



福建永福电力设计股份有限公司

2021 年年度报告

2022-030

2022 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

本报告中如有涉及未来的计划、发展战略等方面的前瞻性陈述内容，均不构成本公司对任何投资者的实质承诺。投资者均应对此保持足够的风险认识，并应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

请投资者注意本报告第三节管理层讨论与分析的相关风险提示。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 182,104,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	8
第三节 管理层讨论与分析	12
第四节 公司治理.....	65
第五节 环境和社会责任	95
第六节 重要事项.....	98
第七节 股份变动及股东情况	133
第八节 优先股相关情况	140
第九节 债券相关情况	141
第十节 财务报告.....	142

备查文件目录

- 一、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件；
- 三、报告期内在巨潮资讯网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》
股东大会	指	福建永福电力设计股份有限公司股东大会
董事会	指	福建永福电力设计股份有限公司董事会
监事会	指	福建永福电力设计股份有限公司监事会
《公司章程》	指	《福建永福电力设计股份有限公司公司章程》
华创证券、保荐机构、保荐人、主承销商	指	华创证券有限责任公司
国信证券	指	国信证券股份有限公司
会计师事务所、审计机构	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
财务报表	指	本公司报告期的合并及母公司资产负债表、利润表、现金流量表、股东权益变动表及相关报表附注
元、万元	指	人民币元、人民币万元
企业会计准则	指	财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定
业主	指	工程建设项目的投资人或投资人专门为工程建设项目设立的单位。
工程咨询	指	为建设工程提供从投资决策到建设实施及运营维护全过程、专业化的智力服务活动，包括前期立项阶段咨询（含规划、项目建议书、可行性研究报告、项目申请报告、资金申请报告的编制、咨询及评估），以及勘察设计阶段的咨询与评估、工程项目管理（含全过程策划和准备阶段管理）的咨询、投产或交付使用后的评价等工作。
工程勘察	指	为工程建设的规划、设计、施工、运营及综合治理等目的，对地形、地质及水文等要素进行测绘、勘测、测试及综合评定，并提供可行性评价与建设所需要的勘察成果数据，以及进行岩土工程勘测、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 and 海洋能等。
新能源	指	传统能源之外的各种能源形式。指刚开始开发利用或正在积极研究、有待推广的能源, 如太阳能、地热能、风能、海洋能、生物质能和核聚变能等。
配电网	指	由架空线路、电缆、杆塔、配电变压器、隔离开关、无功补偿器及一些附属设施等组成的, 在电力网中起重要分配电能作用的网络。按电压等级, 可分为高压配电网(35—110kV), 中压配电网(6—20kV), 低压配电网(220/380V)。
高压、超高压、特高压	指	在电力传输领域, 110kV-220kV 为高压、330kV-750kV 为超高压、交流 1000kV 及以上电压和直流 ±800kV 及以上电压为特高压。
装机容量	指	实际安装的发电机组额定的有功功率的总和, 以千瓦(kW)、兆瓦(MW, 即百万瓦)、吉瓦(GW, 即百万千瓦)。
千瓦时	指	能量量度单位, 表示一个功率为一千瓦的电器使用一小时所消耗的能量。
新创机电	指	福州新创机电设备有限公司, 系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司
永帆风电	指	福建永帆风电科技有限公司, 系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司
四川云能	指	四川云能水利电力工程咨询有限公司, 系福建永福电力设计股份有限公司控股公司
宁德时代	指	宁德时代新能源科技股份有限公司, 系福建永福电力设计股份有限公司持股 5% 以上法人
时代永福	指	时代永福科技有限公司, 系福建永福电力设计股份有限公司持股 40% 的公司
海电运维	指	福建海电运维科技有限责任公司, 系福建永福电力设计股份有限公司全资子公司福建永帆风电科技有限公司的参股公司

报告期	指	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日
上年同期	指	2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日
巨潮网	指	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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

二、联系人和联系方式

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

三、信息披露及备置地点

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

公司年度报告备置地点	公司董事会办公室
------------	----------

四、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

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

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2021 年	2020 年	本年比上年增减	2019 年
营业收入（元）	1,567,918,028.98	980,439,090.50	59.92%	1,440,375,320.79
归属于上市公司股东的净利润（元）	40,765,880.21 ^①	50,918,935.37	-19.94%	73,142,052.32
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	18,665,102.47	38,471,153.90	-51.48%	66,558,602.44
经营活动产生的现金流量净额（元）	181,196,848.44	82,988,060.44	118.34%	-608,351,781.88
基本每股收益（元/股）	0.2239	0.2796	-19.92%	0.4016
稀释每股收益（元/股）	0.2177	0.2796	-22.14%	0.4016
加权平均净资产收益率	3.83%	5.07%	-1.24%	7.63%
	2021 年末	2020 年末	本年末比上年末增减	2019 年末
资产总额（元）	3,026,063,113.49	2,188,400,108.39	38.28%	2,359,506,051.20
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,116,859,748.47	1,023,464,925.38	9.13%	988,652,515.19

注：① 本年度归属于上市公司股东的净利润 40,765,880.21 元，股份支付 60,098,989.49 元，股份支付对净利润影响额 51,084,141.07 元，剔除股份支付费用对净利润的影响后净利润为 91,850,021.28 元，较上年度增长 80.38%。

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

是 否

扣除非经常损益前后的净利润孰低者为负值

是 否

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	202,100,600.18	368,234,137.63	400,502,638.87	597,080,652.30
归属于上市公司股东的净利润	8,629,457.02	4,173,429.92	4,433,578.86	23,529,414.41
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-747,464.57	3,730,246.90	344,382.18	15,337,937.96
经营活动产生的现金流量净额	81,750,744.58	-65,562,552.96	3,483,750.25	161,524,906.57

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

是 否

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2021 年金额	2020 年金额	2019 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	3,429.59	-110,112.02	9,455.70	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	18,659,418.24	8,606,647.14	2,346,364.55	
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	306,988.39	393,725.29	39,061.96	

益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	18,334.97	-2,137,951.40	2,810,518.21	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-53,786.95	-746,382.22	74,022.40	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,794,256.87	7,170,249.10	2,978,009.03	主要为进项税加计抵减及代扣个人所得税手续费。
减：所得税影响额	5,002,206.53	2,181,566.11	1,082,872.63	
少数股东权益影响额（税后）	625,656.84	-1,453,171.69	591,109.34	
合计	22,100,777.74	12,447,781.47	6,583,449.88	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

主要为进项税加计抵减及代扣个人所得税手续费。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

公司报告期不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所处行业情况

（一）公司所处行业的现状

2021年是“十四五”开局之年，是我国迈向全面建设社会主义现代化国家新征程的起步之年，也是在抗击新冠疫情保持经济恢复和发展的重要一年，中国经济工作的重点是推动疫后经济的全面恢复。本年度，中国实际GDP增长率达到8.0%。

电力行业是国民经济发展战略的重点基础行业，得益于经济发展以及疫情的有效控制，我国用电量规模保持平稳增长。根据中国电力企业联合会发布的数据显示，2021年，全国全社会用电量8.31万亿千瓦时，同比增长10.3%。截至2021年底，全国全口径发电装机容量23.8亿千瓦，同比增长7.9%；其中，风电装机容量约3.3亿千瓦，同比增长16.6%；太阳能发电装机容量约3.1亿千瓦，同比增长20.9%。截至2021年底，全国已投运的储能项目累计装机容量（包括物理储能、电化学储能以及熔融盐储热）达到4593万千瓦，同比增长29%，其中新型储能累计装机超过400万千瓦。

2021年，重点电力企业完成投资10481亿元，同比增长2.9%。其中，非化石能源发电投资占电源投资比重达到88.6%。2021年，全国新增发电装机容量17629万千瓦，其中，新增非化石能源发电装机容量13809万千瓦，占比为78.3%。光伏、风电等新能源新增装机容量快速增长，光伏新增装机量约为5300万千瓦，风电新增装机量约为4800万千瓦；其中海上风电全年新增装机容量1690万千瓦，是之前总装机量的1.8倍，到2021年底海上风电的装机量达到2600万千瓦。2021年，电力储能装机继续保持高速增长，同比增长220%，新增投运规模达1014万千瓦，其中，新型储能规模为187万千瓦/349万千瓦时。

电力需求长期发展态势向好。预计2022年全社会用电量增长5%-6%，2022年底非化石能源发电装机占总装机比重有望首次达到50%。我国“十四五”期间特高压工程开工数量或达14条。根据公开报道预计：风电累计装机规模将由2021年3.3亿千瓦提升至2025年5.5亿千瓦、2050年20.1亿千瓦，2020-2050年复合年均增长率达6.8%；光伏累计装机规模将由2021年3.1亿千瓦提升至2025年7.1亿千瓦、2050年30.6亿千瓦，2020-2050年复合年均增长率达8.7%。根据《电力行业“十四五”发展规划研究》，预计2025年全社会用电量9.5万亿千瓦时，“十四五”期间年均增速将达到5.9%，全国发电装机容量达28.5亿千瓦。

2021年7月，国家发改委、国家能源局联合发布《关于加快推动新型储能发展的指导意见》，明确提出到2025年实现累计装机3000万千瓦的发展目标。预计2035年、2050年电化学等新型储能容量将达到2.4亿千瓦、6.1亿千瓦。国内随着电力现货市场的启动，储能具备了多种可以盈利商业模式，如容量租赁、辅助服务、优先发电权交易、虚拟电厂、消峰填谷等。今后储能建设有望持续“加速跑”——多元技术加速发力，大规模项目持续落地，行业将迎来更多良机。

以上数据表明，一方面得益于国家长期稳健的经济增长和行业投资发展，另一方面在双碳政策下，建设以新能源为主体的新型电力系统将大力带动风电、光伏、特高压、储能等多业态迎来重大发展机遇和风口期。

“十四五”是推动我国能源转型的关键窗口期，新发展理念对电力高质量发展提出更高要求。在新形势下行业发展必然会具备以下特点：

1.强化能源安全，优化资源管理，大力发展新能源。在保障传统能源的储备开采供应，解决煤电价格矛盾，发挥潜能和技改提升，协调处理经济民生及能源转型供应之间矛盾的基础上。多头并举发展水电、

核电、风电和太阳能发电等非化石类清洁能源。尤其大力发展可再生新能源及其光热储充、风光热储一体化、环境友好化。到2030年，中国风电、太阳能发电总装机容量将达到12亿千瓦以上，年均增长150GW。

2.大力发展新能源+储能的新型电力系统。结合国际形势和我国国情，实现新型电力系统必须要克服新能源受季节气候等变化波动而产生的供应不稳定和系统安全性问题，克服我国能源分布和使用的区域差异，充分发挥储能作用，实现“源网荷储”一体化。完善储能的市场化应用和多业态技术研发降本增效。储能在电力系统中的重要性逐渐增强，我国大力发展氢能、抽水蓄能和电化学储能。特别是电化学储能增速快，同时叠加其成本下降和政策支持，产品功能愈加强大更加集成化、智能化。应用场景也从输配电侧增至发电侧配建、用户侧和共享式等多种类型。2030年将完成新型储能的全面市场化应用，充分满足系统需求，助力碳达峰。因此储能行业将是保持高速增长的赛道。

3.充分适应新型能源系统要求，加快构建大容量传输为骨干，以数字化赋能、区域微网、柔性直流为特色的扎实灵活的智能电网。继续加强和扩大特高压建设。深化电力体制改革，加快形成统一、开放、有序的电力交易市场。

4.电动汽车是实现双碳目标的重要抓手。十四五期间，电动汽车的保有量将由640万辆增至2180万辆，由此而带来的新一轮的新型充电桩建设和光储充一体化大力发展的高潮。

5.深化落实国家双碳政策。结合相关行动指南纲领。从社会、经济和生活各环节加强环保节能措施。培育碳交易市场化 and 碳金融，逐渐实现能源全领域的电气化、清洁化和智能化。加大技术创新应用并以此培育产业。如大数据、人工智能、仿真、新型材料技术在新能源设备的应用。推广建筑绿色低碳节能技术和建筑光伏一体化（BIPV）。

6.呼应国家双循环经济政策，在提高行业技术效益同时参与全球能源转型变革，发挥我国储能、特高压和智能电网、新能源装备和工程建设优势，建设好“一带一路”能源合作伙伴关系，促进国际合作。

（二）公司所处行业的主要政策

为深入贯彻国家双碳政策，加快构建清洁低碳安全高效的能源体系。2021年至今先后公布出台相关配套政策，全面推进风电、太阳能发电大规模开发，大力发展新型储能，推进源网荷储一体化。这些政策已成为推动经济社会发展、践行生态文明战略目标的重要力量。不仅为行业打开了全新的发展格局，更为企业的价值创造与再造锚定了方向。助力构建以新能源为主体的新型电力系统，推动实现国家“碳达峰、碳中和”目标。

序号	发布时间	发布单位	政策名称	政策内容
1	2021-02	国家发展改革委	关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见	意见提出，加快基础设施绿色升级，推动能源体系绿色低碳转型。提升可再生能源利用比例，大力推动风电、光伏发电发展，因地制宜发展水能、地热能、海洋能、氢能、生物质能、光热发电。加快大容量储能技术研发推广，提升电网汇集和外送能力。
2	2021-03	国家发展改革委	关于推进2021年度电力源网荷储一体化和多能互补发展工作的通知	通知表示，各省级能源主管部门应开展“一体化”项目评估工作，与国家“十四五”可再生能源发展规划充分衔接，论证明确“一体化”项目立项条件、消纳条件、建设规模、接入系统方案、配套电网工程等，在充分征求相关电力企业意见基础上，于12月底前择优纳入本省（区、市）电力规划。

3	2021-03	国务院	中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要	纲要指出，加快电网基础设施智能化改造和智能微电网建设，提高电力系统互补互济和智能调节能力，加强源网荷储衔接，提升清洁能源消纳和存储能力，提升向边远地区输配电能力，推进煤电灵活性改造，加快抽水蓄能电站建设和新型储能技术规模化应用。
4	2021-04	国家电网	具有中国特色国际领先的能源互联网规划	规划提出，到 2025 年基本建成、2035 年全面建成具有中国特色国际领先的能源互联网。2025 年实现非化石能源站一次能源比重达 20%，电能站终端能源消费比重达到 30%，跨省跨区输电能力达到 3 亿千瓦。紧密围绕实现双碳目标和构建新型电力系统，建设能源互联网，一是坚强网架为平台，促进多能互补，多元互动，确保能源安全供应，二是通过电网数字化转型全面提升处理、应用安全等能力，推动智能电网向智慧电网升级。
5	2021-05	国家能源局	关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知	意见表示，要落实碳达峰、碳中和目标，以及 2030 年非化石能源占一次能源消费比重达到 25% 左右、风电太阳能发电总装机容量达到 12 亿千瓦以上等任务，坚持目标导向，完善发展机制，释放消纳空间，优化发展环境，发挥地方主导作用，调动投资主体积极性，推动风电、光伏发电高质量跃升发展。2021 年，全国风电、光伏发电发电量占全社会用电量的比重达到 11% 左右，后续逐年提高，到 2025 年达到 16.5% 左右。
6	2021-07	国家发展改革委	关于加快推动新型储能发展的指导意见	意见明确，2025 年 30GW 的发展目标，未来五年将实现新型储能从商业化初期向规模化转变，到 2030 年实现新型储能全面市场化发展，鼓励储能多元发展，进一步完善储能价格回收机制，支持共享储能发展。明确电源侧着力于系统友好型新能源电站和多能互补的大型清洁能源基地等重点方向；电网侧围绕提升系统灵活调节能力、安全、供电保障能力合理布局；用户侧鼓励围绕跨界融合和商业模式探索创新。
7	2021-09	国家能源局	关于公布整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点名单的通知	通知明确全国共有 676 个，全部列为整县（市、区）屋顶分布式光伏开发试点，试点工作要严格落实“自愿不强制、试点不审批、到位不越位、竞争不垄断、工作不暂停”的工作要求。
8	2021-10	中共中央国务院	关于完整准确全面贯彻新发展理念做好碳达峰碳中和工作的意见	中共中央、国务院积极发展非化石能源。实施可再生能源替代行动，大力发展风能、太阳能、生物质能、海洋能、地热能等，不断提高非化石能源消费比重。坚持集中式与分布式并举，优先推动风能、太阳能就地就近开发利用。因地制宜开发水能。积极安全有序发展核电。合理利用生物

				质能。加快推进抽水蓄能和新型储能规模化应用。统筹推进氢能“制储输用”全链条发展。构建以新能源为主体的新型电力系统，提高电网对高比例可再生能源的消纳和调控能力。
9	2021-10	国务院	2030年前碳达峰行动方案	方案强调，要坚持“总体部署、分类施策，系统推进、重点突破，双轮驱动、两手发力，稳妥有序、安全降碳”的工作原则，强化顶层设计和各方统筹，加强政策的系统性、协同性，更好发挥政府作用，充分发挥市场机制作用，坚持先立后破，以保障国家能源安全和经济发展为底线，推动能源低碳转型平稳过渡，稳妥有序、循序渐进推进碳达峰行动。《方案》提出了非化石能源消费比重、能源利用效率提升、二氧化碳排放强度降低等主要目标。
10	2022-01	国家发展改革委、国家能源局 (118号)	关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见	意见指出，到2025年，全国统一电力市场体系初步建成，电力中长期、现货、辅助服务市场一体化设计、联合运营，跨省跨区资源市场化配置和绿色电力交易规模显著提高，有利于新能源、储能等发展的市场交易和价格机制初步形成。鼓励抽水蓄能、储能、虚拟电厂等调节电源的投资建设。鼓励分布式光伏、分散式风电等主体与周边用户直接交易，完善微电网、存量小电网、增量配电网与大电网间的交易结算、运行调度等机制，增强就近消纳新能源和安全运行能力。
11	2022-01	国家电网	落实中央决策部署加快推进电力市场体系建设	一、深刻认识建设统一电力市场体系的重大意义。二、坚决落实市场化改革要求，电力市场建设基础不断夯实。三、坚持市场化改革方向，积极稳妥推动电力市场体系建设。
12	2022-02	国家发展改革委、国家能源局 (206号)	关于完善能源绿色低碳转型体制机制和政策措施的意见	意见提出，到2030年基本建立完整的能源绿色低碳发展基本制度和政策体系并对推进能源绿色低碳转型工作作出了详细部署。全面强调新能源发展措施意见，包括风光基地、分布式、BIPV、储能、新型电力系统、新能源汽车等。
13	2022-02	国家发展改革委、国家能源局	“十四五”新型储能发展实施方案	文件提出，到2025年，新型储能由商业化初期步入规模化发展阶段、具备大规模商业化应用条件。其中，电化学储能系统成本降低30%以上。在光伏方面：支持高比例可再生能源基地外送。依托存量和“十四五”新增跨省区输电通道，在东北、华北、西北、西南等地区充分发挥大规模新型储能作用，通过“风光水火储一体化”多能互补模式，促进大规模新能源跨省区外送消纳，提升通道利用率和可再生能源电量占比。
14	2022-03	国务院	政府工作报告	2021年成就：可再生能源发电装机规模突破10亿

			千瓦。出台碳达峰行动方案。启动全国碳排放权交易市场。报告提出：2022年，有序推进碳达峰碳中和工作。推动能源革命，确保能源供应，立足资源禀赋，坚持先立后破、通盘谋划，推进能源低碳转型。加强煤炭清洁高效利用，有序减量替代，推动煤电节能降碳改造、供热改造。推进大型风光电基地及其配套调节性电源规划建设，提升电网对可再生能源发电的消纳能力。
--	--	--	---

（三）公司所处的行业地位

公司深耕电力行业，聚焦能源绿色低碳转型，拥有电力全产业链资质，是国内唯一一家自主上市的能承担大型发电、输变电业务的电力勘察设计企业。公司在新能源、特高压、海上风电、综合能源和储能等领域具有技术优势和突出业绩。公司传统业务（电力工程勘察设计与EPC工程总承包）不断做强做大，新兴业务（智慧能源、智能运维、储能等）持续做优做实，主营业务持续拓展，正由电力能源系统集成解决方案提供商向电力能源综合服务商转型。

永福股份积极构建“新能源+储能”产业链生态。引入宁德时代为第二大股东并合资成立时代永福科技有限公司共同致力提供新能源和储能服务与产品，陆续投资一道新能源科技(衢州)有限公司、北京索英电气技术有限公司、上海快卜新能源科技有限公司等上下游公司，汇聚优质资源，协同发展。

公司适应新型电力系统背景，顺应时代潮流变化发展，拥有电力自动化和信息技术团队，深度融合电力技术、自动化技术和大数据、云平台、物联网等新一代信息技术，提供数字能源、数字储能、智能电网、城市智慧能源网等领域集成解决方案和相关软硬件产品，具有独特行业竞争优势。

二、报告期内公司从事的主要业务

（一）报告期内公司所从事的主要业务

公司致力于成为一家国际知名的电力能源综合服务商，为客户提供电力能源系统集成解决方案、产品和服务，服务涵盖电力能源项目开发、规划咨询、勘察设计、工程建设、数字能源服务、运维管理等全生命周期，业务具体可分为电力规划咨询/勘察设计、EPC总承包、智慧能源、智能运维、储能系统集成和电力能源投资等板块，涉及电力、石油、化工、钢铁和通信等行业客户，市场范围遍及国内三十个省份及东南亚、非洲、中东等十几个“一带一路”沿线国家。

1. 电力工程勘察设计（含规划咨询）

（1）电力规划咨询

电力规划咨询业务主要为各级政府编制国家级、省级发展规划做参谋，为项目投资人的投资决策充当第一把关人，优化项目建设方案，防范投资风险，减少和避免决策失误，提高投资效益，类型包括电源、电网、电力设施布局、智能配电网、电力通信网、用户接入系统、综合能源等规划咨询服务。综合能源规划研究涵盖工业园区、数据产业园、大型数据中心、医院、电厂直供区等应用场景，实现了综合能源项目开发在“源-网-荷-储”的全覆盖，储备了多种类型的综合能源项目，在项目开发模式、多种综合能源技术解决方案和商业模式探索取得了明显成效，将有效支撑和促进综合能源业务快速发展。

（2）勘察设计

勘察设计服务是从客户需求出发，综合技术、经济、资源、环境等条件，为客户提供电力能源系统集

成解决方案和应用服务。公司在清洁能源及新能源、特高压、全类型电缆和高端配电网勘察设计领域拥有丰富业绩和核心竞争力，并在行业内率先实现可根据客户需求提供全数字化设计和移交服务。

①发电工程勘察设计

发电工程勘察设计服务涵盖核电（常规岛设计）、火力发电（燃煤、燃气）、风力发电（陆上风电、海上风电）、新能源发电（太阳能、生物质、垃圾发电）等类型，其中，燃气发电和风电、光伏等清洁能源及新能源发电业务是公司发电工程业务重点。公司是国内少数具有世界主要燃机供货商（GE、SIEMENS、ANSALDO）各主力重型燃机机型电站设计业绩的电力设计企业；公司海上风电勘察设计能力名列国内前茅，共获专利41项，主编7项、参编10项国家、能源行业海上风电标准，并与SPT等国际一流海上风电公司合作。

②电网工程勘察设计

电网工程勘察设计服务涵盖220V—±1100kV全电压等级架空输电线路（交、直流特高压、超高压、高压等）、电缆（陆缆、海缆、桥缆和隧缆等）、智能变电站和高端配电网。公司的特高压、全类型电缆勘察设计综合能力位列国内第一梯队；在智能电网、数字电网规划设计等领域积累了丰富的业绩。

2.EPC工程总承包

公司提供的是以设计为龙头的EPC工程总承包服务，主要负责项目管理、设计、采购等核心环节，施工环节采用专业分包。可充分发挥设计企业在设计、采购和项目管理方面的能力和优势，为业主提供项目建设全过程设计优化，有效控制项目进度、成本和质量，满足客户对最优工程建设效果的追求。

3.智慧能源

公司自主研发电力工程数字孪生平台以及光伏云、储能云、综能云平台产品，向客户提供数字能源的整体解决方案；同时数字孪生平台赋能公司传统勘察设计及EPC总承包业务，光伏云、储能云、综能云平台产品赋能公司智能运维业务，提升公司核心竞争力。公司充分发挥设计数据源头优势，基于BIM+GIM技术和数字孪生技术，自主研发电力工程数字孪生平台，在为客户交付工程实物资产的同时，交付贯穿资产全生命周期的，可对实物资产及其动态性能进行虚拟可视和仿真的数字孪生平台，帮助客户更好的理解、验证、分析其资产数据，提升公司传统业务核心竞争力。公司采用“云计算+大数据+物联网”技术，自主研发基于云计算架构的海量实时能源物联大数据平台，面向不同的业务场景，为能源集团、电池厂商等客户提供光伏云、储能云、综能云等平台产品，提供资产管理、智能运维、智慧经营、能效管理等整体解决方案。

4.智能运维

公司致力于风电、光伏、储能等智能化运维服务，基于大数据、云计算、人工智能等先进技术，构建全过程数字化、智能化管控平台，为客户资产提供全生命周期的优质服务，提升系统效率、降低运维成本，最大限度地为客户创造价值，实现互利共赢。

5.储能系统集成业务

公司聚焦于为客户提供储能工程全过程技术服务、数字储能整体解决方案以及储能相关集成产品。公司大力培育储能业务综合服务能力，面向发电侧储能、电网侧储能、用户侧储能不同场景，提供全过程技术服务、数字能源产品、系统集成等“一站式”解决方案。全过程技术服务包括政策研究与商业模式创新、全过程咨询、勘测设计、EPC等。公司自主研发可接入GW级储能站海量数据的能量管理系统（EMS）、储能电池状态监测与智能诊断系统、储能云平台，实现电力自动化与新一代信息技术深度融合，为客户提供从站端监控级到集团平台级数字能源产品。基于3S(BMS、PCS、EMS)融合理念打造储能站系统集成产品，

为客户交付更安全、更高效、更经济的储能系统。

6. 电力能源投资

公司积极开展清洁能源、新能源项目开发。在国内，设立项目开发平台，推进新能源项目和水电项目的开发工作；在国外，借助已经实施的项目积累的口碑，积极开发一些潜在的优质项目。

（二）公司业务经营模式

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

1. 研发模式

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

（1）积极研发新技术

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

（2）与高端客户开展交流与合作

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

（3）持续有效的培训机制

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

（4）智慧能源业务研发机制

公司设立专职研发部门——智慧能源部，统筹负责智慧能源业务研发。一是开展工程数字化技术研发，在公司全面推广数字化设计，将传统向客户交付设计图纸转变为交付数据。二是开展智慧能源相关软件产品研发，公司有数百名不同业务领域的工程师，产品需求来源于不同的项目场景，智慧能源部负责对接业务部门和客户，开展需求分析和市场分析，确定产品研发方向，并组织软件开发活动，依托工程项目进行示范应用，逐步迭代并推广。

2. 采购模式

（1）电力工程勘察设计（含规划咨询）业务采购模式

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

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

进度。

（2）EPC工程总承包业务采购模式

EPC工程总承包业务采购包括设备、材料采购以及施工分包。

①设备、材料采购

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

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

②施工分包

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

③交易定价原则

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

（3）智慧能源业务采购模式

公司在开展智慧能源业务过程中，根据项目需要对外进行软、硬件采购以及其他服务采购等。服务器、工作站等硬件设备以及部分商用中间件、图形引擎，业内有专业化的厂商提供，可以根据需要随时采购。

其他服务采购，主要是软件代码实现部分外包。公司所有的服务采购，执行公司的质量、环境、职业健康安全一体化程序，并由公司制定技术原则、主要技术方案，由公司进行技术评审和把关，对采购服务进行质量与进度的考核，以全面保障产品质量与进度。公司对产品或服务的质量负责。

（4）智能运维业务采购模式

公司依托自主研发的智能运维平台的仓管模块，合理对备品备件采购信息、出入库、库存管理等环节进行动态控制、预警管理，提高备品备件利用率，降低采购成本，节约储备资金，减少积压和浪费。

运维项目临时性的劳务人员需求，需编制劳务外包方案报备业主后实施。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）储能业务采购模式

储能业务根据采购的不同类型分别采用上述相应的采购模式。

3.生产模式

（1）电力工程勘察设计（含规划咨询）生产模式

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

（2）EPC总承包业务生产模式

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

（3）智慧能源业务生产模式

①定制化产品生产模式

获取订单后，公司任命项目经理，组建项目执行团队。业务活动由设计开发和实施两大部分组成，设计开发包含需求分析、方案设计、系统开发、开发验收、成果移交等工作内容，实施工作包括系统实施、项目试运行验收、项目竣工验收等工作内容。

②标准化产品生产模式

获取订单后，组建项目执行团队，在用户现场进行软件布署和交付，开展软件使用培训，在服务期内进行售后服务，包括技术支持和升级服务。

同时，智慧能源业务也通过电力勘察设计、EPC工程总承包业务方式实现，具体流程详见电力勘察设计、EPC工程总承包业务流程。

（4）智能运维业务生产模式

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

（5）储能业务生产模式

获取订单后，公司任命项目经理，组建项目执行团队。根据客户不同需求提供全过程技术服务或数字储能整体解决方案，具体生产模式同电力勘察设计、智慧能源业务。储能集成产品业务根据订单先进行工程设计，采用或开发具有自主知识产权的软硬件产品，并采购装置、电子元器件等配套设备进行系统集成后销售给客户。

4.业务承接（销售）模式

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

（1）招投标方式

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

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

（2）直接委托

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

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

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

（三）主要的业绩驱动因素

公司业绩增长的驱动因素主要来自于我国电力能源行业的战略转型和蓬勃发展，以及公司对风电、光伏等新能源产业发展的前瞻性判断、提前布局和大力培育。

2021年是“十四五”开局之年，随着国家“碳达峰、碳中和”战略的部署和推进，中央提出深化电力体制改革，构建以新能源为主体的新型电力系统。“以新能源为主体”的特征在于新能源将占据主导地位，成为主要的能源形式；“新型电力系统”的特征包含了数字化、多能协同互补、源网荷储互动、用能需求智控等特点。发改委、能源局等部门先后出台了一系列利好政策，促进新能源、智慧能源产业持续向好发展。根据国家能源局发布的统计数据，2021年全国发电装机容量约23.8亿千瓦，同比增长7.9%。其中，风电装机容量约3.3亿千瓦，同比增长16.6%；太阳能发电装机容量约3.1亿千瓦，同比增长20.9%；可再生能源装机规模突破10亿千瓦，新增装机1.34亿千瓦，占全国新增发电装机的76.1%。

公司深耕电力能源行业，深刻洞悉行业发展趋势，牢牢把握历史机遇，制定了具有前瞻性的发展战略，提前布局了新能源产业，经过若干年培育，现已逐步呈现良好的效益，成为公司创造业绩新高的核心驱动因素。报告期内，公司实现营业收入15.68亿元，较上年同期增加59.92%；其中新能源业务营业收入10.19亿元，较上年同期增加190.90%。

三、核心竞争力分析

（一）机制优势

公司是目前国内唯一一家自主上市的能承担大型发电、输变电业务的电力勘察设计企业，竞争对手主要为中电建、中能建下属的大型国有电力设计院。与竞争对手相比，公司具有体制机制优势，决策链短、响应迅速，从而具有更高的市场灵敏度，对外部环境和客户需求的变化能更快地响应；公司具有融资渠道优势，通过上市公司平台丰富的融资渠道，可以募集更多资金，满足公司业务开展的需要；公司具有商务模式优势，采用“开发+融资+EPC+资产处置”商务模式，提高公司市场地位、议价能力和项目收益；公司具有人才吸引优势，由于不受国有企业人员编制和薪酬总额的体制约束，在人才的引进、岗位聘任上有更高的自由度和灵活性，可为优秀人才提供更宽广的职业发展通道和干事创业平台，并通过有竞争力的薪酬方案和股权激励，吸引人才、留住人才、激励人才，创造更大价值，助力企业发展。

（二）资质优势

公司具备电力行业全产业链系列资质。拥有电力设计最高资质等级——工程设计（电力行业）甲级资质，并拥有工程勘察专业类甲级、工程咨询电力、建筑、通信和勘察专业甲级资信、特种设备（压力管道）设计许可、工程造价咨询企业乙级、电力工程施工总承包三级、电力设施承装（修、饰）四级和民用无人驾驶器经营许可等资质，报告期内公司取得电子通信广电行业（电子系统工程）专业甲级资质，成为少数具备电子通信广电行业专业甲级资质的电力勘察设计企业；控股子公司福建永福运维科技有限公司具备电力工程施工总承包三级和承装（修、试）电力设施许可资质；控股子公司福建华超信息科技有限公司、上海毅昊自动化有限公司及福建永福信息科技有限公司具备信息系统集成及服务资质、CCRC信息安全服务资质、软件企业和软件产品证书，报告期内福建永福信息科技有限公司新取得软件成熟度CMMI三级证书。

（三）集成优势

公司深耕电力能源行业，业务覆盖电力投资、规划咨询、勘察设计、工程建设、软件开发、运维管理等电力产业链各环节，深度融合全面的电力技术与前沿的信息技术，拥有丰富的海内外电力项目经验，具备领先的发电（核电、燃气发电、风电、光伏等清洁能源及新能源）、电网（包括特高压在内的全电压等级）、综合能源、智慧能源、储能等电力能源系统集成解决方案能力、配套产品和应用服务能力。同时，公司拥有专业的电力信息技术团队，拥有两家信息科技子公司和一家电力自动化子公司，深度融合电力技术、自动化技术、信息技术，可提供智能电网、数字“新能源+储能”、城市智慧能源网等领域集成解决方案和相关软硬件产品。上述两方面结合形成了独特行业竞争优势：与信息技术企业相比，公司具有电力行业深厚积淀和系统集成优势；与传统的电力勘察设计企业相比，公司具有信息化技术集成优势。

公司与宁德时代建立战略合作伙伴关系，引入宁德时代战略投资，成为公司第二大股东，并共同出资成立时代永福科技有限公司，聚焦新能源+储能领域；投资一道新能源科技(衢州)有限公司、北京索英电气技术有限公司、上海快卜新能源科技有限公司等上下游产品、运营公司，构筑资本纽带，构建“新能源+储能”产业生态链。

（四）研发优势

公司为国家高新技术企业、福建省知识产权优势企业，并获批设立“福建省电力设计企业工程技术研究中心”、“博士后科研工作站”等。基于齐全的专业配置和丰富的工程示范应用土壤，紧随能源技术革命发展趋势，在海上风电、特高压、电力数字化、储能、智慧能源、智能运维、综合能源等领域开展关键技术研发。截至2021年底，公司掌握专利技术超过100项，主编/参编国家及行业标准超过20项，其中海上风电领域获得41项专利，主编7项、参编10项国家、能源行业海上风电标准编制，被评为“2020年度海上风电工程技术领军企业”。

（五）品牌优势

公司被评为“全国优秀勘察设计企业”、“全国勘察设计行业创优型企业”以及“中国十大民营工程设计企业”。作为国内唯一一家自主上市的能承担大型发电、输变电业务的电力勘察设计企业，公司同国家电网公司、大型发电集团等30多家大型国有企业及其下属公司建立了长期稳定的合作关系。经过近30年的发展，公司在大型燃机、分布式能源站、海上风电、光伏发电等清洁能源及新能源领域，以及特高压、超高压等全电压等级输变电领域，积累了丰富的丰富经验，形成了系统集成和工程建设的专业优势，并在行业内形成明显的品牌影响力。公司先后承担或参与了百余项国家与省级重点工程的勘察设计和总承包，获得国家和省部级工程设计奖200余项，其中特高压领域共获得省部级一等奖18项。

