产生的现金流量净额	-281,953,078.11	-411,178,705.12
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	3,127,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,095.00	
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		78.31
投资活动现金流入小计	3,129,095.00	78.31
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	9,043,586.60	39,995,319.62
投资支付的现金		3,996,865.53
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	394,863.77	
投资活动现金流出小计	9,438,450.37	43,992,185.15
投资活动产生的现金流量净额	-6,309,355.37	-43,992,106.84
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		14,640,607.60
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		14,640,607.60
取得借款收到的现金	731,249,004.65	616,381,802.48
收到其他与筹资活动有关的现金	59,279,465.87	73,215,325.82
筹资活动现金流入小计	790,528,470.52	704,237,735.90
偿还债务支付的现金	458,434,230.28	424,789,794.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	32,351,123.06	18,009,147.90
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	82,931,329.03	128,534,633.83
筹资活动现金流出小计	573,716,682.37	571,333,575.73
筹资活动产生的现金流量净额	216,811,788.15	132,904,160.17
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-583,549.68	368,272.31
五、现金及现金等价物净增加额	-72,034,195.01	-321,898,379.48
加：期初现金及现金等价物余额	297,701,161.79	578,686,913.63
六、期末现金及现金等价物余额	225,666,966.78	256,788,534.15

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	462,017,890.97	414,730,720.83
收到的税费返还	15,585,483.47	7,194,591.78
收到其他与经营活动有关的现金	1,441,846.27	2,984,512.00
经营活动现金流入小计	479,045,220.71	424,909,824.61
购买商品、接受劳务支付的现金	348,999,462.29	339,323,996.37
支付给职工以及为职工支付的现金	109,506,236.63	111,586,985.93
支付的各项税费	5,252,444.66	4,664,672.09
支付其他与经营活动有关的现金	162,350,471.91	92,228,304.80
经营活动现金流出小计	626,108,615.49	547,803,959.19
经营活动产生的现金流量净额	-147,063,394.78	-122,894,134.58
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		164,060.00
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	56,083,242.60	89,703,932.26
投资活动现金流入小计	56,083,242.60	89,867,992.26
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,150,445.04	2,163,160.90
投资支付的现金		9,996,865.53
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	242,380,000.00	164,037,835.43
投资活动现金流出小计	244,530,445.04	176,197,861.86
投资活动产生的现金流量净额	-188,447,202.44	-86,329,869.60
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	532,403,000.00	503,590,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	161,788,824.20	73,215,325.82
筹资活动现金流入小计	694,191,824.20	576,805,325.82
偿还债务支付的现金	323,000,000.00	357,915,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	26,856,211.54	15,017,249.61
支付其他与筹资活动有关的现金	96,122,699.16	126,536,342.62
筹资活动现金流出小计	445,978,910.70	499,468,592.23
筹资活动产生的现金流量净额	248,212,913.50	77,336,733.59
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-224,010.11	-685,132.59
五、现金及现金等价物净增加额	-87,521,693.83	-132,572,403.18
加：期初现金及现金等价物余额	135,576,489.98	216,147,655.70
六、期末现金及现金等价物余额	48,054,796.15	83,575,252.52

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	187,546,035.00				632,291,603.19	55,053,004.49	9,371,042.46	295,139.65	67,370,177.82		449,248,352.97		1,291,069,346.60	32,102,112.93	1,323,171,459.53
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	187,546,035.00				632,291,603.19	55,053,004.49	9,371,042.46	295,139.65	67,370,177.82		449,248,352.97		1,291,069,346.60	32,102,112.93	1,323,171,459.53
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)					269,064.00	28,282,506.85	-550,259.65	1,470,511.62			22,057,701.73		-5,035,489.15	-15,198,798.47	-20,234,287.62
(一) 综合收益总额							-550,259.65				31,260,571.03		30,710,311.38	-15,419,899.38	15,290,412.00
(二) 所有者投入和减少资本					269,064.00	28,282,506.85							-28,013,442.85		-28,013,442.85

1. 所有者投入的普通股					462.00								462.00		462.00
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					268,602.00	28,282,506.85							-28,013,904.85		-28,013,904.85
(三) 利润分配															
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配													-9,202,869.30	-9,202,869.30	-9,202,869.30
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							1,470,511.62				1,470,511.62	221,100.91	1,691,612.53	
1. 本期提取							2,725,487.19				2,725,487.19	644,181.97	3,369,669.16	
2. 本期使用							1,254,975.57				1,254,975.57	423,081.06	1,678,056.63	
(六) 其他														
四、本期末余额	187,546,035.00				632,560,667.19	83,335,511.34	8,820,782.81	1,765,651.27	67,370,177.82		471,306,054.70	1,286,033,857.45	16,903,314.46	1,302,937,171.91

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	187,546,035.00				631,969,565.97		71,896,009.54		62,503,089.26		436,360,016.68		1,390,274,716.45	43,978,486.10	1,434,253,202.55
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期	187,546,035.00				631,969,565.97		71,896,009.54		62,503,089.26		436,360,016.68		1,390,274,716.45	43,978,486.10	1,434,253,202.55

初余额														
三、本期增减变动金额 (减少以 “—”号填 列)				1,188,135.86	50,696,236.00	-2,200,568.89				30,312,374.04		-21,396,294.99	107,313.56	-21,288,981.43
(一) 综合 收益总额						-2,200,568.89				30,312,374.04		28,111,805.15	-12,937,001.27	15,174,803.88
(二) 所有 者投入和减 少资本				1,188,135.86	50,696,236.00							-49,508,100.14	13,044,314.83	-36,463,785.31
1. 所有者 投入的普通 股													13,044,314.83	13,044,314.83
2. 其他权 益工具持有 者投入资本														
3. 股份支 付计入所有 者权益的金 额														
4. 其他				1,188,135.86	50,696,236.00							-49,508,100.14		-49,508,100.14
(三) 利润 分配														
1. 提取盈 余公积														
2. 提取一 般风险准备														
3. 对所有 者(或股 东)的分配														
4. 其他														
(四) 所有 者权益内部														

结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他														
四、本期期末余额	187,546,035.00				633,157,701.83	50,696,236.00	69,695,440.65		62,503,089.26	466,672,390.72		1,368,878,421.46	44,085,799.66	1,412,964,221.12

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度
----	-----------

	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	187,546,035.00				624,835,646.12	55,053,004.49	12,806,449.10		67,370,177.82	472,818,120.29		1,310,323,423.84
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	187,546,035.00				624,835,646.12	55,053,004.49	12,806,449.10		67,370,177.82	472,818,120.29		1,310,323,423.84
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					269,064.00	28,282,506.85	252,904.11	1,240,386.18		28,552,382.65		2,032,230.09
（一）综合收益总额							252,904.11			37,755,251.95		38,008,156.06
（二）所有者投入和减少资本					269,064.00	28,282,506.85						-28,013,442.85
1. 所有者投入的普通股					462.00							462.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					268,602.00	28,282,506.85						-28,013,904.85
（三）利润分配										-9,202,869.30		-9,202,869.30
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他										-9,202,869.30		-9,202,869.30
（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								1,240,386.18				1,240,386.18

1. 本期提取							2,055,012.07				2,055,012.07
2. 本期使用							814,625.89				814,625.89
(六) 其他											
四、本期期末余额	187,546,035.00				625,104,710.12	83,335,511.34	13,059,353.21	1,240,386.18	67,370,177.82	501,370,502.94	1,312,355,653.93

上期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	187,546,035.00				624,513,608.90		71,828,469.62		62,503,089.26	447,553,741.35		1,393,944,944.13
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	187,546,035.00				624,513,608.90		71,828,469.62		62,503,089.26	447,553,741.35		1,393,944,944.13
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,188,135.86	50,696,236.00	254,301.36			22,352,905.57		-26,900,893.21
（一）综合收益总额							254,301.36			22,352,905.57		22,607,206.93
（二）所有者投入和减少资本					1,188,135.86	50,696,236.00						-49,508,100.14
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他					1,188,135.86	50,696,236.00						-49,508,100.14
（三）利润分配												
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配												
3. 其他												
（四）所有者权益内部结转												



1. 资本公积转增资本（或股本）												
2. 盈余公积转增资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
（五）专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
（六）其他												
四、本期期末余额	187,546,035.00				625,701,744.76	50,696,236.00	72,082,770.98		62,503,089.26	469,906,646.92		1,367,044,050.92

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，并于 1994 年 3 月 1 日，取得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，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 2025 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 18,754.6035 万股，注册资本为 18,754.6035 万元，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。本公司经营范围为：许可项目：建设工程设计；建设工程勘察；测绘服务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；特种设备设计；建筑智能化系统设计；建设工程监理；供电业务。（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（不含许可类租赁服务）；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；技术进出口；货物进出口；进出口代理；工程造价咨询业务。（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）

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为公司的控股股东，均受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 2025 年 6 月 30 日，公司控股股东持有公司 45.53%股权。

截至 2025 年 6 月 30 日，公司实际控制人林一文先生直接持有公司 0.11%股权，持有福州永福恒诚投资管理股份有限公司 39.9%股权，持有福建省永福博发投资股份有限公司 33.51%股权。

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：

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“五、4、记账本位币”、“五、10、金融工具”、“五、16、固定资产”、“五、19、无形资产”、“五、26、收入”。

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 2025 年 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年半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，本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币。其中：

子公司 YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.、孙公司 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。

孙公司 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。

孙公司 BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED、子公司 BD Lama Solar 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。

孙公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD、GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD、GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD，其境外主要经营地为澳大利亚，依据当地货币，选择澳元为记账本位币。

本财务报表以人民币列示。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的按单项计提坏账准备的应收账款	按单项计提坏账准备的应收账款中期末账面余额前五名
本期坏账准备收回或转回金额重要的应收账款	坏账准备收回或转回金额在 500 万元及以上
重要的应收账款核销情况	核销金额在 100 万元及以上
账龄超过一年且金额重要的预付款项	期末账龄超过一年的账面余额前五名且金额在 1,000 万元及以上
重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项	按单项计提坏账准备的其他应收款项中期末账面余额前五名
本期坏账准备转回或收回金额重要的其他应收款项	坏账准备收回或转回金额在 100 万元及以上
本期实际核销的其他应收款项情况	单笔核销金额在 100 万元及以上
合同资产报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因	报告期内账面价值变动金额前五名且在 1,000 万元及以上的合同或项目
减值准备转回金额重要的合同资产	减值准备转回金额在 500 万元及以上
重要的合同资产核销情况	核销金额在 100 万元及以上
重要的按单项计提坏账准备的长期应收款	按单项计提坏账准备的长期应收款中期末账面余额前五名
本期坏账准备转回或收回金额重要的长期应收款	坏账准备收回或转回金额在 1,000 万元及以上
重要的长期应收款核销情况	核销金额在 100 万元及以上
重要的在建工程项目本期变动情况	期末账面价值在 5,000 万元及以上的项目或本期变动金额占比在 50%及以上的项目
重要的已逾期未偿还的短期借款	单笔已逾期借款金额在 1,000 万元及以上
账龄超过一年的重要应付账款	期末账龄超过一年的账面余额前五名且金额在 1,000 万元及以上

账龄超过一年的重要合同负债	期末账龄超过一年的账面余额前五名且金额在 1,000 万元及以上
合同负债报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因	报告期内账面价值变动金额前五名且在 1,000 万元及以上的合同或项目
账龄超过一年的重要其他应付款项	期末账龄超过一年的账面余额前五名且金额在 1,000 万元及以上
收到/支付的重要投资活动有关的现金	单笔交易金额在 1,000 万元及以上
重要的资本化研发项目的情况	资本化支出在 100 万元及以上的研发项目
重要的非全资子公司	少数股东持股比例不少于 20%且营业收入在 1,000 万元及以上的子公司
重要的联营企业	期末账面价值或当期确认投资收益在 1,000 万元及以上的联营企业

6、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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

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。

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

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

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

②处置子公司

1) 一般处理方法

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

2) 分步处置子公司

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

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

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

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

③购买子公司少数股权

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

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

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，采用报告期内的平均汇率折算。

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以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

按照上述条件，本公司指定的这类金融负债主要包括：（具体描述指定的情况）

(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的确认依据和计量方法

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。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

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订协议，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) 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司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）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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。

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》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。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，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。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。

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。对于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），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

项目	组合类别	确定依据
应收票据	银行承兑汇票	按票据类别划分组合，同一类票据具有类似信用风险特征，其中：商业承兑汇票组合和财务公司承兑汇票组合基于账龄确认信用风险特征，账龄按相关应收账款的账龄持续计算
	财务公司承兑汇票	
	商业承兑汇票	
应收账款	应收一般客户	按客户类别划分组合，同一类客户具有类似信用风险特征，其中：应收一般客户组合基于账龄确认信用风险特征，账龄自应收账款确认之日起计算
	应收合并范围内关联方	
应收款项融资	银行承兑汇票	按票据类别划分组合，同一类票据具有类似信用风险特征
其他应收款	合并关联方往来	按款项性质划分组合，相同款项性质具有类似信用风险特征
	应收其他组合	
合同资产	已完工未结算款项	按款项性质划分组合，相同款项性质具有类似信用风险特征，其中：质量保证金组合基于账龄确认信用风险特征，账龄自质保金确认之日起计算
	质量保证金	
长期应收款	未到结算期的款项	按款项结算状况划分组合，相同结算状况具有类似信用风险特征，其中：已到结算期的款项基于账龄确认信用风险特征，账龄自款项已满足合同结算条款之日起计算
	已到结算期的款项	

基于账龄确认信用风险特征的组合，本公司参考历史信用损失经验，基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，结合违约风险敞口计算预期信用损失率如下：

账龄	预期信用损失率 (%)
1 年以内	5
1 至 2 年	10
2 至 3 年	30
3 至 4 年	50
4 至 5 年	80
5 年以上	100

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、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、金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

12、存货

（1）存货的分类和成本

存货分类为：原材料、库存商品、发出商品等。

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

发出存货的计价方法：存货发出时，对性质和用途相似的存货采用相同的计价方法，分别采用加权平均法、个别认定法及先进先出法计价。

（2）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（3）存货跌价准备的确认标准和计提方法

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。

13、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。

14、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。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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

②通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

（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的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。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

16、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
输气管道	年限平均法	25	5	3.80
光伏电站	年限平均法	25	5	3.80
土地所有权	其他			

注：土地所有权系子公司 BD Lama Solar Limited. 在孟加拉国购入的土地所有权，土地的性质没有使用寿命限制，因此不对土地所有权计提折旧。

(3) 固定资产处置

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

17、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。本公司在建工程结转为固定资产的标准和时点如下：

类别	转为固定资产的标准和时点
在建的房屋建筑物	房屋建筑物主体已建造完成并达到启用的相关规定

18、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。

19、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

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。

②使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率 (%)	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	50 年	直线法	0	土地出让合同约定
设计软件	5 年	直线法	0	预计可使用年限
管理软件	5 年	直线法	0	预计可使用年限
专利权	20 年	直线法	0	预计可使用年限
商标权	10 年	直线法	0	预计可使用年限
著作权	10 年	直线法	0	预计可使用年限
特许权使用	20 年	直线法	0	预计可使用年限

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

①研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：

从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬。

耗用材料主要指研发活动直接耗用的材料支出。

相关折旧摊销费用主要指研发活动相关的固定资产折旧费等。

②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。

③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：

软件开发项目的资本化条件

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；开发需以目前阶段的成果为基础，确保开发所需的技术条件已具备，不存在技术上的障碍或其他不确定性，并完成全部项目计划、设计及可行性分析；

2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；对于无形资产的开发有明确的目标和计划，结合公司长期战略规划及业务发展计划做出可靠预计；

3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，应当证明其有用性；对于无形资产的开发，需至少满足下列条件中的 1 项：①进行充分的市场需求分析，全面、客观预估其潜在经济利益；②已取得无形资产应用产品的销售合同或相关技术的开发委托合同；③如果无形资产将在企业内部使用，例如作为一种工具或方法来提高生产效率或降低成本，则须对无形资产在企业运营中的重要性和作用进行评估并经审批；

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；在确认进行无形资产的开发前，需对项目开发经费总额进行可靠预估并按权限完成审批。

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。

20、长期资产减值

长期股权投资、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。

21、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：

项目	摊销方法	摊销年限
租入固定资产装修	5 年	预计使用年限

22、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。

23、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

① 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按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。

② 设定受益计划

本公司无设定受益计划。

(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

24、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

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

或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。

或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

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

25、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。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

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。

26、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）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，属于在某一时间段内履行履约义务，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。

对于在某一时间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。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

（2）按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

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间段内履行的履约义务，按产出法确定勘察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“在某一时间段内履行履约义务”，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总承包工程业务

公司总承包工程业务，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。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。

③分布式光伏产品销售

公司将光伏产品发出，经安装、验收，达到并网发电，按合同约定交付给客户，产品销售收入金额能够确定，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。

④能源销售

1) 向客户供电（气）

与客户确认供电（气）量后，收入金额能够确定，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。

2) 上网电量

在每个会计期末与供电企业确认供电电量，收入金额能够确定，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。

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

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

28、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。

29、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），且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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。

30、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

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“五、20、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的，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。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

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“五、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“五、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售后租回交易

公司按照本附注“五、26、收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

1) 作为承租人

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

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“五、30、（1）作为承租方租赁的会计处理方法”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、10、金融工具”。

2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“五、30、（2）作为出租方租赁的会计处理方法”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、10、金融工具”。

31、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

（2）重要会计估计变更

适用 不适用

（3）2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

32、其他

（1）回购本公司股份

公司因减少注册资本或奖励职工等原因回购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。

将回购的股份注销时，按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；

将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

（2）债务重组

①本公司作为债权人

本公司在收取债权现金流量的合同权利终止时终止确认债权。以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的非金融资产时，以成本计量。存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。生物资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“五、10、金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司首先按照本附注“五、10、金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，应当计入当期损益。

②本公司作为债务人

本公司在债务的现时义务解除时终止确认债务。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，应当计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照本附注“五、10、金融工具”确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

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%、10%、9%、8%、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%、27.5%、30%

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	15.0%
福建永福铁塔技术开发有限公司	20.0%
福州新创机电设备有限公司	25.0%
福建永福创智能源管理有限公司	20.0%
福建华超信息科技有限公司	20.0%
YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	17.0%
BD Lama Solar Limited.	27.5%
YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	17.0%
YONGFU TWO VIETNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED	20.0%
VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	20.0%
YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	17.0%
YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD. INC.	20.0%
福建永福新能电力投资有限公司	20.0%
福建永福鑫合投资有限公司	25.0%
福建亿帆新能源有限公司	25.0%
福建百帆新能源有限公司	25.0%
威海百帆新能源有限公司	20.0%
福建帆顺新能源有限公司	25.0%
福建长帆新能源有限公司	25.0%
德庆旭帆新能源有限公司	20.0%
德庆丰帆新能源有限公司	20.0%
福建众帆新能源有限公司	20.0%
德庆亿帆新能源有限公司	20.0%
福建晨帆新能源有限公司	25.0%
寿宁晨帆新能源有限公司	25.0%
德庆永福汇能光伏发电有限公司	20.0%
德庆永汇达光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永东光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永能达光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永鹏光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永风达光伏发电科技有限公司	20.0%
德庆永顺光伏发电科技有限公司	20.0%
福建永福运维科技有限公司	20.0%
BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	27.5%
四川云能水利电力工程咨询有限公司	20.0%
福建永福工程科技有限公司	20.0%
福建永福信息科技有限公司	20.0%
福建永帆风电科技有限公司	25.0%
福思威特(福建)电力工程有限公司	20.0%
攀枝花三能新能源有限公司	25.0%

福建永福绿能科技有限公司	15.0%
福建永福绿能设备有限公司	25.0%
福州永福立航科技有限公司	20.0%
福建永福数字能源技术有限公司	20.0%
永福（广东）电力发展有限公司	20.0%
贵州立昇新能源有限公司	20.0%
山东立昭新能源有限公司	20.0%
山西立晗新能源科技有限公司	20.0%
陕西立昇福光新能源有限公司	20.0%
江苏立昇新能源有限公司	20.0%
江西立晗新能源有限公司	20.0%
海南立晗新能源有限公司	20.0%
四川永福聚能科技有限公司	20.0%
广东福泽新能源科技有限公司	20.0%
重庆福聚新能源有限公司	20.0%
成都永福聚能储能技术有限公司	20.0%
雅安永福聚能储能技术有限公司	20.0%
GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD	30.0%
GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD	30.0%
GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD	30.0%

2、税收优惠

(1) 母公司所得税优惠政策

永福股份于 2023 年 12 月 28 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202335003449），认定有效期为 3 年。根据国家对于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（2023 年至 2025 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技术有限公司于 2023 年 12 月 28 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202335003804），认定有效期为 3 年。根据国家对于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（2023 年至 2025 年），所得税税率减按 15% 征收。同时其根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

②子公司福建永福信息科技有限公司于 2024 年 12 月 4 日取得高新技术企业证书（证书编号 GR202435002466），认定有效期为 3 年。根据国家对于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（2024 年至 2026 年），所得税税率减按 15% 征收。同时其根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

③子公司福建永福铁塔技术开发有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

④子公司福建华超信息科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑤子公司福建永福绿能科技有限公司于 2024 年 12 月 4 日取得高新技术企业证书(证书编号 GR202435000795),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(2024 年至 2026 年),所得税税率减按 15%征收。

⑥子公司福建永福新能电力投资有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑦孙公司威海百帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑧孙公司德庆旭帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑨孙公司德庆丰帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑩孙公司福建众帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑪孙公司德庆亿帆新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑫孙公司德庆永福汇能光伏发电有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑬孙公司德庆永汇达光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑭孙公司德庆永东光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2023 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2028 年 12 月 31 日。

⑮孙公司德庆永能达光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑯孙公司德庆永鹏光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2023 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2028 年 12 月 31 日。

⑰孙公司德庆永风达光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑱孙公司德庆永顺光伏发电科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2023 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2028 年 12 月 31 日。

⑲子公司四川云能水利电力工程咨询有限公司于 2024 年 12 月 6 日取得高新技术企业证书(证书编号 GR202451005018),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(2024 年至 2026 年),所得税税率减按 15%征收。同时根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

⑳子公司福思威特(福建)电力工程有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

㉑子公司福建永福工程科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

㉒子公司福建永福运维科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

㉓子公司福建永福创智能源管理有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

㉔子公司永福(广东)电力发展有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

②⑤子公司四川永福聚能科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

②⑥孙公司 YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD. 根据新加坡当地税收优惠政策规定,1 万新币净利润按 75%减免,1-20 万新币净利润部分按 50%减免。

②⑦孙公司贵州立昇新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

②⑧孙公司山东立昭新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2024 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2029 年 12 月 31 日。

②⑨孙公司山西立哈新能源科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2024 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2029 年 12 月 31 日。

③⑩孙公司陕西立昇福光新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2024 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2029 年 12 月 31 日。

③⑪孙公司江苏立昇新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2024 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2029 年 12 月 31 日。

③⑫孙公司江西立哈新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。自 2024 年起享受所得税三免三减半优惠政策,延续执行至 2029 年 12 月 31 日。

③⑬孙公司海南立哈新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

③⑭孙公司广东福泽新能源科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

③⑤孙公司重庆福聚新能源有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

③⑥孙公司福州永福立航科技有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

③⑦孙公司成都永福聚能储能技术有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

③⑧孙公司雅安永福聚能储能技术有限公司根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定,对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额,按 20%的税率缴纳企业所得税政策,延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

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	235,903.25	388,347.64
银行存款	232,262,316.93	312,317,582.67
其他货币资金	104,972,584.80	146,395,365.81
合计	337,470,804.98	459,101,296.12
其中:存放在境外的款项总额	37,279,627.36	6,882,096.09

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位:元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	24,069,507.44	11,900,632.19
商业承兑票据		210,000.00
合计	24,069,507.44	12,110,632.19

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位:元

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例	金	计提		金额	比例	金额	计提	

	额	比例		比例
其中:				
按组合计提坏账准备的应收票据	24,069,507.44	100.00%	24,069,507.44	12,200,632.19
其中:				
银行承兑汇票	24,069,507.44	100.00%	24,069,507.44	11,900,632.19
财务公司承兑汇票				300,000.00
合计	24,069,507.44	100.00%	24,069,507.44	12,200,632.19

按组合计提坏账准备类别名称: 1

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	24,069,507.44	0.00	0.00%
合计	24,069,507.44	0.00	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备:

 适用 不适用

(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	
按组合计提坏账准备的应收票据	90,000.00		90,000.00			0.00
合计	90,000.00		90,000.00			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

(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

单位: 元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		19,389,516.19
合计		19,389,516.19

3、应收账款

(1) 按账龄披露

单位: 元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	905,612,634.08	867,251,188.79
1 至 2 年	192,540,808.77	249,103,159.57
2 至 3 年	220,621,641.30	236,264,882.46
3 年以上	76,588,626.68	63,342,873.00
3 至 4 年	33,472,306.51	21,600,820.91
4 至 5 年	10,407,785.94	7,581,533.70
5 年以上	32,708,534.23	34,160,518.39
合计	1,395,363,710.83	1,415,962,103.82

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	
按单项计提坏账准备的应收账款	3,788,915.53	0.27%	3,788,915.53	100.00%		3,793,443.83	0.27%	3,793,443.83	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,391,574,795.30	99.73%	185,006,000.28	13.29%	1,206,568,795.02	1,412,168,659.99	99.73%	186,729,727.56	13.22%	1,225,438,932.43
其中：										
合计	1,395,363,710.83	100.00%	188,794,915.81		1,206,568,795.02	1,415,962,103.82	100.00%	190,523,171.39		1,225,438,932.43

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
福建省新能海上风电研发中心有限公司	2,867,451.78	2,867,451.78	2,867,451.78	2,867,451.78	100.00%	债务人被法院宣告破产，预计款项无法收回
邵武市城华能源有限公司	390,000.00	390,000.00	390,000.00	390,000.00	100.00%	债务人已工商注销，信用风险显著增加，预计款项无法收回
江苏道达海上风电工程科技有限公司	374,000.00	374,000.00	374,000.00	374,000.00	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回
福建省建筑轻纺设计院	131,690.16	131,690.16	131,690.16	131,690.16	100.00%	债务人已工商注销，信用风险显著

						增加，预计款项无法收回
金昌丝路网能综合能源服务有限公司	15,000.00	15,000.00	15,000.00	15,000.00	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回
合计	3,778,141.94	3,778,141.94	3,778,141.94	3,778,141.94		

按信用风险特征组合计提坏账准备：

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	905,598,483.14	45,279,924.54	5.00%
1 至 2 年	192,540,808.77	19,254,080.88	10.00%
2 至 3 年	220,489,102.08	66,146,730.62	30.00%
3 至 4 年	33,379,358.28	16,689,679.14	50.00%
4 至 5 年	9,657,289.65	7,725,831.72	80.00%
5 年以上	29,909,753.38	29,909,753.38	100.00%
合计	1,391,574,795.30	185,006,000.28	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(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	
按单项计提坏账准备	3,793,443.83		4,528.30			3,788,915.53
应收一般客户	186,729,727.56	-1,711,898.09			-11,829.19	185,006,000.28
合计	190,523,171.39	-1,711,898.09	4,528.30		-11,829.19	188,794,915.81

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
菲律宾国家电网公司 (NGCP)	64,161,841.57	80,807,883.80	144,969,725.37	6.79%	4,185,759.77
沅江市丰昇农林开发有限公司	45,970,245.61	64,644,520.39	110,614,766.00	5.18%	14,349,308.83
沅江丰昇新能源有限责任公司	71,329,109.61	12,116,681.48	83,445,791.09	3.91%	21,519,899.70
中闽(富锦)生物质热电有限公司	20,474,320.73	49,479,706.23	69,954,026.96	3.27%	6,830,377.56
万年县赣能智慧发电有限公司	13,429,300.22	47,242,640.56	60,671,940.78	2.84%	1,143,891.42
合计	215,364,817.74	254,291,432.46	469,656,250.20	21.99%	48,029,237.28

4、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	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
已完工未结算资产	730,343,663.88	7,303,436.69	723,040,227.19	613,523,468.82	6,135,234.70	607,388,234.12
质量保证金	10,350,197.35	670,048.96	9,680,148.39	11,823,047.84	762,447.52	11,060,600.32
合计	740,693,861.23	7,973,485.65	732,720,375.58	625,346,516.66	6,897,682.22	618,448,834.44