（六）服务优势

公司秉承“客户至上、创新共赢”的核心价值观，以“客户满意是我们永恒的追求”为服务理念，搭建服务体系，增强服务意识，不断提升和持续改进服务品质。依托对电力行业的深刻了解和丰富的行业经验，以客户需求为出发点，以高效、优质并且全面的服务为客户创造价值，赢得市场信赖。

四、主营业务分析

1、概述

2021年，在新冠疫情的持续冲击下，公司坚定目标任务不动摇，顽强拼搏、笃定前行，取得了可喜的经营成绩。公司实现营业收入15.68亿元，同比增长59.92%，归属于上市公司股东的净利润4,076.59万元，同比下降19.94%。2021年度股份支付60,098,989.49元，股份支付对净利润影响额为51,084,141.07元，剔除股份支付费用对净利润的影响后净利润为91,850,021.28元，较上年度增长80.38%。

(1) 生产经营完成情况

① 勘察设计（含规划咨询）业务

发电勘察设计业务方面，全面完成长乐外海海上风电A/C区施工图设计，主要开展了孟加拉鲁普莎800MW燃机联合循环电站项目施工图设计，漳州核电厂、田湾核电站、辽宁徐大堡等核电TG包项目和大唐海口等燃机BOP机岛设计工作。

电网勘察设计业务规模保持稳定。在特高压版块保持稳定，中标金上-湖北直流输电工程1标段勘察设计；在高压输变电用户及海外市场取得重大突破，与青山控股集团有限公司等行业内头部企业深度合作，中标印尼大小K岛配套输变电项目及电网规划提升改造项目；开辟全过程咨询新业务，中标山西大同储能站和福清港城西部220kV输变电工程。

在综合能源和储能业务取得新成效。完成新疆农七师、广东肇庆、烟台长岛等近十个区域综合能源规划，新型电力系统和碳中和规划能力通过实践不断加强；落地镇江团山睿谷能源站、北京四方厂区综合能源等多个项目，综合能源解决方案能力不断提升；与国网综能集团、中电技协综合智慧能源专委会携手合作，综合能源业务能力行业认可度不断增强。

报告期内，公司勘察设计（含规划咨询）业务实现营业收入24,147.74万元，较上年同期下降13.70%。

② EPC工程总承包业务

公司在新能源EPC工程总承包业务实现快速发展。实现全国首个分散式、福建省首个海上风电EPC项目-平潭公铁大桥海上风电项目全容量并网；全面完成长乐外海海上风电A/C区吸力桩基础施工服务；基本完成湖南沅江龙潭沟风电EPC项目。

中标明阳阳江青洲四海上风电场升压站EPC工程，实现省外海上风电市场“零”的突破；获取两艘海上风电施工安装船使用权，成为国内少数直接拥有海上风电施工安装船使用权的电力勘察设计单位。在输变电EPC工程总承包业务获得新增长，中标玉昆钢铁集团输变电EPC工程总承包项目。截至报告期末，公司正在执行各类EPC总承包项目合同约20亿元，将为总承包业务持续快速发展打下了坚实的基础。

报告期内，公司EPC工程总承包业务实现营业收入126,213.86万元，较上年同期增长101.34%。

③ 智慧能源业务

报告期内，智慧能源业务取得新突破。中标宁德霞浦、山西大同储能站数字化服务项目，取得储能站全生命周期数字化技术应用研发、项目示范重大进展；设计院信息化业务覆盖电力、水利、建筑、冶金、交通、化工、环保行业，实现合同和收入过千万的“双千”目标；网安集成业务在热电、水电、光伏、风电、核电等各类型发电企业树立了标杆案例。

报告期内，公司智慧能源业务实现营业收入4,754.69万元，较上年同期下降19.81%。

④ 智能运维业务

报告期内，智能运维业务稳步推进。确立了融合数字化、信息化、智能化等前沿技术，开展清洁能源、新能源运维服务的发展战略。目前已承接126.84MW电站运维业务，市场布局覆盖国内、孟加拉、越南等，业务发展前景广阔。

报告期内，公司智能运维业务实现营业收入1,600.41万元，较上年同期增长19.56%。

⑤ 电力能源投资业务

报告期内，公司清洁能源、新能源项目开发初见成效。全年累计完成项目开发备案容量1412MW，开发区域覆盖广东、广西、海南、湖北、河北、宁夏、甘肃、山东等资源较好的地区，为公司电力能源投资业务创造有利条件。

报告期内，公司取得攀枝花三能新能源有限公司控股权，其投资建设的常压循环流化床气化生产工业洁净煤气项目，预计可在2022年内投产；公司在广东省肇庆市开发投资的50MW屋面光伏+100MW地面光伏项目，投资前期工作已基本完成；公司在菲律宾的合资COTO梯级水电站项目已取得电站COTO1和2的商业性确认证书(COCOC)，并开展融资活动和施工前准备工作。

(2) 公司综合管理水平提升情况

报告期内，公司开展了一系列专项工作，持续提高综合管理水平，提高企业运营效率，主要包括：

①优化绩效管理体系。建立科学、公平、合理评价贡献的绩效管理体系，通过合理分解公司战略目标，确保组织与个人都有指标，人人都对过程与结果负责。把绩效管理融合到日常管理中，推动各级管理人员从“管事”到“管人”的转变。

②优化制度流程。优化合同、采购、财务等主要业务流程，提高运营效率。完善《经营计划管理办法》，加强生产经营动态管控，规范经营计划管理。以经营数据为着力点，优化迭代经营管理系统，基本实现经营数据上线有效运行。

③优化组织架构。成立北京分公司营销中心、开发运营部、光伏工程技术中心，优化资源配置及内部管理，适应电力能源行业发展新态势。

④持续推进企业文化落地。深度融合党建文化、红色文化，统筹各项教育、活动、宣传、环境建设，升级《企业文化手册》，举办文化技能竞赛活动，开展典型宣传，丰富展厅与职工书屋等文化载体建设，持续推动企业文化“入眼、入脑、入行、入心”。

(3) 创新研发情况

在努力提高经营业绩的同时，不断提升公司的核心竞争力。报告期内，公司在海上风电、储能、智慧能源等领域开展创新研发。在海上风电研发方面，与SPT合作承担国电投海上风电创新中心《基于吸力桩基础的一体化建设施工关键技术研究》；不断探索深远海风电开发新技术；海上风电研发成果相继获得全国发明展览会金奖、福州市专利金奖。在储能研发方面，与高校深入开展科研合作，完成区域新型电力系统新能源并网及源储优化协同关键技术研究，完成《福建省大型储能电站关键技术研究》科技项目，构建了区域源网荷储一体化和大型储能项目的规划核心能力；聚焦集中式共享场景，开展第一代储能集成产品研发。在智慧能源研发方面，自主研发的储能EMS系统通过国网电科院和开普实验室专项检测，性能达国内一线厂商水平；e建管“先签后建”平台成功布署并发布；基于三维模型的基建管控平台和工程数据中心平台完成研发、示范应用；智能电气二次设计系统完成迭代和试运行，国内技术领先，具备对外推广条件；电力通信研发成果相继获得福建电力科学技术进步奖、“金苹果”技术成果奖。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

营业收入整体情况

单位：元

	2021年	2020年	同比增减

	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	1,567,918,028.98	100%	980,439,090.50	100%	59.92%
分行业					
专业技术服务	1,567,167,016.89	99.95%	979,349,464.57	99.89%	60.02%
其他	751,012.09	0.05%	1,089,625.93	0.11%	-31.08%
分产品					
电力工程勘察设计（含规划咨询）	241,477,447.56	15.40%	279,803,415.35	28.54%	-13.70%
EPC 工程总承包	1,262,138,577.03	80.50%	626,867,616.73	63.94%	101.34%
智慧能源	47,546,922.79	3.03%	59,292,648.93	6.05%	-19.81%
智能运维	16,004,069.51	1.02%	13,385,783.56	1.37%	19.56%
其他业务收入	751,012.09	0.05%	1,089,625.93	0.11%	-31.08%
分地区					
中国福建省内	798,274,222.08	50.91%	405,754,473.32	41.38%	96.74%
中国福建省外	728,415,014.13	46.46%	345,057,592.64	35.19%	111.10%
国外	41,228,792.77	2.63%	229,627,024.54	23.42%	-82.05%
分销售模式					
直营销售	1,567,918,028.98	100.00%	980,439,090.50	100.00%	59.92%

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

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
专业技术服务	1,567,167,016.89	1,223,066,994.01	21.96%	60.02%	71.75%	-5.33%
分产品						
电力工程勘察设计（含规划咨询）	241,477,447.56	122,385,654.56	49.32%	-13.70%	-10.97%	-1.55%
EPC 工程总承包	1,262,138,577.03	1,062,611,968.89	15.81%	101.34%	98.32%	1.28%
智慧能源	47,546,922.79	26,839,218.41	43.55%	-19.81%	-18.21%	-1.10%
智能运维	16,004,069.51	11,230,152.15	29.83%	19.56%	86.36%	-25.15%
分地区						
中国福建省内	798,274,222.08	692,184,284.74	13.29%	96.74%	193.59%	-28.60%
中国福建省外	728,415,014.13	496,441,851.65	31.85%	111.10%	81.72%	11.02%

国外	41,228,792.77	34,534,570.31	16.24%	-82.05%	-83.01%	4.78%
分销售模式						
直销销售	1,567,918,028.98	1,223,160,706.70	21.99%	59.92%	71.73%	-5.36%

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

适用 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

(4) 公司已签订的重大销售合同、重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

单位：万元

合同标的	对方当事人	合同总金额	合计已履行金额	本报告期履行金额	待履行金额	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	是否正常履行	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	合同未正常履行的说明
中核汇能福建南安高嵛山 70MW 风电工程 EPC 总承包	福建中核高嵛山风电有限公司	27,337.67 ^①	27,337.67	0	0	0.00	22,316.98	26871.22	是	否	否	
福建长乐外海 ABC 区海上风电场预可研、可研及施工图勘测设计服务	福州海峡发电有限公司	23,997.95 ^②	7,528.52	542.14	4,230.47	511.45	7,102.38	6,088.13	是	否	否	
孟加拉迈门辛 50MWac 光伏项目 EPC 总承包	HDFC SINPO WER LIMITED	6,374.38 万美元	6,374.38 万美元	0	0	0.00	6,374.38 万美元	5607.48	是	否	否	
富锦市 1×	中闽	24,00	23,91	6,210	762.45	5,717.	22,015.	182	是	否	否	

30MW 农林 生物质热电 联产 EPC 总 承包	(富 锦) 生 物质热 电有限 公司	6.8	2.35			31	17	32.8 9				
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	25,30 3.15 ^③	10,82 2.67	8,566. 18	2,780.4 8	7,625. 01	9,633.5 7	646 2.03	是	否	否	
孟加拉鲁普 莎 800MW 燃机联合循 环电站项目 工程设计和 服务	上海电 气集团 股份有 限公司	2,498	1,249	499.6	1,249	471.3 2	1,178.3 0	749. 4	是	否	否	
福建北部向 南部新增输 电通道(福 州~厦门) 工程长泰 1000kV 变电 站新建工程 B 包及闽清 与永泰县界 ~德化与永 春县界可行 性研究及勘 察设计	国网福 建省电 力有限 公司建 设分公 司	4,829	427	0	4,402	0.00	402.83	0	是	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	2,252	2,252	2,252	0	2,124. 53	1,274.8 0	0	是	否	否	
平潭海峡公 铁两用大桥 照明工程分 散式风电项 目 EPC 总承	福建润 峡新能 源有限 公司	32,47 8.89 ^④	23,80 2.25	23,21 7.31	721.14	21,27 0.24	21,250. 40	0	是	否	否	

包													
福建漳州核电 500kV 送出工程输变电工程勘察设计	国网福建省电力有限公司建设分公司	4,178.82	2,925.17	1,671.53	1,576.92	2,759.59	2,925.17	2,925.17	2,925.17	2,925.17	是	否	否
长乐外海海上风电场 C 区项目第二批风机基础施工及风机安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	2,088	2,088	2,088	0	1,969.81	2,088.00	2,088.00	2,088.00	2,088.00	是	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	42,751.4	41,977.21	41,977.21	773.79	36,923.96	0.00	0.00	0.00	0.00	是	否	否
武汉~南昌~长沙 1000 千伏特高压交流线路工程可研及勘测设计	国家电网有限公司	883.34	883.34	631.42	0	595.68	833.34	833.34	833.34	833.34	是	否	否
国网时代华电大同热电储能工程（全过程工程咨询服务项目）	国网时代（福建）储能发展有限公司	2,062 ^⑤	0	0	0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	是	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	12,035.27	249.74	249.74	11,785.53	223.16	196.09	196.09	196.09	196.09	是	否	否
时代上汽动力电池有限	溧阳润时新能	4,924.76	166.39	166.39	4,758.37	148.89	94.16	94.16	94.16	94.16	是	否	否

公司二期 13MW 厂房 屋顶光伏电站 EPC 总承包	源有限公司											
产能置换升级改造供电项目 220kV 玉昆变电站和配套 7 座 110kV 变电站 EPC 工程总承包	云南玉溪玉昆钢铁集团有限公司	42,500	996.15	996.15	41,503.85	896.09	5,300.00	0	是	否	否	
菲律宾维塞亚斯群岛变电站升级改造 EPC 工程总承包	The National Grid Corporation of the Philippines	4,294.26 万美元, 不含税	0	0	0	0.00	0.00	0	是	否	否	

注：① 总承包合同增补 494.80 万元

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

③ 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。

④ 联合体项目，原合同总金额为 29,979.04 万元，增补合同 2,499.85 万，根据联合体各方约定的合同工作量划分，公司所占金额约为 2.49 亿元。

⑤ 联合体项目，合同总金额为 2,062 万元（含税,最终以结算金额为准），根据投标阶段联合体各方约定的合同工作量划分，公司所占金额约为 1,649.6 万元。

已签订的重大采购合同截至本报告期的履行情况

适用 不适用

(5) 营业成本构成

产品分类

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2021 年		2020 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
勘察设计业务	人工成本、服	122,385,654.56	10.01%	137,460,923.01	19.30%	-10.97%

	务采购、费用、其他					
EPC 工程总承包	人工成本、采购成本、分包成本、其他	1,062,611,968.89	86.87%	535,798,760.30	75.22%	98.32%
智慧能源	人工成本、服务采购、费用、其他	26,839,218.41	2.19%	32,815,115.36	4.61%	-18.21%
智能运维	人工成本、服务采购、费用、其他	11,230,152.15	0.92%	6,026,117.57	0.85%	86.36%
其他业务成本	其他业务成本	93,712.69	0.01%	170,710.89	0.02%	-45.10%

说明

智慧能源包括数字电力、电力通信、电力信息技术服务。

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

①本期发生的非同一控制下企业合并的情况

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本(元)	股权取得比例(%)
攀枝花三能新能源有限公司	2021/11/15	40,800,000.00	51

②其他原因的合并范围变动

2021年3月16日，公司设立子公司福建长帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月16日，公司设立子公司福建众帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月16日，公司设立子公司福建福帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月31日，公司设立子公司德庆丰帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月31日，公司设立子公司德庆旭帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月2日，公司设立子公司福建兆帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月2日，公司设立子公司福建沧海新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月6日，公司设立子公司福建旭帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月6日，公司设立子公司福建三帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。公司已于2022年3月29日转让持有的100%福建三帆新能源有限公司股权。

2021年4月6日，公司设立子公司福建灿帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。公司已于2022年3月30日转让持有的100%福建灿帆新能源有限公司股权。

2021年4月6日，公司设立子公司福建昌帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月25日，公司设立子公司宜阳县昌帆新能源有限公司，注册资本为100万元人民币，公司认缴出资100万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年5月28日，公司设立子公司吴忠市三帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年6月3日，公司设立子公司赣州亿帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年6月24日，公司设立子公司威海百帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年10月18日，公司设立子公司海南昌江福帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月19日，公司设立子公司石嘴山福捷新能源有限公司，注册资本为1500万元人民币，公司认缴出资1500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月22日，公司设立子公司北京慧创新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月26日，公司设立子公司石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月29日，公司设立子公司石嘴山珠友旭能源发展有限公司，注册资本为2000万元人民币，公司认缴出资2000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年12月7日，公司设立子公司保定福骏新能源科技有限公司，注册资本为3500万元人民币，公司认缴出资3500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年12月30日，公司设立子公司河北卓晖新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	948,777,953.48
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	60.51%
前五名客户销售额中关联方销售额占年度销售总额比例	0.00%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	沅江丰昇新能源有限责任公司	369,239,582.09	23.55%
2	福建润峡新能源有限公司	256,069,181.46	16.33%
3	国家电网有限公司	164,518,677.22	10.49%
4	中国交通建设集团有限公司	82,700,448.69	5.27%
5	邵武市诚鑫能源有限公司	76,250,064.02	4.86%
合计	--	948,777,953.48	60.51%

主要客户其他情况说明

 适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	376,637,858.35
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	32.04%
前五名供应商采购额中关联方采购额占年度采购总额比例	0.00%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	福州金控供应链管理有限公司	135,176,991.15	11.50%
2	中交路桥建设有限公司	100,486,287.16	8.55%
3	SPT Offshore B.V.	72,334,008.35	6.15%
4	舟山福云海洋工程有限公司	38,362,831.86	3.26%
5	青岛武晓集团股份有限公司	30,277,739.83	2.58%
合计	--	376,637,858.35	32.04%

主要供应商其他情况说明

 适用 不适用

3、费用

单位：元

	2021 年	2020 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	65,529,761.38	39,377,199.65	66.42%	市场开拓力度加大，业务增长导致销售费用增加。

管理费用	171,462,186.28	85,813,129.54	99.81%	一、因股权激励形成股份支付导致管理费用增加 6,009.90 万元；二、员工人数增加，薪酬及费用增加。
财务费用	45,329,818.36	55,043,467.94	-17.65%	未发生重大变化
研发费用	55,518,296.22	38,466,243.36	44.33%	公司持续增加研发投入。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

主要研发项目名称	项目目的	项目进展	拟达到的目标	预计对公司未来发展的影响
基于大数据分析的电力通信网设备状态评估关键技术研究	电力通信网作为电力系统的第二大实体网络，承载了大量线路继电保护、安全稳定控制系统、调度自动化、企业信息化等业务，是电网智能化运行的中枢神经网络，电网安全稳定运行越来越依赖于电力通信网，对电力通信网的安全可靠性要求也不断提高。	已完结	针对电力通信网设备大数据的来源和特征，进行多维度标签分析，并建立评估电力通信网设备状态评估的指标体系；基于大数据分析的关键技术，提出适用于电力通信网设备多维度评估算法和指标权重，通过实例验证上述研究成果的科学性和有效性。	本项目研究成果可对电力通信设备状态进行科学地评估，可在电力通信网规划和项目储备中准确、全面的分析设备运行状态，为决策者提供参考辅助。最终实现电网投资降本增效。
基于 WebGL 轻量化引擎的工程数据中心研发	基于 WebGL 轻量化引擎技术，建立工程数据中心，将传统设计图纸交付转变为数字化交付，实现数字资产积累。根据相关标准建设统一的、全面的、高准确性的基础信息管理平台，提高数字资产使用的价值性，把数字资产从常规的电子化管理向数字化管理转变，建立一个集成平台，大大降低工程技术信息的查询速度，降低查找时间，通过内置的系统规则，实现不同格式，不同存储方式的相关数据的有效关联，建立数字资产的共享平台，提升协同效率。	已完结	1、平台功能模块 平台功能模块主要包括项目组织机构管理、模型浏览、模型审查、数字移交平台四大功能模块。 2、数据格式转换 平台实现 RVT、GIM 格式数据转换，几何模型正确转换，构件属性正确率 100%。 3、平台应用效果 依托在建工程验证，实现平台实质性应用，各项功能有效落地，应用效果良好。"	1、在公司部署工程数据中心一套，建立公司项目数据的资产平台。 2、同时可以做为数字移交平台向客户推广。 "
复杂地质条件下海上风电钢管桩基础可打性研究	近年来的海上风电项目中，大长度、大直径的钢管单桩运用于海上风电越来越多，桩基的可打入性分析对桩的设计十分重要。实际工程中精确的可打入性分析可以为大直径钢管桩在复杂地质沉桩过程中桩锤系统的选择，同时可以避免由于未能将桩打入设计入土深度而导致	已完结	1、海上风电钢管桩基础可打性分析研究报告 2、单桩基础设计施工图 3、海上风电钢管桩基础可打性分析计算标准化"	该项目为海上风电钢管桩沉桩可行性分析评价，为工程项目的顺利进行具有重大的指导意义，分析研究成果将极大提升单桩基础的设计水平，提升单桩

	<p>的钢管桩桩端卷边等事故，也能避免在桩的贯入深度已经超过设计贯入深度时仍不能满足设计承载力的情况发生。为精确桩基的可打入性分析,采用打桩波动方程程序 GRLWEAP 分析大直径单桩在桩锤的作用下的运动和受力情况，程序可全面模拟桩锤、打桩系统、桩和土的性能，通过大量的计算以及工程经验制定了一个可行的控制方案，为大直径单桩沉桩分析提供重要的参考依据。</p>			<p>基础施工图质量，指导现场施工。</p> <p>项目研究成果有助于提高公司海上风电设计水平，为公司承接海上风电设计业务提供技术支持，有利于公司开拓省内及省外海上风电市场，提升企业科研水平，从而创造良好的经济效率和社会效益。</p>
<p>现代电力能源数字化服务支撑平台研发与示范</p>	<p>"根据《能源生产和消费革命战略（2016-2030）》，2021-2030 年，能源消费总量控制在 60 亿吨标准煤以内，非化石能源占能源消费总量比重达到 20% 左右，天然气占比达到 15% 左右，新增能源需求主要依靠清洁能源满足。福建常规能源短缺，但水力、风能等清洁能源储量丰富，福建沿海陆上潜在可开发面积和开发量分别为 3780km² 和 13410MW，目前已将 17 个海上风电场场址列入福建省海上风电规划（总规划容量 13300MW），主要以近海风电为主。同时经初步测算，远海风电可开发容量约为 26260MW。福建核电、水电、风电、太阳能等清洁能源装机比重达 45%，相应的发电比重达 48%，福建储量丰富的清洁能源和日渐优化的能源结构为能源产业在福建的发展提供了广阔的空间，吸引了国内外能源行业巨头在福建投资新能源产业。福建在电力能源输送通道领域的地理优势也十分明显，成为北联华东、南联广东、面向台湾的电力能源枢纽。目前，福建向北通过特高压输电线路与长三角电网相联，向南规划通过背靠背直流线路与珠三角电网相联，是长三角和珠三角电力传输枢纽，未来还规划与海峡东岸台湾岛实现电力联网，福建正成为中国东部的重要电力能源枢纽，为区域的清洁能源消纳创造了条件。因此，福建具备率先建成清洁、低碳、安全、高效现代电力能源体系的有利条件。</p>	<p>未结题</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、电力工程信息模型在工程不同阶段应用研究； 2、构件分类与编码研究，制定本项目研发平台所涉及电力工程信息模型信息分类和编码，实现全生命周期信息的交换与共享。 3、信息传递研究，形成工程数据资产。 4、规范 SCD 应用机制，构建一、二次设备的模型关联，基于间隔的物理联接与逻辑链路的映射机制，及基于 GOOSE 数据包与虚端子、虚回路的映射关系实现二次系统可视化。 5、建立变电站一次设备与保护的关联模型、一次设备与录波通道的关联模型、一次设备电气拓扑模型，实现事故情况下保护和断路器误动、拒动以及故障元件判断的智能分析，并以可视化的方式展示故障诊断结果。 6、设计协同平台、建设云平台、智慧运维平台开发。" 	<p>"当下公司所处的电力能源行业和客户产生强烈的数字化需求，永福股份是目前唯一一家在 A 股自主上市的电力勘察设计企业，通过本项目成功实施，在业内率先实现数字化转型，产品和服务全面升级，全面提升竞争力，获得竞争优势。本项目执行期内，预计实现数字化产品及服务相关经济效益 2500 万元。</p> <p>企业的自主创新能力及科技成果转化能力大幅提升，通过自主开发、引进技术消化吸收再创新等方式，实现行业专家知识、数字化、信息化相关技术深度融合，以坚持不懈的技术攻关为基础，持续创新，形成了的核心研发能力，成为现代电力能源数字化服务产业发展和竞争力提高的有力支撑，实现自身的飞速发展，引领新的行业惯例。"</p>

<p>现代电力能源的基础是数字化，应以数字为改革转型的关键要素，有效促进能源和信息深度融合。电力能源项目专业服务包括规划设计、勘察、监理、施工阶段咨询、全过程咨询、运维服务等，涵盖规划设计、建造、运营全生命周期，为电力能源产业服务的专业服务行业也应同步实现数字化转型，与电力能源产业融合发展。</p> <p>传统模式存在的技术瓶颈及亟待解决的技术问题：</p> <p>（1）在规划设计环节，仍交付传统的图纸，缺乏交付数字化成果的手段和能力。在规划设计环节，设计单位一直采用面向设计图纸的传统交付方式，每项工程都有成百上千份文件，分散的资料要依靠人力解读才能相互联系成为一个可理解的整体。航空、汽车等制造业所取得的突破性进展表明，将设计成果归总为数字化数据库，而不是单独的文件，会极大促进行业的发展。目前电力能源行业要实现设计环节的突破，还有亟待解决的技术问题，比如国外基础软件平台行业适应性不足、价格高昂、缺乏本地化的设计协同平台等。</p> <p>（2）建造环节存在数据孤岛，大量“暗数据”价值未挖掘。</p> <p>在建造环节，参与方众多，数据协同共享能力不足，业务数据共享机制落后，各专业未形成统一的数据共享基础，造成数据孤岛，数据共享效率低。数字化应用能力欠缺，三维模型优势发挥不足，在现场作业、安全管控等方面未得到应用，缺乏平台支撑，部分线下业务仍采用原始方式作业，未得到数字化工具支撑。存在大量“暗数据”，数据价值挖掘不够充分，辅助决策支撑能力亟待提升。</p> <p>（3）自动化系统逻辑信息模型应用不充分、不规范，制约电力行业智能化运维水平提升。</p> <p>电力能源与房建和基础设施项目最大区别在于其核心不是有形的建构物，而是电力项目的逻辑信息模型和通信接口</p>			
---	--	--	--

	<p>规范。国际电工委员会（IEC）制定并发布了 IEC 61850《电力自动化通信网络和系统》系列标准，我国将其翻译引进，等同采用为电力行业 DL/T860 系列标准。DL/T860 系列标准采用抽象的方式描述电力项目中实际功能或装置（如变压器、开关、保护装置等）使之成为可视化、可访问的信息模型。该标准是至今为止最为完善的电力自动化标准，2010 年起，IEC 61850 标准在国家电网智能变电站得到大范围应用，在设计、调试及运维过程的问题也逐渐暴露。”</p>			
<p>多场景下储能电站的容量配置及布局研究</p>	<p>“随着全球能源供应紧张、气候变化以及环境污染等问题日益凸显，越来越多的国家已逐步大力推进发展新能源发电，尤其是具有环境污染小和资源丰富的风力、光伏等可再生能源。但是，风能和太阳能受天气条件和地理环境影响比较大，功率输出具有波动性和随机性的特点，大规模并网亦可能威胁到电力系统的稳定性和安全性，同时风光发电比重的持续提升，调峰调频压力增加，以及电网电能质量下降。</p> <p>福建省拥有得天独厚的风资源禀赋，为实现我国能源发展战略目标，未来新能源装机比重必将进一步提升，而为增强福建电网调峰调频能力、缓解昼夜峰谷供电压力、促进海上风电规模化发展，建设大型储能电站将是一种有效途径，我省储能技术类型、应用场景及盈利模式等尚处于探索阶段，因此，本课题立足于福建省电网，通过对不同类型储能形态进行综合技术经济比较，研究适合我省的储能技术，并解决在不同场景下的电池容量计算、空间布置的问题。</p> <p>大规模海上风电并网对福建电网的影响已逐渐显现，省内的储能市场需求也日益迫切，但目前永福公司在电力系统中储能电站关键技术的研究方面还处于空白或起步阶段，本课题可在一定程度上消除公司储能业务方面技术上的短板。”</p>	<p>未结题</p>	<p>完成福建电网储能电站的发展前景及布局研究报告 1 份，为储能投资者提供不同应用模式、场景下的储能需求、布局及接入系统设计等技术咨询服务。</p>	<p>“项目完成后，将有利于公司开拓省内及省外储能和新能源市场，提升企业科研水平，为公司和社会直接创造显著的经济效益和社会效益。</p> <p>（1）经济效益方面：项目完成后，公司将具备储能前期布局规划咨询服务的能力，承接业务领域将更多元化，增加公司项目前期规划咨询设计合同额，为后续 EPC 总包合同打下基础。</p> <p>（2）社会效益方面：配置大型储能电站，一方面可促进可再生能源的发展，并减小火电机组备用需求，有利于减小碳排放，降低环境污染，以及减少由此带来的环境治理成本。另一方面，依靠储能自身性能，参与调峰调频可以提高电网运行稳定性，减小频率偏差，减少机组启停调峰，有利于核电平稳化运行，降低全系统调频成本。”</p>

基于云计算的调度数据网及网管关键技术研究	传统调度数据网网络设备监视及管理是依托于运营商的网管系统，各自独立运行，未有统一的监视管理平台；随着电网的不断发展，网络架构及网络设备的不断扩大，运营商及设备厂家种类不断增多，运行监视人员需要面对的网管系统更加繁杂。此外，现有的网管系统未具备对网络运行情况的深化分析、动态感知等深层分析功能。	未结题	提出省地一体网络设备监视管理平台的总体架构、硬件配置方案及高级应用的建设思路，为实际建设提供理论参考方案。	本项目的研究成果为福建省地一体网络设备监视管理平台的建设提供建设思路，提高了运维人员日常的工作效率，提高了调度数据网网络运行的可靠性，保证了电网设备的安全稳定运行。
供电营业厅三型一化设计技术研究	提高设计质量、缩短设计周期。现福建省内供电所的设计营业厅部分属于二次装修设计，容易造成前后设计衔接问题。标准化设计形成后，我们在设计供电所时就可以将营业厅设计同步进行，可以统一设计标准。对指导供电所“三型一化”营业厅建设具有重要意义。现福建省仍有很多供电所项目还未进行营业厅设计，标准化设计一旦形成，我们在接国网这类型的项目上凸显出我们公司的优势。	已结题	1、统一功能定位，组织好交通流线，做好分区设计。主要内部员工的工作区及客户区。 2、统一装饰风格，体现企业文化。 3、编制形成可方便设计使用的供电所营业厅的标准化设计。"	"标准化设计是一种现代先进的理念，极大提高了设计效率。它是在总结现有的多个供电所营业厅的基础上进行优化及剖析，形成标准化设计。目前，工程建设行业劳动力匮乏，人力、材料、机械成本高。标准化设计可以缩短设计周期、实施集约化管理。模块化方案在发达国家中应用较为普遍，也是近年来国内外各行各业普遍关注的新的研究课题。 标准化设计是“标准化、可复制”的工程。必然具有良好的经济效益、社会效益和广阔的应用前景。"
基于通道延展性最优的配电网供电网格智能布线研究	随着现代工业、商业、服务业和农业的不断发展及人民生活水平的日益提高，电力的供应和消耗已渗透到社会生产、人民生活的各个角落，社会对电力的需求量越来越大。同时，产业结构的调整、用地性质的改变、道路的延展建设对电力供应提出了新的要求。这些变化和请求使配电网布线规划面临着更复杂繁重的规划任务。目前配电网布线规划主要依靠有经验的工程师设计，对于不同的工程师，路径规划很难做到统一。因此，合理地进行配电网布线规划不仅可以获得巨大的社会效益，也可以获得巨大的	已结题	1.建立适用于配电网供电网格智能布线的迭代算法、聚类算法、匹配算法等核心算法模块。 2.构建适用于配电网供电网格智能布线的目标函数及约束条件的量化。 3.实现配电网供电网格智能布线的自动实现。"	项目完成后，应用本次研究成果，一方面将有效提高布线方案规划效率，大幅降低人工成本及相关支出；另一方面，本次研究涉及的相关模型与方法将全面优化网格布线成果，切实促进配电网精益化、可实施规划，在配电网项目策划及建设中的指导性进一步提升，确保规划成效的同时减

	经济效益。			少无效投资，支撑配电网减少投资的精准化、高效化。
配电网防灾差异化设计方案研究	<p>在电力系统蓬勃发展的进程中，保障配电网的优质，可靠供电成为了电力投资建设的重要方向。配电网位于电力系统的末端，保证了电力负荷与电源之间的联系，其供电可靠性与用户息息相关。然而，近几年频发的自然灾害，很大程度上影响了配电网的安全可靠运行，使国家、社会遭受了巨大的经济损失。目前福建省内的风、雷、冰、污、涝等灾害特点尤为突出，对配电网线路造成严重影响，无法提高福建地区配电网抵御自然灾害的水平，不能保证配电网线路供电可靠性。因此，合理地进行配电网防灾差异化设计方案研究不仅可以获得巨大的社会效益，也可以获得巨大的经济效益。</p>	已完结	<p>1.对各类灾害区进行整合，重新对灾害区进行分类，形成一套综合治理的方案，方便设计查阅。</p> <p>2.构建适用于 10kV 配电网架空线路差异化建设与改造主要内容。”</p>	<p>项目完成后，应用本次研究成果，一方面将有效提高配电网防灾抗灾能力，大幅降低线路运维成本及相关支出；另一方面，本次研究涉及 10kV 配电网架空线路差异化建设与改造主要内容和设计方案，确保配电网供电可靠性的同时减少无效投资，支撑配电网减少投资的精准化、高效化。</p>
高强铝合金电缆支架的设计技术研究	<p>“随着目前城市电网发展的需要，大面积电缆应用的越来越广，电缆的输送容量也越来越大，超过 1000A 的输送容量已较为常见，在大电流作用下，交流电缆在运行时，其交变电流会产生交变磁场，在交变磁场的作用下，金属质电缆支架上会感应出涡流。由于电阻率的存在，金属支架上产生的涡流会产生损耗，该损耗以热量的形式散发出去，使金属支架的温度升高。除了造成电缆局部发热之外，在大电流作用下，传统电缆钢支架在使用过程中造成的涡流损耗也不能忽略，经理论计算，钢结构支架上的损耗和电缆上电流以及与支架间距离密切相关，电缆载流量在 500~1000A 变化时，电缆与支架距离在 100~200mm 时，支架上涡流损耗计算值在 2~10W 左右。</p> <p>目前，电缆支架材料有普通钢材、不锈钢和铝合金。由于不锈钢材料价格高，工程投资大，一组不锈钢支架价格超过普通钢结构电缆支架 5000 元左右，全部使用不锈钢支架的电缆线路造价往往达到普通钢结构电缆支架的电缆线路的</p>	已完结	<p>1、完成典型高强铝合金电缆支架的设计性能研究；</p> <p>2、研发一种高强铝合金电缆支架体系。”</p>	<p>本项目将理论和实践相结合，在调研课题相关现状的基础上分析铝合金电缆支架在建设过程中存在的问题，针对性开展研究和提出相应解决方案，并选取试点工程对研究成果进行试点应用和验证，在应用过程中进行持续跟踪、调查、缺陷排查和性能改进，统计试点工程运行业绩，并进行风险评估。在确定支架运行可靠、性能优越，同时方便运行维护的前提下，逐步在其它电缆工程中推广应用，有效促进铝合金电缆支架的优化发展。</p>