(2) 报告期内账面价值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
项目 1	56,591,586.10	因为履约进度计量变化增加金额
项目 2	39,013,945.51	因为履约进度计量变化增加金额
项目 3	38,332,270.91	因为履约进度计量变化增加金额
项目 4	29,180,809.83	因为履约进度计量变化增加金额
项目 5	28,946,691.15	因为履约进度计量变化增加金额
合计	192,065,303.50	——

(3) 按坏账计提方法分类披露

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	740,693,861.23	100.00%	7,973,485.65	1.08%	732,720,375.58	625,346,516.66	100.00%	6,897,682.22	1.10%	618,448,834.44
其中：										
合计	740,693,861.23	100.00%	7,973,485.65		732,720,375.58	625,346,516.66	100.00%	6,897,682.22		618,448,834.44

按信用风险特征组合计提减值准备：

组合计提项目：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
已完工未结算资产	730,343,663.88	7,303,436.69	1.00%
质量保证金	10,350,197.35	670,048.96	6.47%
合计	740,693,861.23	7,973,485.65	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

 适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
已完工未结算资产	1,168,201.99			
质量保证金	-92,398.56			
合计	1,075,803.43			---

5、应收款项融资
(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	4,142,112.66	7,568,039.46
合计	4,142,112.66	7,568,039.46

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	4,142,112.66	100.00%			4,142,112.66	7,568,039.46	100.00%			7,568,039.46
其中：										
合计	4,142,112.66	100.00%			4,142,112.66	7,568,039.46	100.00%			7,568,039.46

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	24,646,735.79	3,144,817.00
合计	24,646,735.79	3,144,817.00

(4) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

单位：元

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	7,568,039.46	31,443,940.17	34,869,866.97		4,142,112.66	
合计	7,568,039.46	31,443,940.17	34,869,866.97		4,142,112.66	

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		139,000.00
其他应收款	301,003,894.72	308,433,407.09
合计	301,003,894.72	308,572,407.09

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
连平县华思新能源有限公司		54,000.00
四川立晗新能源有限公司		25,000.00
云南立晗新能源有限公司		15,000.00
浙江立晟新能源有限公司		45,000.00
合计		139,000.00

(2) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
船舶相关	291,504,078.19	291,204,078.19
保证金及押金	21,864,350.34	23,450,879.22
待收款项	6,165,300.00	6,165,300.00
备用金	4,094,967.10	2,211,880.91
代收代付款	1,790,137.81	1,711,065.89
股票回购专款		3,954,197.01
其他	486,824.00	4,577,279.39
合计	325,905,657.44	333,274,680.61

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	16,275,850.92	28,862,565.75
1 至 2 年	8,617,163.02	3,101,794.30
2 至 3 年	61,217,271.77	61,914,011.29
3 年以上	239,795,371.73	239,396,309.27
3 至 4 年	198,614,177.32	198,761,043.93
4 至 5 年	40,777,784.41	40,226,855.34
5 年以上	403,410.00	408,410.00
合计	325,905,657.44	333,274,680.61

3) 按坏账计提方法分类披露

 适用 不适用

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	
按单项计提坏账准备	291,504,078.19	89.44%	18,543,982.35	6.36%	272,960,095.84	291,204,078.19	87.38%	18,543,982.35	6.37%	272,660,095.84
其中：										
按组合计提坏账准备	34,401,579.25	10.56%	6,357,780.37	18.48%	28,043,798.88	42,070,602.42	12.62%	6,297,291.17	14.97%	35,773,311.25
其中：										
合计	325,905,657.44	100.00%	24,901,762.72		301,003,894.72	333,274,680.61	100.00%	24,841,273.52		308,433,407.09

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	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	278,860,963.70	17,757,968.30	279,160,963.70	17,757,968.30	6.36%	款项收回存在不确定性，经减值测试可收回金额低于账面价值
江苏华景智云工程技术有限公司	12,343,114.49	786,014.05	12,343,114.49	786,014.05	6.37%	款项收回存在不确定性，经减值测试可收回金额低于账面价值
合计	291,204,078.19	18,543,982.35	291,504,078.19	18,543,982.35		

按单项计提坏账准备的说明：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。2022 年度，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。公司已将原相关预付款项调整至其他应收款，由于金额重大存在减值风险，按单项计提减值准备。

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收其他组合	34,401,579.25	6,357,780.37	18.48%
合计	34,401,579.25	6,357,780.37	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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)	
2025 年 1 月 1 日余额	24,841,273.52			24,841,273.52
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	61,852.76			61,852.76
其他变动	-1,363.56			-1,363.56

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025 年 6 月 30 日余额	24,901,762.72			24,901,762.72

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

4) 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	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	18,543,982.35					18,543,982.35
应收其他组合	6,297,291.17	61,852.76			-1,363.56	6,357,780.37
合计	24,841,273.52	61,852.76			-1,363.56	24,901,762.72

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	279,160,963.70	1 年以内: 900,000.00; 2-3 年: 43,915,800.00; 3-4 年: 194,610,563.70; 4-5 年: 39,734,600.00	85.66%	17,757,968.30
江苏华景智云工程技术有限公司	船舶相关	12,343,114.49	2-3 年	3.79%	786,014.05
舟山福云海洋工程有限公司	待收款项	6,165,300.00	2-3 年: 4,015,300.00; 3-4 年: 2,150,000.00	1.89%	2,279,590.00
平顺长城光伏有限公司	保证金	4,754,524.21	1-2 年	1.46%	475,452.42
广州越秀融资租赁有限公司	保证金	3,785,263.53	1 年以内	1.16%	189,263.17
合计		306,209,165.93		93.96%	21,488,287.94

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	39,126,988.52	91.16%	29,459,373.74	96.69%
1 至 2 年	3,589,210.74	8.36%	733,971.10	2.41%

2 至 3 年	50,084.66	0.12%	123,652.13	0.41%
3 年以上	152,639.18	0.36%	150,496.48	0.49%
合计	42,918,923.10		30,467,493.45	

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例
宁德时代新能源科技股份有限公司	9,953,217.79	23.19%
Air&Wave Pvt.Ltd.	6,313,554.50	14.71%
Pinnacle Omni Traders.Ltd.	3,941,965.50	9.18%
福建三能节能科技有限责任公司攀枝花分公司	3,034,145.89	7.07%
西藏中试电力科学技术服务有限公司	2,641,509.43	6.15%
合计	25,884,393.11	60.31%

其他说明：无

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	66,802,147.81	679,060.88	66,123,086.93	49,192,008.07	290,034.53	48,901,973.54
库存商品	46,263,826.95		46,263,826.95	41,338,604.75		41,338,604.75
合同履约成本	166,017,520.24		166,017,520.24	327,898,477.97		327,898,477.97
合计	279,083,495.00	679,060.88	278,404,434.12	418,429,090.79	290,034.53	418,139,056.26

(2) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	290,034.53	679,060.88		290,034.53		679,060.88
合计	290,034.53	679,060.88		290,034.53		679,060.88

9、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	159,547,140.66	103,789,403.13
合计	159,547,140.66	103,789,403.13

(1) 一年内到期的债权投资
 适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资
 适用 不适用

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税留抵税额	31,904,916.33	49,636,075.26
待认证进项税	3,305,259.83	9,007,054.61
预缴税费	3,208,835.82	3,272,541.81
合计	38,419,011.98	61,915,671.68

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	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
福建中青集团有限公司	8,501,369.88	297,534.25		3,798,904.13			8,798,904.13	非交易性持有
北京丝路国合规划咨询有限责任公司	1,692,483.94				-307,516.06		1,692,483.94	非交易性持有
一道新能源科技股份有限公司	32,353,725.41			12,353,725.41			32,353,725.41	非交易性持有
北京索英电气技术股份有限公司	25,974,112.20			15,974,112.20			25,974,112.20	非交易性持有
上海快卜新能源科技有限公司	13,775,287.54				-6,224,712.46		13,775,287.54	非交易性持有
互宇数字能源科技(深圳)有限公司	8,569,431.75				-6,430,568.25		8,569,431.75	非交易性持有
福建省新能海					-3,800,000.00			非交易性

上风电研发中心有限公司								持有
合计	90,866,410.72	297,534.25		32,126,741.74	-16,762,796.77		91,163,944.97	-

12、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	163,596,369.72	4,049,229.06	159,547,140.66	158,921,436.74	1,589,214.37	157,332,222.37	4.30%
其中：未实现融资收益	3,050,260.74		3,050,260.74	3,584,476.02		3,584,476.02	
减：一年内到期部分	163,596,369.72	4,049,229.06	159,547,140.66	104,837,780.95	1,048,377.82	103,789,403.13	
合计	0.00	0.00	0.00	54,083,655.79	540,836.55	53,542,819.24	

(2) 按坏账计提方法分类披露

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						54,083,655.79	100.00%	540,836.55	1.00%	53,542,819.24
其中：										
合计						54,083,655.79	100.00%	540,836.55	1.00%	53,542,819.24

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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)	
2025 年 1 月 1 日余额	540,836.55			540,836.55
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	2,460,014.69			2,460,014.69
其他变动	-3,000,851.24			-3,000,851.24
2025 年 6 月 30 日余额	0.00			0.00

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

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	转销或核销	其他	
未到结算期的款项	540,836.55	2,460,014.69			-3,000,851.24	0.00
合计	540,836.55	2,460,014.69			-3,000,851.24	0.00

13、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减少投资	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												
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	64,109,437.86				6,489,312.53		220,837.18				70,819,587.57	
福建和盛高科技产业有限公司	26,482,513.03				90,438.11		47,764.82			-327,632.89	26,293,083.07	
福建海电运维科技股份有限公司	88,641,667.30				642,228.24				-	2,988,000.00	86,295,895.54	
福建永福汇能科技有限公司	5,183,873.64				13,963.55						5,197,837.19	
COTO HYDRO CORP	1,481,689.54									87,605.89	1,569,295.43	
Fuzhou Green Energy Corporation	156,826.56				-53.39					18,570.54	175,343.71	
小计	186,056,007.93				7,235,889.04		268,602.00		-	2,988,000.00	190,351,042.51	
合计	186,056,007.93				7,235,889.04		268,602.00		-	2,988,000.00	190,351,042.51	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

 适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

 适用 不适用

14、其他非流动金融资产

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-权益工具投资	37,413,559.87	37,487,603.21
合计	37,413,559.87	37,487,603.21

15、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

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

16、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	557,832,388.88	552,613,334.57
合计	557,832,388.88	552,613,334.57

(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	光伏电站	输气管道	土地使用权	合计
一、账面原值：										
1. 期初余额	297,368,983.06	187,077,039.05	12,639,922.40	37,850,218.04	16,337,183.42	47,259,255.25	30,548,694.93	59,295,442.19	27,581,682.61	715,958,420.95
2. 本期增加金额	-6,229,621.96	6,520,229.12	924,277.91	1,708,958.49	111,102.72		17,934,525.85	3,491,393.10		24,460,865.23
(1) 购置		772,878.73	924,277.91	1,708,958.49	111,102.72					3,517,217.85
(2) 在建工程转入	1,227,126.17	209,202.59					17,934,525.85	1,572,792.77		20,943,647.38
(3) 企业合并增加										
重分类	-7,456,748.13	5,538,147.80						1,918,600.33		
3. 本期减少金额		256,977.09		969,338.19	6,475.89				759,762.55	1,992,553.72
(1) 处置或报废		256,977.09		969,338.19	6,475.89					1,232,791.17
其他减少									759,762.55	759,762.55
4. 期末余额	291,139,361.10	193,340,291.08	13,564,200.31	38,589,838.34	16,441,810.25	47,259,255.25	48,483,220.78	62,786,835.29	26,821,920.06	738,426,732.46
二、累计折旧										
1. 期初余额	71,828,068.02	17,333,496.51	7,340,525.70	26,127,630.19	12,487,500.76	25,038,194.02	1,436,395.81	1,753,275.37		163,345,086.38
2. 本期增加金额	3,613,810.45	7,238,915.96	494,552.72	1,991,940.22	531,747.55	2,358,309.25	862,479.53	1,241,921.86		18,333,677.54
(1) 计提	3,968,300.92	6,941,155.55	494,552.72	1,991,940.22	531,747.55	2,358,309.25	862,479.53	1,185,191.80		18,333,677.54
重分类	-354,490.47	297,760.41						56,730.06		
3. 本期减少金额		170,478.42		866,553.25	47,388.67					1,084,420.34
(1) 处置或报废		170,478.42		866,553.25	47,388.67					1,084,420.34
4. 期末余额	75,441,878.47	24,401,934.05	7,835,078.42	27,253,017.16	12,971,859.64	27,396,503.27	2,298,875.34	2,995,197.23		180,594,343.58
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										

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	光伏电站	输气管道	土地使用权	合计
(1) 处置或报废										
4. 期末余额										
四、账面价值										
1. 期末账面价值	215,697,482.63	168,938,357.03	5,729,121.89	11,336,821.18	3,469,950.61	19,862,751.98	46,184,345.44	59,791,638.06	26,821,920.06	557,832,388.88
2. 期初账面价值	225,540,915.04	169,743,542.54	5,299,396.70	11,722,587.85	3,849,682.66	22,221,061.23	29,112,299.12	57,542,166.82	27,581,682.61	552,613,334.57

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
办公楼	5,810,593.30	正在办理中
高压配电室	2,057,964.95	正在办理中
一、二期低压配电室	974,933.10	正在办理中
脱硫配电室一期	1,213,610.11	正在办理中
仪表控制室	137,172.72	正在办理中
空压机房	1,772,354.83	正在办理中
推煤机库	4,703,892.91	正在办理中
残碳脱硫楼	1,304,576.18	正在办理中
残碳综合楼	2,178,776.83	正在办理中
化学水车间（70 除盐水和 20 软化水）	1,927,223.51	正在办理中
煤气站制硫车间	346,761.91	正在办理中
消防泵房	822,831.81	正在办理中
新建板房	518,202.19	正在办理中

(3) 固定资产的减值测试情况

 适用 不适用

17、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	69,248,737.48	86,352,468.49
合计	69,248,737.48	86,352,468.49

(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
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	37,741,807.99		37,741,807.99	38,808,128.96		38,808,128.96
广东德庆亿帆凤村 17MW 农光互补光伏项目	28,129,900.79		28,129,900.79	27,715,983.69		27,715,983.69
孟加拉国 BANDARBAN70MW (AC) 光伏发电项目	3,296,253.37		3,296,253.37	3,173,265.35		3,173,265.35
永福绿能光伏产业基地建设项目	80,775.33		80,775.33	80,775.33		80,775.33
广东西麦科制冷设备有限公司厂房屋顶光伏发电项目				9,716,079.40		9,716,079.40
广东鑫风风机有限公司厂房（三期）厂房屋顶光伏发电项目				6,858,235.76		6,858,235.76
合计	69,248,737.48		69,248,737.48	86,352,468.49		86,352,468.49

(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	325,000,000.00	38,808,128.96	1,942,800.55	3,009,121.52	0.00	37,741,807.99	98.43%	98.00%	2,879,494.61	0.00	0.00%	自筹资金
合计	325,000,000.00	38,808,128.96	1,942,800.55	3,009,121.52	0.00	37,741,807.99	-	-	2,879,494.61	0.00	0.00%	-

(3) 在建工程的减值测试情况
适用 不适用

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

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况
适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产
适用 不适用

19、油气资产
适用 不适用

20、使用权资产
(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	19,149,220.14	10,829,032.26	29,978,252.40
2. 本期增加金额	-685,975.61		-685,975.61
重估调整	-685,975.61		-685,975.61
3. 本期减少金额	1,328,284.01		1,328,284.01
处置	1,328,284.01		1,328,284.01
4. 期末余额	17,134,960.52	10,829,032.26	27,963,992.78
二、累计折旧			
1. 期初余额	5,854,500.08	1,244,162.34	7,098,662.42
2. 本期增加金额	2,121,183.24	195,366.00	2,316,549.24
(1) 计提	2,121,183.24	195,366.00	2,316,549.24
3. 本期减少金额	934,095.94		934,095.94
(1) 处置	934,095.94		934,095.94
4. 期末余额	7,041,587.38	1,439,528.34	8,481,115.72
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	10,093,373.14	9,389,503.92	19,482,877.06
2. 期初账面价值	13,294,720.06	9,584,869.92	22,879,589.98

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

21、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	设计软件	管理软件	著作权	特许权使用费	商标权	合计
一、账面原值									
1. 期初余额	31,605,386.30	2,648,400.00		29,766,973.28	18,352,716.55	10,088,700.00	2,354,839.51	16,100.00	94,833,115.64
2. 本期增加金额				1,061,906.21	199,776.16				1,261,682.37
(1) 购置				1,061,906.21	199,776.16				1,261,682.37
(2) 内部研发									
(3) 企业合并增加									
3. 本期减少金额				26,037.74					26,037.74
(1) 处置				26,037.74					26,037.74
4. 期末余额	31,605,386.30	2,648,400.00		30,802,841.75	18,552,492.71	10,088,700.00	2,354,839.51	16,100.00	96,068,760.27
二、累计摊销									
1. 期初余额	3,902,613.28	695,193.06		23,479,165.27	13,512,478.45	5,941,208.76	623,778.55	15,119.30	48,169,556.67
2. 本期增加金额	357,845.76	74,825.70		504,567.44	2,276,698.18	299,226.12	58,875.66	139.30	3,572,178.16
(1) 计提	357,845.76	74,825.70		504,567.44	2,276,698.18	299,226.12	58,875.66	139.30	3,572,178.16
3. 本期减少金额				9,113.37					9,113.37
(1) 处置				9,113.37					9,113.37
4. 期末余额	4,260,459.04	770,018.76		23,974,619.34	15,789,176.63	6,240,434.88	682,654.21	15,258.60	51,732,621.46
三、减值准备									
1. 期初余额		778,260.19				1,152,168.97		841.40	1,931,270.56
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		778,260.19				1,152,168.97		841.40	1,931,270.56
四、账面价值									
1. 期末账面价值	27,344,927.26	1,100,121.05		6,828,222.41	2,763,316.08	2,696,096.15	1,672,185.30	0.00	42,404,868.25

2. 期初账面价值	27,702,773.02	1,174,946.75		6,287,808.01	4,840,238.10	2,995,322.27	1,731,060.96	139.30	44,732,288.41
-----------	---------------	--------------	--	--------------	--------------	--------------	--------------	--------	---------------

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 0.00%

(2) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

22、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	其他	处置	其他	
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	其他	处置	其他	
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	3,360,695.38					3,360,695.38
福建永福工程科技有限公司	2,288,425.05					2,288,425.05
合计	5,649,120.43					5,649,120.43

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
福建华超信息科技有限公司包含商誉的资产组	经营相关的固定资产、无形资产、长期待摊费用和商誉等。	福建华超信息科技有限公司	是
福建永福运维科技有限公司包含商誉的资产组	经营相关的固定资产、无形资产、长期待摊费用和商誉等。	福建永福运维科技有限公司	是
四川云能水利电力工程咨询有限公司包含商誉的资产组	经营相关的固定资产、无形资产、长期待摊费用和商誉等。	四川云能水利电力工程咨询有限公司	是
福建永福工程科技有限公司包含商誉的资产组	经营相关的固定资产、无形资产、长期待摊费用和商誉等。	福建永福工程科技有限公司	是

(4) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

23、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	1,236,841.44	2,166.97	170,921.26		1,068,087.15
合计	1,236,841.44	2,166.97	170,921.26		1,068,087.15

24、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	190,915,704.11	31,201,907.26	195,663,752.01	30,716,048.01
内部交易未实现利润	10,542,543.75	1,581,381.56	10,146,308.40	1,521,946.26
可抵扣亏损	1,772,439.20	265,865.88	30,361,221.41	5,123,860.72
其他非流动金融资产公允价值变动	86,440.13	12,966.02	12,396.79	1,859.52
租赁负债	19,179,786.91	1,352,363.27	22,539,541.73	1,655,876.15
分期付款购买商品	68,020,221.87	17,005,055.47	111,523,125.61	27,880,781.40
合计	290,517,135.97	51,419,539.46	370,246,345.95	66,900,372.06

(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	14,211,774.73	1,930,376.47	15,455,189.05	1,968,196.26
其他权益工具投资计算的递延所得税负债	15,363,945.07	2,304,591.76	15,066,410.80	2,259,961.62
固定资产折旧年限	17,261,856.67	2,589,278.50	17,209,413.26	2,581,411.99
分期收款销售商品	77,812,007.48	19,453,001.87	128,617,904.63	32,154,476.16
使用权资产	19,714,905.72	1,382,400.72	22,879,589.98	1,665,904.57
合计	144,364,489.67	27,659,649.32	199,228,507.72	40,629,950.60

(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		51,419,539.46		66,900,372.06
递延所得税负债		27,659,649.32		40,629,950.60

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	63,437,217.82	68,541,359.34
可抵扣亏损	213,791,112.73	176,652,556.28
合计	277,228,330.55	245,193,915.62

(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

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025 年度	5,103,918.24	5,565,549.65	
2026 年度	6,583,481.05	8,989,522.92	
2027 年度	15,042,919.98	15,660,008.89	
2028 年度	14,436,563.30	16,849,309.15	
2029 年度	90,462,818.40	90,462,818.40	
2030 年度及以后年度	82,161,411.76	39,125,347.27	
合计	213,791,112.73	176,652,556.28	

25、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	3,358,803.49		3,358,803.49	4,025,708.94		4,025,708.94
合计	3,358,803.49		3,358,803.49	4,025,708.94		4,025,708.94

26、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末余额				期初余额			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	104,972,584.80	104,972,584.80	冻结	开具银行承兑汇票、信用证及保函等存入的保证金	146,395,365.81	146,395,365.81	冻结	开具银行承兑汇票、信用证及保函等存入的保证金
固定资产	160,745,761.30	152,865,172.75	抵押	借入长期借款抵押的资产	163,981,030.23	155,468,942.17	抵押	借入长期借款抵押的资产
无形资产	5,797,256.00	4,267,424.45	抵押	借入长期借款抵押的资产	5,797,256.00	4,364,045.39	抵押	借入长期借款抵押的资产
货币资金	6,244,966.62	6,244,966.62	冻结	存放于工程建设项目资金监管账户	7,186,761.15	7,186,761.15	冻结	存放于工程建设项目资金监管账户
货币资金	586,286.78	586,286.78	冻结	因合同纠纷等而被法院冻结	5,818,007.37	5,818,007.37	冻结	因合同纠纷而被法院冻结
货币资金					2,000,000.00	2,000,000.00	冻结	未解冻的因借款收到的现金
在建工程	25,800,000.00	25,800,000.00	抵押	借入长期借款抵押的资产	2,378,059.62	2,378,059.62	抵押	借入长期借款抵押的资产
应收账款	758,916.00	721,920.20	抵押	借入长期借款质押的资产	494,472.65	469,749.02	抵押	借入长期借款质押的资产
合计	304,905,771.50	295,458,355.60			334,050,952.83	324,080,930.53		

27、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	606,842,038.83	440,955,035.72
信用借款	406,820,000.00	361,198,896.28
应计利息	885,480.54	667,767.85
合计	1,014,547,519.37	802,821,699.85

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元。

28、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	273,264,196.46	512,381,863.61
合计	273,264,196.46	512,381,863.61

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

29、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	445,792,805.46	531,694,073.93
1 年以上	307,328,723.12	405,793,414.12
合计	753,121,528.58	937,487,488.05

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
新洋国际电力集团有限公司福建分公司	35,862,546.67	尚未结算
中国电建集团福建工程有限公司	15,308,670.61	尚未结算
西门子变压器（武汉）有限公司	13,751,389.37	尚未结算
福建省三安机电工程有限公司	10,125,226.34	尚未结算
合计	75,047,832.99	

30、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他应付款	94,406,143.42	107,659,657.19
合计	94,406,143.42	107,659,657.19

(1) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
借款	23,148,988.69	23,696,746.70
费用款项	6,203,970.73	6,818,714.94
长期资产款	527,660.30	527,660.30
代收代付款	13,673,801.46	6,087,164.17
待付股权投资款	2,600,001.00	2,600,001.00
保证金及押金	47,758,770.02	66,646,121.46
其他	492,951.22	1,283,248.62
合计	94,406,143.42	107,659,657.19

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

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	15,290,970.17	未到还款期限
合计	15,290,970.17	

31、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
尚未履约完毕的已收合同对价	52,960,060.11	52,720,038.33
合计	52,960,060.11	52,720,038.33

账龄超过 1 年的重要合同负债：无

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
项目 1	27,930,787.59	本期已收客户合同对价
项目 2	-14,648,937.48	年初余额于本期确认收入
项目 3	12,405,221.42	本期已收客户合同对价
合计	25,687,071.53	

32、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	35,225,456.04	172,753,728.24	180,842,456.76	27,136,727.52
二、离职后福利-设定提存计划	4,324.33	7,306,642.43	7,309,631.65	1,335.11

三、辞退福利	29,117.38	2,000.00	31,117.38	
合计	35,258,897.75	180,062,370.67	188,183,205.79	27,138,062.63

(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	32,380,704.13	147,267,790.18	155,129,525.01	24,518,969.30
2、职工福利费	2,829,383.39	10,133,996.42	10,361,404.10	2,601,975.71
3、社会保险费	5,197.52	6,967,791.49	6,967,359.50	5,629.51
其中：医疗保险费	4,972.43	6,140,915.38	6,140,447.30	5,440.51
工伤保险费	225.09	492,575.99	492,643.11	157.97
生育保险费		334,300.12	334,269.09	31.03
4、住房公积金	10,171.00	7,362,670.34	7,362,688.34	10,153.00
5、工会经费和职工教育经费		1,021,479.81	1,021,479.81	
合计	35,225,456.04	172,753,728.24	180,842,456.76	27,136,727.52

(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	4,004.33	7,081,325.56	7,084,332.82	997.07
2、失业保险费	320.00	225,316.87	225,298.83	338.04
合计	4,324.33	7,306,642.43	7,309,631.65	1,335.11

33、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	11,129,042.32	6,878,922.51
企业所得税	803,559.49	450,247.55
个人所得税	1,016,471.15	1,083,247.82
城市维护建设税	133,143.31	132,417.74
房产税	340,469.29	341,183.37
土地使用税	14,255.28	14,255.28
印花税	200,658.73	263,674.53
教育费附加	132,491.30	125,531.84
其他	2,455.05	91,541.63
合计	13,772,545.92	9,381,022.27

34、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	310,284,716.47	185,090,155.07

一年内到期的长期应付款	148,896,476.23	96,460,873.47
一年内到期的租赁负债	3,854,181.80	4,447,176.78
合计	463,035,374.50	285,998,205.32

35、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	2,247,176.41	4,616,874.74
未终止确认的商业汇票形成的负债	17,602,656.82	10,414,961.80
合计	19,849,833.23	15,031,836.54

36、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	23,419,300.00	129,950,000.00
抵押加保证借款	27,000,000.00	28,500,000.00
质押加保证借款	21,682,247.66	22,574,825.60
合计	72,101,547.66	181,024,825.60

37、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期经营租赁	15,289,051.18	18,092,364.95
合计	15,289,051.18	18,092,364.95

38、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	33,365,997.02	41,934,072.47
合计	33,365,997.02	41,934,072.47

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付售后回租款	33,365,997.02	
分期支付购买商品		41,934,072.47

39、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	23,276,270.42		486,864.81	22,789,405.61	与资产相关
合计	23,276,270.42		486,864.81	22,789,405.61	

40、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税额	16,844,830.05	16,844,830.05
合计	16,844,830.05	16,844,830.05

41、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	187,546,035.00						187,546,035.00

42、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）	604,992,852.76	462.00		604,993,314.76
其他资本公积	27,298,750.43	268,602.00		27,567,352.43
合计	632,291,603.19	269,064.00		632,560,667.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）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 220,837.18 元。

（2）公司根据联营公司福建和盛高科技产业有限公司除净损益、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 47,764.82 元。

（3）报告期内收到股本溢价 462.00 元。

43、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购的本公司股份	55,053,004.49	28,282,506.85		83,335,511.34
合计	55,053,004.49	28,282,506.85		83,335,511.34