	<p>4 倍。因此，目前工程中一般采用普通钢结构电缆支架。传统钢结构支架生产过程能耗大、工序多、周期长、污染重。除此之外，钢结构支架，防腐、耐化学腐蚀性较差，尤其在长期积水的电缆沟及电缆工井等潮湿环境、地铁、化工企业或沿海盐雾等场所中，钢结构电缆支架锈蚀快，即使经过镀锌处理，也难免遭受腐蚀，设施的后期维护费用高，使用寿命也较短，影响电力、通信设施的安全和无故障使用期。如何解决传统钢结构电缆支架在大电流条件下的涡流损耗问题以及在沿海潮湿、盐雾环境下的耐蚀稳定性问题，是电缆支架材料的发展方向，也是电网生产过程中亟待解决的问题。”</p>			
输电线路防腐接地装置技术方案研究	<p>“输电线路防腐接地装置设计，提高输电线路在腐蚀地区的运行可靠性。</p> <p>输电线路杆塔接地装置是输电线路的重要组成部分，是接地体和接地引下线的总称，其作用是确保雷电流可靠泄入大地，保护线路设备绝缘，减少线路雷击跳闸率，提高线路运行可靠性。因此，接地装置对电力系统的安全稳定运行至关重要。</p> <p>常规镀锌圆钢接地在腐蚀较严重的碱性土壤地区和高腐蚀介质的中性土壤地区易受腐蚀破坏，缩短接地装置的使用寿命。蚀断的接地线造成接地电阻增大，故障电流难以通过接地线入地，造成线路故障，危害人身安全。常规镀锌圆钢接地已不能完全满足输电线路接地系统安全使用的要求。</p> <p>近几年，铜覆钢、柔性石墨接地等新型耐腐蚀接地材料的出现，对输电线路在腐蚀地区的安全稳定运行具有现实意义。</p> <p>随着沿海工业发展，越来越多的输电线路须经过沿海滩涂地带，输电线路接地装置长期受到土壤的电化学腐蚀作用，接地装置易受损甚至解裂。因此，输电线路防腐接地装置设计应用前景广阔。”</p>	已完结	1、接地型式设计 2、一般塔位防腐接地设计方案 3、特殊塔位防腐接地设计方案”	<p>“常规镀锌圆钢接地在腐蚀较严重的碱性土壤地区和高腐蚀介质的中性土壤地区易受腐蚀破坏。在不追加大量工程投资的前提下，进行输电线路防腐接地装置设计，提高接地装置的使用寿命，减少后期运维工作。”</p>

智慧变电站电力物联网技术研究	<p>"当前智能变电站存在的问题：</p> <p>1) 目前变电站普遍采用的是高频率人工巡视、手工记录的工作方式，通过人体感官对设备进行简单、定性的判断，这种方式存在着人为因素多、劳动强度大、工作效率低、检测质量分散、管理成本高等明显缺陷，容易造成巡视不到位，核对不到位情况发生，而且人工检测的数据无法准确及时地接入管理信息系统，使信息化管理不能达到第一作业现场，变电站的智能化水平得不到进一步提高。</p> <p>2) 现有变电站主设备监控、各辅助子系统主机独立配置，形成多个信息孤岛，主、辅设备数据无法共享、交互、联动。发生设备报警时，对事件判别及处理无法提供多维度的有效支撑，智能化程度低。</p> <p>3) 变电站倒闸操作采用人工方式，操作重复工作量大，操作效率低。防误系统软硬件缺乏统一标准，防误逻辑规则不统一，硬件数量多，硬件实现方式千差万别，操作界面各不相同，防误措施强制性不高，存在误操作风险。</p> <p>4) 传统的在线监测系统厂家在被监控设备上安装监测单元，通过 IED 设备将数据传送至系统后台，信息共享程度低，对设备分析远达不到智能化程度。</p> <p>为解决当前智能变电站在建设、运行维护中存在的问题,国网公司于 2019 年提出建设“坚强智能电网和泛在电力物联网”的发展战略：采用先进传感技术对变电站设备状态参量、安消防、环境、动力等进行全面采集；应用通信数据网和人工智能、移动互联等现代信息技术，建设状态全面感知、信息互联共享的智慧型变电站。</p> <p>目前国网公司正在开展智慧变电站的试点工程，在技术创新的推动下，目前国内能用于智慧变电站的新技术也不断地出现，本项目拟通过收集国网试点智慧变电站技术，收集其他能用于智慧变电站的技术，研究其技术原理，分析哪些</p>	已完结	通过收集国网智慧站的试点技术，分析其主要技术原理，研究哪些技术可推广应用，哪些技术还需后续改进；重点研究变电站主设备的状态感知技术、基于 5G 的变电站现场管理系统、变电站智能巡检等技术，最终编制本项目研究报告，提升智慧站设计的技术水平。	本项目研究智慧变电站电力物联网技术，结合 5G 技术，研究应用智能巡检、智能感知、智能管控等技术，可为后续智慧站设计提供技术支持，为“十四五”期间智能变电站技术方案优化的提供工程应用基础。
----------------	--	-----	---	--

	<p>技术能在智慧站推广应用，哪些技术还需优化改进，研究各技术在变电站如何应用，达到掌握智慧变电站的设计技术，并有我们的特色之处，也为后续新能源、电厂的智慧厂站奠定基础。”</p>			
<p>变电站 GIS 设备扩建快速供电技术方案研究</p>	<p>“随着 GIS 设备的大量应用，后续扩建停电是很多变电站都要面临的情况。如何减少扩建时的停电时间，快速恢复供电，甚至是不停电，已成为电力系统普遍关心的问题。</p> <p>本研究通过对 GIS 工程扩建的介绍，研究 GIS 扩建从设计、安装、试验环节能减少停电时间所采取的相应措施。”</p>	<p>已完结</p>	<p>本课题通过理论分析，并依托实际工程应用，论证 GIS 设备扩建快速供电技术方案应用效果，推进在后续变电站工程中应用。</p>	<p>“目前绝大部分新建变电站均采用 GIS 设备，随着 GIS 设备的大量采用，在二期设计的过程中，近远期结合，充分考虑远景扩建要求，确定扩建时不停电方案以及扩建后的耐压试验方案，在技术上确定 GIS 设备的一期产品设置，以确保远景扩建时能够顺利完成不停电扩建方案，减少停电损失，保证扩建工程中安全可靠。</p> <p>本课题具有很大的现实意义和实际应用价值。”</p>
<p>储能变电站消防设计关键技术研究</p>	<p>“电池储能系统规模化的应用，为电网调频调峰、削峰填谷和辅助服务提供了有效工具，提高了电网的稳定性和可靠性。截止到 2019 年，中国累计投运电化学储能项目的装机规模为 1.7GWh，预期 2020 将完成 2GWh。</p> <p>但与高速增长形成鲜明对比的是电池储能系统的安全性、标准化问题日显突出，发生了多起储能电站的燃烧等安全事故。这些问题使业内对电池储能的安全性、可靠性提出了严重的质疑和担忧，也严重阻碍了储能行业的快速发展，因此必须采用经济、有效的措施进行处理。”</p>	<p>已完结</p>	<p>本课题通过对储能变电站消防方案的研究，主要分析锂离子电池消防灭火技术方案等，通过分析研究和经济比较，对储能电站消防提出一种经济合理的消防方案。最终编制本项目应用研究报告，可为后续类似工程设计提供参考。</p>	<p>对储能变电站消防方案的研究，通过分析研究和经济比较，对储能电站消防提出一种经济合理的消防方案。可为后续类似工程设计提供参考。</p>
<p>林区输电线路无触地运输技术研究</p>	<p>输电线路尤其是高压输电线路往往都是尽可能避开村庄、人口密集区，因此绝大部分线路均在山区，相应的涉及到林区。常规的材料均通过修筑临时道路输送到塔位，势必砍伐较多的林木，对环境的影响极大。随着经济的发展，环保意</p>	<p>已完结</p>	<p>本课题通过合理建模，对林区尤其是地势较缓的林区塔位索道运输涉及，降低对周边环境的影响，减少林木砍伐，同时也降低人工成本，为现场施工提供了有利的支</p>	<p>1、通过合理应用高空运输技术，避免临时道路修筑土石方大量开挖，造成水土流失等隐患，降低林木的砍伐量，减少对环境的破</p>

	识逐步加强，对森林资源的保护也日益严峻。因此，需要一种新型的运输方式，既能完成工程任务，又能降低林木砍伐或者甚至不砍，是非常有必要的。		撑。	坏。2、应用了机械化施工技术，降低了人力成本。
华龙 1 号核电常规岛 TG 包汽水分离器泄放方案研究	目前公司执行核电 BOP 项目，华龙 1 号常规岛 TG 包为国内自主技术，系统设计可不再拘泥于引进型机组技术的单一型式，汽水分离再热器泄放方案有多种可选方案，通过研究、分析、对比，确立后续设计中一种安全、高效、经济的泄放方案。	已结题	预期目标：指导后续设计、降低经济造价、保证机组安全稳定运行。	可广泛应用于华龙一号汽水分离再热系统泄放系统设计，从而提升我司的技术竞争力，具有较好的经济效益和社会效益。
机岛数字化设计电缆自动接线系统的开发	通过设计软件导入现有燃机工程的接线信息；生成接线信息数据库；并根据当下工程的接线资料调整修改数据库数据；制定相应策略，导出生成适用于当下工程的接线相关图纸。	已结题	通过设计软件导入现有燃机工程的接线信息；生成接线信息数据库；并根据当下工程的接线资料调整修改数据库数据；制定相应策略，导出生成适用于当下工程的接线相关图纸。实现在有限人力投入的前提下，显著提高燃机控制系统的接线设计工作效果，并有效减少人工手动接线中存在的疏忽与错误，提高接线的准确率，同时降低企业的成本。	目前公司承接的燃机工程需要进行燃机控制系统接线的设计工作，该工作较为繁琐且容易出错而导致设计变更。由于这部分工作相关的燃机本体及其辅助系统接线资料的差异不大（约为 15%~30%），若采用人工手动重新设计，需耗费相当大的精力；若采用现在的计算机辅助建模方式，由于建模系统庞大且精细，调整模型也需投入相当大的人力物力。本项目的研究可在有限人力投入的前提下，显著提高燃机控制系统的接线设计工作效果，并有效减少人工手动接线中存在的疏忽与错误，提高了接线的准确率，同时降低了企业的成本。
海水倒灌水源联合循环电厂除盐水处理系统配置研究	"近入海口河流水源受海水倒灌影响，水质变化差异巨大，从丰水期的淡水水质，到枯水期的类海水水质，水质波动范围广，而当前地下水资源匮乏，地方政府明令禁止开采地下水，对于仅有受海水倒灌影响河流作为单一水源的电厂，其	已结题	所确定的除盐水系统工艺配置，对进水水质波动具有广泛适应性且可长期安全、稳定运行；系统可实现无人值守自动运行；系统在最差水质时的废水排放量与最好水	可广泛应用于全球沿海地区，以受海水倒灌影响的河水为水源的电厂项目的除盐水系统新建和改造项目中，为电厂业主提供一个

	<p>锅炉补给水处理系统，即除盐水处理系统对水质波动的适应性大大影响了系统的安全稳定运行。同时在差水质工况下，除盐水系统的废水排放量增大，与电厂的环保要求，特别是燃机联合循环电厂的清洁环保属性相违背。</p> <p>本项目的立项目的是针对海水倒灌水源水质波动范围广的特点，通过对除盐水系统进行优化、分析、计算，寻找一种能够适应水质大幅度波动的系统配置，达到除盐水系统能长期安全、可靠、经济运行，同时减小废水排放量的目的。”</p>		<p>质废水排放量接近。</p>	<p>安全、稳定、经济、环保的除盐水处理工艺配置，从而提升我司的技术竞争力，具有较好的经济效益和社会效益。</p>
<p>海上风电高桩承台嵌岩基础施工工艺研究</p>	<p>“我国海上风电资源丰富,且靠近东部沿海经济发达省份,就地消纳优势巨大,发展海上风电有助于加快我国能源转型进程,助力 2030 年碳达峰、2060 年碳中和目标的实现。海上风力发电的优点有：海上风能资源储量大、稳定，海面粗糙度小、海上风湍流强度小、风切边小、开发效率更高，不存在噪音干扰、景观破坏等环境污染问题，非常适合大规模的开发。</p> <p>海上风电基础型式主要包括重力式基础、单桩基础、导管架基础和高桩承台基础等型式。合理选择基础结构型式对结构安全、施工难易程度及工程造价具有重要影响。其中高桩承台基础结构稳定性好，国内已有多个近海风电场均采用混凝土高桩承台基础，高桩承台基础适用于浅水及中等水深水域，采用现浇混凝土墩台施工工序，大多数海上施工单位都有能力施工。但对于高桩承台嵌岩基础的施工工艺却没有完整统一的方法与研究，因此对于高桩承台嵌岩基础的施工工艺，需从基础结构特点、自然环境条件、海上施工设备、施工技术与经验、经济性等方面进行分析研究。</p> <p>本研究工作主要目的是了解海上风电高桩承台嵌岩基础施工工艺的研究进展，制定出相对较优的海上风电高桩承台嵌岩基础施工工艺设计方案，并了解新产品、新技术和新工艺的情况和可行性。”</p>	<p>已结题</p>	<p>1、对海上风电嵌岩桩基础施工行业动态有清晰的认识；</p> <p>2、熟知单桩、多桩、导管式、高桩承台等海上风电机组基础的施工工艺、设计方法、设计流程、新产品新工艺的情况等；</p> <p>3、总结分析成果，形成研究报告；</p> <p>4、将研究成果应用到省内海上风力发电设计项目中，并争取拓宽省外风电业务市场。”</p>	<p>“研究完成后，相关人员具备对海上风电高桩承台嵌岩基础施工工艺有深刻的理解认识，形成一套完整的海上风电高桩承台嵌岩基础施工工艺的工作流程。相关成果可提高本单位的嵌岩基础的设计能力、施工组织能力、研发实力，并可给业主单位提供详实的数据参考，有助于业主决策。</p> <p>本研究的成果推广后，可对海上风电行业产生较大影响，还包括有利于公司开拓省内及省外海上风电市场，提升企业科研水平，从而创造良好的经济效率和社会效益。”</p>
<p>海上风电</p>	<p>对于海上风电大直径单桩，风、浪、流</p>	<p>已结题</p>	<p>1、单桩焊缝疲劳分析研究报</p>	<p>“该项目取得的单桩疲</p>

大直径单桩焊缝疲劳分析研究	等环境荷载交互作用引起疲劳损伤是影响其安全的重要因素。对打桩过程和正常使用阶段引发的大直径单桩焊缝疲劳损伤进行分析，以满足打桩过程和正常运营期中桩基焊缝不发生疲劳损坏的要求。		告 2、单桩基础设计施工图"	劳分析研究成果将极大提升单桩基础的设计水平，提升单桩基础施工图质量，速度与效率。 项目研究成果有助于提高公司海上风电设计水平，为公司承接海上风电设计业务提供技术支持，有利于公司开拓省内及省外海上风电市场，提升企业科研水平，从而创造良好的经济效益和社会效益。"
海上、陆上风机基础高强预应力锚栓连接段关键技术研究	<p>"陆上风力发电机组的基础投资占到总投资的 9%，机组由于基础原因而损坏的比例达到了 18%。因此风机基础是保证风力发电机组安全稳定运行的一个重要因素。</p> <p>传统风机基础多采用预埋在基础混凝土中的基础环与风机塔筒连接；该基础型式存在配筋量大、底法兰位置应力集中导致局部混凝土破坏、基础环锚固效果差等缺点。近些年来，风机应用的单机容量越来越大，风机荷载也随之增加，传统的基础环连接已经难以满足风机与基础锚固连接计算的需求，现在越来越多的风机混凝土基础采用高强预应力锚栓与风机塔筒连接，包括陆上风机基础及海上的高桩承台基础。</p> <p>风机基础高强预应力锚栓不同于常规的高强螺栓，其承受了较大的风机动力荷载，又是确保风机及基础连接安全的关键部位，无论材质、加工工艺、检测、细节设计、安装施工等方面均有较高要求。目前国内尚未有风机基础高强预应力锚栓的匹配规范，尤其海上预应力锚栓施工又受限于海上恶劣的施工作业环境，因此针对海上、陆上风机基础高强预应力锚栓连接段关键技术开展研究是很有必要的。"</p>	已结题	1、编制完成海上、陆上风机基础高强预应力锚栓连接段关键技术研究报告，为后续工程应用提供技术参考； 2、对比分析国内外涉及锚栓计算的规程规范，并总结编制完成预应力锚栓计算报告； 3、形成配套的预应力锚栓组件典型图纸。"	<p>"本项目针对海上、陆上风机基础高强预应力锚栓连接段加工、设计及施工等关键技术进行研究，形成的关键技术研究报告可以为后续实际工程应用提供参考，可以加强公司风电版块的技术储备。</p> <p>本项目通过对比分析国内外涉及锚栓计算的规程规范，总结风机基础高强预应力锚栓连接段设计计算方法，形成典型图纸，可以为实际工程设计咨询提供技术支撑，提高设计效率，减少工程投资，项目成果可以创造良好的经济效益。"</p>
陆上风电	"陆上风力发电机组的基础投资占到总投	已结题	1、针对地表长期水位较高的	"本项目针对地表长期

水下低桩承台风机基础研究	<p>资的 9%，机组由于基础原因而损坏的比例达到了 18%。因此风机基础是保证风力发电机组安全稳定运行的一个重要因素。</p> <p>传统陆上风机与基础的连接段锚栓均位于洪潮水位以上，或仅洪潮灾害时短时间泡水；海上风机基础均采用抬高基础顶标高的措施来避免塔筒及基础连接段泡水，如高桩承台基础。在水库区域或湖滩区域汛期时，存在地表长期水位较高的情况；在这类区域建设风电场时，风机基础可采用高桩承台或底部设置混凝土塔筒等型式来避免塔筒及基础连接段长期泡水，但会导致风机基础造价很高；若采用水下低桩承台方案则基础造价相对较低，本项目将针对该类地表水位较高区域的风机水下低桩承台基础开展针对性研究，在降低基础造价的同时，保证基础的安全可靠。”</p>		<p>区域（例如：湖滩汛期），结合实际工程项目，完成设计总结报告，综合分析总结安全、经济、施工便利的风机基础方案；形成一套设计总结报告及计算书，指导后续同类项目。</p> <p>2、针对地表长期水位较高的区域（例如：湖滩汛期），结合实际工程项目，形成一套针对性锚栓设计图，有效加强锚栓的防腐、防水及抗风险能力；</p> <p>3、针对地表长期水位较高的区域（例如：湖滩汛期），结合实际工程项目，完成一套针对性风机基础标准图，有效节约基础工程量；”</p>	<p>水位较高的区域（例如：湖滩汛期），形成了一套完整、规范的陆上风机水下低桩承台基础总结报告、锚栓设计图、风机基础标准施工图、计算报告，便于公司内部相关专业人员培训及使用，可较大程度提高特点情况下风机基础设计的工作效率和设计质量。</p> <p>本研究成果可节约该类区域风电工程投资，提高公司设计咨询及总承包项目的市场竞争力，并创造良好的经济效益和社会效益。”</p>
光热储一体化电站设计集成研究	<p>“太阳能光热发电是新能源利用的一个重要方向。主要形式有槽式、塔式，碟式（盘式）三种系统。光热发电最大的优势在于电力输出平稳，可做基础电力、可做调峰，另外其成熟可靠的储热（储能）配置可以在夜间持续发电。</p> <p>太阳能光热发电是目前公司刚涉足的新型发电业务，正在跟进甘肃光热储项目前期工作。对于一种全新的发电业务，需全面熟悉其工艺流程，其聚光系统、吸热系统、蒸汽发生系统、储热系统、热力系统、水处理系统、供水系统、电气系统、热工附属控制系统等均需进行全面梳理。</p> <p>本课题为光热储一体化电站集成研究，主要聚焦光热储项目工程全厂工艺流程、储热（储能）系统容量设置、工程方案设想等内容，为甘肃光热储项目落地提供全面的技术支撑。”</p>	未结题	<p>本课题为光热储一体化电站集成研究，主要聚焦光热储项目工程全厂工艺流程、储热（储能）系统容量设置、工程方案设想等内容，除为甘肃光热储项目落地提供全面的技术支撑外，在方案集成的过程中加入更多的配置优化、策略优化、商业模式创新、动态经济测算评估、布置优化思考等，逐步形成公司光热储版块标准化设计，打造具有性能优、成本低的具有竞争力的光热储标准集成方案，为获取更多的市场夯实基础。</p>	<p>太阳能光热发电，在有太阳光时发电，通过储热（储能）在夜晚也可实现连续发电，还可以根据用户需求调节发电能力，满足负荷调节能力优于光伏发电、风力发电，可用于电网调峰等，光热发电业务具有十分广阔的应用场景。本课题通过对光热储一体化电站集成研究，逐步形成公司光热储版块标准化设计，打造具有性能优、成本低的具有竞争力的光热储标准集成方案，将有力推动太阳能光热发电业务的市场开拓，具有很好的研究价值和推广可能性。</p>
矿山光储项目设计集成研究	<p>“位于非洲中部的刚果金盛产矿产资源且种类繁多，其中 Cu、Co 金属含量均居世界前列。随着“一带一路”战略不断推</p>	未结题	<p>1、研发“光储网柴一体化”电力解决方案，形成标准设计模板。</p>	<p>“全面达到国外储能系统集成先进水平要求，项目全投资收益率高</p>

<p>进，越来越多的中资企业在该区域，尤其是东南部的加丹加省从事矿产资源生产经营活动。随着矿业冶炼企业数量不断增多，生产规模逐步扩大，而该国别电力基础设施薄弱，供电率不足 9%，电力缺口十分巨大，经常出现不规律停电现象，给企业正常生产造成巨大影响。</p> <p>基于增量思维，针对矿山电力供应痛点，考虑光伏、水电等资源禀赋十分优越，结合公司业务发展前景，可因地制宜利用矿区空余场地装设光伏设施，满足自发自用，盈余电力上网，并配置储能设施用于柴发替代，形成“光储网柴一体化”电力解决方案，将具有广阔应用及推广前景。</p> <p>公司首次在海外项目涉及储能内容，通过与宁德时代公司合作，对储能高压液冷方案进行集成优化研究，具体包括布置方案优化、辅助回路供电方案优化、产品集成度提升设计等各方面，一方面助于宁德时代高压液冷产品性能提升，另一方面通过系统集成设计提高方案成本优势，掌握更大的主观能动性。通过项目实践，将其作为海外储能业务拓展的标准模板，加强与宁德时代业务纽带关系，助力时代永福合资公司在海外光储业务版块取得开门红。”</p>		<p>2、具备对储能高压液冷方案进行集成优化研究能力，在布置方案、辅助回路供电方案、产品集成度提升等各方面进行研究，助于宁德时代高压液冷产品性能提升，通过系统集成设计提高方案成本优势，掌握更大的主观能动性。通过项目实践，将其作为海外储能业务拓展的标准模板，加强与宁德时代业务纽带关系，助力时代永福合资公司在海外光储业务版块取得开门红。</p> <p>3、通过对投资建设条件等进行详细的梳理，形成相应的国别指南，指导新国别开展业务，为项目决策、风险评估等提供宏观支撑。”</p>	<p>于公司设定目标值。</p> <p>借助本项目展开系统性研究，形成标准模板，建设一支基础知识扎实，实践经验丰富的科技攻关团队，为公司培养至少 8 人以上的技术骨干，加强与宁德时代业务纽带关系，助力时代永福合资公司在海外光储业务版块取得开门红。</p> <p>通过基于增量思维的光储网柴一体化电力解决方案研究，形成富有竞争力、综合性能指标优的海外光储集成方案，为公司形成具有核心竞争力的先进“光伏+储能”技术，打造公司的光储品牌，助力公司的进一步发展。”</p>
--	--	--	--

公司研发人员情况

	2021 年	2020 年	变动比例
研发人员数量（人）	341	306	11.44%
研发人员数量占比	26.98%	26.89%	0.09%
研发人员学历			
本科	259	219	18.26%
硕士	58	51	13.73%
专科	24	36	-33.33%
研发人员年龄构成			
30 岁以下	87	71	22.54%
30~40 岁	184	159	15.72%
41~49 岁	55	59	-6.78%
50~59 岁	15	17	-11.76%

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2021 年	2020 年	2019 年
研发投入金额（元）	55,597,471.77	38,466,243.36	30,226,859.02
研发投入占营业收入比例	3.55%	3.92%	2.10%
研发支出资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%
资本化研发支出占当期净利润的比重	0.00%	0.00%	0.00%

公司研发人员构成发生重大变化的原因及影响

 适用 不适用

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

 适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

 适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2021 年	2020 年	同比增减
经营活动现金流入小计	1,704,804,468.73	1,448,320,444.71	17.71%
经营活动现金流出小计	1,523,607,620.29	1,365,332,384.27	11.59%
经营活动产生的现金流量净额	181,196,848.44	82,988,060.44	118.34%
投资活动现金流入小计	3,184,655.91	27,283,423.17	-88.33%
投资活动现金流出小计	170,452,804.70	32,309,451.36	427.56%
投资活动产生的现金流量净额	-167,268,148.79	-5,026,028.19	-3,228.04%
筹资活动现金流入小计	928,347,432.43	759,931,024.75	22.16%
筹资活动现金流出小计	786,954,792.07	714,921,367.92	10.08%
筹资活动产生的现金流量净额	141,392,640.36	45,009,656.83	214.14%
现金及现金等价物净增加额	152,315,782.56	120,794,540.37	26.09%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

 适用 不适用

1.经营活动现金流入较上年度增长17.71%，主要原因：一、收回以往年度垫资的工程款；二、疫情对公司业务的影响降低，业务量较上年增长，收回的工程款较上年增加。

2.经营活动现金流出较上年度增长11.59%，主要原因：一、报告期内支付EPC工程项目设备、施工分包款项增加；二、公司

因业务量增加，职工薪酬支出以及支付的其他与经营活动关联的资金支出同步增长。

3.投资活动现金流入较上年度下降88.33%，主要原因：一、上年收到转让永福运维股权款；二、子公司收回理财产品，以及报告期内交割衍生品的收益较上年度减少。

4.投资活动现金流出较上年度增长427.56%，主要原因：报告期内新增对时代永福科技有限公司、北京索英电气技术有限公司、上海快卜新能源科技有限公司、一道新能源科技（衢州）有限公司、攀枝花三能新能源有限公司的投资。

5.筹资活动流入较上年度增长22.16%，主要原因：报告期内为了支持公司业务量增加，筹集的银行借款较上年增加，同时向股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福州博宏投资管理有限公司的借款增加。

6.筹资活动流出较上年度增长10.08%，主要原因是：报告期内归还股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福州博宏投资管理有限公司的借款增加。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

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

五、非主营业务情况

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	20,868,921.10	78.51%	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	848,271.06	3.19%	报告期内汇率波动导致灵活远期金融衍生品交易价值上升。	是
资产减值	-7,905,083.39	-29.74%	报告期内计提的合同资产减值准备。	是
营业外收入	307,008.39	1.15%	调整收购攀枝花三能新能源有限公司合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的差额。	否
营业外支出	53,806.95	0.20%	报告期内固定资产报废损失。	否
信用减值损失	-15,659,216.80	-58.91%	根据应收账款政策计提的信用减值损失。	是
其他收益	27,453,675.11	103.28%	一、收到与公司日常经营活动相关的政府补助；二、增值税进项税加计抵减 10% 的收益。	与本公司日常活动相关的政府补助不具有可持续性，增值税优惠政策（进项税加计抵减 10%）具有可持续性
资产处置收益	-14,880.09	-0.06%	报告期内固定资产处置	否

			损失。	
--	--	--	-----	--

六、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2021 年末		2021 年初		比重增 减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
货币资金	528,088,026.21	17.45%	354,828,525.01	16.18%	1.27%	主要原因是：临近年度末回款金额较上年度同期增加，致期末货币持有量较上年度增加。
应收账款	646,698,873.38	21.37%	647,202,706.96	29.51%	-8.14%	无重大变动
合同资产	687,192,950.43	22.71%	580,086,759.23	26.45%	-3.74%	无重大变动
存货	156,614,174.98	5.18%	147,771,898.34	6.74%	-1.56%	无重大变动
投资性房地产	5,596,283.13	0.18%	4,374,269.10	0.20%	-0.02%	无重大变动
长期股权投资	109,441,857.29	3.62%	34,477,005.20	1.57%	2.05%	主要原因是：一、新增对时代永福科技有限公司投资；二、福建海电运维科技有限责任公司、甘肃电通电力工程设计咨询有限公司确认的投资收益。
固定资产	229,974,364.13	7.60%	230,615,655.03	10.51%	-2.91%	无重大变动
在建工程	172,774,799.06	5.71%		0.00%	5.71%	主要原因是：本年度收购的控股子公司攀枝花三能新能源有限公司，其在建的攀枝花钒钛高新技术产业园区综合节能减排项目。
使用权资产	3,798,718.50	0.13%	4,960,470.85	0.23%	-0.10%	无重大变动
短期借款	694,921,964.42	22.96%	590,579,784.89	26.93%	-3.97%	无重大变动
合同负债	164,138,751.64	5.42%	65,219,648.96	2.97%	2.45%	主要原因是：收到中铁大桥局浙能嵊泗 2 号海上风电场工程风机安装项目和菲律宾国家电网项目的预收款。
长期借款	52,620,000.00	1.74%		0.00%	1.74%	主要原因是：公司调整融资结构，新增一年以上银行借款。

租赁负债	2,923,764.14	0.10%	3,925,306.19	0.18%	-0.08%	无重大变动
交易性金融资产	1,232,289.81	0.04%	914,018.75	0.04%	0.00%	主要原因是：报告期末尚未交割的远期结汇业务量较年初增加。
应收票据	495,000.00	0.02%	8,100,000.00	0.37%	-0.35%	主要原因是：报告期末尚未承兑的商业承兑汇票较上年末减少。
预付款项	272,842,963.45	9.02%	83,894,494.30	3.82%	5.20%	主要原因是：为锁定海上风电安装船用于开展海上风电 EPC 总承包业务，预付安装款增加。
应收款项融资	14,404,830.78	0.48%	5,531,704.76	0.25%	0.23%	主要原因是：本期末收到客户银行承兑汇票未到期金额较年初减少。
其他流动资产	35,159,838.26	1.16%	3,521,005.19	0.16%	1.00%	主要原因是：报告期末增值税留抵税额增加。
递延所得税资产	27,359,198.83	0.90%	15,314,882.61	0.70%	0.20%	主要原因是：股份支付确认的递延所得税资产。
其他权益工具投资	61,050,260.33	2.02%	10,987,318.62	0.50%	1.52%	主要原因是：增加对参股公司北京索英电气技术有限公司、上海快卜新能源科技有限公司、一道新能源科技（衢州）有限公司的投资。
长期待摊费用	283,562.89	0.01%	604,701.63	0.03%	-0.02%	主要原因是：房屋装修费用摊销致长期待摊费用减少。
其他非流动资产	5,139,678.45	0.17%	344,500.00	0.02%	0.15%	主要原因是：预付的固定资产和无形资产款较年初增加。
应付票据	240,703,752.32	7.95%	175,238,848.84	7.99%	-0.04%	主要原因是：使用银行承兑汇票作为结算工具增加且未到期汇票金额较年初增加。
应付账款	544,878,699.82	18.01%	239,781,080.50	10.93%	7.08%	主要原因是：随着公司 EPC 工程总承包业务的增长，应付账款规模相应增长。
应付职工薪酬	27,418,348.88	0.91%	16,732,690.80	0.76%	0.15%	主要原因是：本年度薪酬规模增加，以及期末已计提尚未发放的绩效工资较上年度增加。
其他应付款	82,547,056.69	2.73%	43,366,086.02	1.98%	0.75%	主要原因是：代收到业主支付给总承包项目联合体参与方的款项，期末尚未代付的款项增加。
其他流动负债	702,266.39	0.02%	41,626.42	0.00%	0.02%	主要原因是：合同负债中的预收账款增加，相应的销项税增加。
一年内到期的非流动负债	5,064,499.46	0.17%	1,035,164.66	0.05%	0.12%	主要原因是：报告期末银行长期借款一年内需要归还的本金较年初增加。

递延收益	24,250,000.00	0.80%		0.00%	0.80%	主要原因是：本年度收购攀枝花三能新能源有限公司，其获取的政府补助与资产相关。
其他综合收益	-296,368.74	-0.01%	159,220.83	0.01%	-0.02%	主要原因是：其他权益工具公允价值变动产生以及外币报表折算差额。
少数股东权益	51,712,515.78	1.71%	15,202,838.16	0.69%	1.02%	主要原因是：本年度收购攀枝花三能新能源有限公司，非同一控制企业合并新增少数股东权益。

境外资产占比较高

 适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
应收账款	经营资产	5967.02 万元	孟加拉	自主经营	经营合同	正常	5.34%	否
合同资产	经营生产	2748.82 万元	孟加拉	自主经营	购买建设期工程保险 NO:SBC/HO/ENGG/EAR/PUB/P	尚未结算总包项目	2.46%	否
货币资金	运营资金	46.33 万元	菲律宾	自主经营	银行账户	正常	0.04%	否
货币资金	运营资金	462.85 万元	新加坡	自主经营	银行账户	正常	0.41%	否
货币资金	运营资金	427.23 万元	越南	自主经营	银行账户	正常	0.38%	否
货币资金	运营资金	549.52 万元	孟加拉	自主经营	银行账户	正常	0.49%	否
特许权使用	经营生产	220.21 万元	菲律宾	特许经营	经营合同	正常	0.20%	否

2、以公允价值计量的资产和负债

 适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数

金融资产								
1.交易性金融资产 (不含衍生金融资产)	914,018.75	18,334.97				594,712.91		337,640.81
2.衍生金融资产		894,649.00			114,802,290.09	117,046,517.09	2,244,227.00	894,649.00
4.其他权益工具投资	10,987,318.62		53,441.71		50,009,500.00			61,050,260.33
金融资产小计	11,901,337.37	912,983.97	53,441.71		164,811,790.09	117,641,230.00	2,244,227.00	62,282,550.14
其他	5,531,704.76				31,984,482.10	23,111,356.08		14,404,830.78
上述合计	17,433,042.13	912,983.97	53,441.71		196,796,272.19	140,752,586.08	2,244,227.00	76,687,380.92
金融负债	0.00							0.00

其他变动的内容

其他变动为衍生金融资产的投资收益。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

3、截至报告期末的资产权利受限情况

截至2021年12月31日，其他货币资金中人民币83,588,737.73元为本公司向银行申请开具的应付票据的保证金；其他货币资金中人民币82,059,758.21元为本公司向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函所存入的保证金存款。公司由于涉及诉讼事项，中石化建设有限公司昆明分公司于2020年6月19日向法院申请资产保全，法院冻结永福股份5,441,869.60元银行存款，截至2021年12月31日，冻结尚未解除，截至报告日，原被告双方已达成调解方案和金额，金额为760万元，法院已出具调解书，账户已解封，该案件已结案。具体情况如下：

单位：元

项目	期末余额	上年年末余额
货币资金	165,648,495.94	144,704,777.30
货币资金	5,441,869.60	5,441,869.60
应收款项融资	0	849,814.76
合计	171,090,365.54	150,996,461.66