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司于 2024 年 2 月 6 日召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第二十次会议，于 2024 年 2 月 23 日召开 2024 年第一次临时股东大会，审议通过《关于回购公司股份方案的议案》，同意公司使用自有资金以集中竞价交易方式回购公司部分股份，用于后续实施股权激励计划或员工持股计划。本期公司通过股份回购专用证券账户以集中竞价交易方式共回购公司股份 1,161,750 股，成交总金额为人民币 28,272,226.50 元，交易费用 10,280.35 元。

44、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	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	12,806,449.10	297,534.25			44,630.14	252,904.11	13,059,353.21
其他权益工具投资公允价值变动	12,806,449.10	297,534.25			44,630.14	252,904.11	13,059,353.21
二、将重分类进损益的其他综合收益	-3,435,406.64	-1,019,321.46				-803,163.76	-4,238,570.40
外币财务报表折算差额	-3,435,406.64	-1,019,321.46				-803,163.76	-4,238,570.40
其他综合收益合计	9,371,042.46	-721,787.21			44,630.14	-550,259.65	8,820,782.81

45、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	295,139.65	2,725,487.19	1,254,975.57	1,765,651.27
合计	295,139.65	2,725,487.19	1,254,975.57	1,765,651.27

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加为本期计提的归属于母公司所有者的安全生产费，本期减少为本期实际发生的归属于母公司所有者的安全生产费。

46、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	67,370,177.82			67,370,177.82
合计	67,370,177.82			67,370,177.82

47、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	449,248,352.97	436,360,016.68
调整后期初未分配利润	449,248,352.97	436,360,016.68
加：本期归属于母公司所有者的净利润	31,260,571.03	30,312,374.04
应付普通股股利	9,202,869.30	

加：其他综合收益结转留存收益		
减：其他减少		
期末未分配利润	471,306,054.70	466,672,390.72

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 0.00 元。
- (2) 由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- (3) 由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- (5) 其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

48、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	976,292,671.27	807,737,936.41	994,359,777.58	805,045,706.82
其他业务	665,197.98	34,080.99	1,310,865.44	570,627.98
合计	976,957,869.25	807,772,017.40	995,670,643.02	805,616,334.80

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

项目	本期金额	上期金额
主营业务收入	976,292,671.27	994,359,777.58
其中：电力能源综合集成解决方案及服务	502,108,250.48	609,682,232.36
其中：电力工程勘察设计（含规划咨询）	228,758,661.23	176,805,541.24
EPC 工程总承包	248,479,442.01	414,607,501.10
智能运维	24,870,147.24	18,269,190.02
分布式光储系统产品及服务	402,621,892.03	340,890,917.83
数智能源产品及服务	40,220,259.83	25,907,176.12
能源销售	31,342,268.93	17,879,451.27
其他业务收入	665,197.98	1,310,865.44
合计	976,957,869.25	995,670,643.02

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 3,972,039,548.64 元，其中，734,621,889.61 元预计将于 2025 年下半年度确认收入，1,849,996,436.63 元预计将于 2026 年度确认收入，289,641,505.17 元预计将于 2027 年度确认收入。

49、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	401,617.34	994,677.21
教育费附加	398,750.37	920,178.99
房产税	785,741.59	762,146.43
土地使用税	131,308.47	131,308.47

车船使用税	10,799.90	7,974.84
印花税	694,244.99	525,579.35
水利建设基金	201,527.16	164,714.69
其他	35,515.36	384,160.14
合计	2,659,505.18	3,890,740.12

50、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	43,079,741.69	39,146,280.03
租赁费	627,789.55	650,586.56
折旧摊销费	8,463,417.68	9,767,537.75
办公费	2,655,276.43	4,225,643.66
物业管理费	1,208,683.85	1,135,909.62
差旅费	1,899,973.93	5,745,484.51
业务招待费	1,308,468.40	1,219,724.55
交通费	1,706,041.05	1,643,269.46
服务费	4,632,223.89	5,913,331.01
维修费	173,150.31	1,122,907.34
会务费	326,281.05	396,083.13
其他费用	2,258,912.66	1,942,769.01
合计	68,339,960.49	72,909,526.63

51、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	14,701,630.31	13,676,999.55
招标费	1,768,505.14	3,739,196.00
差旅费	3,623,825.04	4,014,060.85
业务招待费	5,001,679.00	6,036,837.84
服务费	721,051.74	280,576.24
办公费	615,025.96	817,010.03
业务宣传费	785,470.72	1,772,438.22
会议费	194,876.32	460,167.06
交通费	174,067.55	40,916.35
其他费用	419,885.44	2,092,585.78
合计	28,006,017.22	32,930,787.92

52、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	28,683,017.33	30,968,241.59
折旧摊销费	3,030,528.96	2,762,804.32
服务费	904,320.58	8,849,636.40
其他费用	242,413.51	312,528.38
合计	32,860,280.38	42,893,210.69

53、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	25,578,594.91	25,322,099.34
减：利息收入	3,339,376.27	8,448,898.47
汇兑损益	352,129.90	-1,084,861.86
其他	3,580,362.82	1,176,584.51
合计	26,171,711.36	16,964,923.52

54、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	1,948,686.59	3,156,520.44
进项税加计抵减	32.67	856.00
代扣个人所得税手续费	236,857.33	665,470.89
增值税减免	4,500.00	4,500.00
合计	2,190,076.59	3,827,347.33

55、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
交易性金融负债		1,049,298.45
其他非流动金融资产	-74,043.34	
合计	-74,043.34	1,049,298.45

56、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	7,235,889.04	5,924,569.51
处置长期股权投资产生的投资收益	-153,031.10	
交易性金融资产在持有期间的投资收益		-3,706,427.92
债务重组收益	1,829,548.73	
处置应收款项融资的投资收益	-26,131.58	-13,843.98
合计	8,886,275.09	2,204,297.61

57、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	90,000.00	
应收账款坏账损失	1,716,426.40	-6,785,295.19
其他应收款坏账损失	-61,852.76	-472,225.69
长期应收款坏账损失	-2,460,014.69	-33,557.04

合计	-715,441.05	-7,291,077.92
----	-------------	---------------

58、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-679,060.88	
合同资产减值损失	-1,075,803.43	-1,270,945.41
合计	-1,754,864.31	-1,270,945.41

59、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
固定资产处置损益	-1,837.59	-69,488.70
使用权资产处置损益	57,985.43	17,616.64
无形资产处置损益	-12,024.37	
合计	44,123.47	-51,872.06

60、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
保险赔款收入	4,145.97	176,689.43	4,145.97
其他	-290,736.60	30,370.67	-290,736.60
合计	-286,590.63	207,060.10	-286,590.63

61、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠	100,000.00		100,000.00
非流动资产处置损失	143,722.44	32,395.03	143,722.44
其他	108,653.01	34,547.27	108,653.01
合计	352,375.45	66,942.30	352,375.45

62、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	652,684.18	162,773.52
递延所得税费用	2,376,024.06	1,152,964.90
合计	3,028,708.24	1,315,738.42

(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	19,085,537.59
按法定/适用税率计算的所得税费用	2,862,830.64
子公司适用不同税率的影响	-3,045,251.21
调整以前期间所得税的影响	141.17
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	678,287.56
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	456,577.12
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	7,355,920.04
归属于合营企业和联营企业的损益	-1,019,769.52
所得税减免优惠的影响	81,128.16
加计扣除（研发费、残疾人工资等）	-3,973,954.99
其他对所得税费用的影响	-367,200.73
所得税费用	3,028,708.24

63、其他综合收益

详见附注“44、其他综合收益”

64、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	608,349.10	2,059,200.50
政府补助	1,461,821.78	2,358,057.33
其他	641,778.45	247,476.63
合计	2,711,949.33	4,664,734.46

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
费用性支出	39,142,959.01	46,962,398.98
企业间往来款	20,422,221.55	5,922,301.28
合计	59,565,180.56	52,884,700.26

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司收到的现金	0.00	78.31
合计	0.00	78.31

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
处置子公司支付的现金净额	394,863.77	0.00
合计	394,863.77	0.00

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得关联方借款	11,998,350.00	73,215,325.82
解冻的因借款支付的现金	2,000,000.00	0.00
收到股票回购专户转回款项	44,288,362.20	0.00
其他	992,753.67	0.00
合计	59,279,465.87	73,215,325.82

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	11,998,350.00	73,215,325.82
用于回购股票支付的现金	68,616,672.04	51,000,000.00
租入使用权资产、分期付款购买资产	2,316,306.99	4,319,308.01
合计	82,931,329.03	128,534,633.83

筹资活动产生的各项负债变动情况

 适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
其他应付款-借款	23,696,746.70		452,241.99	1,000,000.00		23,148,988.69
短期及长期借款（含一年内到期的部分）	1,168,936,680.52	682,249,004.65	22,019,334.26	470,941,386.12	5,329,849.81	1,396,933,783.50
租赁负债（含一年内到期的部分）	22,539,541.73		410,536.32	2,308,964.76	1,497,880.31	19,143,232.98
长期应付款（含一年内到期的部分）	138,394,945.94	49,000,000.00	9,087,143.35	7,906,875.00	6,312,741.04	182,262,473.25
合计	1,353,567,914.89	731,249,004.65	31,969,255.92	482,157,225.88	13,140,471.16	1,621,488,478.42

65、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	16,056,829.35	17,756,546.72
加：资产减值准备	2,470,305.36	8,562,023.33
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	18,333,677.54	15,045,874.89
使用权资产折旧	2,316,549.24	3,335,613.40
无形资产摊销	3,572,178.16	4,205,070.21
长期待摊费用摊销	170,921.26	118,437.71
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）	-44,123.47	51,872.06
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	143,722.44	32,395.03
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	74,043.34	-1,049,298.45
财务费用（收益以“-”号填列）	23,354,425.93	17,431,589.76
投资损失（收益以“-”号填列）	-8,886,275.09	-2,204,297.61
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	15,480,832.60	1,505,421.09
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-12,970,301.28	-304,830.60
存货的减少（增加以“-”号填列）	139,734,622.14	-83,860,587.20
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-41,534,055.55	-402,396,567.45
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-440,226,430.08	10,592,031.99
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-281,953,078.11	-411,178,705.12
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	225,666,966.78	256,788,534.15
减：现金的期初余额	297,701,161.79	578,686,913.63
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	-72,034,195.01	-321,898,379.48

（2）本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	0.00
其中：	
福建立昇新能源有限公司	0.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	394,863.77
其中：	
福建立昇新能源有限公司	394,863.77
其中：	
处置子公司收到的现金净额	-394,863.77

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	225,666,966.78	297,701,161.79
其中：库存现金	235,903.25	388,347.64
可随时用于支付的银行存款	225,431,063.53	297,312,814.15
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	225,666,966.78	297,701,161.79
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额	不属于现金及现金等价物的理由
银行存款	6,831,253.40	15,004,768.52	使用受限
其他货币资金	104,972,584.80	146,395,365.81	使用受限
合计	111,803,838.20	161,400,134.33	

66、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：无

67、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			41,722,517.39
其中：美元	3,235,797.68	7.1586	23,163,781.29
欧元			
港币			
越南盾注 1	4,200,247,635.00	0.00027435	1,152,337.94
越南盾注 2	2,497,603,841.34	0.00027433	685,167.66
菲律宾比索	15,120,405.58	0.127	1,920,291.51
孟加拉塔卡注 1	161,611,974.94	0.05825	9,413,897.54
孟加拉塔卡注 2	92,222,076.37	0.05827	5,373,780.39
新加坡元	2,360.50	5.6179	13,261.06
应收账款			104,825,874.89
其中：美元			
欧元			
港币			
美元	12,886,453.73	7.1586	92,248,967.67
孟加拉塔卡注 2	6,793,074.00	0.05827	395,832.42

菲律宾比索	63,030,785.72	0.127	8,004,909.79
越南盾注 1	15,222,033,926.00	0.00027435	4,176,165.01
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款			8,336,246.43
美元	666,949.56	7.1586	4,774,425.12
孟加拉塔卡注 2	1,600,000.00	0.05827	93,232.00
孟加拉塔卡注 1	900,000.00	0.05825	52,425.00
越南盾注 1	502,000,000.00	0.00027435	137,723.70
新加坡	800.00	5.6179	4,494.32
菲律宾比索	25,779,104.64	0.127	3,273,946.29
应付账款			5,457,948.76
美元	46,678.46	7.1586	334,152.43
菲律宾比索	25,578,034.44	0.127	3,248,410.37
越南盾注 2	5,800,140,000.00	0.00027433	1,591,152.41
越南盾注 1	1,036,025,324.00	0.00027435	284,233.55
其他应付款			865,011.35
孟加拉塔卡注 2	165,169.00	0.05827	9,624.40
孟加拉塔卡注 1	147,500.00	0.05825	8,591.88
菲律宾比索	6,667,677.71	0.127	846,795.07
一年内到期的非流动负债			170,202.10
菲律宾比索	1,340,174.00	0.127	170,202.10

其他说明：

注 1：折算汇率系以外币为记账本位币的境外实体采用相关货币与美元的折算汇率再按美元兑人民币汇率计算。

注 2：折算汇率系以人民币为记账本位币的境内实体采用货币存放地可观察的相关货币兑人民币汇率计算。

(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

本公司采用人民币为记账本位币，本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，其中：

子公司 YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.、孙公司 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。

孙公司 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。

孙公司 BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED、子公司 BD Lama Solar 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。

孙公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD、GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD、GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD，其境外主要经营地为澳大利亚，依据当地货币，选择澳元为记账本位币。

68、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

涉及售后租回交易的情况

项目	本期金额（元）	上期金额（元）
租赁负债的利息费用	203,606.42	330,127.03
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	981,443.13	745,581.41
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）		
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		
其中：售后租回交易产生部分		
转租使用权资产取得的收入		
与租赁相关的总现金流出	3,563,999.51	5,761,377.63
售后租回交易产生的相关损益	385,342.32	885,988.69
售后租回交易现金流入		
售后租回交易现金流出	7,906,875.00	8,371,875.00

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	171,333.33	
合计	171,333.33	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	31,176,738.44	32,779,035.46

折旧摊销费	3,055,661.04	2,775,700.66
服务费	988,320.58	8,932,998.32
其他费用	244,356.62	316,189.60
合计	35,465,076.68	44,803,924.04
其中：费用化研发支出	32,860,280.38	42,893,210.69
资本化研发支出	2,604,796.30	1,910,713.35

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
负荷侧聚合商虚拟电厂平台	620,549.33	352,787.96				973,337.29
储能电站安全应急管理平台	721,135.38	485,011.30				1,206,146.68
超大型储能电站解决方案	1,282,609.99	1,355,436.26				2,638,046.25
基于电力二次领域大模型的虚回路智能设计算法研究		411,560.78				411,560.78
合计	2,624,294.70	2,604,796.30				5,229,091.00

重要的资本化研发项目：

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
储能电站安全应急管理平台	80%	2025年12月31日	产品销售+技术服务	2024年1月1日	研发项目组在完成项目基础研究调研、技术可行性分析、技术及市场风险评估、项目规划、需求的沟通确认，对未来正式开发的产品项目进行关键技术点可行性深入研究、预判、测试，并获取经公司总经理审批后的《研发项目立项登记表》（包括项目进度安排、人员、项目经费等），即为资本化时点的依据。
超大型储能电站解决方案	75%	2025年12月31日	产品销售+技术服务	2024年1月1日	研发项目组在完成项目基础研究调研、技术可行性分析、技术及市场风险评估、项目规划、需求的沟通确认，对未来正式开发的产品项目进行关键技术点可行性深入研究、预判、测试，并获取经公司总经理审批后的《研发项目立项登记表》（包括项目进度安排、人员、项目经费等），即为资本化时点的依据。

九、合并范围的变更

1、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

单位：元

子公司名称	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例	丧失控制权时点的处置	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日合并财务报表	丧失控制权之日合并财务报表	按照公允价值重新计量剩余	丧失控制权之日合并财务报表	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
-------	--------------	--------------	------------	----------	--------------	---------------------------------	----------------	---------------	---------------	--------------	---------------	----------------------------------

			方式			额的差额		表 层 面 剩 余 股 权 的 账 面 价 值	表 层 面 剩 余 股 权 的 公 允 价 值	股 权 产 生 的 利 得 或 损 失	表 层 面 剩 余 股 权 公 允 价 值 的 确 定 方 法 及 主 要 假 设	
福建立昇 新能源有 限公司	10,000.00	100.00%	出售 股权	2025 年 04 月 15 日	将经营 及财务 决策权 移交给 购买方 的日期	-153,031.10	0.00%					

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

2、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：

（1）本期公司子公司四川永福聚能科技有限公司投资设立雅安永福聚能储能技术有限公司，注册资本为 200 万元人民币，四川永福聚能科技有限公司持股 100%，成立时间为 2025 年 3 月 20 日；

（2）本期公司子公司四川永福聚能科技有限公司投资设立成都永福聚能储能技术有限公司，注册资本为 50 万元人民币，四川永福聚能科技有限公司持股 100%，成立时间为 2025 年 5 月 16 日；

（3）本期孙公司 YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 投资设立 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD，注册资本为 100 澳元，YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD. 持股 70%，成立时间为 2025 年 5 月 6 日；

（4）本期孙公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 投资设立 GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD，注册资本为 50 澳元，GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 持股 100%，成立时间为 2025 年 5 月 6 日；

（5）本期孙公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 投资设立 GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD，注册资本为 50 澳元，GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 持股 100%，成立时间为 2025 年 5 月 6 日。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	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	5,000,000.00	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
福州双创机电设备有限公司	100,000,000.00	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

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
福建永福创智能源管理有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资	100.00%		设立
福建华超信息科技有限公司	15,000,000.00	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 DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	300,000.00 美元	新加坡	新加坡	投资	100.00%		设立
YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE. LTD.	1,000.00 新加坡元	新加坡	新加坡	投资		100.00%	设立
YONGFU TWO VIETNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED	690,000,000.00 越南盾	越南胡志明市	越南胡志明市	投资		100.00%	设立
VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	4,500,000,000.00 越南盾	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.	10,000.00 新加坡元	新加坡	新加坡	投资		100.00%	设立
YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD. INC.	52,000,000.00 比索	菲律宾马尼拉	菲律宾马尼拉	投资	100.00%		设立
BD Lama Solar Limited.	50,000,000.00 塔卡	孟加拉	孟加拉	能源生产与供应	87.00%		设立
福建永福新能电力投资有限公司	50,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资	100.00%		设立
福建永福鑫合投资有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		55.00%	设立
福建亿帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
福建百帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
威海百帆新能源有限公司	5,000,000.00	山东威海乳山	山东威海乳山	能源生产与供应		100.00%	设立
福建帆顺新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
福建长帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
德庆旭帆新能源有限公司	5,000,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	设立
德庆丰帆新能源有限公司	5,000,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	设立
福建众帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
德庆亿帆新能源有限公司	21,000,000.00	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	非同一控制下企业合并
福建晨帆新能源有限公司	10,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		100.00%	设立
寿宁晨帆新能源有限公司	5,000,000.00	中国福建寿宁	中国福建寿宁	能源生产与供应		100.00%	设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
德庆永福汇能光伏发电有限公司	1,000,000.00	中国广东肇庆德庆	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永汇达光伏发电科技有限公司	600,000.00	中国广东肇庆德庆	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永东光伏发电科技有限公司	3,500,000.00	中国广东肇庆德庆	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永能达光伏发电科技有限公司	600,000.00	中国广东肇庆德庆	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永鹏光伏发电科技有限公司	2,500,000.00	中国广东肇庆德庆	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永风达光伏发电科技有限公司	600,000.00	中国广东肇庆德庆	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
德庆永顺光伏发电科技有限公司	6,500,000.00	中国广东肇庆德庆	中国广东肇庆市德庆县	能源生产与供应		100.00%	购买股权
福建永福运维科技有限公司	50,000,000.00	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	50,000.00 美元	孟加拉	孟加拉	专业技术服务		53.45%	设立
四川云能水利电力工程咨询有限公司	35,000,000.00	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
福建永福工程科技有限公司	10,000,000.00	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	10,000,000.00	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	35,520,000.00	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	14,285,800.00	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	80,000,000.00	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
福建永福绿能科技有限公司	30,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	产品集成与服务	90.00%		设立
福建永福绿能设备有限公司	30,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	设备制造及销售		90.00%	设立
福州永福立航科技有限公司	6,000,000.00	中国福建福州	中国福建福州	投资		90.00%	设立
贵州立昇新能源有限公司	1,000,000.00	中国贵州贵阳	中国贵州贵阳	能源生产与供		90.00%	设立

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
				应			
山东立昭新能源有限公司	3,000,000.00	中国山东淄博	中国山东淄博	能源生产与供应		90.00%	设立
山西立哈新能源科技有限公司	1,000,000.00	中国山西太原	中国山西太原	能源生产与供应		90.00%	设立
陕西立昇福光新能源有限公司	1,000,000.00	中国陕西商洛	中国陕西商洛	能源生产与供应		90.00%	设立
江苏立昇新能源有限公司	10,000,000.00	中国江苏丹阳	中国江苏丹阳	能源生产与供应		90.00%	设立
江西立哈新能源有限公司	1,000,000.00	中国江西萍乡	中国江西萍乡	能源生产与供应		90.00%	设立
海南立哈新能源有限公司	1,000,000.00	中国海南海口	中国海南海口	能源生产与供应		90.00%	设立
广东福泽新能源科技有限公司	5,000,000.00	中国广东湛江	中国广东湛江	能源生产与供应		90.00%	设立
重庆福聚新能源有限公司	1,000,000.00	中国重庆	中国重庆	能源生产与供应		90.00%	设立
福建永福数字能源技术有限公司	52,000,000.00	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
永福（广东）电力发展有限公司	10,000,000.00	中国广东广州	中国广东广州	投资	60.00%		设立
四川永福聚能科技有限公司	60,000,000.00	中国四川成都	中国四川成都	专业技术服务	60.00%		设立
雅安永福聚能储能技术有限公司	2,000,000.00	中国四川雅安	中国四川雅安	专业技术服务		60.00%	设立
成都永福聚能储能技术有限公司	500,000.00	中国四川成都	中国四川成都	专业技术服务		60.00%	设立
GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD	100.00 澳元	澳大利亚堪培拉	澳大利亚堪培拉	专业技术服务		70.00%	设立
GREEN INTELLIGENCE DEVELOPMENT PTY LTD	50.00 澳元	澳大利亚堪培拉	澳大利亚堪培拉	专业技术服务		70.00%	设立
GREEN INTELLIGENCE PROPERTY PTY LTD	50.00 澳元	澳大利亚堪培拉	澳大利亚堪培拉	专业技术服务		70.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

本公司对福建永福绿能科技有限公司持股比例为 90%，因其他股东尚未出资，根据公司章程约定，本公司享有已出资部分 100% 的收益权，按 100% 合并比例将福建永福绿能科技有限公司合并财务报表纳入本公司合并报表。

（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%	-1,125,396.25	0.00	4,884,696.37

福建永福运维科技有限公司	49.00%	20,170.04	0.00	5,816,614.59
四川云能水利电力工程咨询有限公司	28.00%	682,046.31	0.00	4,242,076.35
攀枝花三能新能源有限公司	49.00%	-13,864,143.55	0.00	-8,280,608.48

(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	17,085,330.43	795,388.35	17,880,718.78	7,455,710.54	456,240.13	7,911,950.67	26,507,881.68	1,317,061.20	27,824,942.88	14,804,685.91	754,761.82	15,559,447.73
福建永福运维科技有限公司	30,858,705.47	1,654,581.69	32,513,287.16	22,020,879.00	22,914.14	22,043,793.14	35,747,975.70	1,702,935.01	37,450,910.71	26,957,799.82	35,443.92	26,993,243.74
四川云能水利电力工程咨询有限公司	44,470,612.44	1,217,842.44	45,688,454.88	29,316,933.91	7,686.93	29,324,620.84	45,255,775.70	1,243,993.37	46,499,769.07	32,699,043.05	15,945.19	32,714,988.24
攀枝花三能新能源有限公司	60,706,368.65	341,071,649.51	401,778,018.16	333,959,482.91	84,717,736.26	418,677,219.17	45,667,681.10	348,373,226.12	394,040,907.22	329,758,560.03	53,338,604.05	383,097,164.08

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	3,180,045.86	-2,296,727.04	-2,296,727.04	-3,536,787.47	3,081,612.96	-1,801,831.61	-1,801,831.61	-3,873,202.86
福建永福运维科技有限公司	22,098,778.55	33,550.61	11,827.05	1,448,168.81	24,963,444.44	228,006.50	228,006.50	-9,537,379.58
四川云能水利电力工程咨询有限公司	11,387,545.89	2,579,053.21	2,579,053.21	3,914,913.32	7,575,860.14	-596,206.61	-596,206.61	-2,332,539.17
攀枝花三能新能源有限公司	25,435,130.19	-28,294,170.51	-28,294,170.51	-18,733,183.34	16,412,847.92	-20,356,535.71	-20,356,535.71	-34,676,476.29

2、在合营企业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
福建和盛高科技产业有限公司	福建省厦门市	福建省厦门市	专业技术服务	10.50%		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：

本公司持有福建海电运维科技股份有限公司 17.9284% 股权，根据《福建海电运维科技股份有限公司章程》的规定，本公司可以委派一名董事参与其财务和经营决策，该情况表明本公司有参与决策的权力，因此，本公司可以对福建海电运维科技股份有限公司施加重大影响。

本公司持有福建和盛高科技产业有限公司 10.5% 股权，根据《福建和盛高科技产业有限公司章程》的规定，本公司可以委派一名董事参与其财务和经营决策，该情况表明本公司有参与决策的权力，因此，本公司可以对福建和盛高科技产业有限公司施加重大影响。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	福建和盛高科技产业有限公司	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	福建和盛高科技产业有限公司	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	497,181,814.84	782,500,429.30	352,525,787.64	498,982,044.50	445,735,016.08	368,243,755.99
非流动资产	81,652,267.50	16,971,567.78	713,026,421.69	81,968,742.99	17,937,928.87	671,444,224.37
资产合计	578,834,082.34	799,471,997.08	1,065,552,209.33	580,950,787.49	463,672,944.95	1,039,687,980.36
流动负债	329,668,011.06	506,950,078.43	145,230,022.78	328,729,190.34	204,937,519.17	155,990,728.91
非流动负债	8,466,919.94	413,348.19	433,658,944.68	7,187.34	177,603.87	383,421,439.65
负债合计	338,134,931.00	507,363,426.62	578,888,967.46	328,736,377.68	205,115,123.04	539,412,168.56
少数股东权益			8,357,513.30			8,885,972.18
归属于母公司股东权益	240,699,151.34	292,108,570.46	478,305,728.57	252,214,409.81	258,557,821.91	491,389,839.62
按持股比例计算的净资产份额	25,273,410.89	58,421,714.09	85,752,564.24	26,482,513.03	51,711,564.38	88,098,336.00
调整事项	1,019,672.18	12,397,873.48	543,331.30		12,397,873.48	543,331.30
—商誉	1,019,672.18	10,813,102.55			10,813,102.55	
—内部交易未实现利润						

—其他		1,584,770.93	543,331.30		1,584,770.93	543,331.30
对联营企业权益投资的账面价值	26,293,083.07	70,819,587.57	86,295,895.54	26,482,513.03	64,109,437.86	88,641,667.30
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值						
营业收入	226,677,506.64	472,248,413.80	141,840,466.13		341,327,048.66	119,344,641.03
净利润	861,315.29	32,446,562.67	3,053,763.37		26,370,455.61	5,098,948.08
终止经营的净利润						
其他综合收益						
综合收益总额	861,315.29	32,446,562.67	3,053,763.37		26,370,455.61	5,098,948.08
本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	0.00	2,988,000.00			

(3) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：	COTO HYDRO CORP 福建永福汇能科技有限公司 Fuzhou Green Energy Corporation	COTO HYDRO CORP 福建永福汇能科技有限公司 Fuzhou Green Energy Corporation
投资账面价值合计	6,942,476.33	6,822,389.74
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-161,247.99	-137,524.29
—综合收益总额	-161,247.99	-137,524.29