七、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
371,681,056.00	47,653,602.81	679.96%

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	期末金额	资金来源
其他	5,531,704.76			31,984,482.10	23,111,356.08		14,404,830.78	自有资金
其他	914,018.75	18,334.97			594,712.91		337,640.81	自有资金
其他	10,987,318.62		53,441.71	50,009,500.00	0.00		61,050,260.33	自有资金
金融衍生工具		894,649.00		114,802,290.09	117,046,517.09	2,244,227.00	894,649.00	无
合计	17,433,042.13	912,983.97	53,441.71	196,796,272.19	140,752,586.08	2,244,227.00	76,687,380.92	--

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2017	首次公开发行股票并在创业板上市	37,409	5,018.14	37,409	0	3,782.83	10.11%	0	不适用	0
合计	--	37,409	5,018.14	37,409	0	3,782.83	10.11%	0	--	0

募集资金总体使用情况说明

经中国证券监督管理委员会《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》（证监许可〔2017〕1780号）核准，由主承销商华创证券有限责任公司采用网下询价配售与网上资金申购定价发行相结合的方式发行人民币普通股（A股）35,020,000.00股，发行价格为每股11.82元。

截至2017年10月25日止，公司实际已向社会公开发行人民币普通股（A股）35,020,000.00股，募集资金总额413,936,400.00元，扣除承销费和保荐费27,769,984.91元后的募集资金为人民币386,166,415.09元，已由华创证券有限责任公司于2017年10月25日分别存入公司开立在招商银行股份有限公司福州南门支行591903324810303；中国民生银行股份有限公司福州温泉支行605107102；兴业银行股份有限公司福州华林支行117130100100255416的人民币账户里，扣除其他发行费用人民币12,076,415.09元后，募集资金净额为人民币374,090,000.00元。上述资金到位情况业经大华会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并出具了大华验字[2017]000743号验资报告。

截止2021年12月31日，公司对募集资金项目累计投入374,090,000.00元，其中：公司偿还银行贷款项目23,760,000.00元，勘察设计能力提升及研发中心建设项目112,501,696.80元，EPC工程总承包项目237,828,303.20元，报告期内使用募集资金50,181,387.32元。

截止2021年12月31日，公司累计收到募集专户利息收入13,036,803.46元（其中利用暂时闲置募集资金购买结构性存款理财利息收入12,019,977.86元），累计扣除银行手续费4,833.42元，募集资金累计利息收入净额为13,031,970.04元。截止2021年10月25日，公司未使用的募集资金余额为0.00元。截至2021年12月31日，募集资金专户均已注销，注销时将结息1,823.28元转入公司其他银行账户。

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											

1.勘察设计能力提升及研发中心建设项目	是	15,033	11,250.17	5,018.14	11,250.17	100.00%		-4.11	1821.51	否	否
(1) 勘察能力提升	是	1,515	1,515	833.5	1,515	100.00%	2021年10月11日	0.22	589.92	否	否
(2) 设计能力提升	是	3,630	3,630	1,556.55	3,630	100.00%	2021年10月11日	-4.33	1,231.59	否	否
(3) 研发中心	是	6,985	3,202.17	2,035.52	3,202.17	100.00%	2022年10月13日			不适用	是
①太阳能光热发电研发中心	是	3,960	177.17	0	177.17	100.00%				不适用	是
②海上风电研发中心	是	1,650	1,650	948.5	1,650	100.00%	2021年10月12日			不适用	否
③智能电网研发中心	是	1,375	1,375	1,087.02	1,375	100.00%	2021年10月13日			不适用	否
(4) 企业信息化平台	否	1,856	1,856	592.57	1,856	100.00%	2021年10月08日			不适用	否
(5) 员工教育培训平台	否	1,047	1,047	0	1,047	100.00%	2020年04月22日			不适用	否
2.EPC 工程总承包项目	否	20,000	23,782.83	0	23,782.83	100.00%		3,400.63	18,452.97	否	否
3.偿还银行贷款项目	否	2,376	2,376	0	2,376	100.00%				不适用	否

承诺投资项目小计	--	37,409	37,409	5,018.14	37,409	--	--	3,396.52 ^①	20,274.48	--	--
超募资金投向											
无											
合计	--	37,409	37,409	5,018.14	37,409	--	--	3,396.52	20,274.48	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	1. 勘察能力提升、设计能力提升： (1) 公司于 2021 年度实施第一期限限制性股票激励计划。剔除该计划影响后的勘察能力提升和设计能力提升项目在 2021 年度实现效益分别为 18.47 万元和 300.28 万元； (2) 勘察设计业务受各项目业主方面进度及完成节点情况、文件取得等因素影响，项目未实现预期收益； (3) 受行业变化影响，公司更多地以 EPC 总承包方式承接业务，而非单独承接勘察设计业务，因此勘察能力提升、设计能力提升项目对公司的效益提升部分体现在 EPC 总承包项目中。 2、EPC 工程总承包项目： 公司于 2021 年度实施第一期限限制性股票激励计划。剔除该计划影响后的 EPC 工程总承包项目在 2021 年度实现效益 6,357.10 万元。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	我国太阳能光热发电产业经数年发展仍处于试验或示范阶段，技术应用的政策导向性强，市场前景尚不确定；同时该产业具有资金和技术双密集的特点，项目门槛较高。公司经审慎研究，认为该行业后续投入高，但短期回报不确定，不再对“研发中心—太阳能光热发电研发中心”项目进行后续投入。										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用										
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用										
募集资金投资项目实施方式调整情况	适用 以前年度发生 1. 勘察能力提升 对于部分新开拓以及可延续性不稳定的项目，由于设备使用频率低、一次性投入较大，如完全采用购置方式实施可能导致部分设备闲置，增加公司折旧。因此公司将部分原计划通过购置方式实施的项目变更为租赁方式实施（即本项目的实施方式由“购置设备、软件”变更为“购置、租赁设备；购置软件”）。本次实施方式变更有利于优化公司资产结构，降低运营成本，提高募集资金使用效率。 2. 设计能力提升 “设计能力提升”项目包含内涵式的数字化设计企业级实施和外延式的设计规模的提升。为快速提升公司设计能力，提高募集资金投资项目的实施效率，公司将部分原计划通过购置和本地化开发方式实施的项目，变更为并购具有相关市场资源和成熟设计团队的设计企业（即本项目的实施方式由“软件购置及本地化开发”变更为“软件购置及本地化开发；控股收购电力设计公司”）。 3. 研发中心										

	<p>(1) 太阳能光热发电研发中心</p> <p>我国太阳能光热发电产业经数年发展仍处于试验或示范阶段，技术应用的政策导向性强，市场前景尚不确定；同时该产业具有资金和技术双密集的特点，项目门槛较高。公司经审慎研究，认为该行业后续投入高，但短期回报不确定，不再对“太阳能光热发电研发中心”项目进行后续投入。本项目已投入的募集资金均为建筑工程装修费，相关设施可供“海上风电研发中心”与“智能电网研发中心”项目使用。公司将“太阳能光热发电研发中心”项目尚未使用的募集资金余额用于 EPC 工程总承包项目。</p> <p>(2) 海上风电研发中心及智能电网研发中心</p> <p>海上风电研发课题大且新，涉及门类广，在国外已有部分成熟的应用；随着能源互联网技术的不断发展、泛在电力物联网概念的提出，智能电网需结合能源互联网和泛在电力物联网技术的发展及时调整项目研究目标和技术框架。公司借助国内外优秀科研单位或高校的技术力量，可实现在海上风电及智能电网领域的高效提升，树立公司市场地位。因此，公司将部分“海上风电研发中心”及“智能电网研发中心”原计划通过改造、购置方式实施的项目，变更为技术咨询、委托开发及购买的方式实施（即本项目的实施方式由“办公场所改造；设备及软件购置”变更为“办公场所改造；设备及软件购置；技术咨询、委托开发及购买”）。</p> <p>上述募投项目实施方式变更事项已于 2019 年 8 月 22 日经第二届董事会第六次会议、第二届监事会第五次会议审议通过，于 2019 年 9 月 9 日经 2019 年第三次临时股东大会审议通过。</p>
募集资金	不适用
投资项目 先期投入 及置换情 况	
用闲置募 集资金暂 时补充流 动资金情 况	<p>适用</p> <p>由于公司募集资金投资项目建设及资金投入均需要一定周期，且募集资金存在部分闲置的情况。同时公司业务对资金需求较大。2020 年 10 月 19 日，公司召开第二届董事会第十五次会议、第二届监事会第十二次会议，审议通过《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，永福股份独立董事发表了明确同意意见。</p> <p>公司拟使用不超过人民币 6,000 万元的闲置募集资金暂时补充流动资金，使用期限为自董事会审议通过之日起不超过 12 个月。截至 2021 年 10 月 18 日，用于暂时补充流动资金的闲置募集资金均已归还至募集资金账户中。</p>
项目实施 出现募集 资金结余 的金额及 原因	不适用
尚未使用 的募集资 金用途及 去向	截至 2021 年 12 月 31 日，公司不存在尚未使用的募集资金。
募集资金 使用及披 露中存在	无

的问题或其他情况	
----------	--

注：① 本年度实现的效益测算已剔除坏账准备等因素对相应业务效益的影响。公司于 2021 年度实施第一期限限制性股票激励计划，剔除该计划影响后的勘察能力提升、设计能力提升和 EPC 工程总承包项目在 2021 年度实现效益分别为 18.47 万元、300.28 万元和 6,357.10 万元，合计实现效益 6,675.85 万元。

(3) 募集资金变更项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
EPC 总承包	研发中心-太阳能光热发电研发中心	23,782.83	0	23,782.83	100.00%		3,400.63	否	否
合计	--	23,782.83	0	23,782.83	--	--	3,400.63 ^①	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			我国太阳能光热发电产业经数年发展仍处于试验或示范阶段，技术应用的政策导向性强，市场前景尚不确定；同时该产业具有资金和技术双密集的特点，项目门槛较高。公司经审慎研究，认为该行业后续投入高，但短期回报不确定，不再对“太阳能光热发电研发中心”项目进行后续投入。本项目已投入的募集资金均为建筑工程装修费，相关设施可供“海上风电研发中心”与“智能电网研发中心”项目使用。公司将“太阳能光热发电研发中心”项目尚未使用的募集资金余额用于 EPC 工程总承包项目。 上述募投项目的变更已 2019 年 8 月 22 日经第二届董事会第六次会议、第二届监事会第五次会议审议通过，于 2019 年 9 月 9 日经 2019 年第三次临时股东大会审议通过。 信息披露情况：2019 年 8 月 23 日，巨潮网：《关于部分募投项目变更及延期的公告》(2019-057)。						
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)			公司于 2021 年度实施第一期限限制性股票激励计划。剔除该计划影响后的 EPC 工程总承包项目在 2021 年度实现效益 6,357.10 万元。						
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明			不适用						

注：① 本年度实现的效益测算已剔除坏账准备等因素对相应业务效益的影响。公司于 2021 年度实施第一期限限制性股票激励计划，剔除该计划影响后的 EPC 工程总承包项目在 2021 年度实现效益为 6,357.10 万元。

八、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

九、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10% 以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
福建海电运维科技有限责任公司	参股公司	海上风电运维	150,000,000	703,202,816.42	305,893,790.42	259,381,949.75	99,695,926.60	86,210,466.23
福州新创机电设备有限公司	子公司	设备购销	100,000,000	956,127,651.48	93,220,636.88	380,924,041.13	39,230,942.07	41,518,153.70
福建永福工程科技有限公司	子公司	工程施工	10,000,000	9,051,539.67	-16,666,620.04	105,082,031.61	-17,977,948.25	-17,492,751.26

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
时代永福科技有限公司	并购方以增资方式稀释我方股权	无显著影响
攀枝花三能新能源有限公司	收购取得 51% 股权	无显著影响
福建长帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建众帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建福帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建兆帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建沧海新能源有限公司	新设	无显著影响
福建旭帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建三帆新能源有限公司	新设	无显著影响
福建灿帆新能源有限公司	新设	无显著影响

福建昌帆新能源有限公司	新设	无显著影响
北京慧创新能源有限公司	新设	无显著影响
赣州亿帆新能源有限公司	新设	无显著影响
威海百帆新能源有限公司	新设	无显著影响
石嘴山福捷新能源有限公司	新设	无显著影响
石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司	新设	无显著影响
石嘴山珠友旭能源发展有限公司	新设	无显著影响
德庆旭帆新能源有限公司	新设	无显著影响
德庆丰帆新能源有限公司	新设	无显著影响
海南昌江福帆新能源有限公司	新设	无显著影响
吴忠市三帆新能源有限公司	新设	无显著影响
宜阳县昌帆新能源有限公司	新设	无显著影响
河北卓晖新能源有限公司	新设	无显著影响
保定福骏新能源科技有限公司	新设	无显著影响
喀喇沁旗帆顺新能源有限公司	新设后注销	无显著影响
德庆亿帆新能源有限公司	新设后转让	无显著影响

主要控股参股公司情况说明

不适用

十、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十一、公司未来发展的展望

（一）行业格局和趋势

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

（二）公司发展战略

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

现阶段的总体战略是：围绕“碳达峰、碳中和”战略部署及“构建以新能源为主体的新型电力系统”的指示精神，紧紧把握电力能源行业发展历史机遇，扩大业务布局，聚焦新能源+储能、清洁能源、综合智慧能源领域；加快技术创新，尤其是综合智慧能源解决方案、储能系统集成、智慧能源产品等领域的研发创新，提高核心竞争力；整合关键资源，积极布局新能源、储能、综合智慧能源等领域产业链上下游，增强综合竞争力；创新商业模式，提供一站式服务，提高服务价值，提升市场地位，增强盈利能力；加强人才

建设，完善激励机制，注重文化引领，提高团队执行力，推动公司战略目标的达成，为社会、股东、合作伙伴、员工等各方创造更大价值。

（三）2022年度的经营计划

2022年，公司将持续深耕电力能源市场，依托国家战略，把握行业机遇，从市场需求出发创新商业模式，延伸服务链条，为客户提供从新能源项目规划选址、前期咨询、系统解决方案提供、EPC和运营等一站式服务，提升市场地位，提高服务价值，增强盈利能力；加速电力能源产业链布局，切实做好生产经营各项工作，巩固提升市场地位，确保年度战略目标达成。坚持创新驱动，做强做大传统业务，做优做实新兴业务，聚焦新能源+储能、综合能源、智慧能源与智能运维等领域，打造永福品牌名片，提高核心竞争力，构筑企业“护城河”。

1.打造竞争优势，做强做大传统业务

海上风电引领行业发展。充分发挥公司在海上风电领域已有的行业地位和技术实力，坚定不移地推进海上风电关键技术研发，提高行业影响力和话语权；打造具有永福特色的智慧海上风电核心技术。从勘察、设计、施工、运维等全方位扩展业务范围，发挥技术优势和自有船舶设备优势，重点关注广东、福建等海电强省，进一步扩大市场份额。坚持海上风电创新引领，用技术实力促进永福海上风电高质量发展，将海上风电打造成永福一张靓丽的名片。

全面推动工程数字化应用。大力开展数字化设计及其成果在EPC工程中应用研究，提质降本，提升工程项目全过程方案解决能力。研发e建管平台、分布式光伏投融建一体化平台、建设永福云平台，打造永福工程数字化名片。

加快提升综合能源核心竞争力。加快核心能力建设、商业模式创新和示范项目落地，打造综合能源竞争优势，提升综合能源解决方案的硬实力，初步打造综合能源品牌名片。

持续发挥输变电与清洁能源业务优势。总结公司在超特高压输变电领域多年来积累的技术经验和行业口碑，提升公司输变电业务标准化、精细化、差异化等方面的综合实力。加大冶金、化工、石油、新能源等多领域客户开发及服务能力，解决电网业务单一客户依赖问题，提升公司输变电业务多场景多需求方案解决能力。发挥燃气电厂版块丰富的经验、技术及标准化优势，提升公司在海外大容量全厂燃气发电的全过程勘察设计能力、国际标准应用及对标能力，为公司持续深耕海外市场夯实基础。

稳步推进国际业务。持续提高菲律宾分公司的本土化运营水平，保障公司菲律宾市场份额。根据境外疫情发展形势，与重点目标国别的潜在合作方深度沟通，锁定合作关系，寻找优质资源，择机介入新的国别市场。快速构建优秀的国际市场开拓和项目执行队伍，着重提升国际业务执行能力与风控能力，促进国际业务行稳致远。

新能源项目开发获得实质性突破。发挥平台优势，整合项目、资金、合作伙伴等资源，构建高效开发团队，探索形成开发业务新模式、新路径。

通过做强做大传统业务，打造海上风电、综合能源、工程数字化等永福名片，实现传统业务服务好、性能优、成本低、效益好的目标。

2.培育核心能力，做优做实新兴业务

智慧能源方面：聚焦新能源、储能场景，构建电力自动化研发、销售与实施团队，大力开展一体化监控系统研发与二次系统集成业务，推动EMS系统等产品在电网侧储能站、集中式光伏电站示范落地，积累大型项目业绩。加快智能电气二次设计系统、储能站数字孪生平台、e建管等已有成果的市场转化。做强做大设计院信息化与网安集成业务。

智能运维方面：围绕保障安全生产、降低运维成本、提高发电量、提高服务效率开展智能运维服务。发挥设计龙头优势，初步建成具有先进性、独特性、前瞻性的智能运维平台，实现全过程数字化、可追溯，实现对运维资产全生命周期的管理。聚焦解决方案和服务体系建设，加快服务标准化建设，深入用户的运维应用场景，形成独具特色的解决方案。

储能系统集成业务方面：坚持标准化、模块化、智能化理念，通过3S高度融合，不断迭代创新，打造具有核心竞争力的产品。开发行业领先的集中式、分布式储能系统集成产品，储备技术，提前布局，适时推广。

电力能源投资业务方面：制定科学的投资策略，明确重点投资方向，有效推进电力能源投资业务。聚焦光伏、风电、储能等业务，通过加大项目开发力度，推动投资项目落地；聚焦智慧能源、智能运维等新兴领域，通过加强战略合作，拓宽产业链投资。加快具备开工条件的项目投资建设，充分运用绿色金融政策，合理运用投资杠杆和金融工具，在新能源、清洁能源领域逐步形成一批优质资产，为公司带来稳定的收益。

2022年力争实现：营业收入270,000万元，净利润15,000万元。

（上述净利润指归属于上市公司股东的净利润，但剔除股权激励计划股份支付费用影响。上述计划并不代表公司对2022年度的盈利预测，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。）

（四）可能面对的风险

1.政策风险

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

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

2.市场环境变化风险

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

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

3.资金投入规模较大及资产减值风险

公司承接的部分项目需要投入较大规模的资金，报告期末，公司应收账款余额为64,669.89万元，存货和合同资产余额合计为84,380.71万元。此外，报告期末，公司因拓展海上风电业务，预付款项金额较大。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，对公司经营状况和盈利水平造成重大不利影响。

风险应对措施：公司通过生产和市场一体化管理，促进项目订单获取，加快项目执行进度和按期结算；

同时落实应收账款管理的长效机制，提高应收账款管理水平，加大应收账款催款力度，更快回收应收账款，有效降低应收账款管理风险。

4.业务拓展及项目管理风险

报告期内，公司EPC业务规模快速增长。EPC总承包项目管理涉及的主体众多，容易受到各类不确定的外部因素影响，执行过程中，可能发生项目进程受阻、项目工期延长、项目停滞、质量管控不到位、工程进度款不及时等情况。另外，公司加大对风电、光伏等清洁能源项目的承接力度，业务类型在原有基础上有所扩展，业务规模预期扩大，如果公司管理水平、技术水平、风控水平无法满足业务规模或业务类型扩增的需求，可能存在项目管理失控的风险，进而对公司的经营情况造成重大不利影响。

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

5.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。同时，公司积极与包括宁德时代、福建福船投资有限公司等在内的产业链相关企业进行合作，合资设立公司拓展业务布局。在公司拓展规模和业务布局的同时，增加了政策风险、财务风险、法律风险等多方面的投资、合作风险，如果公司未能对相关投资项目或合作项目实现有效管控，可能无法达到投资、合作预期，甚至对公司财务状况、经营成果产生重大不利影响。

风险应对措施：公司将坚持“效益优先，宁缺毋滥”原则，稳健开展项目投资，科学制定并动态跟踪管理投资项目；加强投资风险事前分析，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。

6.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、疫情状况等多方面因素影响。项目执行过程中，若由于当地政策环境、商贸环境发生变化，可能导致公司海外项目进程受阻或出现损失。

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

7.新冠疫情风险

自2020年以来，新型冠状病毒疫情在全球蔓延。虽然目前新冠疫情在我国已得到一定控制，但防范外部疫情输入和疫情反弹的压力仍然很大。本次疫情对全球宏观经济造成重大影响，不利于公司总承包业务，特别是国外业务的开拓和执行。若疫情的发展超出预期，可能会对公司经营业绩产生进一步的不利影响。

风险应对措施：公司持续密切关注新冠疫情的发展情况，严格按照主管部门的防控要求开展公司防控工作，做好各项保障，尽力减少新型冠状病毒肺炎疫情带来的影响；紧紧把握电力能源行业新机遇，做强做大传统业务，快速推动新兴业务，加大“新能源+储能”领域系统集成技术研发，加快布局电力产业链上下游，提升综合竞争力，提升公司抗风险能力；加快国内项目的实施进度，积极推动国外项目的实施进度。

十二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2021 年 01 月 08 日	公司	实地调研	机构	招商证券：游家训；鸿商资本：彭海涛、汪福强。	交流公司业务发展规划、行业前景、经济效益等。	巨潮网：《永福股份：2021 年 1 月 8 日投资者关系活动记录表》（2021-001）
2021 年 01 月 22 日	公司	实地调研	机构	广发证券：纪成炜；景顺长城：曾英捷；汐泰投资：陈扬亚。	交流公司主要业务、经营业绩、技术储备、研发投入等。	巨潮网：《永福股份：2021 年 1 月 22 日投资者关系活动记录表》（2021-002）
2021 年 01 月 26 日	公司	实地调研	机构	国泰君安：胥本涛、石岩。	交流公司市场布局、人员构成、竞争优势、战略规划等。	巨潮网：《永福股份：2021 年 1 月 26 日投资者关系活动记录表》（2021-003）
2021 年 05 月 14 日	福建会堂	其他	其他	参加 2021 年度福建辖区上市公司投资者网上集体接待日活动投资者	交流公司研发情况、市场布局、行业前景、标杆项目等。	巨潮网：《永福股份：2021 年 5 月 14 日投资者关系活动记录表》（2021-004）
2021 年 09 月 10 日	公司	实地调研	机构	中银基金：郭毅；银华基金：陈日华；兴业证券：吴哲怡。	交流公司对外投资、技术优势、生产经营等情况。	巨潮网：《2021 年 9 月 10 日投资者关系活动记录表》（2021-005）
2021 年 10 月 28 日	公司	实地调研	机构	银华基金：陈日华、石磊、孙蓓琳、周晶；中信建投：许琳、杨济谦、范昭楠；兴业证券：孟杰、吴哲怡；东北证券：王哲宇；青骊投资：石川林；华美国际：钟俊杰；巨曦资产：林娟。	交流公司行业地位、所处市场环境、业务情况、竞争优势等。	巨潮网：《2021 年 10 月 28 日投资者关系活动记录表》（2021-006）
2021 年 11 月 12 日	公司	实地调研	机构	广发证券：杨佩莹、高翔；汇添富：赵剑、赖中立、花秀宁、陈威、林炜。	交流公司业务情况、技术优势、所处市场环境等。	巨潮网：《2021 年 11 月 12 日投资者关系活动记录表》（2021-007）

第四节 公司治理

一、公司治理的基本状况

公司严格按照《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等法律法规及中国证监会有关法律法规的要求，确定了股东大会、董事会、监事会及经营管理层的分层治理结构，不断完善公司法人治理结构，建立健全公司内部控制制度，进一步规范公司运作，提高公司治理水平。截止报告期末，公司治理的实际状况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的相关要求。

（一）关于股东和股东大会

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

（二）关于董事和董事会

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

（三）关于监事和监事会

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

（四）关于高级管理人员与公司激励约束机制

公司建立了科学有效的激励约束机制，以完善公司高级管理人员绩效考核，规范公司高管人员薪酬管理，提高公司经营管理水平和核心竞争力。公司根据经营目标完成情况及高管工作目标完成情况，由董事会薪酬与绩效考核委员会考核确定总经理薪酬，由总经理考核确定公司其他高管的薪酬，高管薪酬均由董事会批准执行。高级管理人员的聘任符合法律、法规的规定。

（五）关于公司与控股股东及其关联方

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

（六）关于利益相关者

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

（七）关于信息披露与透明度

公司严格按照《中华人民共和国证券法》《深圳证券交易所创业板股票上市规则》《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》《公司章程》及《信息披露事务管理制度》等法律法规及规范性文件、制度的要求，真实、准确、完整、公平、

及时地披露有关信息。公司指定董事会秘书负责信息披露工作，并负责接待投资者来访和咨询及投资者关系管理，设立董事会办公室负责信息披露日常事务。

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

是 否

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

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

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

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2021 年第一次临时股东大会	临时股东大会	46.93%	2021 年 01 月 13 日	2021 年 01 月 13 日	审议通过了《关于提名暨选举第二届董事会非独立董事候选人的议案》
2021 年第二次临时股东大会	临时股东大会	54.92%	2021 年 02 月 05 日	2021 年 02 月 05 日	审议通过了《关于续聘会计师事务所的议案》《关于公司<第一期限限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于公司<第一期限限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》
2020 年年度股东大会	年度股东大会	36.41%	2021 年 05 月 19 日	2021 年 05 月 19 日	审议通过了《关于公司 2020 年度董事会工作报告的议案》《关于公司 2020 年度监事会工作报告的议案》《关于公司 2020 年度财务决算报告的议案》《关于公司 2021 年度财务预算报告的议案》《关于公司 2020 年度利润分配预案的议案》《关于公司 2020 年年度报告及其摘要的议案》《关于为子公司融资及履约提供担保额度的议案》
2021 年第	临时股	36.39%	2021 年 06 月	2021 年 06 月	审议通过了《关于为参股公司提供担保暨关联

三次临时 股东大会	东大会		07 日	07 日	交易的议案》
2021 年第四 次临时 股东大会	临时股 东大会	34.30%	2021 年 06 月 24 日	2021 年 06 月 24 日	审议通过了《关于为全资子公司履约提供担保的议案》
2021 年第五 次临时 股东大会	临时股 东大会	35.00%	2021 年 08 月 16 日	2021 年 08 月 16 日	审议通过了《关于公司符合向特定对象发行股票条件的议案》《关于公司向特定对象发行股票方案的议案》《关于公司向特定对象发行股票预案的议案》《关于公司向特定对象发行股票方案论证分析报告的议案》《关于公司向特定对象发行股票募集资金使用可行性分析报告的议案》《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》《关于公司向特定对象发行股票涉及关联交易的议案》《关于公司与特定对象签署附生效条件的股份认购协议的议案》《关于公司向特定对象发行股票摊薄即期回报、采取填补措施及相关主体承诺的议案》《关于公司未来三年（2021-2023 年）股东回报规划的议案》《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理本次向特定对象发行股票相关事宜的议案》《关于公司子公司出售资产暨关联交易的议案》
2021 年第六 次临时 股东大会	临时股 东大会	33.44%	2021 年 09 月 08 日	2021 年 09 月 08 日	审议通过了《关于提名暨选举第二届董事会非独立董事候选人的议案》
2021 年第七 次临时 股东大会	临时股 东大会	38.75%	2021 年 10 月 08 日	2021 年 10 月 08 日	审议通过了《关于 2021 年度日常关联交易额度预计的议案》《关于投资上海快卜新能源科技有限公司暨关联交易的议案》
2021 年第八 次临时 股东大会	临时股 东大会	33.44%	2021 年 11 月 05 日	2021 年 11 月 06 日	以累积投票方式，逐项审议通过了《关于公司董事会换届选举暨选举第三届董事会非独立董事的议案》《关于公司董事会换届选举暨选举第三届董事会独立董事的议案》《关于公司监事会换届选举暨选举第三届监事会非职工代表监事的议案》，并以非累积投票方式审议通过了《关于拟定第三届董事会非独立董事成员薪酬标准的议案》《关于拟定第三届董事会独立董事成员津贴标准的议案》《关于拟定第三届监事会成员薪酬标准的议案》《关于修改<投资决策管理制度>的议案》
2021 年第九 次临时 股东大会	临时股 东大会	34.09%	2021 年 11 月 22 日	2021 年 11 月 22 日	审议通过了《关于为参股公司提供担保暨关联交易的议案》

2021 年第十次临时股东大会	临时股东大会	33.44%	2021 年 12 月 30 日	2021 年 12 月 30 日	审议通过了《关于修订<公司章程>的议案》 《关于修订<对外担保决策制度>的议案》 《关于修订<关联交易管理制度>的议案》 《关于修订<募集资金管理制度>的议案》 《关于修订<股东大会议事规则>的议案》 《关于修订<董事会议事规则>的议案》 《关于修订<独立董事工作细则>的议案》 《关于续聘会计师事务所的议案》
-----------------	--------	--------	------------------	------------------	--

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、公司具有表决权差异安排

适用 不适用

六、红筹架构公司治理情况

适用 不适用

七、董事、监事和高级管理人员情况

1、基本情况

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	其他增减变动(股)	期末持股数(股)	股份增减变动的原因
林一文	董事长、总经理	现任	男	50	2015年07月22日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
王劲军	副董事长	现任	男	52	2015年07月22日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
钱有武	董事、副总经理	现任	男	50	2015年07月22日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	

刘勇	董事、 副总 经理、 总工 程师	现任	男	48	2015 年 07 月 22 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
谭立 斌	董事	现任	男	53	2021 年 09 月 08 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
黄肇 敏	董事	现任	男	42	2021 年 11 月 05 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
许永 东	独立 董事	现任	男	53	2018 年 10 月 29 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
郭谋 发	独立 董事	现任	男	48	2021 年 11 月 05 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
林庆 瑜	独立 董事	现任	男	48	2021 年 11 月 05 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
张俊 财	监事	现任	男	43	2018 年 10 月 29 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
许伟 坤	监事	现任	男	39	2021 年 11 月 05 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
郭泗 煊	监事 会主 席	现任	男	53	2015 年 07 月 22 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0
宋发 兴	副总 经理	现任	男	59	2015 年 07 月 22 日	2024 年 11 月 04 日	0	0	0	0	0

卢庆议	副总经理	现任	男	46	2015年07月22日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
张善传	副总经理、财务总监	现任	男	51	2015年07月22日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
罗志青	副总经理	现任	男	50	2016年11月04日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
赖福梁	副总经理	现任	男	48	2022年03月16日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
李庆先	副总经理	现任	男	43	2022年03月16日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
吴轶群	副总经理、董事会秘书	现任	女	37	2022年03月16日	2024年11月04日	0	0	0	0	0	
季征南	副董事长	离任	男	57	2015年07月22日	2021年11月05日	0	0	0	0	0	
梁成都	董事	离任	男	48	2021年01月13日	2021年08月23日	0	0	0	0	0	
陈冲	独立董事	离任	男	67	2015年07月22日	2021年11月05日	0	0	0	0	0	
胡继荣	独立董事	离任	男	65	2015年07月22日	2021年11月05日	0	0	0	0	0	

卓秀者	副总经理	离任	女	55	2015年07月22日	2021年11月05日	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	--	0	0	0	0	0	--

报告期是否存在任期内董事、监事离任和高级管理人员解聘的情况

√ 是 □ 否

2021年8月23日，由于个人原因，梁成都申请辞去公司董事职务，辞职后其将不再担任公司任何职务。

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
谭立斌	董事	被选举	2021年09月08日	股东方推荐
黄肇敏	董事	被选举	2021年11月05日	董事会换届选举
季征南	副董事长	任期满离任	2021年11月05日	任期满离任
梁成都	董事	解聘	2021年08月23日	个人原因请辞
陈冲	独立董事	任期满离任	2021年11月05日	任期满离任
胡继荣	独立董事	任期满离任	2021年11月05日	任期满离任
李庆先	监事	任期满离任	2021年11月05日	任期满离任
王劲军	副总经理	解聘	2022年03月16日	工作变动
卢庆议	董事会秘书	解聘	2022年03月16日	工作变动
卓秀者	副总经理	任期满离任	2021年11月05日	任期满离任
张善传	副总经理	聘任	2022年03月16日	公司生产经营需要
赖福梁	副总经理	聘任	2022年03月16日	公司生产经营需要
李庆先	副总经理	聘任	2022年03月16日	公司生产经营需要
吴轶群	副总经理、董	聘任	2022年03月	公司生产经营需要

	事会秘书		16 日	
--	------	--	------	--

2、任职情况

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

(1) 公司董事任职情况:

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

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

③钱有武先生: 1971年10月出生, 中国国籍, 无永久境外居留权, 山东建筑工程学院工民建专业本科学历, 高级工程师。2015年7月至今, 福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理; 2012年12月至今, 福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事; 2013年10月至今, 福建省永福博发投资股份有限公司董事; 2015年5月至今, 福州新创机电设备有限公司执行董事、总经理; 2019年9月至2021年11月, 四川云能水利电力工程咨询有限公司董事长; 2020年8月至2021年11月, 福建永福铁塔技术开发有限公司执行董事、总经理。

④刘勇先生: 1973年3月出生, 中国国籍, 无永久境外居留权, 上海交通大学热能工程专业和技术经济专业本科学历, 高级工程师, 注册公用设备师(动力)、注册咨询工程师(投资)、注册环保工程师。2015年7月至2018年1月, 福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理、总工程师; 2018年1月至今, 福建永福电力设计股份有限公司董事、副总经理、总工程师; 2015年3月至今, 福建省永福博发投资股份有限公司董事; 2015年3月至今, 福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事; 2017年1月至2018年8月, 福建海电运维科技有限责任公司监事; 2019年11月至今, 福建永福工程科技有限公司董事长; 2020年5月至今, 福建永福信息科技有限公司董事长; 2020年6月至今, 福建华超信息科技有限公司董事; 2021年10月至今, 港华时代智慧能源科技(苏州)有限公司董事。

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

⑥黄肇敏先生: 1979年11月出生, 中国国籍, 无永久境外居留权, 福州大学电气工程及其自动化本科学历, 高级工程师。2015年12月至2018年1月, 福建永福电力设计股份有限公司变电副总工程师; 2018年1月至2021年2月, 福建永福电力设计股份有限公司副总工程师兼数字化技术研发部主任; 2021年2月至今, 福建永福电力设计股份有限公司智慧能源部副主任; 2018年10月至2020年12月, 福建永福电力设计股份有限公司董事; 2021年11月至今, 福建永福电力设计股份有限公司董事; 2021年3月至今, 福建省永福博发投资股份有限公司总经理; 2021年3月至今, 福州永福恒诚投资管理股份有限公司总经理; 2021年3月至今, 福州博宏投资管理有限公司总经理; 2019年11月至今, 上海毅昊自动化有限公司执行董事; 2020年6月至今, 福

建华超信息科技有限公司董事；2019年11月至2022年1月，上海福毅永帆信息科技有限公司董事；2022年1月至今，上海福毅永帆信息科技有限公司执行董事兼总经理。

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

⑧郭谋发先生：1973年9月出生，中国国籍，无境外永久居住权。台湾元智大学博士，福州大学电气工程与自动化学院教授、博士研究生导师。2014年至2019年任福州大学电气工程与自动化学院电力工程系系主任；2019年至2020年任福州大学电气工程与自动化学院电力工程系党支部书记；2019年至今任福州大学配电网及其自动化研究中心主任；2019年至今任福州大学电气工程与自动化学院学术委员会委员。

⑨林庆瑜先生：1973年9月出生，中国国籍，无境外永久居住权，福州大学硕士。2011年任天健正信会计师事务所有限公司合伙人。2012年至今任致同会计师事务所（特殊普通合伙）合伙人，2018年至今任福人木业（福州）有限公司董事。

（2）公司监事任职情况：

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

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

③郭泗煊先生：1968年2月出生，中国国籍，无永久境外居留权，西南交通大学工商管理专业本科学历。2016年8月至2018年4月，福建永福电力设计股份有限公司监事、工程部副主任；2018年4月至2020年2月，福建永福电力设计股份有限公司监事会主席、采购管理部副主任；2020年2月至2021年2月，福建永福电力设计股份有限公司监事会主席、档案出版部副主任；2021年2月至2021年11月，福建永福电力设计股份有限公司监事会主席、开发运营部副总经理；2021年11月至今，福建永福电力设计股份有限公司监事、开发运营部副总经理；2015年4月至2021年3月，福建省永福博发投资股份有限公司监事；2015年4月至2021年3月，福州永福恒诚投资管理股份有限公司监事；2018年7月至2021年3月，福州博宏投资管理有限公司监事；2015年4月至今，福建永福集团有限公司监事；2016年11月至2021年8月20日，漳浦国电投光伏有限公司监事；2021年3月至2022年4月，福建福帆新能源有限公司执行董事、经理；2021年3月至2022年4月，福建长帆新能源有限公司执行董事、经理；2021年3月至2022年4月，福建众帆新能源有限公司执行董事、经理。

（3）公司高级管理人员任职情况：

①林一文先生：公司总经理（详见董事简历）

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

③钱有武先生：公司副总经理（详见董事简历）

④刘勇先生：公司副总经理、总工程师（详见董事简历）

⑤卢庆议先生：1975年9月出生，中国国籍，无永久境外居留权，上海电力学院工业自动化专业本科学历，高级工程师。2015年7月至2022年3月，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、董事会秘书；2022年3月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理；2021年8月至今，福建永福电力设计股份有限公司工会主席；2019年11月至今，福建永福工程科技

有限公司董事。

⑥张善传先生：1970年10月出生，中国国籍，无永久境外居留权，福州大学会计与审计专业本科学历，高级会计师。2015年7月至今，福建永福电力设计股份有限公司财务总监；2022年3月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理；2021年3月至今，福建省永福博发投资股份有限公司董事；2021年3月至今，福州永福恒诚投资管理股份有限公司董事；2018年5月至今，福建永福集团有限公司董事；2016年12月至2018年4月，福建永帆风电科技有限公司董事；2018年4月至2020年10月，福建永帆风电科技有限公司监事；2017年1月至2018年8月，福建海上风电运维服务有限公司副董事长；2020年7月至今，福建平潭福润投资合伙企业（有限合伙）执行事务合伙人；2021年6月至今，福建永福运维科技有限公司董事长；2021年10月至今，港华时代智慧能源科技（苏州）有限公司监事；2021年11月至今，宜春时代创投新能源有限公司董事长。

⑦罗志青先生：1971年5月出生，中国国籍，无永久境外居留权，福州大学会计系本科学历，湖南大学会计学研究生班研究生结业，高级会计师。2016年11月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理；2018年3月至2021年3月，福建省永福博发投资股份有限公司董事；2018年3月至2021年3月，福州永福恒诚投资管理股份有限公司；2018年5月至今，福建永福集团有限公司董事；2018年4月至今，福建永帆风电科技有限公司执行董事；2018年8月至今，福建海电运维科技有限责任公司副董事长；2018年6月至今，福建永福新能电力投资有限公司执行董事；2019年1月至今，福建永福创智能源管理有限公司执行董事兼总经理；2019年11月至2022年1月28日，上海福毅永帆信息科技有限公司董事。

⑧赖福梁先生：1973年1月出生，中国国籍，无永久境外居留权，武汉水利电力大学水利水电建筑工程（施工技术与工程）本科学历，教授级高级工程师，注册造价工程师，国家能源局风电标准委员会风电场施工安装分技术委员会委员。2015年11月至2016年7月，福建永福电力设计股份有限公司发电设计部副主任；2015年11月至2016年7月，福建省新能海上风电研发中心有限公司工程技术规划咨询部主任；2016年8月至2020年1月，福建永福电力设计股份有限公司副总工程师；2020年2月至今，福建永福电力设计股份有限公司总经理助理兼发电事业部总经理；2022年3月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理。

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

⑩吴轶群女士：1984年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权。同济大学结构工程硕士研究生学历，高级工程师。2015年7月至2016年9月，福建永福电力设计股份有限公司职员；2016年10月至2017年8月，福建永福电力设计股份有限公司董事会办公室主管；2017年8月至2018年10月，福建永福电力设计股份有限公司董事会办公室主管、证券事务代表；2018年10月至2020年11月，福建永福电力设计股份有限公司董事会办公室副主任、证券事务代表；2020年11月至今，福建永福电力设计股份有限公司董事会办公室主任、证券事务代表；2022年3月至今，福建永福电力设计股份有限公司副总经理、董事会秘书；2019年10月至2022年1月，上海福毅永帆信息科技有限公司监事；2021年3月至今，时代永福科技有限公司监事。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

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

			10 日		
王劲军	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2012 年 11 月 13 日		否
王劲军	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2012 年 12 月 21 日		否
钱有武	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2013 年 10 月 11 日		否
钱有武	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2012 年 12 月 21 日		否
刘勇	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2015 年 03 月 23 日		否
刘勇	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2015 年 03 月 23 日		否
谭立斌	宁德时代新能源科技股份有限公司	副总经理	2015 年 12 月 15 日		是
黄肇敏	福建省永福博发投资股份有限公司	总经理	2021 年 03 月 23 日		否
黄肇敏	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	总经理	2021 年 03 月 23 日		否
黄肇敏	福州博宏投资管理有限公司	总经理	2021 年 03 月 23 日		否
张俊财	福建省永福博发投资股份有限公司	监事	2018 年 03 月 23 日		否
张俊财	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	监事	2018 年 03 月 23 日		否
张俊财	福州博宏投资管理有限公司	监事	2021 年 03 月 23 日		否
郭泗煊	福建省永福博发投资股份有限公司	监事	2015 年 04 月 28 日	2021 年 03 月 23 日	否
郭泗煊	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	监事	2015 年 03 月 23 日	2021 年 03 月 23 日	否
郭泗煊	福州博宏投资管理有限公司	监事	2018 年 07 月 04 日	2021 年 03 月 23 日	否
宋发兴	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2013 年 10 月 11 日	2021 年 03 月 23 日	否
宋发兴	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2012 年 12 月 21 日	2021 年 03 月 23 日	否
张善传	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2021 年 03 月		否

			23 日		
张善传	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2021 年 03 月 23 日		否
罗志青	福建省永福博发投资股份有限公司	董事	2018 年 03 月 23 日	2021 年 03 月 23 日	否
罗志青	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	董事	2018 年 03 月 23 日	2021 年 03 月 23 日	否
李庆先	福建省永福博发投资股份有限公司	监事	2013 年 10 月 11 日		否
李庆先	福州永福恒诚投资管理股份有限公司	监事	2013 年 12 月 21 日		否
在股东单位 任职情况的 说明	无				

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
林一文	福建永福集团有限公司	董事	2008 年 05 月 19 日		否
林一文	时代永福科技有限公司	董事长	2021 年 03 月 22 日		否
王劲军	福建永福铁塔技术开发有限公司	执行董事、 总经理	2021 年 11 月 09 日		否
王劲军	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	董事	2021 年 01 月 20 日		否
王劲军	福建永福信息科技有限公司	董事	2020 年 05 月 09 日		否
王劲军	上海福毅永帆信息科技有限公司	董事长	2020 年 07 月 31 日	2022 年 01 月 28 日	否
王劲军	福建永鑫昌电力科技有限公司	董事长	2019 年 11 月 28 日		否
钱有武	福州新创机电设备有限公司	执行董事、 总经理	2015 年 05 月 21 日		否
钱有武	四川云能水利电力工程咨询有限公司	董事长	2019 年 09 月 12 日	2021 年 11 月 05 日	否
钱有武	福建永福铁塔技术开发有限公司	执行董事、	2020 年 08 月	2021 年 11 月	否

		总经理	13 日	09 日	
刘勇	福建永福信息科技有限公司	董事长	2020 年 05 月 09 日		否
刘勇	福建华超信息科技有限公司	董事	2020 年 06 月 08 日		否
刘勇	福建永福工程科技有限公司	董事长	2019 年 11 月 12 日		否
刘勇	港华时代智慧能源科技（苏州）有限公司	董事	2021 年 10 月 18 日		否
谭立斌	时代广汽动力电池有限公司	副董事长 兼总经理	2018 年 12 月 28 日		否
谭立斌	广汽时代动力电池系统有限公司	董事长	2018 年 12 月 28 日		否
谭立斌	新疆国网时代储能发展有限公司	董事	2020 年 01 月 17 日		否
谭立斌	上海快卜新能源科技有限公司	董事	2020 年 03 月 06 日		否
谭立斌	广州汇宁时代新能源发展有限公司	董事长	2021 年 12 月 20 日		否
谭立斌	宁德时代科士达科技有限公司	董事	2019 年 07 月 15 日		否
黄肇敏	福建华超信息科技有限公司	董事	2020 年 06 月 08 日		否
黄肇敏	上海福毅永帆信息科技有限公司	董事	2019 年 11 月 15 日	2022 年 01 月 28 日	否
黄肇敏	上海福毅永帆信息科技有限公司	执行董事 兼总经理	2022 年 01 月 28 日		否
黄肇敏	上海毅昊自动化有限公司	执行董事	2019 年 11 月 14 日		否
许永东	福建拓维律师事务所	首席合伙人、 律师	2010 年 06 月 30 日		是
许永东	新大陆数字技术股份有限公司	独立董事	2021 年 05 月 27 日		是
郭谋发	福州大学电气工程与自动化学院	教授	2017 年 06 月 28 日		是
林庆瑜	致同会计师事务所（特殊普通合伙）	合伙人	2012 年 07 月 01 日		是
林庆瑜	福人木业（福州）有限公司	董事	2018 年 12 月		是

			20 日		
张俊财	攀枝花三能新能源有限公司	董事	2021 年 11 月 15 日		否
郭泗煊	福建永福集团有限公司	监事	2015 年 04 月 09 日		否
郭泗煊	漳浦国电投光伏有限公司	监事	2016 年 11 月 08 日	2021 年 08 月 20 日	否
郭泗煊	福建福帆新能源有限公司	执行董事、经理	2021 年 03 月 16 日	2022 年 04 月 01 日	否
郭泗煊	福建长帆新能源有限公司	执行董事、经理	2021 年 03 月 16 日	2022 年 04 月 01 日	否
郭泗煊	福建众帆新能源有限公司	执行董事、经理	2021 年 03 月 16 日	2022 年 04 月 01 日	否
宋发兴	福建永福运维科技有限公司	董事长	2020 年 07 月 31 日	2021 年 06 月 02 日	否
宋发兴	福思威特（福建）电力工程有限公司	执行董事兼总经理	2013 年 12 月 27 日	2021 年 06 月 07 日	否
宋发兴	福思威特（福建）电力工程有限公司	董事长	2021 年 06 月 07 日		否
宋发兴	四川云能水利电力工程咨询有限公司	董事长	2021 年 11 月 05 日		否
卢庆议	福建永福工程科技有限公司	董事	2019 年 11 月 12 日		否
张善传	福建永福集团有限公司	董事	2018 年 05 月 28 日		否
张善传	福建永福运维科技有限公司	董事长	2021 年 06 月 02 日		否
张善传	港华时代智慧能源科技（苏州）有限公司	监事	2021 年 10 月 18 日		否
张善传	宜春时代创投新能源有限公司	董事长	2021 年 11 月 17 日		否
张善传	福建平潭福润投资合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2020 年 07 月 15 日		否
罗志青	福建永福集团有限公司	董事	2018 年 05 月 28 日		否
罗志青	福建永福新能电力投资有限公司	执行董事	2018 年 06 月 14 日		否
罗志青	福建永福创智能源管理有限公司	执行董事	2019 年 01 月		否

		兼总经理	16 日		
罗志青	上海福毅永帆信息科技有限公司	董事	2019 年 10 月 28 日	2022 年 01 月 28 日	否
罗志青	福建永帆风电科技有限公司	执行董事	2018 年 04 月 13 日		否
罗志青	福建海电运维科技有限责任公司	董事	2018 年 08 月 02 日		否
李庆先	福建永鑫昌电力科技有限公司	董事	2019 年 01 月 23 日		否
李庆先	四川云能水利电力工程咨询有限公司	董事	2019 年 09 月 12 日		否
吴轶群	上海福毅永帆信息科技有限公司	监事	2019 年 10 月 28 日	2022 年 01 月 28 日	否
吴轶群	时代永福科技有限公司	监事	2021 年 03 月 18 日		否
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

3、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

(1) 董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序

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

(2) 董事、监事、高级管理人员报酬的确定依据

不在公司担任职务的董事（含独立董事）薪酬为8万元/年（含税），在公司担任职务的董事（指公司管理人员或员工兼任的董事）领取其职务薪酬，公司不另行支付其作为董事的薪酬；监事在公司领取其原职务薪酬，公司不再另行支付其作为监事的薪酬；总经理薪酬由薪酬与绩效考核委员会根据考核方案进行考核确定；其他高级管理人员薪酬由总经理根据其绩效考核指标完成情况进行考核。

(3) 董事、监事、高级管理人员报酬的实际支付情况

2021年度，公司向董事、监事、高级管理人员共人2021年支付薪酬合计1,039.15万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
林一文	董事长、总经理	男	50	现任	90.68	否

王劲军	副董事长	男	52	现任	83.43	否
钱有武	董事、副总经理	男	50	现任	65.29	否
刘勇	董事、副总经理、总工程师	男	48	现任	87.06	否
谭立斌	董事	男	53	现任	0	是
黄肇敏	董事	男	42	现任	60.17	否
许永东	独立董事	男	53	现任	8	否
郭谋发	独立董事	男	48	现任	1.33	否
林庆瑜	独立董事	男	48	现任	1.33	是
张俊财	监事	男	43	现任	60.53	否
许伟坤	监事	男	39	现任	52.85	否
郭泗煊	监事	男	53	现任	43.97	否
宋发兴	副总经理	男	59	现任	74.72	否
卢庆议	副总经理	男	46	现任	72.55	否
张善传	财务总监	男	51	现任	72.55	否
罗志青	副总经理	男	50	现任	65.29	否
季征南	副董事长	男	57	离任	6.67	是
梁成都	董事	男	48	离任	0	否
陈冲	独立董事	男	67	离任	6.67	否
胡继荣	独立董事	男	65	离任	6.67	否
李庆先	监事	男	43	离任	106.84	否
卓秀者	副总经理	女	55	离任	72.55	否
合计	--	--	--	--	1,039.15	--

八、报告期内董事履行职责的情况

1、本报告期董事会情况

会议届次	召开日期	披露日期	会议决议
第二届董事会第十八次会议决议公告	2021年01月20日	2021年01月21日	审议通过《关于续聘会计师事务所的议案》《关于公司<第一期限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于公司<第一期限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》《关于提请召开公司2021年第二次临时股东大会的议案》
第二届董事会第十九次会议	2021年02月04日	2021年02月04日	审议通过《关于与关联方共同投资暨关联交易的议案》《关于调整公司组织架构的议案》

决议公告			
第二届董事会第二十次会议决议公告	2021 年 02 月 23 日	2021 年 02 月 23 日	审议通过《关于调整公司第一期限限制性股票激励计划相关事项的议案》《关于向公司第一期限限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票议案》
第二届董事会第二十一次会议决议公告	2021 年 04 月 27 日	2021 年 04 月 28 日	审议通过《关于公司 2020 年度总经理工作报告的议案》《关于公司 2020 年度董事会工作报告的议案》《关于公司 2020 年度财务决算报告的议案》《关于公司 2021 年度财务预算报告的议案》《关于公司 2020 年度利润分配预案的议案》《关于公司 2020 年度募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》《关于公司 2020 年度内部控制自我评价报告的议案》《关于公司 2020 年度高级管理人员薪酬的议案》《关于公司 2020 年年度报告及其摘要的议案》《关于公司 2021 年第一季度报告的议案》《关于为子公司融资及履约提供担保额度的议案》《关于提请召开公司 2020 年年度股东大会的议案》
第二届董事会第二十二次会议决议公告	2021 年 05 月 20 日	2021 年 05 月 21 日	审议通过《关于为参股公司提供担保暨关联交易的议案》《关于提请召开公司 2021 年第三次临时股东大会的议案》
第二届董事会第二十三次会议决议公告	2021 年 06 月 08 日	2021 年 06 月 09 日	审议通过《关于为全资子公司履约提供担保的议案》《关于提请召开公司 2021 年第四次临时股东大会的议案》
第二届董事会第二十四次会议决议公告	2021 年 07 月 21 日	2021 年 07 月 21 日	审议通过《关于放弃参股公司增资优先认缴权暨关联交易的议案》
第二届董事会第二十五次会议决议公告	2021 年 07 月 29 日	2021 年 07 月 30 日	审议通过《关于公司符合向特定对象发行股票条件的议案》《关于公司向特定对象发行股票方案的议案》《关于公司向特定对象发行股票预案的议案》《关于公司向特定对象发行股票方案论证分析报告的议案》《关于公司向特定对象发行股票募集资金使用可行性分析报告的议案》《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》《关于公司向特定对象发行股票涉及关联交易的议案》《关于公司与特定对象签署附生效条件的股份认购协议的议案》《关于公司向特定对象发行股票摊薄即期回报、采取填补措施及相关主体承诺的议案》《关于公司未来三年(2021-2023 年)股东回报规划的议案》《关于公司设立募集资金专用账户的议案》《关于提请股东大会授权董事会及其授权人士全权办理本次向特定对象发行股票相关事宜的议案》《关于公司内部控制自我评价报告的议案》《关于公司子公司出售资产暨关联交易的议案》《关于提请召开公司 2021 年第五次临时股东大会的议案》
第二届董事会第二十六次会议决议公告	2021 年 08 月 25 日	2021 年 08 月 26 日	审议通过了《关于公司 2021 年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》《关于公司 2021 年半年度报告及其摘要的议案》
第二届董事会第二十七次会议决议公告	2021 年 08 月 23 日	2021 年 08 月 24 日	审议通过《关于提名暨选举第二届董事会非独立董事候选人的议案》《关于制定<信息披露暂缓与豁免事务管理制度>的议案》《关于提请召开公司 2021 年第六次临时股东大会的议案》

第二届董事会第二十八次会议决议公告	2021年09月22日	2021年09月23日	审议通过《关于2021年度日常关联交易额度预计的议案》《关于投资上海快卜新能源科技有限公司暨关联交易的议案》《关于提请召开公司2021年第七次临时股东大会的议案》
第二届董事会第二十九次会议决议公告	2021年10月19日	2021年10月20日	审议通过了《关于公司董事会换届选举暨提名第三届董事会非独立董事候选人的议案》《关于公司董事会换届选举暨提名第三届董事会独立董事候选人的议案》《关于拟定第三届董事会非独立董事成员薪酬标准的议案》《关于拟定第三届董事会独立董事成员津贴标准的议案》《关于修改<投资决策管理制度>的议案》《关于提请召开公司2021年第八次临时股东大会的议案》
第二届董事会第三十次会议决议公告	2021年10月27日	2021年10月28日	审议通过了《关于公司2021年第三季度报告的议案》
第三届董事会第一次会议决议公告	2021年11月05日	2021年11月06日	审议通过了《关于选举公司第三届董事会董事长的议案》《关于选举公司第三届董事会副董事长的议案》《关于选举公司第三届董事会专门委员会成员的议案》《关于聘任总经理的议案》《关于聘任副总经理的议案》《关于聘任财务总监的议案》《关于聘任总工程师的议案》《关于聘任董事会秘书的议案》《关于聘任证券事务代表的议案》《关于新增2021年度日常关联交易额度预计的议案》《关于为参股公司提供担保暨关联交易的议案》《关于提请召开公司2021年第九次临时股东大会的议案》
第三届董事会第二次会议决议公告	2021年12月14日	2021年12月15日	审议通过了《关于修订<公司章程>的议案》《关于修订<信息披露事务管理制度>的议案》《关于修订<对外担保决策制度>的议案》《关于修订<关联交易管理制度>的议案》《关于修订<募集资金管理制度>的议案》《关于修订<投资者关系管理办法>的议案》《关于修订<媒体采访和投资者调研接待管理办法>的议案》《关于修订<股东大会议事规则>的议案》《关于修订<董事会议事规则>的议案》《关于修订<独立董事工作细则>的议案》《关于修订<总经理工作细则>的议案》《关于续聘会计师事务所的议案》《关于会计估计变更的议案》《关于提请召开公司2021年第十次临时股东大会的议案》

2、董事出席董事会及股东大会的情况

董事出席董事会及股东大会的情况							
董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席董事会次数	以通讯方式参加董事会次数	委托出席董事会次数	缺席董事会次数	是否连续两次未亲自参加董事会会议	出席股东大会次数
林一文	15	15	0	0	0	否	11
季征南	13	13	0	0	0	否	9
王劲军	15	14	0	1	0	否	11
钱有武	15	15	0	0	0	否	11

刘勇	15	15	0	0	0	否	11
谭立斌	5	4	1	0	0	否	1
梁成都	9	9	0	0	0	否	5
黄肇敏	2	2	0	0	0	否	3
陈冲	13	12	0	1	0	否	8
胡继荣	13	13	0	0	0	否	8
许永东	15	15	0	0	0	否	11
郭谋发	2	2	0	0	0	否	3
林庆瑜	2	2	0	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会的说明

无

3、董事对公司有关事项提出异议的情况

董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内董事对公司有关事项未提出异议。

4、董事履行职责的其他说明

董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

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

九、董事会下设专门委员会在报告期内的情况

委员会名称	成员情况	召开会议次数	召开日期	会议内容	提出的重要意见和建议	其他履行职责的情况	异议事项具体情况（如有）
第二届董事会审计委员会	季征南、胡继荣、许永东	6	2021年01月15日	审议通过《关于续聘会计师事务所的议案》	审计委员会严格按照《公司法》、中国证监会监管规则以及《公司章程》、《董事会议事规则》的规定对审议事项进行审核，并提出了相关的	指导内部审计工作、监督、评估外部审计机构	
			2021年04月02日	审议通过《关于公司2020年第四季度内部审计工作总结和2021年第一季度工作计划的议案》《关于公司2020年第四季度内部审计报告的议案》《关于公司			

			2020 年度内部审计报告的议案》《关于公司审计部 2021 年度工作计划的议案》《关于<公司 2020 年年度财务报告（未经审计）>的议案》《关于公司 2021 年第一季度内部审计报告的议案》《关于公司 2021 年第一季度内部审计工作总结和 2021 年第二季度工作计划的议案》	意见，经过充分沟通讨论，一致通过所有议案。	工作、审阅公司的财务报告。	
		2021 年 04 月 16 日	审议通过《关于公司 2020 年度财务决算报告的议案》《关于公司 2021 年度财务预算报告的议案》《关于公司 2020 年度利润分配预案的议案》《关于公司 2020 年度募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》《关于公司 2020 年度募集资金存放与使用情况内部审计报告的议案》《关于公司 2020 年度内部控制自我评价报告的议案》《关于公司 2020 年年度财务报告的议案》《关于公司 2021 年第一季度财务报告的议案》			
		2021 年 07 月 23 日	审议通过《关于公司前次募集资金使用情况报告的议案》《关于公司内部控制自我评价报告的议案》			
		2021 年 08 月 13 日	审议通过《关于公司 2021 年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告的议案》《关于公司 2021 年第二季度内部审计报告的议案》《关于公司 2021 年第二季度内部审计工作总结和 2021 年第三季度工作计划的议案》《关于公司 2021 年半年度财务报告的议案》《关于公司 2021 年半年度内部审计报告的议案》《关			

				于公司 2021 年半年度募集资金存放与使用情况内部审计报告的议案》			
			2021 年 10 月 23 日	审议通过《关于公司 2021 年第三季度内部审计报告的议案》《关于公司 2021 年第三季度内部审计工作总结和 2021 年第四季度工作计划的议案》《关于公司 2021 年第三季度度财务报告的议案》《关于公司 2021 年前三季度度财务报告的议案》			
第二届董事会提名委员会	林一文、陈冲、许永东	3	2021 年 08 月 18 日	审议《关于提名暨选举第二届董事会非独立董事候选人的议案》	按照《专委会议事规则》开展工作，根据法规指引要求，勤勉尽责，对三届董事会董事候选人的任职资格进行了审核并提出建议。		
			2021 年 10 月 13 日	审议通过了《关于提名暨选举第三届董事会非独立董事候选人的议案》《关于提名暨选举第三届董事会独立董事候选人的议案》			
			2021 年 11 月 04 日	审议《关于聘任公司总经理候选人的议案》《关于聘任副总经理候选人的议案》《关于聘任财务总监候选人的议案》《关于聘任总工程师候选人的议案》《关于聘任董事会秘书候选人的议案》			
第二届董事会薪酬与绩效考核委员会	林一文、陈冲、胡继荣	5	2021 年 01 月 15 日	审议通过了《关于公司<第一期限限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于公司<第一期限限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》	公司薪酬与考核委员会严格按照《董事会薪酬与考核委员会工作细则》开展工作，勤勉尽责，根据公司的实际情况，提出了相关的意见，经过充分沟通讨论，一致通过议案。		
			2021 年 03 月 11 日	审议通过了《关于公司 2020 年度总经理年度绩效考核结果的议案》		对董事、监事、高级管理人员工作绩效进行评估和考	

					核、审核 薪酬。	
		2021年04月 02日	审议通过了《关于公司2020年度高级管理人员薪酬的议案》			
		2021年05月 13日	审议通过了《关于2021年度总经理绩效考核方案的议案》			
		2021年10月 13日	审议通过了《关于拟定第三届董事会非独立董事成员薪酬标准的议案》《关于拟定第三届董事会独立董事成员津贴标准的议案》			

十、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

十一、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

报告期末母公司在职员工的数量（人）	749
报告期末主要子公司在职员工的数量（人）	515
报告期末在职员工的数量合计（人）	1,264
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,273
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	876
销售人员	85
财务人员	31
行政人员	114
管理人员	128
后勤人员	30
合计	1,264

教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	143
大学本科	889
大专及以下	232
合计	1,264

2、薪酬政策

为吸引和留住人才，公司进一步完善薪酬福利体系。根据公司战略规划和业务结构，参照同行业薪酬水平，结合公司实际，针对不同序列、不同层级的员工制定了相应的薪酬政策和薪酬方案。

报告期内，为进一步激发员工积极性、提高管理效能及盈利能力，公司根据事业部运行情况，进一步完善绩效考核体系，公平公正评估每位员工的贡献，将每位员工绩效考核结果与薪酬激励、职业发展紧密挂钩。同时，进一步优化各职业发展序列分配机制、各事业部二、三级分配机制，形成科学有效的激励和约束，以实现公司目标与员工利益相统一。

3、培训计划

为保障公司经营业务发展需要，提高员工专业技能和素质，进一步推进公司教育培训工作有计划、有组织、有重点开展，每年初，公司组织各部门（分公司/子公司）开展年度培训计划编制工作并以此实施。

报告期内，坚持公司统筹、业务分训，提高人才培养的针对性和有效性。针对中基层干部，开展红色管理、绩效考核等系列培训，提升干部的目标管控、绩效管理、人才培养能力；针对晋升至基层、中层、高层的情况，搭建各级干部的岗前培训方案。积极开展部门内训，探索“两个经常”工作机制助力提升基层干部管理能力，搭建新员工微课程体系，创办“云讲堂”实现员工异地同步学习，各具特色的培训方式，加速人才成长。重点加强了国际业务能力、商务风控等关键岗位人才的培训。公司统一组织为推动公司差异化、集团化、国际化发展提供了有力的人才支持和智力支撑。

报告期内，为提升教育培训效果，公司进一步改进了培训组织方式，在干部管理能力、市场开拓能力、经营管理能力以及新员工的入职培训中，均组建专项工作小组，对教材和课件进行评审，精心组织授课，取得了良好的培训效果。为后续持续开展员工教育培训积累了知识和经验。

4、劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数（小时）	0
劳务外包支付的报酬总额（元）	4,017,862.00

十二、公司利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

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

现金分红政策的专项说明

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	不适用

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

√ 是 □ 否 □ 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本情况

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.00
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	182,104,000
现金分红金额（元）（含税）	18,210,400.00
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	18,210,400.00
可分配利润（元）	346,544,896.19
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，2021 年度合并报表归属于上市公司股东的净利润为人民币 40,765,880.21 元，其中，母公司实现净利润为人民币 13,117,401.40 元。根据《公司法》及《公司章程》规定，以母公司净利润为基数，提取 10%法定盈余公积为人民币 1,311,740.14 元，母公司当年实现的可供分配利润为人民币 11,805,661.26 元，减去支付上年度应付现金股利 18,210,400.00 元，加上以前年度未分配利润人民币 352,949,634.93 元，截止 2021 年 12 月 31 日，母公司可供分配利润为人民币 346,544,896.19 元。合并报表当年实现的可供分配利润为人民币 39,454,140.07 元，减去支付上年度应付现金股利 18,210,400.00 元，加上以前年度未分配利润 328,917,085.03 元，截止 2021 年 12 月 31 日可供分配利润为人民币 350,160,825.10 元。</p> <p>公司根据《公司法》和《公司章程》的相关规定，拟定 2021 年利润分配方案如下：以截止 2021 年 12 月 31 日公司总股本 182,104,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.00 元人民币（含税），合计派发现金股利为人民币 18,210,400 元（含税），不送红股，不以资本公积金转增股本。剩余未分配利润结转以后年度。董事会审议利润分配方案后至实施前，公司股本如发生变动，将按照分配总额不变的原则对分配比例进行调整。</p>	

公司报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

 适用 不适用

1、股权激励

为了进一步建立、健全公司长效激励机制，吸引和留住优秀人才，充分调动公司董事、高级管理人员、中层管理人员及核心技术（业务）骨干人员的积极性，有效地将股东利益、公司利益和核心团队个人利益结合在一起，使各方共同关注公司的长远发展，在充分保障股东利益的前提下，公司于2021年实施第一期限制性股票激励计划，向284名激励对象授予的第二类限制性股票总量为836万股，占公司股本总额18,210.40万股的4.59%，授予价格12.08元/股，授予日为2021年2月23日，股票来源为公司向激励对象定向发行的本公司A股普通股。《第一期限制性股票激励计划（草案）》及其摘要和《第一期限制性股票激励计划实施考核管理办法》由公司薪酬与绩效考核委员会拟订，于2021年1月20日经公司第二届董事会第十八次会议、公司第二届监事会第十四次会议审议通过，独立董事发表了明确同意的独立意见，于2021年2月5日经公司2021年第二次临时股东大会审议通过。具体内容详见公司分别于2021年1月21日、2021年2月5日在巨潮资讯网披露的相关公告。

鉴于激励对象中2名激励对象因离职失去激励资格，公司取消拟向上述2名激励对象授予的限制性股票共计1.5万股。经过上述调整后，公司授予限制性股票的总数由836.00万股调整为834.50万股。本次激励计划激励对象由284人调整为282人。除上述调整外，股权激励计划与2021年第二次临时股东大会审议通过的一致。2021年2月23日公司召开第二届董事会第二十次会议和第二届监事会第十六次会议，审议通过了《关于向公司第一期限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票议案》和《关于调整公司第一期限制性股票激励计划相关事项的议案》。具体内容详见公司于2021年2月23日在巨潮资讯网披露的相关公告。

董事、高级管理人员获得的股权激励情况

 适用 不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股数	报告期内已行权股数	报告期内已行权股数行权价格(元/股)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元/股)	期初持有限制性股票数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格(元/股)	本期已解锁股份数量	期末持有限制性股票数量
林一文	董事长、总经理			0	0			0	0	300,000	12.08	0	0
王劲军	副董事长			0	0			0	0	200,000	12.08	0	0
钱有武	董事、副总经理			0	0			0	0	200,000	12.08	0	0

刘勇	董事、 副总经理、 总工程师			0	0			0	0	200,000	12.08	0	0
黄肇敏	董事			0	0			0	0	55,000	12.08	0	0
宋发兴	副总经理			0	0			0	0	170,000	12.08	0	0
卢庆议	副总经理、 工会主席			0	0			0	0	200,000	12.08	0	0
张善传	副总经理、 财务总监			0	0			0	0	200,000	12.08	0	0
罗志青	副总经理			0	0			0	0	200,000	12.08	0	0
赖福梁	副总经理			0	0			0	0	80,000	12.08	0	0
吴轶群	副总经理、 董事会秘书			0	0			0	0	50,000	12.08	0	0
合计	--	0	0	0	0	--	0	--	0	1,855,000	--	0	0
备注（如有）	报告期内公司实施了 2021 年限制性股票激励计划，激励工具为第二类限制性股票，截止报告期末，董事、高级管理人员所获授的限制性股票已授予完毕，但尚未办理归属登记。												

高级管理人员的考评机制及激励情况

公司制定了《高管薪酬管理规定》，公司总经理履职情况由董事会薪酬与绩效考核委员考核，其他高级管理人员由总经理考核，高级管理人员薪酬经董事会薪酬与绩效考核委员审核后报公司董事会审批。

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

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

十四、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

1、内部控制建设及实施情况

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

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

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

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

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

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

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

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

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

公司已经根据基本规范、评价指引及其他相关法律法规的要求，对公司截至2021年12月31日的内部控制设计与运行的有效性进行了自我评价。报告期内，公司对纳入评价范围的业务与事项均已建立了内部控制，并得以有效执行，达到了公司内部控制的目标，不存在重大缺陷。自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生对评价结论产生实质性影响的内部控制的重大变化。

2、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

十五、公司报告期内对子公司的管理控制情况

公司名称	整合计划	整合进展	整合中遇到的问题	已采取的解决措施	解决进展	后续解决计划
攀枝花三能新能源有限公司	公司制定了完善的整合计划，已全面接管公司的日常运营、财务管理，并通过控制董事会，外派总经理和财务总监等关键岗位人员的方式，根据实际情况重新设置部门架构等方式，强化对该子公司的整合工作，并推动该公司在建的综合节能减排项目尽快复工达产。	公司已全面控制该子公司，全面接管日常生产经营和建设活动，目前在建的综合节能减排项目已经有序复工，正在紧密施工中。	无	不适用	不适用	不适用

十六、内部控制自我评价报告或内部控制审计报告

1、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2022 年 04 月 28 日	
内部控制评价报告全文披露索引	http://www.cninfo.com.cn	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	(1) 财务报告内部控制重大缺陷包括： ①控制环境无效，审计委员会及内部审计部门对内控的监督无效；②董事、监事和高级管理人员舞弊，或员工存在串通舞弊的情形并给公司造成损失或不利影响；③公司更正已公布的财务报告，注册会计师发现当期财务报告存在重大错报而内控在运行过程中未能发现；④沟通后的重大缺陷没有在合理的期限得到纠正。(2) 财务报告内部控制重要缺陷包括：①未依照公认会计准则选择和	(1) 非财务报告内部控制重大缺陷包括：①项目违规操作，出现重大质量事故，造成重大经济损失或重大人员伤亡事故，引起政府、监管机构调查或引发诉讼；②公司经营活动严重违反国家法律法规；③重要业务缺乏制度、流程控制或系统失效；④内部控制重大缺陷未得到整改；⑤中高级管理人员和高级技术人员严重流失；⑥媒体负面新闻频频曝光，对公司声誉造成重大损害。(2) 非财务报告内