(4) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	期初累积未确认的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期未累积未确认的损失
Energy Transform Development Corporation	-1,017,346.91	-187,455.78	-1,204,802.69

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

 适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

 适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	23,276,270.42			486,864.81		22,789,405.61	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	1,948,686.59	3,156,520.44

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本公司财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司已制定风险管理政策以辨别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本公司的风险水平。本公司会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本公司经营活动的改变。

（1）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、合同资产、其他应收款以及长期应收款等。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、合同资产、其他应收款以及长期应收款等，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。

（2）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。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元

项目	期末余额					
	即时	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	未折现合同金额合

	偿还					计	
短期借款		1,027,825,643.79				1,027,825,643.79	1,014,547,519.37
应付票据		273,264,196.46				273,264,196.46	273,264,196.46
应付账款		753,121,528.58				753,121,528.58	753,121,528.58
长期借款（含一年内到期的部分）		315,938,418.44	10,682,839.74	52,967,566.85	15,543,692.49	395,132,517.53	382,386,264.13
租赁负债（含一年内到期的部分）		4,364,590.80	6,446,542.92	3,293,780.80	9,935,628.43	24,040,542.95	19,143,232.98
长期应付款（含一年内到期的部分）		151,309,608.48	16,699,994.08	16,666,002.94		184,675,605.50	182,262,473.25
合计		2,525,823,986.55	33,829,376.74	72,927,350.59	25,479,320.92	2,658,060,034.81	2,624,725,214.77

单位：元

项目	上年年末余额						未折现合同金额合计	账面价值
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上			
短期借款		816,535,510.19					816,535,510.19	802,821,699.85
应付票据		512,381,863.61					512,381,863.61	512,381,863.61
应付账款	15,965,973.99	917,769,338.71	3,752,175.35				937,487,488.05	937,487,488.05
长期借款（含一年内到期的部分）		196,956,746.20	134,735,133.32	30,855,399.96	15,434,278.59		377,981,558.07	366,114,980.67
租赁负债（含一年内到期的部分）		5,504,541.22	4,198,929.25	8,262,747.82	9,935,628.42		27,901,846.71	22,539,541.73
长期应付款（含一年内到期的部分）		97,975,067.07	43,737,237.58				141,712,304.65	138,394,945.94
合计	15,965,973.99	2,547,123,067.00	186,423,475.50	39,118,147.78	25,369,907.01	2,814,000,571.28	2,779,740,519.85	

（3）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	23,163,781.29	18,558,736.10	41,722,517.39	22,329,745.78	19,188,083.98	41,517,829.76
应收账款	92,248,967.67	12,576,907.22	104,825,874.89	91,299,722.27	17,492,459.99	108,792,182.26
其他应收款	4,774,425.12	3,561,821.31	8,336,246.43	4,790,706.02	3,142,352.45	7,933,058.47
应付账款	334,152.43	5,123,796.33	5,457,948.76		193,730.20	193,730.20
其他应付款		865,011.35	865,011.35		828,014.65	828,014.65

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。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

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

适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
商业汇票背书及贴现	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	27,418,429.68	由 6 家大型国有商业银行及 9 家全国性股份制商业银行的银行承兑汇票背书以及不附追索权的商业汇票贴现时终止确认	以商业汇票于背书或贴现时是否保留票据所有权上几乎所有的风险和报酬判断
合计		27,418,429.68		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资	商业汇票背书及贴现	27,418,429.68	-26,131.58
合计		27,418,429.68	-26,131.58

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

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	--	--	--	--

其他非流动金融资产			37,413,559.87	37,413,559.87
其他权益工具投资			91,163,944.97	91,163,944.97
应收款项融资		4,142,112.66		4,142,112.66
持续以公允价值计量的资产总额		4,142,112.66	128,577,504.84	132,719,617.50
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

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

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

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
应收款项融资	4,142,112.66	现金流量折现法	银行承兑汇票剩余期限较短，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。	

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

公司持有的其他权益工具投资系对非公众公司的股权投资，在计量公允价值时，主要参考的不可观察输入值包括近期外部财务投资人的交易价格、股权回购价格或市净率等。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

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为公司的控股股东，均受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 2025 年 6 月 30 日，公司控股股东持有公司 45.53% 股权。

公司实际控制人为林一文，截至 2025 年 6 月 30 日，林一文直接持有公司 0.11% 股权，持有福州永福恒诚投资管理股份有限公司 39.9% 股权，持有福建省永福博发投资股份有限公司 33.51% 股权。

本企业最终控制方是林一文。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注“十、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“十、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
福建和盛高科技产业有限公司	联营企业
福建海电运维科技股份有限公司	联营企业
福建永福汇能科技有限公司	联营企业
COTO HYDRO CORP	联营企业
Fuzhou Green Energy Corporation	联营企业
Emergy Transform Development Corporation	联营企业

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
宁德时代新能源科技股份有限公司	董事谭立斌任副总经理
中闽（连江）风电有限公司	报告期内副总经理、财务总监罗志青之姐夫黄志坚任执行董事
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	董事钱有武任董事
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
上海快卜新能源科技有限公司	董事谭立斌任董事
福建省新能海上风电研发中心有限公司	董事、副总经理、总工程师刘勇担任董事
福建时代星云科技有限公司	董事谭立斌任董事

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
福建时代星云科技有限公司	外委费	610,619.47			
福建永福汇能科技有限公司	设备材料/外委费	55,520,588.40			52,660,463.52
上海快卜新能源科技有限公司	外委费				96,226.42
Emergy Transform Development Corporation	技术服务费				323,634.40

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
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	勘察设计、数字能源产品与服务	857,405.66	2,555,501.89
福建海电运维科技股份有限公司	智能运维		6,792.45
宁德时代新能源科技股份有限公司	总承包工程	-91,089.27	228,301.89
福建永福环保科技集团有限公司	总承包工程		453,937.61

(2) 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	114,285.72	114,285.72
福建永鑫昌电力科技有限公司	房屋租赁	9,142.86	9,142.86

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		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		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					128,700.00	64,350.00	21,198.86	2,105.02		

(3) 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
福建永福绿能科技有限公司	198,030,000.00	2024年07月30日	2029年04月22日	否
福建永福绿能科技有限公司	80,992,269.19	2025年01月08日	2028年12月26日	否
福建永福绿能科技有限公司	28,130,474.13	2024年12月09日	2028年12月12日	否
福建永福绿能科技有限公司	3,835,000.00	2024年12月24日	2028年09月11日	否
福建永福绿能科技有限公司	900,000.00	2025年06月27日	2028年12月27日	否
福建永福绿能科技有限公司	112,025.97	2024年09月25日	2028年08月29日	否
福州新创机电设备有限公司	74,776,569.39	2025年01月10日	2028年12月03日	否
福州新创机电设备有限公司	10,000,000.00	2024年11月01日	2028年10月27日	否
攀枝花三能新能源有限公司	57,674,375.00	2023年11月22日	2031年06月11日	否
攀枝花三能新能源有限公司	2,000,100.00	2024年03月21日	2029年03月21日	否
攀枝花三能新能源有限公司	26,999,700.00	2024年03月21日	2032年03月14日	否
福建永福数字能源技术有限公司	26,500,000.00	2024年10月31日	2029年06月09日	否
福建永福数字能源技术有限公司	201,080.00	2024年12月18日	2028年12月31日	否
福建永福数字能源技术有限公司	4,320.00	2024年12月09日	2029年12月03日	否
四川云能水利电力工程咨询有限公司	10,000,000.00	2024年12月30日	2029年06月16日	否
德庆永东光伏发电科技有限公司	813,744.20	2024年03月18日	2029年06月21日	否
德庆永东光伏发电科技有限公司	10,522,764.75	2024年03月18日	2042年03月18日	否
德庆永鹏光伏发电科技有限公司	525,580.36	2024年03月19日	2029年06月21日	否
德庆永鹏光伏发电科技有限公司	6,701,149.55	2024年03月19日	2042年03月18日	否
福建永福运维科技有限公司	7,998,800.00	2025年03月14日	2029年03月13日	否
德庆永顺光伏发电科技有限公司	445,833.32	2024年06月12日	2029年06月22日	否
德庆永顺光伏发电科技有限公司	4,458,333.36	2024年06月12日	2039年06月12日	否
福建华超信息科技有限公司	400,000.00	2025年03月18日	2028年10月29日	否

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	329,395,000.00	2024年07月26日	2029年06月09日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	642,261.32	2025年05月30日	2028年11月30日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	47,318,054.09	2022年12月14日	2030年03月31日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	306,093,650.00	2022年07月20日	2029年06月21日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	23,419,350.00	2025年01月22日	2031年01月22日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	52,997,498.68	2025年01月17日	2030年04月16日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	4,067,658.62	2025年02月17日	2029年01月19日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	2,161,139.82	2025年04月11日	2028年12月13日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	7,081,292.90	2024年11月05日	2029年10月20日	否

(4) 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				
福建省永福博发投资股份有限公司	11,998,350.00	2025年05月14日	2025年05月16日	
拆出				

(5) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	4,359,132.29	3,971,137.60

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	Emergy Transform Development Corporation	6,850,662.17	1,953,247.85	6,812,902.61	1,897,530.75
	福建省新能海上风电研发中心有限公司	2,867,451.78	2,867,451.78	2,867,451.78	2,867,451.78
	福建永福环保科技集团有限公司	2,181,798.19	178,465.77	1,885,330.80	130,204.29
	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	1,787,490.11	89,374.51	2,056,134.83	102,806.74
	中闽（连江）风电有限公司	370,701.00	369,172.70	370,701.00	363,427.42
	福建永福集团有限公司	302,900.00	15,145.00	302,395.15	15,119.76
	宁德时代新能源科技股份有限公司	529,566.66	26,478.33	257,269.46	12,863.47
	宁德时代科士达科技有限公司	98,498.00	31,174.90	98,498.00	31,174.90
	福建海电运维科技股份			28,000.00	8,400.00

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
	有限公司				
	福建永鑫昌电力科技有限公司	36,312.00	1,815.60	25,128.00	1,256.40
应收款项融资	宁德时代新能源科技股份有限公司	45,324.60		632,656.70	
合同资产	宁德时代新能源科技股份有限公司			387,460.95	3,874.61
	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	101,191.00	5,059.55	74,818.00	3,740.90
	福建永福环保科技集团有限公司			296,467.39	2,964.67
预付账款	宁德时代新能源科技股份有限公司	9,953,217.79			
其他应收款	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	68,457.78	20,537.33	68,457.78	20,537.33
	福建永鑫昌电力科技有限公司	12,000.00	6,000.00	12,000.00	6,000.00
	Fuzhou Green Energy Corporation	6,140.45	307.02	6,106.61	305.33

(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	福建时代星云科技有限公司	305,309.74	
	福建永鑫昌电力科技有限公司	39,031.60	39,031.60
	福建和盛高科技产业有限公司	1,002,164.32	1,712,504.32
	福建永福汇能科技有限公司	1,299,936.17	14,310,557.59
	Energy Transform Development Corporation	319,950.38	318,186.88
应付票据	福建永福汇能科技有限公司	5,832,450.39	5,400,622.57
	宁德时代新能源科技股份有限公司	9,953,217.79	
其他应付款	Energy Transform Development Corporation	88,104.14	
	福建永福汇能科技有限公司	1.00	1.00
	福建永鑫昌电力科技有限公司	16,158.68	16,158.68
	福建永福集团有限公司	2,600,000.00	2,600,000.00

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

 适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

 适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

 适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

5、股份支付的修改、终止情况

6、其他

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2025 年 6 月 30 日，长期借款（含一年以内部分）中保证借款账面余额 329,513,000 元，短期借款中保证借款账面余额 329,395,000 元，由福建省永福博发投资股份有限公司提供连带责任保证。长期借款中抵押加保证借款账面余额 29,000,000 元，抵押资产为攀枝花三能的土地使用权（川(2017)攀枝花市不动产权第 0022791 号）、生产设备以及在建设工程，详见本附注“七、26、所有权或使用权受到限制的资产”。长期借款（含一年以内部分）中质押加保证借款账面余额 23,467,405.54 元，质押资产为应收账款和固定资产，详见本附注“七、26、所有权或使用权受到限制的资产”。其余保证借款均由母公司提供担保，详见本附注“十四、5、（3）关联担保情况”。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

①未决诉讼

1) 因船舶触碰损害责任纠纷事项，广东粤电阳江海上风电有限公司、广东能源财产保险自保有限公司对公司、新创机电及相关当事人提起了诉讼。2024 年 10 月 31 日，公司收到广州海事法院出具的(2023)粤 72 民初 1851 号《民事判决书》，一审判决驳回原告广东粤电阳江海上风电有限公司、广东能源财产保险自保有限公司的诉讼请求。具体内容详见公司分别于 2023 年 10 月 10 日、2024 年 10 月 31 日在巨潮网上披露的《关于诉讼事项的公告》（公告编号：2023-069）、《关于诉讼事项的进展公告》（公告编号：2024-096）。

截至本报告期末，该案件处于二审审理阶段，最终结果尚存在不确定性。

2) 因粤电阳江青洲一、二海上风电场项目 EPC 总承包工程风机基础施工纠纷事项，公司对江苏龙源振华海洋工程有限公司（以下简称“龙源振华”）提起了诉讼，龙源振华对公司提起了反诉。具体内容详见公司于 2025 年 5 月 16 日在巨潮网上披露的《关于日常经营合同进展暨诉讼事项的公告》（公告编号：2025-034）。

截至本报告期末，上述案件均处于一审审理阶段，最终结果尚存在不确定性。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十七、资产负债表日后事项

1、其他资产负债表日后事项说明

2025 年 7 月，公司投资设立玛纳斯永福水电有限公司，注册资本 10,000 万元，永福股份持股 38%，截至本报告披露日暂未出资。

2025 年 7 月，公司孙公司 GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 收购 OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD，OXLEY SOLAR DEVELOPMENT PTY LTD 增资后注册资本 50,882,355 澳元，GREEN INTELLIGENCE HOLDINGS PTY LTD 持股 80%，截至本报告披露日暂未出资。

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

2、债务重组

本期债务重组系公司根据协议约定对原 EPC 工程总承包项目设备涉及的分期收款销售商品和分期付款采购商品交易选择延长付款期限，构成债务重组中的“修改其他债务条件”，按照延长后的付款期限计算长期应收款和长期应付款的公允价值，确认债务重组收益 182.93 万元，并计入投资收益。

3、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。

4、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

(1) 截至 2025 年 6 月 30 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 1,000,000 股（占其所持公司股份比例的 2.1652%，占公司总股本的 0.5332%），向国泰海通证券股份有限公司进行质押，质押起止日为 2023 年 10 月 9 日至 2025 年 10 月 8 日。

(2) 截至 2025 年 6 月 30 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 2,185,000 股（占其所持公司股份比例的 4.7309%，占公司总股本的 1.1650%），向国泰海通证券股份有限公司进行质押，质押起止日为 2023 年 11 月 16 日至 2025 年 11 月 14 日。

(3) 截至 2025 年 6 月 30 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 3,400,000 股（占其所持公司股份比例的 7.3616%，占公司总股本的 1.8129%），向国联民生证券股份有限公司进行质押，质押起止日为 2025 年 1 月 7 日至 2026 年 1 月 7 日。

(4) 截至 2025 年 6 月 30 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 5,050,000 股（占其所持公司股份比例的 10.9342%，占公司总股本的 2.6927%），向国泰海通证券股份有限公司进行质押，质押起止日为 2025 年 5 月 7 日至 2026 年 5 月 7 日。

(5) 截至 2025 年 6 月 30 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 5,000,000 股（占其所持公司股份比例的 10.8259%，占公司总股本的 2.6660%），向华福证券有限责任公司进行质押，质押起止日为 2025 年 5 月 7 日至 2026 年 5 月 7 日。

(6) 截至 2025 年 6 月 30 日，本公司控股股东福建省永福博发投资股份有限公司因融资需求将其持有本公司股份 1,550,000 股（占其所持公司股份比例的 40.4616%，占公司总股本的 0.8265%），向国联民生证券股份有限公司进行质押，质押起止日为 2025 年 5 月 12 日至 2026 年 5 月 12 日。

(7) 截至 2025 年 6 月 30 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 7,570,000 股（占其所持公司股份比例的 21.3972%，占公司总股本的 4.0363%），向中邮证券有限责任公司进行质押。其中初始质押股份 7,070,000 股，质押起止日为 2023 年 11 月 16 日至 2025 年 11 月 14 日；补充质押股份 500,000 股，质押起止日为 2024 年 2 月 6 日至 2025 年 11 月 14 日。

(8) 截至 2025 年 6 月 30 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 3,350,000 股（占其所持公司股份比例的 9.4690%，占公司总股本的 1.7862%），向国泰海通证券股份有限公司进行质押，其中初始质押股份 3,210,000 股，质押起止日为 2023 年 11 月 16 日至 2026 年 5 月 15 日；补充质押股份 140,000 股，质押起止日为 2025 年 5 月 16 日至 2026 年 5 月 15 日。

(9) 截至 2025 年 6 月 30 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 3,680,000 股（占其所持公司股份比例的 10.4018%，占公司总股本的 1.9622%），向华安证券股份有限公司进行质押，质押起止日为 2024 年 6 月 20 日至 2026 年 6 月 19 日。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	442,022,989.10	521,393,639.38
1 至 2 年	311,859,089.83	316,071,832.23
2 至 3 年	228,448,675.30	238,647,677.25
3 年以上	67,373,912.32	53,268,738.60
3 至 4 年	28,868,741.61	18,193,696.71
4 至 5 年	8,714,724.15	3,845,135.77
5 年以上	29,790,446.56	31,229,906.12
合计	1,049,704,666.55	1,129,381,887.46

(2) 按坏账计提方法分类披露

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	
按单项计提坏账准备的应收账款	3,788,915.53	0.36%	3,788,915.53	100.00%		3,793,443.83	0.34%	3,793,443.83	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,045,915,751.02	99.64%	138,835,687.42	13.27%	907,080,063.60	1,125,588,443.63	99.66%	140,885,576.92	12.52%	984,702,866.71
其中：										
组合 1 应收一般客户	812,708,572.34	77.42%	138,835,687.42	17.08%	673,872,884.92	895,503,034.34	79.29%	140,885,576.92	15.73%	754,617,457.42
组合 2 应收合并范围内关联方	233,207,178.68	22.22%			233,207,178.68	230,085,409.29	20.37%			230,085,409.29
合计	1,049,704,666.55	100.00%	142,624,602.95		907,080,063.60	1,129,381,887.46	100.00%	144,679,020.75		984,702,866.71

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
福建省新能源海上风电研发中心有限公司	2,867,451.78	2,867,451.78	2,867,451.78	2,867,451.78	100.00%	债务人被法院宣告破产，预计款项无法收回
邵武市城华能源有限公司	390,000.00	390,000.00	390,000.00	390,000.00	100.00%	债务人已工商注销，信用风险显著增加，预计款项无法收回
江苏道达海上风电工程科技有限公司	374,000.00	374,000.00	374,000.00	374,000.00	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回
福建省建筑轻纺设计院有限公司	131,690.16	131,690.16	131,690.16	131,690.16	100.00%	债务人已工商注销，信用风险显著增加，预计款项无法收回
金昌丝路网能综合能源服务有限公司	15,000.00	15,000.00	15,000.00	15,000.00	100.00%	债务人存在多项债务违约被起诉，信用风险显著增加，预计款项无法收回
合计	3,778,141.94	3,778,141.94	3,778,141.94	3,778,141.94		

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：基于账龄计提坏账准备

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	414,561,900.08	20,728,095.18	5.00%
1 至 2 年	147,063,498.42	14,706,349.84	10.00%
2 至 3 年	188,990,935.60	56,697,280.68	30.00%
3 至 4 年	27,893,873.38	13,946,936.69	50.00%
4 至 5 年	7,206,699.15	5,765,359.32	80.00%
5 年以上	26,991,665.71	26,991,665.71	100.00%
合计	812,708,572.34	138,835,687.42	

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(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	
按单项计提坏账准备	3,793,443.83		4,528.30			3,788,915.53
应收一般客户	140,885,576.92	-2,049,889.50				138,835,687.42
合计	144,679,020.75	-2,049,889.50	4,528.30			142,624,602.95

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余
------	----------	----------	---------------	----------------	----------------------

				合计数的比例	额
福州新创机电设备有限公司	212,250,634.70		212,250,634.70	11.96%	
菲律宾国家电网公司 (NGCP)	64,161,841.57	80,807,883.80	144,969,725.37	8.17%	4,185,759.77
沅江市丰昇农林开发有限公司	45,970,245.61	70,621,913.05	116,592,158.66	6.57%	14,409,082.76
中闽(富锦)生物质热电有限公司	20,474,320.73	49,479,706.23	69,954,026.96	3.94%	6,830,377.56
万年县赣能智慧发电有限公司	13,429,300.22	47,355,393.79	60,784,694.01	3.43%	1,145,018.95
合计	356,286,342.83	248,264,896.87	604,551,239.70	34.07%	26,570,239.04

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	726,259,141.98	642,204,130.41
合计	726,259,141.98	642,204,130.41

(1) 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
保证金及押金	16,399,484.29	17,625,443.70
备用金	1,520,318.73	1,112,473.89
船舶相关	95,328,914.49	95,328,914.49
代收代付款	1,062,794.27	1,570,289.82
待收款项	4,015,300.00	4,015,300.00
股票回购专款		3,954,197.01
合并关联方往来	617,638,691.22	528,173,151.32
其他	98,996.00	98,996.00
合计	736,064,499.00	651,878,766.23

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内 (含 1 年)	382,409,936.56	362,287,117.48
1 至 2 年	141,330,745.87	90,598,709.69
2 至 3 年	122,358,529.09	138,248,833.27
3 年以上	89,965,287.48	60,744,105.79
3 至 4 年	81,363,643.50	53,054,088.71
4 至 5 年	8,506,473.98	7,594,847.08
5 年以上	95,170.00	95,170.00
合计	736,064,499.00	651,878,766.23

3) 按坏账计提方法分类披露

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	
按单项计提坏账准备	95,328,914.49	12.95%	6,070,580.19	6.37%	89,258,334.30	95,328,914.49	14.62%	6,070,580.19	6.37%	89,258,334.30
其中：										
按组合计提坏账准备	640,735,584.51	87.05%	3,734,776.83	0.58%	637,000,807.68	556,549,851.74	85.38%	3,604,055.63	0.65%	552,945,796.11
其中：										
合计	736,064,499.00	100.00%	9,805,357.02		726,259,141.98	651,878,766.23	100.00%	9,674,635.82		642,204,130.41

按单项计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	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	82,985,800.00	5,284,566.14	82,985,800.00	5,284,566.14	6.37%	款项收回存在不确定性，经减值测试可收回金额低于账面价值
江苏华景智云工程技术有限公司	12,343,114.49	786,014.05	12,343,114.49	786,014.05	6.37%	款项收回存在不确定性，经减值测试可收回金额低于账面价值
合计	95,328,914.49	6,070,580.19	95,328,914.49	6,070,580.19		

按单项计提坏账准备的说明：详见本附注“七、6（2）其他应收款”。

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收合并范围内关联方	617,638,691.22		0.00
应收其他组合	23,096,893.29	3,734,776.83	16.17%
合计	640,735,584.51	3,734,776.83	

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

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)	
2025 年 1 月 1 日余额	9,674,635.82			9,674,635.82
2025 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	130,721.20			130,721.20
2025 年 6 月 30 日余额	9,805,357.02			9,805,357.02

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

4) 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	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	6,070,580.19					6,070,580.19
应收其他组合	3,604,055.63	130,721.20				3,734,776.83
合计	9,674,635.82	130,721.20				9,805,357.02

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
福建永福绿能科技有限公司	合并关联方往来	280,667,271.69	1 年以内	38.13%	
攀枝花三能新能源有限公司	合并关联方往来	212,140,201.70	1 年以内：78,402,325.77 1-2 年：83,422,548.53 2-3 年：33,157,738.36 3-4 年：17,157,589.04	28.82%	
福建华景海洋科技有限公司	船舶相关	82,985,800.00	2-3 年：43,115,800.00 3-4 年：39,870,000.00	11.27%	5,284,566.14
福建永福工程科技有限公司	合并关联方往来	55,526,722.91	1 年以内：8,038,864.32 1-2 年：6,404,055.14 2-3 年：27,171,681.95 3-4 年：13,912,121.50	7.54%	
福建众帆新能源有限公司	合并关联方往来	21,000,000.00	1-2 年：21,000,000.00	2.85%	
合计		652,319,996.30		88.62%	5,284,566.14

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	362,138,413.79	5,649,120.43	356,489,293.36	362,138,413.79	5,649,120.43	356,489,293.36
对联营、合营企业投资	97,112,670.64		97,112,670.64	90,591,950.89		90,591,950.89
合计	459,251,084.43	5,649,120.43	453,601,964.00	452,730,364.68	5,649,120.43	447,081,244.25

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
福建永福铁塔技术开发有限公司	6,080,000.00						6,080,000.00	
福建永福绿能科技有限公司	27,000,000.00						27,000,000.00	
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责任公司	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	13,547,304.62	3,360,695.38					13,547,304.62	3,360,695.38
福建永福工程科技有限公司	343,174.95	2,288,425.05					343,174.95	2,288,425.05
福建永福信息科技有限公司	11,039,600.00						11,039,600.00	
永福菲律宾新能源管理有限公司	2,922,863.40						2,922,863.40	
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	26,259,175.92						26,259,175.92	
永福（广东）电力发展有限公司	6,000,000.00						6,000,000.00	
四川永福聚能科技有限公司	18,000,000.00						18,000,000.00	
BD Lama Solar Limited.	42,652,070.27						42,652,070.27	
合计	356,489,293.36	5,649,120.43					356,489,293.36	5,649,120.43

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初	本期增减变动							期末余额（账面价值）	减值准备期末
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收	其他权益变动	宣告发放现	计提减值准		

	余				益		金	备			余
	额				调		股				额
					整		利				
							或				
							利				
							润				
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	64,109,437.86				6,489,312.53		220,837.18				70,819,587.57
福建和盛高科技产业有限公司	26,482,513.03				90,438.11		47,764.82			-327,632.89	26,293,083.07
小计	90,591,950.89				6,579,750.64		268,602.00			-327,632.89	97,112,670.64
合计	90,591,950.89				6,579,750.64		268,602.00			-327,632.89	97,112,670.64

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

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	474,435,457.46	349,322,124.88	576,460,374.27	450,132,520.82
其他业务	1,712,428.12	236,175.34	5,261,906.42	3,931,891.85
合计	476,147,885.58	349,558,300.22	581,722,280.69	454,064,412.67

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

项目	本期金额	上期金额
主营业务收入	474,435,457.46	576,460,374.27
其中：电力能源综合集成解决方案及服务	462,849,304.02	563,840,675.95
其中：电力工程勘察设计（含规划咨询）	221,201,281.82	173,938,520.51
EPC 工程总承包	241,648,022.20	389,902,155.44
分布式光储系统产品及服务		6,177,311.15
数智能源产品及服务	11,586,153.44	6,442,387.17
其他业务收入	1,712,428.12	5,261,906.42
合计	476,147,885.58	581,722,280.69

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 3,461,020,000.09 元，其中，657,038,894.68 元预计将于 2025 年下半年度确认收入，1,807,834,158.22 元预计将于 2026 年度确认收入，256,959,575.01 元预计将于 2027 年度确认收入。

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	6,579,750.64	5,274,091.12
交易性金融资产在持有期间的投资收益		-3,706,427.92
债务重组收益	255.02	
合计	6,580,005.66	1,567,663.20

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-252,630.07	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	1,948,686.59	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	-74,043.34	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	4,528.30	
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	-327,632.89	
债务重组损益	1,829,548.73	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-167,610.75	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	241,390.00	主要为代扣个人所得税手续费返还。
减：所得税影响额	534,620.09	
少数股东权益影响额（税后）	293,520.47	
合计	2,374,096.01	--

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

主要为代扣个人所得税手续费返还。

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	2.54%	0.1696	0.1667
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.35%	0.1567	0.1540

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

适用 不适用

福建永福电力设计股份有限公司董事会

2025 年 8 月 28 日