	应用会计政策；②未建立反舞弊程序和控制措施；③期末财务报告流程的内控问题，对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标；④对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施相应的补偿性控制。(3) 财务报告内部控制一般缺陷包括：其他不属于重大缺陷、重要缺陷判断标准范畴的缺陷。	部控制重要缺陷包括：①大型项目管理不善，出现一般质量事故，造成经济损失或人员伤亡事故，引发业主书面投诉；②公司违反国家法律法规受到轻微处罚；③重要业务制度、流程或系统存在缺陷；④内部控制重要缺陷未得到整改；⑤关键岗位业务人员流失严重；⑥媒体出现负面新闻，波及局部区域。(3) 非财务报告内部控制一般缺陷包括：①项目管理存在漏洞，造成项目延期时间较长或存在一定质量、安全隐患，引发业主不满；②违反企业内部规章，但未形成损失；③一般业务制度、流程或系统存在缺陷；④内部控制一般缺陷未得到整改；⑤一般岗位业务人员流动频繁；⑥媒体出现负面新闻，但影响不大。
定量标准	(1) 资产总额影响程度：①一般缺陷：错报金额<合并资产总额的 0.5%；②重要缺陷：合并资产总额的 0.5%≤错报金额<合并资产总额的 1%；③重大缺陷：错报金额≥合并资产总额的 1%。(2) 营业收入影响程度：①一般缺陷：错报金额<合并营业收入的 0.5%；②重要缺陷：合并营业收入的 0.5%≤错报金额<合并营业收入的 1%；③重大缺陷：错报金额≥合并营业收入的 1%。(3) 利润总额影响程度：①一般缺陷：错报金额<合并利润总额的 5%；②重要缺陷：合并利润总额的 5%≤错报金额<合并利润总额的 10%；③重大缺陷：错报金额≥合并利润总额的 10%	(1) 一般缺陷：直接财产损失金额<100 万元；(2) 重要缺陷：100 万元≤直接财产损失金额<500 万元；(3) 重大缺陷：直接财产损失金额≥500 万元。
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

2、内部控制审计报告或鉴证报告

不适用

十七、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

根据中国证监会《关于开展上市公司治理专项行动的公告》（证监会公告〔2020〕69号）和福建证监局《关于开展福建辖区上市公司治理专项行动的通知》（闽证监发〔2021〕11号）的要求，公司本着实事求是的原则，严格对照《公司法》《证券法》等相关法律法规、部门规章以及《公司章程》等公司制度，对公司治理情况进行了全面自查，并完成上市公司治理专项自查清单。

经自查，公司治理情况符合相关法律法规的要求，具备良好的上市公司治理结构。通过本次自查，公司将继续总结公司治理经验，持续优化公司治理水平，夯实公司高质量发展的基础。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

参照重点排污单位披露的其他环境信息

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

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

未披露其他环境信息的原因

不适用

二、社会责任情况

（一）履行社会责任的宗旨和理念

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

（二）股东和债权人权益保护

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

公司通过官网投资者关系专栏、电话、电子邮箱、互动易平台、调研活动等渠道保持与投资者的沟通与交流，建立和维护良好的投资者关系。同时，公司依法召开股东大会，积极主动采取网络投票等方式扩大股东参与股东大会的比例。

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

（三）职工权益保护

公司严格遵守《劳动法》《劳动合同法》等法律法规，规范劳动用工制度，严格执行工作时间和休息休假制度，与员工通过平等协商签订劳动合同，建立和谐的劳工关系。为增强员工凝聚力，推进“一会双师”制，聚焦员工全方位健康成长，开展思想沟通交流会，凝聚人心，激发斗志；设立思想导师，关注员工思想动态，发挥思想引领作用，营造良好团队氛围。

坚持公司统筹、业务分训，提高人才培养的针对性和有效性。针对中基层干部综合素养提升，举办系列讲座；开展部门内训，探索“两个经常”工作机制、搭建新员工微课程体系、创办“勘测云讲堂”、坚持“每周一学”以讲促学等各具特色的培训方式，加速人才成长。

公司拥有科学、公平、合理评价贡献的绩效管理体系，注重绩效管理的 PDCA 循环，围绕公司发展战略、年度目标及重点工作，科学合理分解考核指标。强化考核周期管理，开展绩效面谈和反馈，及时纠偏和解决问题。考核结果与工作效果、价值创造深度挂钩，进一步激励员工的工作热情和积极性。

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

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

（四）客户、供应商权益保护

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

公司的主要客户是央企和地方国企，客户委托业务均严格遵守国家相关法律法规，主要采用公开招标模式。公司通过公共媒体信息、客户邀约及合作伙伴的推荐来获取市场信息并参与客户组织的招标。公司建立、实施、保持和持续改进质量、环境和职业健康安全管理体系，持有中电联（北京）检测认证中心有限责任公司颁发的 GB/T19001-2016 质量管理体系、GB/T24001-2016 环境管理体系、GB/T45001-2020 职业健康安全管理体系证书。多年来，公司持续优化产品和服务水平，受到客户的高度认可与赞誉。

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

（五）环境保护与可持续发展

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

随着双碳战略推进，公司大力开展新能源和清洁能源业务，创新商务模式，增加技术实力，积累了丰富的项目经验；持续开拓综合能源和储能业务，综合能源解决方案能力不断提升，综合能源业务能力行业认可度不断增强；夯实海上风电领域已有的行业地位和技术实力，通过产学研相结合，坚定不移地推进海上风电关键技术研发；发挥平台优势，整合项目、资金、合作伙伴等资源，构建高效开发团队，探索形成新能源项目开发业务新模式、新路径。在能源行业蓬勃发展的当下，公司把握新形势、抢抓新机遇，为建设低碳环保的世界，贡献自己的智慧和力量。

（六）公共关系及社会公益事业

公司严格遵守国家法律法规以及相关政策的规定，始终依法诚信经营，积极纳税，发展就业岗位，并在力所能及的范围

内，积极履行社会责任，参与政府的扶贫项目及其他社会公益项目。报告期内，公司党委组织开展雷锋月主题志愿者活动，派出志愿者前往南屿社区走访慰问困难群众并向困难群众捐助物资，一定程度上解决了困难家庭的基本生活需求。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴的情况

公司积极履行社会责任和义务，对接地方政府的扶贫项目及其他社会公益项目。报告期内，公司党委组织开展雷锋月主题志愿者活动，派出志愿者前往南屿社区走访慰问困难群众并捐助物资，一定程度上解决了困难家庭的基本生活需求。

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

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√ 适用 □ 不适用

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	股份减持承诺	控股股东和实际控制人自锁定期满之日起 2 年内减持股份的具体安排如下：（1）减持数量：承诺人在锁定期满后 2 年内拟进行股份减持，合计减持股份数量不超过发行人股份总数的 10%；锁定期满后 2 年内若拟进行股份减持，将在减持前按照证券交易所规则及时、准确、完整地履行信息披露义务。承诺人若预计未来 6 个月内通过证券交易系统出售直接或者间接持有的发行人股份可能达到或超过发行人股份总数的 5%的，应当在首次出售 3 个交易日前刊登股份减持计划公告，在减持计划实施完成或者 6 个月期限届满后拟继续出售股份的，应当予以重新计算。承诺人如未按前述规定刊登股份减持计划公告的，则任意连续 6 个月内通过证券交易系统出售发行人股份不得达到或超过发行人股份总数的 5%；（2）减持方式：通过证券交易所集中竞价交易系统、大宗交易系统进行，或通过协议转让进行，但如果承诺人预计未来 3 个月内公开出售解除限售存量股份的数量合计超过公司股份总数 1%的，将不通过证券交易所集中竞价交易系统转让所持股份；（3）减持价格：所持股票在锁定期满后 2 年内减持的，减持价格不低于发行价；	2017 年 10 月 30 日	2020 年 10 月 30 日 -2022 年 10 月 31 日	正常履行中

			发行人上市后 6 个月内如发行人股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末收盘价低于发行价，承诺人持有发行人股票的锁定期限自动延长 6 个月。(4) 减持期限：减持股份行为的期限为减持计划公告后 6 个月内，减持期限届满后，若拟继续减持股份，则需按照上述安排再次履行减持公告。			
	林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	截至本承诺函出具之日，本公司及本人在中国境内外未直接或间接从事或参与任何在商业上对发行人构成竞争的业务或活动；本公司及本人将来也不在中国境内外以任何方式（包括但不限于单独经营、通过合资经营或拥有另外一公司或企业的股权或其它权益）直接或间接从事或参与任何在商业上对发行人构成竞争的业务及活动；若发行人今后从事新的业务领域，则本公司及本人控制的其他企业将不在中国境内外以控股方式或参股但拥有实质控制权的方式从事与发行人新的业务领域有竞争的业务或活动，包括在中国境内外投资、收购、兼并与发行人今后从事的新业务有直接竞争的公司或者其他企业；如从任何地方获得的商业机会与发行人经营的业务有竞争或可能形成竞争，则本公司及本人将立即通知发行人，并将该商业机会让与发行人；在本公司及本人作为发行人的控股股东、实际控制人期间，以及在担任发行人董事、监事或高级管理人员期间及辞去上述职务后六个月内，本承诺为有效之承诺，本公司及本人愿意承担违反上述承诺而给发行人造成的全部损失。	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日 -2019 年 12 月 31 日	正常履行中
	林一文、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	本公司/承诺人及本公司/承诺人所控制的公司、分公司、合营或联营公司及其他任何类型的企业现有及将来与福建永福电力设计股份有限公司发生的关联交易是公允的，是按照正常商业行为准则进行的。本公司/承诺人保证将继续规范并逐步减少与福建永福电力设计股份有限公司及其子公司、分公司、合营或联营公司发生关联交易。本公司/承诺人保证本公司/承诺人及本公司/承诺人所控制的公司、分公司、合营或联营公司及其他任何类型的企业不以垄	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日 -2019 年 12 月 31 日	正常履行中

			断采购和销售业务渠道等方式干预福建永福电力设计股份有限公司的经营，损害其利益。关联交易活动应遵循商业原则，关联交易的价格原则上应不偏离市场独立第三方的价格或收费的标准。作为福建永福电力设计股份有限公司的控股股东/实际控制人，本公司/承诺人保证将按照法律法规和《福建永福电力设计股份有限公司章程》的规定，在审议涉及本公司的关联交易时，切实遵守福建永福电力设计股份有限公司董事会、股东大会上进行关联交易表决时的回避程序。			
	林一文、王劲军、钱有武、刘勇、宋发兴、卢庆议、张善传、罗志青	其他承诺	首次公开发行摊薄即期回报采取填补措施的承诺：公司董事、高级管理人员承诺忠实、勤勉地履行职责，维护公司和全体股东的合法权益，并根据中国证监会相关规定对公司填补即期回报措施能够得到切实履行作出如下承诺：（1）不得无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；（2）对董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；（3）不动用公司资产从事与履行职责无关的投资、消费活动；（4）由董事会或薪酬与绩效考核委员会制订的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；（5）未来拟公布的公司股权激励的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；（6）如上述承诺与中国证监会关于填补回报措施及其承诺的明确规定不符或未能满足相关规定的，其将根据中国证监会最新规定及监管要求进行相应调整；（7）若违反或拒不履行上述承诺，其愿意根据中国证监会和证券交易所等监管机构的有关规定和规则承担相应责任。	2017年10月30日	2017年10月31日-2019年12月31日	正常履行中
	福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺	利润分配政策的承诺：公司股票在深圳证券交易所创业板上市后，本公司将严格履行《公司章程（草案）》中披露的利润分配政策。有关利润分配政策参见招股说明书“第九节财务会计信息与管理层分析”之“十七、发行人的股利分配情况和发行前后股利分配政策”的具体内容。	2017年10月30日	2017年10月31日-2019年12月31日	正常履行中
	福建永福电力设计股份	其他承诺	关于限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及相关股东持股及减持意向承诺的	2017年10月30日	2017年10月31日	正常履行

	有限公司、福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司、福建省平潭卓成股权投资合伙企业（有限合伙）、中国-比利时直接股权投资基金、青岛汉缆股份有限公司、林文丹、宁波梅山保税港区领慧投资合伙企业（有限合伙）、林一文、季征南、王劲军、钱有武、刘勇、宋发兴、卓秀者、陈强、卢庆议、张善传、罗志青、郭泗煊、王建明、李庆先	约束措施：若未履行限售安排、自愿锁定股份、延长锁定期限以及相关股东持股及减持意向的承诺或法律法规及证券交易所相关性规定减持公司股份，公司实际控制人、控股股东、其他股东以及公司董事、监事、高级管理人员等承诺人，将在发行人股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉，并将在符合法律、法规及规范性文件规定的情况下 10 个交易日内回购违规卖出的股票，且自回购完成之日起自动延长持有全部股份的锁定期 3 个月；如果因未履行承诺事项而获得收入的，所得的收入归发行人所有，其将在获得收入的 5 日内将前述收入支付给发行人指定账户；如果因未履行承诺事项给发行人或者其他投资者造成损失的，其将向发行人或者其他投资者依法承担赔偿责任。		-2099 年 12 月 31 日	中
福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺	关于利润分配承诺的约束措施：本公司若违反相关承诺，将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；如果因未履行相关公开承诺事项给投资者造成损失的，将依法向投资者赔偿相关损失。	2017 年 10 月 30 日	2017 年 10 月 31 日 -2099 年 12 月 31 日	正常履行中

	福建永福电力设计股份有限公司	其他承诺	对相关责任主体的其他约束措施：对发行人未能履行承诺的约束措施：发行人已就公司首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对公司具有不可撤销的约束力，公司将严格按照承诺要求履行相应义务，若公司怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，公司将：（1）及时、充分披露承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给投资者造成损失的，依法对投资者进行赔偿。	2017年10月30日	2017年10月31日-2019年12月31日	正常履行中
	林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议	其他承诺	对相关责任主体的其他约束措施：对实际控制人未能履行承诺的约束措施：发行人实际控制人林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议已就公司首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对本人具有不可撤销的约束力，本人将严格按照承诺要求履行相应义务，若本人怠于履行相应承诺而给相关权利方造成损失的，本人将：（1）通过公司及时、充分披露其承诺未能履行、无法履行或无法按期履行的具体原因；（2）自愿接受社会和监管部门的监督，及时改正并继续履行有关公开承诺；（3）因违反承诺给公司或投资者造成损失的，依法对公司或投资者进行赔偿；（4）因违反承诺所产生的收益全部归公司所有，公司有权暂扣其应得的现金分红和应从公司领取的薪酬，同时不得转让其直接或间接持有的公司股份，直至其将违规收益足额交付公司为止。	2017年10月30日	2017年10月31日-2019年12月31日	正常履行中
	福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福建省永福博发投资股份有限公司	其他承诺	对相关责任主体的其他约束措施：对控股股东未能履行承诺的约束措施：发行人控股股东福州博宏投资管理有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司和福建省永福博发投资股份有限公司已就发行人首次公开发行股票并在创业板上市出具系列承诺，已经出具的承诺对发行人控股股东具有不可撤销的约束力，发行人控股股东将严格按照承诺要求履行相应义务，若发行人控股股东怠于履行相应承诺而给相关	2017年10月30日	2017年10月31日-2019年12月31日	正常履行中

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

应当详细说明 未完成履行的 具体原因及下 一步的工作计 划	
---	--

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

适用 不适用

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

（一）会计政策变更

具体详见本报告“第十节 财务报告”之“五、重要会计政策及会计估计”之“44、重要会计政策和会计估计变更”。

（二）会计估计变更

公司于2021年12月14日召开了第三届董事会第二次会议和第三届监事会第二次会议，分别审议通过了《关于会计估计变更的议案》。公司对EPC业务中与收入相关、不满足无条件收款权的已完工未结算资产的预计损失率进行变更，以更加客观、公允地反映公司的财务状况和经营成果。不需要对以往年度财务报表进行追溯调整，不会对以往各期间财务状况、经营成果和现金流量产生影响。

公司董事会认为：本次会计估计变更事项符合公司的实际情况，能更加客观、公允的反映公司的财务状况和经营成果，符合公司和全体股东的利益。

具体内容详见公司于2021年12月15日在巨潮网披露的《关于会计估计变更的公告》。

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

√ 适用 □ 不适用

①本期发生的非同一控制下企业合并的情况

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本(元)	股权取得比例(%)
攀枝花三能新能源有限公司	2021/11/15	40,800,000.00	51

②其他原因的合并范围变动

2021年3月16日，公司设立子公司福建长帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月16日，公司设立子公司福建众帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月16日，公司设立子公司福建福帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月31日，公司设立子公司德庆丰帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月31日，公司设立子公司德庆旭帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月2日，公司设立子公司福建兆帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月2日，公司设立子公司福建沧海新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月6日，公司设立子公司福建旭帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月6日，公司设立子公司福建三帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。公司已于2022年3月29日转让持有的100%福建三帆新能源有限公司股权。

2021年4月6日，公司设立子公司福建灿帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。公司已于2022年3月30日转让持有的100%福建灿帆新能源有限公司股权。

2021年4月6日，公司设立子公司福建昌帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月25日，公司设立子公司宜阳县昌帆新能源有限公司，注册资本为100万元人民币，公司认缴出资100万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年5月28日，公司设立子公司吴忠市三帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年6月3日，公司设立子公司赣州亿帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年6月24日，公司设立子公司威海百帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年10月18日，公司设立子公司海南昌江福帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月19日，公司设立子公司石嘴山福捷新能源有限公司，注册资本为1500万元人民币，公司认缴出资1500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月22日，公司设立子公司北京慧创新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月26日，公司设立子公司石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月29日，公司设立子公司石嘴山珠友旭能源发展有限公司，注册资本为2000万元人民币，公司认缴出资2000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年12月7日，公司设立子公司保定福骏新能源科技有限公司，注册资本为3500万元人民币，公司认缴出资3500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年12月30日，公司设立子公司河北卓晖新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	105
境内会计师事务所审计服务的连续年限	5
境内会计师事务所注册会计师姓名	杨志平、瞿玉敏
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	杨志平 5 年、瞿玉敏 1 年

是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

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

九、年度报告披露后面临退市情况

适用 不适用

十、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
其他诉讼汇总(原告)	2,944.93	否	-	-	-		-
其他诉讼汇总(被告)	544.19	否	-	-	-		-

十二、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。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

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

十四、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
宁德时代及其子公司	公司持股5%以上股东。	向关联人提供服务	工程设计、建设等	参照市场价格公允定价	合同约定价格	17,849.37	5.92%	135,000	否	按进度款、验收款分期付款	不适用	2021年09月23日	巨潮网：《关于2021年度日常关联交易

													额度 预计 的公告》 (20 21-09 3)
福建和 盛高科 技术产 业有限 公司	第二 届董 事会 董事 季征 南任 董事	接受 关联 人提 供服 务	工程 施工、 建设； 设备 采购； 信息 系统 等技 术服 务	参照 市场 价格 公允 定价	合同 约定 价格	30.16	0.03 %	5,000	否	按照 协议 约定 结算	不适 用	2021 年 11 月 06 日	巨潮 网： 《关 于新 增 2021 年度 日常 关联 交易 额度 预计 的公 告》 (20 21-11 9)
合计				--	--	17,87 9.53	--	140,0 00	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				2021 年度公司与宁德时代及其子公司发生日常经营相关的关联交易金额合计 17,849.37 万元。公司预计 2021 年 10 月 8 日至 2021 年年度股东大会召开之日与宁德时代及其子公司发生的日常关联交易金额为 135,000 万元，2021 年 10 月 8 日至报告期末实际发生额为 17,371.03 万元。 2021 年度公司与福建和盛高科技产业有限公司发生日常经营相关的关联交易金额合计 30.16 万元。公司预计 2021 年 11 月 5 日至 2021 年年度股东大会召开之日与福建和盛高科技产业有限公司发生的日常关联交易金额为 5,000 万元，2021 年 11 月 5 日至本报告期末实际发生额为 27.77 万元。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末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

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)
宁德时代	持股 5% 以上法人	时代永福	一般项目：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；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；智能输配电及控制设备销售；对外承包工程；节能管理服务；软件开发；信息系统集成服务；物联网技术研发；地理遥感信息服务；工程技术服务（规划管理、勘察、设计、监理除外）；发电技术服务；以自有资金从事投资活动；机械电气设备制造；电气机械销售；输配电及控制设备制造（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）许可项目：建设工程设计；建设工程勘察；测绘服务；电力设施承装、承修、承试；房屋建筑和市政基础设施项目工程总承包；建筑智能化系统设计；各类工程建设活动；建设工程监理；建筑智能化工程施工；施工专业作业；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）	10,000 万元人民币	12,389.44	10,726.36	-373.31
宁德时代	持股 5% 以上法人	上海快卜新能源科技有限公司	许可项目：货物进出口。（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：新能源科技、电池科技、计算机软硬件科技、互联网信息技术、电子科技领域的技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；停车场服务；新能源汽车充换电设施建设运营；合同能源管理；计算机软硬件及辅助设备、电子产品的销售；电力供应、电力销售、售电服务；新能源发电设备、分布式电源及其配套产品的研制、销售、服务；系统集成及	5,803.5714 万元人民币	7,897.48	7,293.33	-1,181.54

		技术转让；机电设备、环保设备的安装、维修、销售；自有设备租赁；广告设计、代理；广告制作；广告发布（非广播电台、电视台、报刊出版单位）。（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）				
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）	不适用					

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

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

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

（1）全资子公司永帆风电为参股公司海电运维提供担保

根据业务发展需要，海电运维向中国银行股份有限公司申请不超过人民币27,088万元授信，用于固定资产投资和日常经营需求。根据公平性原则，永帆风电按照其持股比例为海电运维本次融资提供连带责任反担保保证。截至目前，中国银行股份有限公司已于2021年12月8日放弃对该债权的前述担保要求，永帆风电的反担保责任已解除，出质的2,988万元海电运维股权已于2022年1月10日解除质押。

（2）放弃参股公司增资优先认缴权

根据公司及全资子公司永帆风电自身情况和经营规划，全资子公司永帆风电放弃对持股19.92%的参股公司海电运维的增资优先认缴权。海电运维增资后，永帆风电持有海电运维的股份比例变更为18.29%。

（3）为参股公司时代永福提供担保

根据业务发展需要，公司的参股公司时代永福及其控股公司拟进行融资，融资方式包括但不限于银行融资、银行委托贷款、资产证券化、基金、资管、信托等。上述事项需时代永福股东提供担保。根据公平性原则，公司及宁德时代分别按其持股比例向时代永福及其控股公司提供担保。公司为时代永福及其控股公司提供人民币9.59亿元担保，担保方式包括但不限于保证、抵押、质押等，担保期限依据与相关交易对手方最终协商后签署的合同确定。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
--------	----------	------------

关于全资子公司为参股公司提供担保暨关联交易的公告	2021 年 05 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 公告编号: 2021-048
关于放弃参股公司增资优先认缴权暨关联交易的公告、关于放弃参股公司增资优先认缴权暨关联交易进展的公告	2021 年 07 月 21 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 公告编号: 2021-063
	2021 年 12 月 22 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 公告编号: 2021-137
关于为参股公司提供担保暨关联交易的公告	2021 年 11 月 06 日	巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) 公告编号: 2021-120

十五、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内, 公司存在租赁房产情形, 该等房屋租赁主要用于日常办公场地, 工程总承包项目建设地的用房, 勘察设计项目地点的临时性用房, 以及为上述各类业务配套的值班宿舍。该等租赁行为对公司的生产经营、财务状况不构成重大影响。为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位: 万元

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

	露日期									
海电运维	2021 年 05 月 21 日	5,395.93	2021 年 06 月 15 日	5,395.93	连带责任保证; 质押	海电运维 19.92 % 股权及其孳息、派生权益	无	反担保保证终止日为授信借款项下福建省船舶工业集团有限公司最后一次履行清偿义务之日后两年届满时。	是	是
时代永福	2021 年 11 月 06 日	95,900		0						是
报告期内审批的对外担保额度合计 (A1)		101,295.93		报告期内对外担保实际发生额合计 (A2)		5,395.93				
报告期末已审批的对外担保额度合计 (A3)		101,295.93		报告期末实际对外担保余额合计 (A4)		0				
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
新创机电	2019 年 07 月 24 日	50,000	2020 年 07 月 16 日	672	连带责任保证			12 个月	是	否
			2020 年 05 月 22 日	235.12	连带责任保证			12 个月	是	否

		2020年05月22日	6.93	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年06月16日	76.7	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年06月19日	8.72	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年07月13日	21.4	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年07月13日	2.58	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年07月13日	7.2	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年07月13日	2.18	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年07月21日	3.51	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年04月23日	351.65	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年04月23日	351.65	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年08月24日	0.81	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年04月20日	49	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年04月24日	35	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年04月24日	21	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年04月30日	10.58	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年05月12日	10.5	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年05月12日	10.5	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年05月29日	31.97	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年07月14日	980	连带责任保证			12个月	是	否

		2020年07月24日	30.87	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年07月24日	69.2	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年07月29日	2.69	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年07月29日	7.88	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年08月17日	4.29	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年08月17日	0.56	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年08月21日	2.33	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年08月21日	13.52	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年08月21日	19.94	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年08月28日	17.53	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年08月28日	17.61	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年09月25日	85.17	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月15日	10.29	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月15日	21.82	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月15日	25.28	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月15日	5.81	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月15日	5.57	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月15日	26.18	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月15日	43.04	连带责任保证			6个月	是	否

			2020年12月15日	33.01	连带责任保证			6个月	是	否
			2020年12月15日	9.37	连带责任保证			6个月	是	否
			2020年12月15日	222.57	连带责任保证			6个月	是	否
			2020年12月15日	27.47	连带责任保证			6个月	是	否
			2020年12月15日	6.26	连带责任保证			6个月	是	否
			2020年12月15日	31.5	连带责任保证			6个月	是	否
			2020年04月09日	1,000	连带责任保证			12个月	是	否
			2020年12月28日	1,000	连带责任保证			9个月	是	否
四川云能	2020年04月03日	500	2020年05月09日	500	连带责任保证		四川云能其他股东以其持有的四川云能股权对公司进行反担保。	12个月	是	否
			2020年09月22日	77.6	连带责任保证			12个月	是	否
			2020年09月23日	5.76	连带责任保证			6个月	是	否
			2020年10月28日	77.6	连带责任保证			12个月	是	否
			2020年10月28日	384.82	连带责任保证			12个月	是	否
			2020年10月28日	14.45	连带责任保证			6个月	是	否
			2020年11月20日	77.6	连带责任保证			12个月	是	否
			2020年11月23日	19.01	连带责任保证			3个月	是	否
新创机电	2020年04月03日	50,000								

		2020年12月07日	2.4	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月08日	400	连带责任保证			12个月	否	否
		2021年02月08日	400	连带责任保证			12个月	否	否
		2021年02月08日	400	连带责任保证			12个月	否	否
		2021年03月11日	160	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月11日	160	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月11日	160	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月11日	160	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月11日	160	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月11日	1,120	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月26日	9.36	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月26日	0.94	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月26日	6.17	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	80	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	240	连带责任保证			6个月	是	否

		2021年04月08日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	200	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	9.74	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	13.2	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	6.88	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	10.23	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月08日	1.02	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月29日	60	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月29日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月29日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月29日	240	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月07日	700	连带责任保证			12个月	否	否
		2021年02月07日	1,000	连带责任保证			12个月	否	否
		2021年01月27日	1,000	连带责任保证			12个月	否	否
		2020年09月27日	480	连带责任保证			12个月	是	否
		2020年09月27日	480	连带责任保证			12个月	是	否
		2021年04月01日	75.24	连带责任保证			12个月	否	否

		2021年04月01日	5.01	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月01日	97.6	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月01日	19.31	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月01日	34.54	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月19日	84	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月19日	3.04	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月19日	16.64	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月19日	31.12	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月19日	98.9	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月22日	1.32	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月22日	4.28	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月22日	7.1	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月22日	9.77	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月29日	3.99	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月29日	16.52	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月29日	11.28	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年05月17日	6	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	5.55	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	6.5	连带责任保证			6个月	是	否

		2020年12月25日	6.5	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	6.5	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	6.5	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	10.35	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	33.49	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	78	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	69.65	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	103.47	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	3.43	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	3.09	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	7.31	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	8	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	4.55	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	20.02	连带责任保证			6个月	是	否
		2020年12月25日	6.47	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年01月07日	25.11	连带责任保证			12个月	否	否
		2021年01月07日	21.74	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年01月22日	10.66	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年01月22日	4.49	连带责任保证			6个月	是	否

		2021年01月22日	2.41	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年01月22日	10.45	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年01月22日	27.54	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年01月22日	23.36	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月01日	36.4	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月01日	6.78	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月01日	14.57	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月01日	11.7	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月01日	1.46	连带责任保证			3个月	是	否
		2021年02月07日	2.81	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月25日	80.4	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月25日	70.94	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月25日	21.97	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年02月25日	67.66	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月05日	3.51	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月05日	131.7	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月05日	23.56	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月05日	15.99	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否

		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	32.76	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年03月24日	130	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月26日	195	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月26日	195	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月26日	195	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年04月26日	65	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年05月08日	3.81	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年05月08日	10.76	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年05月08日	19.1	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年05月08日	8.45	连带责任保证			6个月	是	否

		2021年05月27日	11.06	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年05月27日	68.45	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年05月27日	6.83	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年05月27日	5.8	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月17日	7.21	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月17日	87.88	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月17日	8.07	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月17日	14.56	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月17日	14.95	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月17日	16.76	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月17日	22.95	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月22日	1.69	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月22日	15.99	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月22日	150.94	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月22日	4.88	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年06月22日	5.69	连带责任保证			6个月	是	否
		2021年07月01日	2.93	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月01日	222.88	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月01日	5.9	连带责任保证			6个月	否	否

		2021年07月01日	9.02	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月05日	15.83	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月08日	20.38	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月08日	7.79	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月08日	445.76	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月28日	61.31	连带责任保证			12个月	否	否
		2021年07月28日	124.15	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月28日	17.24	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年07月28日	3.23	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年08月18日	2.93	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年08月18日	3.41	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年08月18日	91.63	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年08月30日	10.34	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年08月30日	37.18	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年08月30日	12.48	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年08月30日	37.57	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年09月10日	45.75	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年09月10日	76.4	连带责任保证			6个月	否	否
		2021年09月13日	12.81	连带责任保证			12个月	否	否

			2021 年 10 月 21 日	144.63	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 10 月 21 日	12.97	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 10 月 21 日	4.9	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月 10 日	1,179.39	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月 10 日	8.15	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月 18 日	6.44	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月 18 日	62.75	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月 18 日	9.62	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 06 月 23 日	645.12	连带责任保证			6 个月	是	否
四川云能	2021 年 04 月 28 日	500	2021 年 06 月 30 日	500	连带责任保证		四川云能其他股东袁悦、林东以其持有的四川云能股权及派生权益出质，向公司提供反担保，对代偿资金按比例承担反担保保证责任。	12 个月	否	否
新创机电	2021 年 04 月 28 日	80,000	2021 年 05 月 27 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
			2021 年 05 月	210	连带责			6 个月	是	否

		月 27 日		任保证			月		
		2021 年 05 月 27 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 05 月 27 日	87.5	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 05 月 31 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 05 月 31 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 05 月 31 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 05 月 31 日	70	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	210	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	140	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	3.92	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	35.23	连带责任保证			12 个月	否	否
		2021 年 06 月 07 日	7.96	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 07 日	10.04	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月 24 日	70	连带责任保证			6 个月	是	否
		2021 年 06 月	210	连带责			6 个	是	否

			月 24 日		任保证			月		
		210	2021 年 06 月 24 日		连带责任保证			6 个月	是	否
		210	2021 年 06 月 24 日		连带责任保证			6 个月	是	否
		140	2021 年 08 月 04 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		140	2021 年 08 月 04 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		140	2021 年 08 月 04 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		49.97	2021 年 08 月 04 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		57.82	2021 年 08 月 04 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		27.8	2021 年 08 月 04 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		42.99	2021 年 08 月 12 日		连带责任保证			12 个月	否	否
		160.81	2021 年 08 月 12 日		连带责任保证			12 个月	否	否
		31.83	2021 年 08 月 12 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		58.23	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		51.92	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		18.05	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		328.21	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		155.42	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		77.92	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		35.81	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证			6 个月	否	否
		3.58	2021 年 12 月		连带责			6 个	否	否

			月 02 日		任保证			月		
			2021 年 12 月 02 日	9.8	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 02 日	17.08	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 09 日	32.77	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 09 日	5.28	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 09 日	562.8	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 09 日	47.52	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 09 月 16 日	37.45	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 09 月 26 日	1.12	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 09 月 26 日	69.42	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 09 月 26 日	6.04	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 09 月 29 日	106.8	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 10 月 14 日	77.6	连带责任保证			12 个月	否	否
			2021 年 10 月 14 日	25.75	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 10 月 28 日	20.58	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 10 月 28 日	7.32	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月 03 日	8.95	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月 03 日	823.53	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月 03 日	101.87	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 11 月	17.92	连带责			6 个	否	否

			月 03 日		任保证				月		
			2021 年 11 月 03 日	73.6	连带责任保证				6 个月	否	否
			2021 年 11 月 03 日	66.85	连带责任保证				6 个月	否	否
			2021 年 11 月 03 日	27.63	连带责任保证				6 个月	否	否
			2021 年 11 月 11 日	40	连带责任保证				6 个月	否	否
			2021 年 11 月 11 日	40	连带责任保证				6 个月	否	否
			2021 年 11 月 11 日	40	连带责任保证				6 个月	否	否
			2021 年 11 月 11 日	224.7	连带责任保证				6 个月	否	否
			2021 年 11 月 11 日	46.42	连带责任保证				6 个月	否	否
			2021 年 11 月 22 日	23.18	连带责任保证				3 个月	否	否
			2021 年 10 月 22 日	2.03	连带责任保证				2 个月	是	否
			2021 年 10 月 22 日	15.68	连带责任保证				2 个月	是	否
			2021 年 10 月 22 日	25.84	连带责任保证				2 个月	是	否
			2021 年 10 月 22 日	24.78	连带责任保证				2 个月	是	否
			2021 年 10 月 22 日	2.05	连带责任保证				2 个月	是	否
			2021 年 10 月 22 日	1.62	连带责任保证				2 个月	是	否
			2021 年 12 月 24 日	2.03	连带责任保证				2 个月	否	否
			2021 年 12 月 24 日	15.68	连带责任保证				2 个月	否	否
			2021 年 12 月 24 日	25.84	连带责任保证				2 个月	否	否
			2021 年 12 月 24 日	24.78	连带责				2 个	否	否

			月 24 日		任保证				月		
		2.05	2021 年 12 月 24 日		连带责任保证				2 个月	否	否
		1.62	2021 年 12 月 24 日		连带责任保证				2 个月	否	否
		80.28	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		24	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		24	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		24	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		24	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		29.77	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		5.28	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		52.8	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		198.41	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		17.12	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		20.04	2021 年 11 月 26 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		29.22	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		71.2	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		71.98	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证				12 个月	否	否
		5.09	2021 年 12 月 02 日		连带责任保证				12 个月	否	否
		156.92	2021 年 12 月 14 日		连带责任保证				6 个月	否	否
		4.79	2021 年 12 月		连带责				6 个	否	否

			月 14 日		任保证			月		
			2021 年 12 月 14 日	2.12	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	201.32	连带责任保证			3 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	135.85	连带责任保证			3 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	344	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	18.75	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	23.36	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	66.08	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	79.37	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	33.16	连带责任保证			6 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	6.85	连带责任保证			12 个月	否	否
			2021 年 12 月 28 日	8.02	连带责任保证			12 个月	否	否
新创机电	2021 年 06 月 09 日	20,000	2021 年 06 月 29 日	15,275	连带责任保证			主合同债务履行期届满之日起一年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		100,500			报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)					41,271.66
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		201,000			报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)					28,418.47
子公司对子公司的担保情况										
担保对象	担保额	担保额	实际发生日	实际担	担保类	担保	反担保	担保	是否	是否为

名称	度相关 公告披 露日期	度	期	保金额	型	物(如 有)	情况(如 有)	期	履行 完毕	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)		201,795.93		报告期内担保实际发 生额合计 (A2+B2+C2)						46,667.59
报告期末已审批的担保额度 合计 (A3+B3+C3)		302,295.93		报告期末实际担保余 额合计 (A4+B4+C4)						28,418.47
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的 比例				25.44%						
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)				28,418.47						
担保总额超过净资产 50%部分的金额 (F)				0						
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				28,418.47						

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

报告期内委托理财概况

单位：万元

具体类型	委托理财的资金 来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金 额	逾期未收回理财 已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	91.4	33.76	0	0
合计		91.4	33.76	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

(一) 向特定对象发行

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

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

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

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

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

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

具体内容详见公司在巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)刊登的相关公告。

十七、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

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

股份变动的理由

 适用 不适用

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

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	22,116	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	22,043	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 9）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况									
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股	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	

					份数量			
福州博宏投资管理有限公司	境内非国有法人	25.36%	46,185,486	0	0	46,185,486	质押	15,800,000
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	境内非国有法人	19.43%	35,378,453	0	0	35,378,453	质押	9,820,000
宁德时代新能源科技股份有限公司	境内非国有法人	8.00%	14,567,942	0	0	14,567,942		
福建省永福博发投资股份有限公司	境内非国有法人	2.10%	3,830,796	0	0	3,830,796		
全国社保基金一一八组合	其他	1.80%	3,276,370	3,276,370	0	3,276,370		
中信里昂资产管理有限公司—客户资金	境外法人	1.10%	2,002,512	2,002,422	0	2,002,512		
上海浦东发展银行股份有限公司—工银瑞信生态环境行业股票型证券投资基金	其他	0.78%	1,425,600	1,425,600	0	1,425,600		
刘长羽	境内自然人	0.77%	1,405,001	-4,522,169	0	1,405,001		
青岛汉缆股份有限公司	境内非国有法人	0.64%	1,166,550	-3,374,350	0	1,166,550		
交通银行股份有限公司—广发中证基建工程交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.49%	897,772	897,772	0	897,772		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 4）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	报告期内,福州博宏投资管理有限公司,福州永福恒诚投资管理股份有限公司和福建省永福博发投资股份有限公司均为公司实际控制人控制,为公司的控股股东。除此之外,公司未知上述股东之间是否存在关联关系,也未知是否属于一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表	无							

决权、放弃表决权情况的说明			
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 10）	无		
前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
福州博宏投资管理有限公司	46,185,486	人民币普通股	46,185,486
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	35,378,453	人民币普通股	35,378,453
宁德时代新能源科技股份有限公司	14,567,942	人民币普通股	14,567,942
福建省永福博发投资股份有限公司	3,830,796	人民币普通股	3,830,796
全国社保基金一一八组合	3,276,370	人民币普通股	3,276,370
中信里昂资产管理有限公司—客户资金	2,002,512	人民币普通股	2,002,512
上海浦东发展银行股份有限公司—工银瑞信生态环境行业股票型证券投资基金	1,425,600	人民币普通股	1,425,600
刘长羽	1,405,001	人民币普通股	1,405,001
青岛汉缆股份有限公司	1,166,550	人民币普通股	1,166,550
交通银行股份有限公司—广发中证基建工程交易型开放式指数证券投资基金	897,772	人民币普通股	897,772
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和福建省永福博发投资股份有限公司均为公司实际控制人控制，为公司的控股股东。除此之外，公司未知上述股东之间以及上述股东和前十名股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 5）	公司股东福州博宏投资管理有限公司除通过普通证券账户持有 34,185,486 股以外，还通过国泰君安证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 12,000,000 股，实际合计持有 46,185,486 股。 公司股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司除通过普通证券账户持有 22,878,453 股以外，还通过兴业证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 12,500,000 股，实际合计持有 35,378,453 股。		

公司股东刘长羽通过华西证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 1,405,001 股。
--

公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：法人

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

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人及其一致行动人

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

实际控制人姓名	与实际控制人关系	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
林一文	本人	中国	否
主要职业及职务	报告期内，林一文先生担任公司董事长、总经理。		

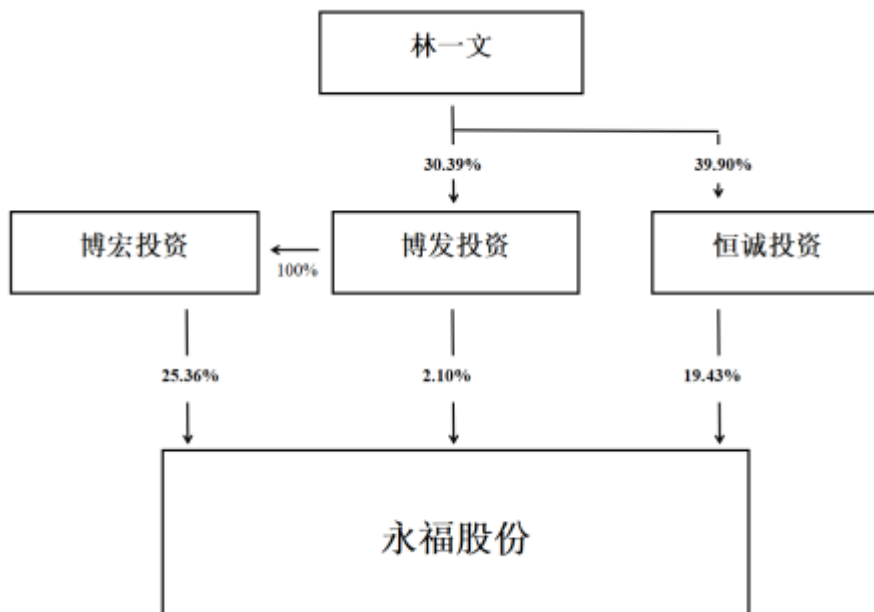
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无
----------------------	---

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

原实际控制人名称	林一文、季征南、王劲军、宋发兴、钱有武、卓秀者、陈强、卢庆议
新实际控制人名称	林一文
变更日期	2021 年 10 月 31 日
指定网站查询索引	http://www.cninfo.com.cn (公告编号 2021-113)
指定网站披露日期	2021 年 11 月 02 日

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

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

适用 不适用

5、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

6、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

四、股份回购在报告期的具体实施情况

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准的无保留意见
审计报告签署日期	2022 年 04 月 27 日
审计机构名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	信会师报字[2022]第 ZA12149 号
注册会计师姓名	杨志平、瞿玉敏

审计报告正文

审计报告

信会师报字[2022]第ZA12149号

福建永福电力设计股份有限公司有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了福建永福电力设计股份有限公司有限公司（以下简称永福股份）财务报表，包括2021年12月31日的合并及母公司资产负债表，2021年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了永福股份2021年12月31日的合并及母公司财务状况以及2021年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一） 应收账款的可回收性及坏账准备的计提	
请参阅财务报表附注“五、（四）应收账款”注释。 永福股份截至2021年12月31日应收账款金额为64,669.89万元，占资产总额21.37%比重较大。由于评估应收账款的可回收性时，	1、了解并评价管理层在对应收账款可回收性评估方面的关键控制，包括应收账款的账龄分析和对应收账款余额的可收回性的定期评估；复核报告期坏账准备计提政策是否保持一致； 2、复核管理层对基于历史信用损失经验并结合当前状况及对未来经济状况的预测预期信用损失率的合理性，包括对迁徙率、历史损失率的重新计算，参考历史经验及前瞻性信息，对预期损失率的合理性进行评估；

很大程度上依赖管理层的判断，因此，我们将应收账款减值作为关键审计事项。	3、我们获取应收款项账龄，关注账龄划分的正确性，根据管理层的坏账计提准备政策及客户信誉情况，结合函证及回款查验，复核测试公司应收款项的坏账准备计提是否充分； 4、实施函证程序，并将函证结果与公司记录的金额进行了核对； 5、结合期后回款情况检查，评价管理层坏账准备计提的合理性。
(二) 主营业务收入的确认	
请参阅财务报表附注“三（二十四）收入”所述的会计政策及“五（三十九）营业收入和营业成本”注释。 永福股份2021年度主营业务收入金额156,716.70万元。 公司提供的劳务主要包括勘察设计服务和工程总包业务，识别合同中的履约义务，判断收入确认的方式均需公司管理层做出重大判断，不恰当的判断可能导致收入确认重大错报。因此我们将收入的确认作为关键审计事项。	1、了解并评价与收入确认相关的关键内部控制，复核相关的会计政策是否正确且一贯地运行； 2、获取公司项目销售合同，检查合同中所列示的重要信息，包括客户名称、项目名称、业务类型及金额、结算依据、项目进度、签订双方盖章签字等；根据合同金额、项目进度、结算依据测算应确认收入金额，并逐一与公司财务账面记载内容进行核对； 3、获取公司各项目收入确认依据，包括评审文件、资料交付确认证明等收入确认依据，核查文件或证明中所列示的包括客户名称、合同名称、合同编号、项目名称、确认信息、文件或证明日期、评审方或接收方签章，并逐一与公司财务账面记载内容进行核对； 4、获取经外部确认的总承包工程进度完成签证单，分析比对各期总承包工程完工进度，根据完工进度重新计算确认工程总承包业务收入金额是否准确； 5、实施分析性程序，分析评价公司综合毛利率、业务毛利率、项目毛利率的波动情况； 6、针对大额收入及应收款项实施函证程序，函证内容包括合同约定条款、项目的完工情况等。

四、其他信息

永福股份管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括永福股份2021年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督永福股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风

险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

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

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：
(项目合伙人)

中国注册会计师：

中国·上海

二〇二二年四月二十七日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：福建永福电力设计股份有限公司

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		

货币资金	528,088,026.21	354,828,525.01
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	1,232,289.81	914,018.75
衍生金融资产		
应收票据	495,000.00	8,100,000.00
应收账款	646,698,873.38	647,202,706.96
应收款项融资	14,404,830.78	5,531,704.76
预付款项	272,842,963.45	83,894,494.30
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	15,389,293.53	12,997,339.63
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	156,614,174.98	147,771,898.34
合同资产	687,192,950.43	580,086,759.23
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	35,159,838.26	3,521,005.19
流动资产合计	2,358,118,240.83	1,844,848,452.17
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	109,441,857.29	34,477,005.20
其他权益工具投资	61,050,260.33	10,987,318.62
其他非流动金融资产		
投资性房地产	5,596,283.13	4,374,269.10
固定资产	229,974,364.13	230,615,655.03
在建工程	172,774,799.06	
生产性生物资产		

油气资产		
使用权资产	3,798,718.50	
无形资产	40,536,733.99	34,862,563.37
开发支出		
商誉	11,970,760.66	11,970,760.66
长期待摊费用	283,562.89	604,701.63
递延所得税资产	27,377,854.23	15,314,882.61
其他非流动资产	5,139,678.45	344,500.00
非流动资产合计	667,944,872.66	343,551,656.22
资产总计	3,026,063,113.49	2,188,400,108.39
流动负债：		
短期借款	694,921,964.42	590,579,784.89
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	240,703,752.32	175,238,848.84
应付账款	544,878,699.82	239,781,080.50
预收款项		
合同负债	164,138,751.64	65,219,648.96
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	27,418,348.88	16,732,690.80
应交税费	11,907,460.92	14,485,279.88
其他应付款	82,547,056.69	43,366,086.02
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	5,064,499.46	
其他流动负债	702,266.39	41,626.42

流动负债合计	1,772,282,800.54	1,145,445,046.31
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	52,620,000.00	
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	2,923,764.14	
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	24,250,000.00	
递延所得税负债	5,414,284.56	4,287,298.54
其他非流动负债		
非流动负债合计	85,208,048.70	4,287,298.54
负债合计	1,857,490,849.24	1,149,732,344.85
所有者权益：		
股本	182,104,000.00	182,104,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	537,693,142.82	466,398,210.37
减：库存股		
其他综合收益	-296,368.74	159,220.83
专项储备		
盈余公积	47,198,149.29	45,886,409.15
一般风险准备		
未分配利润	350,160,825.10	328,917,085.03
归属于母公司所有者权益合计	1,116,859,748.47	1,023,464,925.38
少数股东权益	51,712,515.78	15,202,838.16
所有者权益合计	1,168,572,264.25	1,038,667,763.54
负债和所有者权益总计	3,026,063,113.49	2,188,400,108.39

法定代表人：林一文

主管会计工作负责人：张善传

会计机构负责人：张玉科

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：		
货币资金	406,135,502.57	298,297,533.64
交易性金融资产	894,649.00	
衍生金融资产		
应收票据	495,000.00	8,100,000.00
应收账款	647,995,939.35	487,553,564.28
应收款项融资	12,733,917.58	931,800.00
预付款项	80,696,599.76	39,982,072.80
其他应收款	358,298,578.12	447,333,687.19
其中：应收利息		
应收股利		
存货	145,929,439.81	127,966,007.81
合同资产	447,122,219.09	398,911,693.01
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	4,614,544.55	696,570.51
流动资产合计	2,104,916,389.83	1,809,772,929.24
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	287,130,120.91	117,376,621.56
其他权益工具投资	61,040,760.33	10,987,318.62
其他非流动金融资产		
投资性房地产	12,121,726.66	7,219,073.48
固定资产	219,936,572.43	223,724,899.57
在建工程	259,933.63	
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	110,473.01	
无形资产	23,923,828.83	21,297,923.70

开发支出		
商誉		
长期待摊费用	23,853.49	119,267.65
递延所得税资产	22,078,189.35	9,784,402.69
其他非流动资产	206,400.00	344,500.00
非流动资产合计	626,831,858.64	390,854,007.27
资产总计	2,731,748,248.47	2,200,626,936.51
流动负债：		
短期借款	569,895,692.56	434,327,644.79
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	199,931,939.93	228,521,869.77
应付账款	465,177,081.22	251,571,694.40
预收款项		
合同负债	94,584,488.99	58,261,801.97
应付职工薪酬	18,580,003.77	8,277,051.70
应交税费	8,817,888.78	9,207,782.20
其他应付款	211,378,721.60	160,053,349.77
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	4,185,471.00	
其他流动负债		36,588.68
流动负债合计	1,572,551,287.85	1,150,257,783.28
非流动负债：		
长期借款	52,620,000.00	
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		

递延所得税负债	2,917,572.12	3,058,923.06
其他非流动负债		
非流动负债合计	55,537,572.12	3,058,923.06
负债合计	1,628,088,859.97	1,153,316,706.34
所有者权益：		
股本	182,104,000.00	182,104,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	527,607,696.73	467,508,707.24
减：库存股		
其他综合收益	204,646.29	159,220.83
专项储备		
盈余公积	47,198,149.29	45,886,409.15
未分配利润	346,544,896.19	351,651,892.95
所有者权益合计	1,103,659,388.50	1,047,310,230.17
负债和所有者权益总计	2,731,748,248.47	2,200,626,936.51

3、合并利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入	1,567,918,028.98	980,439,090.50
其中：营业收入	1,567,918,028.98	980,439,090.50
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,567,180,211.63	936,762,233.07
其中：营业成本	1,223,160,706.70	712,271,627.13
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任合同准备金净额		

保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	6,179,442.69	5,790,565.45
销售费用	65,529,761.38	39,377,199.65
管理费用	171,462,186.28	85,813,129.54
研发费用	55,518,296.22	38,466,243.36
财务费用	45,329,818.36	55,043,467.94
其中：利息费用	29,753,564.49	32,092,116.57
利息收入	2,232,301.37	2,688,663.26
加：其他收益	27,453,675.11	15,776,896.24
投资收益（损失以“-”号填列）	20,868,921.10	13,805,160.50
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	18,541,671.51	4,976,404.62
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）	848,271.06	29,824.43
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-15,659,216.80	-11,599,654.56
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-7,905,083.39	-2,438,165.08
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-14,880.09	-5,363.00
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	26,329,504.34	59,245,555.96
加：营业外收入	307,008.39	425,920.04
减：营业外支出	53,806.95	883,325.99
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	26,582,705.78	58,788,150.01
减：所得税费用	-2,876,086.42	11,173,085.24
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	29,458,792.20	47,615,064.77
（一）按经营持续性分类		

1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	29,458,792.20	47,615,064.77
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	40,765,880.21	50,918,935.37
2.少数股东损益	-11,307,088.01	-3,303,870.60
六、其他综合收益的税后净额	-486,361.44	604,507.62
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-455,589.57	604,507.62
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	45,425.46	604,507.62
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	45,425.46	604,507.62
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	-501,015.03	
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	-501,015.03	
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-30,771.87	
七、综合收益总额	28,972,430.76	48,219,572.39

归属于母公司所有者的综合收益总额	40,310,290.64	51,523,442.99
归属于少数股东的综合收益总额	-11,337,859.88	-3,303,870.60
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2239	0.2796
（二）稀释每股收益	0.2177	0.2796

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：张善传

会计机构负责人：张玉科

4、母公司利润表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	1,233,221,038.12	819,070,831.46
减：营业成本	949,171,136.62	601,133,923.92
税金及附加	5,143,931.60	3,660,431.98
销售费用	49,572,013.29	28,673,725.09
管理费用	144,496,591.07	58,716,169.61
研发费用	45,588,985.40	27,638,541.33
财务费用	33,567,620.47	29,166,191.87
其中：利息费用	24,441,302.25	27,939,713.93
利息收入	3,468,339.27	2,484,166.39
加：其他收益	11,305,239.84	14,968,744.05
投资收益（损失以“-”号填列）	5,882,422.12	44,667,247.57
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,789,422.65	1,504,957.57
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	894,649.00	
信用减值损失（损失以“-”	-17,348,463.47	-1,873,407.17

号填列)		
资产减值损失(损失以“-”号填列)	-4,511,124.77	-2,731,355.29
资产处置收益(损失以“-”号填列)	4,457.80	-5,363.00
二、营业利润(亏损以“-”号填列)	1,907,940.19	125,107,713.82
加: 营业外收入	8,235,216.23	31,824.00
减: 营业外支出	1,381.13	599,435.62
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)	10,141,775.29	124,540,102.20
减: 所得税费用	-2,975,626.11	11,713,822.38
四、净利润(净亏损以“-”号填列)	13,117,401.40	112,826,279.82
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	13,117,401.40	112,826,279.82
(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	45,425.46	604,507.62
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	45,425.46	604,507.62
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	45,425.46	
3.其他权益工具投资公允价值变动		604,507.62
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	13,162,826.86	113,430,787.44
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	2021 年度	2020 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,654,787,850.19	1,410,165,704.96
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	6,603.07	25,619,548.90
收到其他与经营活动有关的现金	50,010,015.47	12,535,190.85
经营活动现金流入小计	1,704,804,468.73	1,448,320,444.71
购买商品、接受劳务支付的现	1,127,477,333.12	1,061,333,420.50

金		
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	243,882,225.29	188,851,180.96
支付的各项税费	57,579,521.22	40,627,598.94
支付其他与经营活动有关的现金	94,668,540.66	74,520,183.87
经营活动现金流出小计	1,523,607,620.29	1,365,332,384.27
经营活动产生的现金流量净额	181,196,848.44	82,988,060.44
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	530,000.00	10,603,861.39
取得投资收益收到的现金	2,308,939.91	10,998,068.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	345,716.00	44,200.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		5,637,293.08
投资活动现金流入小计	3,184,655.91	27,283,423.17
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	43,557,956.57	19,640,042.88
投资支付的现金	85,759,500.00	10,924,527.53
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	31,638,615.84	1,744,880.95
支付其他与投资活动有关的现金	9,496,732.29	
投资活动现金流出小计	170,452,804.70	32,309,451.36
投资活动产生的现金流量净额	-167,268,148.79	-5,026,028.19

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	8,598,600.00	72,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	8,598,600.00	
取得借款收到的现金	773,065,072.43	669,859,024.75
收到其他与筹资活动有关的现金	146,683,760.00	90,000,000.00
筹资活动现金流入小计	928,347,432.43	759,931,024.75
偿还债务支付的现金	602,897,774.43	582,473,350.36
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46,346,172.68	50,668,017.56
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	137,710,844.96	81,780,000.00
筹资活动现金流出小计	786,954,792.07	714,921,367.92
筹资活动产生的现金流量净额	141,392,640.36	45,009,656.83
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-3,005,557.45	-2,177,148.71
五、现金及现金等价物净增加额	152,315,782.56	120,794,540.37
加：期初现金及现金等价物余额	204,681,878.11	83,887,337.74
六、期末现金及现金等价物余额	356,997,660.67	204,681,878.11

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2021 年度	2020 年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,156,290,212.08	993,653,889.93
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	71,429,463.54	51,858,162.03
经营活动现金流入小计	1,227,719,675.62	1,045,512,051.96
购买商品、接受劳务支付的现金	725,987,492.11	644,281,228.85

支付给职工以及为职工支付的现金	172,310,089.41	127,774,470.71
支付的各项税费	45,256,689.84	30,694,924.34
支付其他与经营活动有关的现金	77,114,929.79	94,389,893.68
经营活动现金流出小计	1,020,669,201.15	897,140,517.58
经营活动产生的现金流量净额	207,050,474.47	148,371,534.38
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		7,203,861.39
取得投资收益收到的现金	2,244,227.00	10,962,290.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	254,200.00	44,200.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	5,700,000.00	
投资活动现金流入小计	8,198,427.00	18,210,351.39
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	29,455,271.95	16,865,176.67
投资支付的现金	212,183,989.65	13,087,514.32
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	13,050,000.00	8,600,000.00
投资活动现金流出小计	254,689,261.60	38,552,690.99
投资活动产生的现金流量净额	-246,490,834.60	-20,342,339.60
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	646,938,572.51	543,495,039.13
收到其他与筹资活动有关的现金	119,991,760.00	90,765,000.00
筹资活动现金流入小计	766,930,332.51	634,260,039.13
偿还债务支付的现金	446,673,454.11	509,536,859.08
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	41,645,833.12	45,326,221.38
支付其他与筹资活动有关的现	133,541,280.00	87,446,000.00

金		
筹资活动现金流出小计	621,860,567.23	642,309,080.46
筹资活动产生的现金流量净额	145,069,765.28	-8,049,041.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-1,526,139.48	-2,441,302.83
五、现金及现金等价物净增加额	104,103,265.67	117,538,850.62
加：期初现金及现金等价物余额	169,646,977.48	52,108,126.86
六、期末现金及现金等价物余额	273,750,243.15	169,646,977.48

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年度														
	归属于母公司所有者权益													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他	小 计		
	优 先 股	永 续 债	其 他												
一、上年期末 余额	182,104,000.00				466,398,210.37		159,220.83		45,886,409.15		328,917,085.03		1,023,464,925.38	15,202.86	1,038,667.76
加：会计 政策变更															
前 期差 错更 正															
同 一 控 制 下 企 业 合 并															
其 他															
二、本年期 初余 额	182,104,000.00				466,398,210.37		159,220.83		45,886,409.15		328,917,085.03		1,023,464,925.38	15,202.86	1,038,667.76

三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)				71,294,932.45		-455,589.57		1,311,740.14		21,243,740.07		93,394,823.09	36,509,677.62	129,904,500.71
(一) 综合收益总额						-455,589.57				40,765,880.21		40,310,290.64	-11,337,859.00	28,972,430.76
(二) 所有者投入和减少资本				71,294,932.45								71,294,932.45	47,847,537.50	119,142,469.95
1. 所有者投入的普通股													47,847,537.50	47,847,537.50
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额				60,098,989.49								60,098,989.49		60,098,989.49
4. 其他				11,195,942.96								11,195,942.96		11,195,942.96
(三) 利润分配								1,311,740.14		-19,522,140.14		-18,210,400.00		-18,210,400.00
1. 提取盈余公积								1,311,740.14		-1,311,740.14				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-18,210,400.00		-18,210,400.00		-18,210,400.00

4. 其他															
(四)所有者 权益内部结 转															
1. 资本公积 转增资本(或 股本)															
2. 盈余公积 转增资本(或 股本)															
3. 盈余公积 弥补亏损															
4. 设定受益 计划变动额 结转留存收 益															
5. 其他综合 收益结转留 存收益															
6. 其他															
(五)专项储 备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
(六)其他															
四、本期期末 余额	182 ,10 4,0 00. 00				537, 693, 142. 82		-296 ,368. 74		47,1 98,1 49.2 9		350, 160, 825. 10		1,11 6,85 9,74 8.47	51,7 12,5 15.7 8	1,16 8,57 2,26 4.25

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度													少数 股东 权益	所有 者权 益合 计	
	归属于母公司所有者权益											小计				
	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			
优 先 股		永 续 债	其 他													

一、上年期末余额	182,104,000.00				464,898,843.17					34,603,781.17				307,451,177.64				988,652,515.19	10,010,590.87	998,663,106.06
加：会计政策变更																				
前期差错更正																				
同一控制下企业合并																				
其他																				
二、本年期初余额	182,104,000.00				464,898,843.17					34,603,781.17				307,451,177.64				988,652,515.19	10,010,590.87	998,663,106.06
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)					1,499,367.20					11,282,627.98				21,465,907.39				34,812,410.19	5,192,247.29	40,004,657.48
(一)综合收益总额														50,918,935.37				51,523,442.99	-3,303,870.60	48,219,572.39
(二)所有者投入和减少资本					1,499,367.20													1,499,367.20	8,496,117.89	9,995,485.09
1. 所有者投入的普通股																			8,496,117.89	8,496,117.89
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					1,499,367.20													1,499,367.20		1,499,367.20

					9,367.20							9,367.20		,367.20
(三)利润分配								11,282,627.98		-29,493,027.98		-18,210,400.00		-18,210,400.00
1. 提取盈余公积								11,282,627.98		-11,282,627.98				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-18,210,400.00		-18,210,400.00		-18,210,400.00
4. 其他														
(四)所有者权益内部结转						-40,000.00				40,000.00				
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						-40,000.00				40,000.00				
6. 其他														
(五)专项储备														
1. 本期提取														

2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	182,104,000.00			466,398,210.37		159,220.83		45,886,409.15		328,917,085.03		1,023,464,925.38	15,202,838.16	1,038,667,763.54

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2021 年度											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	未分配利润	其他	
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	182,104,000.00				467,508,707.24		159,220.83		45,886,409.15	351,651,892.95		1,047,310,230.17
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他										1,297,741.98		1,297,741.98
二、本年期初余额	182,104,000.00				467,508,707.24		159,220.83		45,886,409.15	352,949,634.93		1,048,607,972.15
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					60,098,989.49		45,425.46		1,311,740.14	-6,404,738.74		55,051,416.35
（一）综合收益总额							45,425.46			13,117,401.40		13,162,826.86
（二）所有者投入和减少资					60,098,989.49							60,098,989.49

本					9							
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额					60,098,989.49							60,098,989.49
4. 其他												
(三) 利润分配									1,311,740.14	-19,522,140.14		-18,210,400.00
1. 提取盈余公积									1,311,740.14	-1,311,740.14		
2. 对所有者(或股东)的分配										-18,210,400.00		-18,210,400.00
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	182,104,000.00				527,607,696.73		204,646.29		47,198,149.29	346,544,896.19		1,103,659,388.50

上期金额

单位：元

项目	2020 年年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	182,104,000.00				464,898,843.17		-405,286.79		34,603,781.17	268,278,641.11		949,479,978.66
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	182,104,000.00				464,898,843.17		-405,286.79		34,603,781.17	268,278,641.11		949,479,978.66
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)					2,609,864.07		564,507.62		11,282,627.98	83,373,251.84		97,830,251.51
(一)综合收益总额							604,507.62			112,826,279.82		113,430,787.44
(二)所有者投入和减少资本					2,609,864.07							2,609,864.07

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					2,609,864.07							2,609,864.07
(三) 利润分配								11,282,627.98	-29,493,027.98			-18,210,400.00
1. 提取盈余公积								11,282,627.98	-11,282,627.98			
2. 对所有者(或股东)的分配									-18,210,400.00			-18,210,400.00
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转							-40,000.00		40,000.00			
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							-40,000.00		40,000.00			
6. 其他												

(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	182,104,000.00				467,508,707.24		159,220.83		45,886,409.15	351,651,892.95		1,047,310,230.17

三、公司基本情况

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

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

截至2021年12月31日，本公司累计发行股本总数18,210.40万股，注册资本为18,210.40万元，注册地：福建省福州市闽侯县上街镇海西科技园高新大道3号。本公司主要经营活动为：许可项目：建设工程设计；建设工程勘察；测绘服务；电力设施承装、承修、承试；房屋建筑和市政基础设施项目工程总承包；技术进出口；货物进出口；进出口代理；工程造价咨询业务；特种设备设计；建筑智能化系统设计；各类工程建设活动；建设工程监理。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：工程管理服务；地质勘查技术服务；基础地质勘查；水污染治理；大气污染治理；固体废物治理；工程和技术研究和试验发展；海上风电相关系统研发；风电场相关系统研发；新兴能源技术研发；在线能源监测技术研发；合同能源管理；以自有资金从事投资活动；电子产品销售；机械设备销售；电工器材销售；建筑材料销售；仪器仪表销售；建筑装饰材料销售；通讯设备销售；计算机软硬件及辅助设备批发；软件销售；光伏设备及元器件销售；风力发电机组及零部件销售；智能输配电及控制设备销售；对外承包工程；节能管理服务；社会经济咨询服务；软件开发；网络与信息安全软件开发；信息系统集成服务；计算机系统服务；信息技术咨询服务；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；物联网技术研发；租赁服务（不含出版物出租）；生物质能技术服务；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；技术推广服务；科技推广和应用服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；地理遥感信息服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。本公司控股股东为福建省永福博发投资股份有限公司、福州永福恒诚投资管理股份有限公司、福州博宏投资管理有限公司。2021年10月31日起，本公司实际控制人由林一文先生、季征南先生、王劲军先生、宋发兴先生、钱有武先生、卓秀者女士、陈强先生、卢庆议先生变更为林一文先生。

本财务报表业经公司董事会于2022年4月27日批准报出。

本公司子公司的相关信息详见本附注“七、在其他主体中的权益”。

本报告期合并范围变化情况详见本附注“六、合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

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

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

无

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2021年12月31日的合并及母公司财务状况以及2021年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2、会计期间

自公历1月1日起至12月31日止为一个会计年度。

3、营业周期

本公司营业周期为12个月。

4、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

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

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

权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围

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

(2) 合并程序

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

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

①增加子公司或业务

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

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

②处置子公司

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

③购买子公司少数股权

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

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

8、现金及现金等价物的确定标准

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

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

(2) 外币财务报表的折算

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

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

10、金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

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

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

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

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

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

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

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

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

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

①以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

③以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计

量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

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

④以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

⑤以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

⑥以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

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

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

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

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

①所转移金融资产的账面价值；

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

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

①终止确认部分的账面价值；

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

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

(4) 金融负债终止确认

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

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

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

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

计入当期损益。

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11、应收票据

12、应收账款

13、应收款项融资

14、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

15、存货

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、库存商品、发出商品、合同履约成本等。

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

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按个别认定法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

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

额。

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

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

（4）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

16、合同资产

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。

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“（九）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

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

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

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

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

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

- 1、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。

18、持有待售资产

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

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

（1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

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

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于

公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

(2) 初始投资成本的确定

① 企业合并形成的长期股权投资

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

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

② 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

(3) 后续计量及损益确认方法

① 成本法核算的长期股权投资

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

② 权益法核算的长期股权投资

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

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

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

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

的，全额确认。

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

③长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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转入当期损益；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

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

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

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

24、固定资产

（1）确认条件

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

（2）折旧方法

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

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

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

25、在建工程

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

26、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

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

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

（2）借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

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

（3）暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本

化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

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

27、生物资产

28、油气资产

29、使用权资产

30、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

①无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

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

(2) 内部研究开发支出会计政策

①划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

②开发阶段支出资本化的具体条件

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

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

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

31、长期资产减值

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

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

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

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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

32、长期待摊费用

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

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

类别	摊销年限	备注
租入固定资产装修	5年	预计使用年限

33、合同负债

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

34、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

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

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

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

(2) 离职后福利的会计处理方法

设定提存计划

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

(3) 辞退福利的会计处理方法

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

35、租赁负债

36、预计负债

37、股份支付

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

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

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

38、优先股、永续债等其他金融工具

39、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

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

满足下列条件之一的，属于在某一时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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

(1) 专业技术服务

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

A、勘察设计服务

公司向客户提供勘察设计服务，在履约过程中所提供的服务具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。因此公司将其作为在某一时间段内履行的履约义务，按产出法确定设计服务的履约进度，在向客户交付阶段工作成果并获取委托方出具的确认证明时确认收入；对于履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

B、规划和咨询服务

公司向客户提供规划和咨询服务，不满足“在某一时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) 总承包业务

A、EPC 工程总承包业务

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

B、海上安装承包业务

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

40、政府补助

(1) 类型

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

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

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

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：补偿企业相关费用或损失；

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

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

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

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

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

41、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

对于应纳税暂时性差异,除特殊情况外,确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括:

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

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

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

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

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

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

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

42、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

自2021年1月1日起的会计政策

租赁,是指在一定期间内,出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日,本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价,则该合同为租赁或者包含租赁。

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

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、就现有租赁合同达成的租金减免、延期支付等租金减让,同时满足下列条件的,本公司对所有租赁选择采用简化方法不评估是否发生租赁变更,也不重新评估租赁分类:

减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变,其中,租赁对价未折现或按减让前折现率折现均可;

减让仅针对2022年6月30日前的应付租赁付款额,2022年6月30日后应付租赁付款额增加不影响满足该条件,2022年6月30日后应付租赁付款额减少不满足该条件;

综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

①本公司作为承租人

1) 使用权资产

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

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本公司发生的初始直接费用；

本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

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

本公司按照本附注“三、（十九）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

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

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

4) 租赁变更

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

该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的

相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

5) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

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

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

②本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁 and 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“三、（九）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“三、（九）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) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

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

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

(2) 融资租赁的会计处理方法

43、其他重要的会计政策和会计估计

44、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

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

①执行《企业会计准则第21号——租赁》(2018年修订)

财政部于2018年度修订了《企业会计准则第21号——租赁》(简称“新租赁准则”)。本公司自2021年1月1日起执行新租赁准则。根据修订后的准则,对于首次执行日前已存在的合同,公司选择在首次执行日不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

公司作为承租人

本公司选择根据首次执行新租赁准则的累积影响数,调整首次执行新租赁准则当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额,不调整可比期间信息。

对于首次执行日前已存在的经营租赁,本公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日·{公司的增量借款利率折现的现值计量租赁负债,并根据每项租赁选择以下方法计量使用权资产:

与租赁负债相等的金额,并根据预付租金进行必要调整。

对于首次执行日前的经营租赁,本公司在应用上述方法的同时根据每项租赁选择采用下列一项或多项简化处理:

- 1) 将于首次执行日后12个月内完成的租赁作为短期租赁处理;
- 2) 计量租赁负债时,具有相似特征的租赁采用同一折现率;
- 3) 使用权资产的计量不包含初始直接费用;
- 4) 存在续租选择权或终止租赁选择权的,根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期;
- 5) 首次执行日之前发生的租赁变更,不进行追溯调整,根据租赁变更的最终安排,按照新租赁准则进行会计处理。

在计量租赁负债时,公司使用2021年1月1日的承租人增量借款利率(加权平均值: X%)来对租赁付款额进行折现。

按2021年1月1日本公司增量借款利率折现的现值	4,960,470.85
2021年1月1日新租赁准则下的租赁负债	4,960,470.85
上述折现的现值与租赁负债之间的差额	

对于首次执行日前已存在的融资租赁,公司在首次执行日按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值,分别计量使用权资产和租赁负债。

公司执行新租赁准则对财务报表的主要影响如下:

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对2021年1月1日余额的影响金额	
			合并	母公司
公司作为承租人对于首次执行日前已存在的经营租赁的调整	经董事会审批	使用权资产	4,960,470.85	324,051.24
		租赁负债	3,925,306.19	110,213.58
		一年到期的非流动负债	1,035,164.66	213,837.66

②执行《企业会计准则解释第14号》

财政部于2021年2月2日发布了《企业会计准则解释第14号》(财会〔2021〕1号,以下简称“解释第14号”),自公布之日起施行。2021年1月1日至施行日新增的有关业务,根据解释第14号进行调整。

1) 政府和社会资本合作(PPP)项目合同

解释第14号适用于同时符合该解释所述“双特征”和“双控制”的PPP项目合同,对于2020年12月31日前开始实施且至施行日尚未完成的有关PPP项目合同应进行追溯调整,追溯调整不切实可行的,从可追溯调整的最早期间期初开始应用,累计影响数调整施行日当年年初留存收益以及财务报表其他相关项目,对可比期间信息不予调整。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

2) 基准利率改革

解释第14号对基准利率改革导致金融工具合同和租赁合同相关现金流量的确定基础发生变更的情形作出了简化会计处理规定。

根据该解释的规定,2020年12月31日前发生的基准利率改革相关业务,应当进行追溯调整,追溯调整不切实可行的除外,无需调整前期比较财务报表数据。在该解释施行日,金融资产、金融负债等原账面价值与新账面价值之间的差额,计入该解释施行日所在年度报告期间的期初留存收益或其他综合收益。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

③执行《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》

财政部于2020年6月19日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会〔2020〕10号),对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让,企业可以选择采用简化方法进行会计处理。

财政部于2021年5月26日发布了《关于调整<新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定>适用范围的通知》(财会〔2021〕9号),自2021年5月26日起施行,将《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围由“减让仅针对2021年6月30日前的应付租赁付款额”调整为“减让仅针对2022年6月30日前的应付租赁付款额”,其他适用条件不变。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

④执行《企业会计准则解释第15号》关于资金集中管理相关列报

财政部于2021年12月30日发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号,以下简称“解释第15号”),“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行,可比期间的财务报表数据相应调整。

解释第15号就企业通过内部结算中心、财务公司等对母公司及成员单位资金实行集中统一管理涉及的余额应如何在资产负债表中进行列报与披露作出了明确规定。执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

√ 适用 □ 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注
根据《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的相关规定,考虑公司自身的实际情况,为了更加合理反映合同资产预期信用损失情况,公司对EPC业务中与收入相关、不满足无条件收款权的已完工未结算资产的预计损失率进行变更。由原来该部分预期信用	董事会于2021年12月14日决议批准	2021年12月14日	2021年度合并利润表资产减值损失增加6,908,087.45元,归属母公司股东的净利润减少6,908,087.45元。

损失风险较低，未计提资产减值准备，变更为按照该部分合同资产余额的 1% 计提资产减值准备。			
---	--	--	--

(3) 2021 年起首次执行新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

√ 适用 □ 不适用

是否需要调整年初资产负债表科目

√ 是 □ 否

合并资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	354,828,525.01	354,828,525.01	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	914,018.75	914,018.75	
衍生金融资产			
应收票据	8,100,000.00	8,100,000.00	
应收账款	647,202,706.96	647,202,706.96	
应收款项融资	5,531,704.76	5,531,704.76	
预付款项	83,894,494.30	83,894,494.30	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	12,997,339.63	12,997,339.63	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	147,771,898.34	147,771,898.34	
合同资产	580,086,759.23	580,086,759.23	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	3,521,005.19	3,521,005.19	

流动资产合计	1,844,848,452.17	1,844,848,452.17	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	34,477,005.20	34,477,005.20	
其他权益工具投资	10,987,318.62	10,987,318.62	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	4,374,269.10	4,374,269.10	
固定资产	230,615,655.03	230,615,655.03	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		4,960,470.85	4,960,470.85
无形资产	34,862,563.37	34,862,563.37	
开发支出			
商誉	11,970,760.66	11,970,760.66	
长期待摊费用	604,701.63	604,701.63	
递延所得税资产	15,314,882.61	15,314,882.61	
其他非流动资产	344,500.00	344,500.00	
非流动资产合计	343,551,656.22	348,512,127.07	4,960,470.85
资产总计	2,188,400,108.39	2,193,360,579.24	4,960,470.85
流动负债：			
短期借款	590,579,784.89	590,579,784.89	
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	175,238,848.84	175,238,848.84	
应付账款	239,781,080.50	239,781,080.50	
预收款项			
合同负债	65,219,648.96	65,219,648.96	
卖出回购金融资产款			

吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	16,732,690.80	16,732,690.80	
应交税费	14,485,279.88	14,485,279.88	
其他应付款	43,366,086.02	43,366,086.02	
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动 负债		1,035,164.66	1,035,164.66
其他流动负债	41,626.42	41,626.42	
流动负债合计	1,145,445,046.31	1,146,480,210.97	1,035,164.66
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		3,925,306.19	3,925,306.19
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	4,287,298.54	4,287,298.54	
其他非流动负债			
非流动负债合计	4,287,298.54	8,212,604.73	3,925,306.19
负债合计	1,149,732,344.85	1,154,692,815.70	4,960,470.85
所有者权益：			
股本	182,104,000.00	182,104,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			

永续债			
资本公积	466,398,210.37	466,398,210.37	
减：库存股			
其他综合收益	159,220.83	159,220.83	
专项储备			
盈余公积	45,886,409.15	45,886,409.15	
一般风险准备			
未分配利润	328,917,085.03	328,917,085.03	
归属于母公司所有者权益合计	1,023,464,925.38	1,023,464,925.38	
少数股东权益	15,202,838.16	15,202,838.16	
所有者权益合计	1,038,667,763.54	1,038,667,763.54	
负债和所有者权益总计	2,188,400,108.39	2,193,360,579.24	4,960,470.85

调整情况说明

母公司资产负债表

单位：元

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 01 月 01 日	调整数
流动资产：			
货币资金	298,297,533.64	298,297,533.64	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	8,100,000.00	8,100,000.00	
应收账款	487,553,564.28	487,553,564.28	
应收款项融资	931,800.00	931,800.00	
预付款项	39,982,072.80	39,982,072.80	
其他应收款	447,333,687.19	447,333,687.19	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	127,966,007.81	127,966,007.81	
合同资产	398,911,693.01	398,911,693.01	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	696,570.51	696,570.51	
流动资产合计	1,809,772,929.24	1,809,772,929.24	

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	117,376,621.56	117,376,621.56	
其他权益工具投资	10,987,318.62	10,987,318.62	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	7,219,073.48	7,219,073.48	
固定资产	223,724,899.57	223,724,899.57	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		324,051.24	324,051.24
无形资产	21,297,923.70	21,297,923.70	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	119,267.65	119,267.65	
递延所得税资产	9,784,402.69	9,784,402.69	
其他非流动资产	344,500.00	344,500.00	
非流动资产合计	390,854,007.27	391,178,058.51	324,051.24
资产总计	2,200,626,936.51	2,200,950,987.75	324,051.24
流动负债：			
短期借款	434,327,644.79	434,327,644.79	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	228,521,869.77	228,521,869.77	
应付账款	251,571,694.40	251,571,694.40	
预收款项			
合同负债	58,261,801.97	58,261,801.97	
应付职工薪酬	8,277,051.70	8,277,051.70	
应交税费	9,207,782.20	9,207,782.20	
其他应付款	160,053,349.77	160,053,349.77	
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		110,213.58	110,213.58
其他流动负债	36,588.68	36,588.68	
流动负债合计	1,150,257,783.28	1,150,367,996.86	110,213.58
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		213,837.66	213,837.66
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	3,058,923.06	3,058,923.06	
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,058,923.06	3,272,760.72	213,837.66
负债合计	1,153,316,706.34	1,153,640,757.58	324,051.24
所有者权益：			
股本	182,104,000.00	182,104,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	467,508,707.24	467,508,707.24	
减：库存股			
其他综合收益	159,220.83	159,220.83	
专项储备			
盈余公积	45,886,409.15	45,886,409.15	
未分配利润	351,651,892.95	351,651,892.95	
所有者权益合计	1,047,310,230.17	1,047,310,230.17	
负债和所有者权益总计	2,200,626,936.51	2,200,950,987.75	324,051.24

调整情况说明

(4) 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据说明
 适用 不适用

45、其他
六、税项
1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额,在扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额部分为应交增值税	3%、5%、6%、9%、10%、12%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、17%、20%、25%、30%、35%

存在不同企业所得税税率纳税主体的,披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
福建永福电力设计股份有限公司	15%
福建永福铁塔技术开发有限公司	25%
福州新创机电设备有限公司	25%
福思威特(福建)电力工程有限公司	20%
福建永福新能电力投资有限公司	25%
福建永福创智能源管理有限公司	25%
福建华超信息科技有限公司	20%
YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	17%
YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	17%
YONGFU TWO VITNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED	20%
VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	20%
YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	17%
YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD.INC.	30%

福建永福运维科技有限公司	20%
四川云能水利电力工程咨询有限公司	20%
上海毅昊信息科技股份有限公司	25%
上海毅昊自动化有限公司	15%
福建永福工程科技有限公司	20%
福建永福信息科技有限公司	20%
福建永帆风电科技有限公司	25%
福建帆顺新能源有限公司	25%
福建百帆新能源有限公司	25%
福建亿帆新能源有限公司	25%
BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED.	35%
福建长帆新能源有限公司	25%
福建众帆新能源有限公司	25%
福建福帆新能源有限公司	25%
福建兆帆新能源有限公司	25%
福建沧海新能源有限公司	25%
福建旭帆新能源有限公司	25%
福建三帆新能源有限公司	25%
福建灿帆新能源有限公司	25%
福建昌帆新能源有限公司	25%
赣州亿帆新能源有限公司	25%
威海百帆新能源有限公司	25%
德庆丰帆新能源有限公司	25%
吴忠市三帆新能源有限公司	25%
宜阳县昌帆新能源有限公司	25%
北京慧创新能源有限公司	25%
石嘴山福捷新能源有限公司	25%
河北卓晖新能源有限公司	25%
石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司	25%
石嘴山珠友旭能源发展有限公司	25%
德庆旭帆新能源有限公司	25%
海南昌江福帆新能源有限公司	25%
保定福骏新能源科技有限公司	25%

攀枝花三能新能源有限公司	15%
--------------	-----

2、税收优惠

1、母公司所得税优惠政策

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

2、子公司所得税优惠政策

(1) 子公司上海毅昊自动化有限公司于2020年11月12日取得高新技术企业证书（证书编号GR202031003752），认定有效期为3年。根据国家对高新技术企业的相关税收政策，公司自获得高新技术企业认定后三年内（2020年至2022年），所得税税率减按15%征收。

(2) 子公司福思威特（福建）电力工程有限公司根据国家税务总局公告2021年第8号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

(3) 子公司福建华超信息科技有限公司根据国家税务总局公告2021年第8号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

(4) 子公司四川云能水利电力工程咨询有限公司根据国家税务总局公告2021年第8号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

(5) 子公司福建永福工程科技有限公司根据国家税务总局公告2021年第8号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

(6) 子公司福建永福信息科技有限公司根据国家税务总局公告2021年第8号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

(7) 子公司福建永福运维科技有限公司根据国家税务总局公告2021年第8号，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按12.5%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

(8) 子公司攀枝花三能新能源有限公司于2020年12月3日取得高新技术企业证书（证书编号GR202051002027），认定有效期为3年。根据国家对高新技术企业的相关税收政策，公司自获得高新技术企业认定后三年内（2020年至2022年），所得税税率减按15%征收。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	759,559.77	85,132.27
银行存款	361,679,970.50	210,038,615.44
其他货币资金	165,648,495.94	144,704,777.30
合计	528,088,026.21	354,828,525.01
其中：存放在境外的款项总额	14,859,250.06	98,486,496.42
因抵押、质押或冻结等对使用	171,090,365.54	150,146,646.90

有限制的款项总额		
----------	--	--

其他说明

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

项目	期末余额	上年年末余额
保函保证金	82,059,758.21	47,836,547.92
银行承兑汇票保证金	83,588,737.73	96,868,229.38
银行存款	5,441,869.60	5,441,869.60
合计	171,090,365.54	150,146,646.90

截至2021年12月31日，其他货币资金中人民币83,588,737.73元为本公司向银行申请开具的应付票据的保证金；其他货币资金中人民币82,059,758.21元为本公司向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函所存入的保证金存款。

公司由于涉及诉讼事项，中石化建设有限公司昆明分公司于2020年6月19日向法院申请资产保全，法院冻结永福股份5,441,869.60元银行存款，截至2021年12月31日，冻结尚未解除。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,232,289.81	914,018.75
其中：		
其中：		
衍生金融资产	894,649.00	
理财产品	337,640.81	914,018.75
合计	1,232,289.81	914,018.75

其他说明：

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
商业承兑票据	495,000.00	8,100,000.00

合计	495,000.00	8,100,000.00
----	------------	--------------

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	990,000.00	100.00%	495,000.00	50.00%	495,000.00	9,000,000.00	100.00%	900,000.00	10.00%	8,100,000.00
其中：										
合计	990,000.00	100.00%	495,000.00	50.00%	495,000.00	9,000,000.00	100.00%	900,000.00	10.00%	8,100,000.00

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
按组合计提坏账准备：				

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
3至4年	990,000.00	495,000.00	50.00%
合计	990,000.00	495,000.00	--

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
确定该组合依据的说明：			

确定该组合依据的说明：

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

 适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额

		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	900,000.00	495,000.00	900,000.00	0.00	0.00	495,000.00
合计	900,000.00	495,000.00	900,000.00	0.00	0.00	495,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

(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
商业承兑票据		990,000.00
合计		990,000.00

(5) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额

其他说明

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	751,304,946.84	100.00%	104,606,073.46	13.92%	646,698,873.38	735,933,216.44	100.00%	88,730,509.48	12.06%	647,202,706.96
其中:										
合计	751,304,946.84	100.00%	104,606,073.46		646,698,873.38	735,933,216.44	100.00%	88,730,509.48		647,202,706.96

按单项计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	529,504,537.13	26,475,226.85	5.00%
1 至 2 年	95,517,419.30	9,551,741.93	10.00%
2 至 3 年	37,949,483.22	11,384,844.97	30.00%
3 至 4 年	52,592,819.12	26,296,409.57	50.00%
4 至 5 年	24,214,189.64	19,371,351.71	80.00%
5 年以上	11,526,498.43	11,526,498.43	100.00%
合计	751,304,946.84	104,606,073.46	--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

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

 适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	529,504,537.13
1 至 2 年	95,517,419.30
2 至 3 年	37,949,483.22
3 年以上	88,333,507.19
3 至 4 年	52,592,819.12
4 至 5 年	24,214,189.64
5 年以上	11,526,498.43
合计	751,304,946.84

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	88,730,509.48	16,124,720.76			-249,156.78	104,606,073.46
合计	88,730,509.48	16,124,720.76			-249,156.78	104,606,073.46

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

（3）本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额

福建润峡新能源有限公司	87,508,338.31	11.65%	4,375,416.92
HDFC SINPOWER LIMITED	59,670,152.87	7.94%	2,983,507.64
华电重工股份有限公司	40,983,603.21	5.45%	2,049,180.16
国网福建省电力有限公司福州供电公司	27,861,405.22	3.71%	2,095,769.30
ECOPARK ENERGY OF VALENZUELA CORP	26,822,528.19	3.57%	13,913,358.43
合计	242,846,027.80	32.32%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	14,404,830.78	5,531,704.76
合计	14,404,830.78	5,531,704.76

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额	累计在其他综合收益中确认的损失准备
银行承兑汇票	5,531,704.76	24,154,964.50	15,281,838.48		14,404,830.78	

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

适用 不适用

其他说明：

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	235,088,025.25	86.16%	83,806,969.85	99.90%
1 至 2 年	37,754,938.20	13.84%	87,524.45	0.10%
合计	272,842,963.45	--	83,894,494.30	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

账龄超过一年且金额重要的预付款项为 37,180,000.00 元，主要为预付福建华景海洋科技有限公司的海上风电安装船相关租赁费款项。截至 2021 年 12 月 31 日，因为福建华景海洋科技有限公司其中一艘船系福景 001 正在办理船检证书、船籍证书等手续原因，该船尚未下海作业，导致该款项尚未结算。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
福建华景海洋科技有限公司	177,707,010.20	65.13
江苏华景智云工程技术有限公司	47,816,513.73	17.53
西门子变压器（武汉）有限公司	20,766,000.00	7.61
杭州杭锅工业锅炉有限公司	6,545,000.44	2.40
济南黄台煤气炉有限公司	3,396,303.00	1.24
合计	256,230,827.37	93.91

其他说明：

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	15,389,293.53	12,997,339.63
合计	15,389,293.53	12,997,339.63

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判
------	------	------	------	-----------

				断依据
--	--	--	--	-----

其他说明：

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
出口退税		146,625.38
保证金	9,635,986.61	10,498,418.70
备用金	2,281,555.65	3,064,015.19
押金	4,647,993.15	567,540.08
代收代付款	218,305.41	54,320.99
其他	758,336.20	38,240.71
合计	17,542,177.02	14,369,161.05

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额	1,371,821.42			1,371,821.42
2021 年 1 月 1 日余额在本期	---	---	---	---
本期计提	-60,503.96			-60,503.96
其他变动	841,566.03			841,566.03
2021 年 12 月 31 日余额	2,152,883.49			2,152,883.49

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	12,589,390.12
1 至 2 年	2,782,148.73
2 至 3 年	1,029,013.33
3 年以上	1,141,624.84
3 至 4 年	91,962.49
4 至 5 年	795,742.51
5 年以上	253,919.84
合计	17,542,177.02

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	1,371,821.42	-60,503.96			841,566.03	2,152,883.49
合计	1,371,821.42	-60,503.96			841,566.03	2,152,883.49

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
福州高新区投资控股有限公司	押金	2,000,000.00	1 年以内	11.40%	100,000.00
乳山市夏村镇财政经管统计服务中心	保证金	1,000,000.00	1 年以内	5.70%	50,000.00
中华人民共和国福州海关	保证金	900,000.00	1 年以内	5.13%	45,000.00
国网福建招标有限公司	保证金	800,000.00	1 年以内	4.56%	40,000.00
中机国能电力工程有限公司	保证金	800,000.00	2-3 年	4.56%	240,000.00
合计	--	5,500,000.00	--	31.35%	475,000.00

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款
8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

9、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 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	14,801.27		14,801.27	14,801.27		14,801.27
合同履约成本	156,599,373.71		156,599,373.71	147,757,097.07		147,757,097.07
合计	156,614,174.98		156,614,174.98	147,771,898.34		147,771,898.34

(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	

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明
(4) 合同履约成本本期摊销金额的说明
10、合同资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
建造合同形成的已完工 未结算资产	689,074,781. 66	6,890,747.82	682,184,033. 84	576,362,222. 10		576,362,222.1 0
质量保证金	5,272,600.44	263,683.85	5,008,916.59	4,035,932.77	311,395.64	3,724,537.13

合计	694,347,382.10	7,154,431.67	687,192,950.43	580,398,154.87	311,395.64	580,086,759.23
----	----------------	--------------	----------------	----------------	------------	----------------

合同资产的账面价值在本期内发生的重大变动金额和原因：

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

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

适用 不适用

本期合同资产计提减值准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
建造合同形成的已完工未结算资产	6,890,747.82			
质量保证金	-47,711.79			
合计	6,843,036.03			--

其他说明：

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的债权投资/其他债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预缴所得税	332,009.26	53,602.58
待认证进项税	2,848,807.03	2,621,627.58

增值税留抵税额	31,103,550.27	845,775.03
预付发行费	875,471.70	
合计	35,159,838.26	3,521,005.19

其他说明：

14、债权投资

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

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额	---	---	---	---
在本期	---	---	---	---

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资

单位：元

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注
----	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

重要的其他债权投资

单位：元

其他债权项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日

减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	---	---	---	---

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

其他说明：

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

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	

坏账准备减值情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	---	---	---	---

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

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

				损益			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	5,006,603.77			3,212,179.49					8,218,783.26	
福建海电运维科技有限责任公司	28,368,249.88			16,968,058.40		10,949,930.82			56,286,239.10	
COTO HYDR O CORP	1,102,151.55	945,446.04		-200,917.83				-88,232.74	1,758,447.02	
时代永福科技有限公司		42,974,651.82		-341,587.90					42,633,063.92	
永福汇能科技公司		750,000.00		-204,676.01					545,323.99	
小计	34,477,005.20	44,670,097.86		19,433,056.15		10,949,930.82		-88,232.74	109,441,857.29	
合计	34,477,005.20	44,670,097.86		19,433,056.15		10,949,930.82		-88,232.74	109,441,857.29	

其他说明

18、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
福建省新能海上风电研发中心有限公司	2,589,149.00	2,881,017.25
福建中青集团有限公司	6,706,301.38	6,106,301.37

北京丝路国合规划咨询有限责任公司	1,745,309.95	2,000,000.00
一道新能源科技（衢州）有限公司	20,000,000.00	
北京索英电气技术有限公司	10,000,000.00	
上海快卜新能源科技有限公司	20,000,000.00	
福建金润福电力有限公司	9,500.00	
合计	61,050,260.33	10,987,318.62

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
福建省新能海上风电研发中心有限公司			-1,210,851.00		公司战略规划长期持有该项资产	
福建中青集团有限公司		1,706,301.38			公司战略规划长期持有该项资产	
北京丝路国合规划咨询有限责任公司			-254,690.05		公司战略规划长期持有该项资产	
一道新能源科技（衢州）有限公司					公司战略规划长期持有该项资产	
北京索英电气技术有限公司					公司战略规划长期持有该项资产	
上海快卜新能源科技有限公司					公司战略规划长期持有该项资产	
福建金润福电力有限公司						

其他说明：

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	5,361,034.50			5,361,034.50
2.本期增加金额	1,443,355.44			1,443,355.44
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	1,443,355.44			1,443,355.44
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	6,804,389.94			6,804,389.94
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	986,765.40			986,765.40
2.本期增加金额	221,341.41			221,341.41
(1) 计提或摊销	93,712.69			93,712.69
(2) 固定资产转入	127,628.72			127,628.72
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	1,208,106.81			1,208,106.81
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				

(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	5,596,283.13			5,596,283.13
2.期初账面价值	4,374,269.10			4,374,269.10

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	229,974,364.13	230,615,655.03
合计	229,974,364.13	230,615,655.03

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	专用设备	运输设备	电子设备	其他设备	固定资产装修	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	233,237,164.69	9,904,079.27	11,302,415.01	27,755,024.30	15,066,871.66	27,877,915.07	325,143,470.00
2.本期增加金额		1,118,893.85	1,687,239.75	10,906,567.03	640,034.05	1,390,906.42	15,743,641.10
(1) 购置		1,118,893.85	1,653,765.48	10,879,069.93	626,837.89		14,278,567.15
(2) 在建工程转入						1,390,906.42	1,390,906.42

(3) 企业合并增加			33,474.27	27,497.10	13,196.16		74,167.53
(4) 投资性房地产转入							
3. 本期减少金额	1,443,355.44	34,487.18	536,945.63	2,643,719.41	18,623.22		4,677,130.88
(1) 处置或报废			142,920.63	2,263,099.80	16,701.00		2,422,721.43
(2) 投资性房地产转出	1,443,355.44						1,443,355.44
(3) 企业合并减少		34,487.18	394,025.00	380,619.61	1,922.22		811,054.01
4. 期末余额	231,793,809.25	10,988,485.94	12,452,709.13	36,017,871.92	15,688,282.49	29,268,821.49	336,209,980.22
二、累计折旧							
1. 期初余额	44,993,835.16	4,045,275.29	7,409,912.81	19,425,699.94	12,343,313.32	6,309,778.45	94,527,814.97
2. 本期增加金额	5,830,643.15	938,637.96	951,763.39	2,536,281.31	714,051.59	3,803,834.76	14,775,212.16
(1) 计提	5,830,643.15	938,637.96	951,763.39	2,536,281.31	714,051.59	3,803,834.76	14,775,212.16
(2) 投资性房地产转入							
3. 本期减少金额	127,628.72	32,762.91	412,701.06	2,477,028.38	17,289.97		3,067,411.04
(1) 处置或报废			38,377.31	2,146,574.31	15,865.95		2,200,817.57
(2) 投资性房地产转出	127,628.72						127,628.72
(3) 企业合并减少		32,762.91	374,323.75	330,454.07	1,424.02		738,964.75
4. 期末余额	50,696,849.59	4,951,150.34	7,948,975.14	19,484,952.87	13,040,074.94	10,113,613.21	106,235,616.09
三、减值准备							
1. 期初余额							

2.本期增加金额							
(1) 计提							
3.本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	181,096,959.66	6,037,335.60	4,503,733.99	16,532,919.05	2,648,207.55	19,155,208.28	229,974,364.13
2.期初账面价值	188,243,329.53	5,858,803.98	3,892,502.20	8,329,324.36	2,723,558.34	21,568,136.62	230,615,655.03

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 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
----	------	------------

其他说明

(5) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	171,399,554.51	
工程物资	1,375,244.55	
合计	172,774,799.06	

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
永福研发中心综合智慧能源项目	259,933.63		259,933.63			
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	171,139,620.88		171,139,620.88			
合计	171,399,554.51		171,399,554.51			

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
攀枝花三能新能源有限公司钒钛高新区综合节能减排项目一期工	260,000,000.00		171,139,620.88			171,139,620.88	70.77%	70.00				

程												
合计	260,000,000.00		171,139,620.88			171,139,620.88	--	--				--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

(4) 工程物资

单位：元

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

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

 适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

 适用 不适用

24、油气资产

 适用 不适用

25、使用权资产

单位：元

项目	房屋建筑物	合计
一、账面原值：		
1.期初余额	4,960,470.85	4,960,470.85

2.本期增加金额		
3.本期减少金额		
4.期末余额	4,960,470.85	4,960,470.85
二、累计折旧		
1.期初余额		
2.本期增加金额	1,161,752.35	1,161,752.35
(1) 计提	1,161,752.35	1,161,752.35
3.本期减少金额		
(1) 处置		
4.期末余额	1,161,752.35	1,161,752.35
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	3,798,718.50	3,798,718.50
2.期初账面价值	4,960,470.85	4,960,470.85

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

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

原值									
1.期初余额	9,962,188.45	2,648,400.00		16,100.00	10,088,700.00	2,500,590.68	28,467,392.61	12,312,334.97	65,995,706.71
2.本期增加金额	5,488,131.00					10,315.09	3,277,226.46	4,407,817.21	13,183,489.76
(1)购置						10,315.09	3,277,226.46	4,407,817.21	7,695,358.76
(2)内部研发									
(3)企业合并增加	5,488,131.00								5,488,131.00
3.本期减少金额							64,686.02		64,686.02
(1)处置									
(2)企业合并减少							64,686.02		64,686.02
4.期末余额	15,450,319.45	2,648,400.00		16,100.00	10,088,700.00	2,510,905.77	31,679,933.05	16,720,152.18	79,114,510.45
二、累计摊销									
1.期初余额	2,042,248.82	169,612.50		4,622.38	1,228,560.48	173,927.93	21,929,623.85	5,584,547.38	31,133,143.34
2.本期增加金额	217,102.25	169,049.88		3,962.04	1,262,151.36	118,610.92	2,485,484.54	2,190,910.79	6,447,271.78
(1)计提	217,102.25	169,049.88		3,962.04	1,262,151.36	118,610.92	2,485,484.54	2,190,910.79	6,447,271.78
3.本期减少金额							64,686.02		64,686.02
(1)处置									
(2)企业							64,686.02		64,686.02

合并减少									
4.期末余额	2,259,351.07	338,662.38		8,584.42	2,490,711.84	292,538.85	24,350,422.37	7,775,458.17	37,515,729.10
三、减值准备									
1.期初余额									
2.本期增加金额		553,019.64		841.40	508,186.32				1,062,047.36
(1) 计提		553,019.64		841.40	508,186.32				1,062,047.36
3.本期减少金额									
(1) 处置									
4.期末余额		553,019.64		841.40	508,186.32				1,062,047.36
四、账面价值									
1.期末账面价值	13,190,968.38	1,756,717.98		6,674.18	7,089,801.84	2,218,366.92	7,329,510.68	8,944,694.01	40,536,733.99
2.期初账面价值	7,919,939.63	2,478,787.50		11,477.62	8,860,139.52	2,326,662.75	6,537,768.76	6,727,787.59	34,862,563.37

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) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

27、开发支出

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		
合计								

其他说明

28、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

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

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
福建华超信息科技有限公司						
福建永福运维科技有限公司						
四川云能水利电力工程咨询有限公司	2,523,336.36					2,523,336.36

福建永福工程 科技有限公司						
合计	2,523,336.36					2,523,336.36

商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

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

公司于2021年12月31日对商誉执行减值测试，具体情况如下：

（1）福建华超信息科技有限公司

商誉所在资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计的未来现金流量以5年期财务预算为基础来确定。该预测期间内营业收入的复合增长率19.59%，用于推断预测期以后现金流量增长率为0%。资产组现金流量预测所用的税前折现率是14.65%。经减值测试，未发现商誉存在减值。

（2）福建永福运维科技有限公司

商誉所在资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计的未来现金流量以5年期财务预算为基础来确定。该预测期间内营业收入的复合增长率是15.13%，用于推断预测期以后现金流量增长率为0%。资产组现金流量预测所用的税前折现率是12.49%。经减值测试，未发现商誉存在减值。

（3）四川云能水利电力工程咨询有限公司

商誉所在资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计的未来现金流量以5年期财务预算为基础来确定。该预测期间内营业收入的复合增长率是14.15%，用于推断预测期以后现金流量增长率为0%。资产组现金流量预测所用的税前折现率是15.49%。经减值测试，未发现商誉存在减值。

（4）福建永福工程科技有限公司

商誉所在资产组的可收回金额按照资产组的预计未来现金流量的现值确定，其预计的未来现金流量以5年期财务预算为基础来确定。该预测期间内营业收入的复合增长率是5.99%，用于推断预测期以后现金流量增长率为0%。资产组现金流量预测所用的税前折现率是15.04%。经减值测试，未发现商誉存在减值。

商誉减值测试的影响

其他说明

29、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
租入固定资产装 修	604,701.63		321,138.74		283,562.89
合计	604,701.63		321,138.74		283,562.89

其他说明

30、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	109,052,217.58	18,363,005.81	116,013,180.65	15,314,882.61
股份支付	60,098,989.49	9,014,848.42		
合计	169,151,207.07	27,377,854.23	116,013,180.65	15,314,882.61

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	19,680,587.75	2,487,302.24	11,350,404.64	1,207,370.78
固定资产折旧年限	18,315,071.55	2,747,260.73	20,205,501.79	3,030,825.27
交易性金融资产公允价值变动	932,289.81	143,607.55	84,018.75	21,004.69
其他权益工具投资计算的递延所得税负债	240,760.33	36,114.04	187,318.62	28,097.80
合计	39,168,709.44	5,414,284.56	31,827,243.80	4,287,298.54

(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		27,377,854.23		15,314,882.61
递延所得税负债		5,414,284.56		4,287,298.54

(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

(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

其他说明：

31、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产款	5,139,678.45		5,139,678.45	344,500.00		344,500.00
合计	5,139,678.45		5,139,678.45	344,500.00		344,500.00

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款		824,320.32
保证借款	378,336,523.64	321,483,455.24
信用借款	313,411,141.30	257,990,000.00
商业承兑汇票贴现	990,000.00	9,000,000.00
预提利息	2,184,299.48	1,282,009.33
合计	694,921,964.42	590,579,784.89

短期借款分类的说明：

(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元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明：

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其中：		
其中：		

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	240,703,752.32	175,238,848.84
合计	240,703,752.32	175,238,848.84

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	447,843,409.87	168,922,122.43
1 年以上	97,035,289.95	70,858,958.07
合计	544,878,699.82	239,781,080.50

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中交第四航务工程勘察设计院有限公司	7,324,063.64	尚未结算
上海电气电站设备有限公司	4,646,017.70	尚未结算
江苏金智科技股份有限公司	4,368,461.00	尚未结算
福建源联电力建设有限公司	2,815,437.16	尚未结算
中国长江动力集团有限公司	2,814,159.29	尚未结算
合计	21,968,138.79	--

其他说明：

37、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

38、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	159,342,535.49	62,169,837.51
1 年以上	4,796,216.15	3,049,811.45
合计	164,138,751.64	65,219,648.96

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
----	------	------

39、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	16,719,180.10	244,799,207.50	234,152,838.91	27,365,548.69
二、离职后福利-设定提存计划	13,510.70	9,860,861.33	9,821,571.84	52,800.19
合计	16,732,690.80	254,660,068.83	243,974,410.75	27,418,348.88

(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	16,591,973.15	212,092,124.84	201,513,125.23	27,170,972.76

和补贴				
2、职工福利费		11,413,467.41	11,325,909.12	87,558.29
3、社会保险费	71,169.21	7,540,889.88	7,576,098.99	35,960.10
其中：医疗保险费	70,081.59	6,721,871.16	6,757,511.83	34,440.92
工伤保险费	228.91	344,055.04	343,658.33	625.62
生育保险费	858.71	474,963.68	474,928.83	893.56
4、住房公积金	55,809.00	11,483,378.19	11,468,370.39	70,816.80
5、工会经费和职工教育经费		1,844,614.09	1,844,602.09	12.00
8、其他	228.74	424,733.09	424,733.09	228.74
合计	16,719,180.10	244,799,207.50	234,152,838.91	27,365,548.69

(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	12,868.78	9,545,560.36	9,507,415.82	51,013.32
2、失业保险费	641.92	315,300.97	314,156.02	1,786.87
合计	13,510.70	9,860,861.33	9,821,571.84	52,800.19

其他说明：

40、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,681,713.33	2,923,281.35
企业所得税	6,765,825.40	9,617,432.82
个人所得税	734,966.94	512,165.12
城市维护建设税	80,380.71	478,315.34
教育费附加	36,893.25	447,349.65
房产税	325,471.34	316,331.78
印花税	304,790.94	137,979.79
江海堤防工程维护管理费	30,513.18	38,768.80
土地使用税	9,000.00	9,000.00

其他	937,905.83	4,655.23
合计	11,907,460.92	14,485,279.88

其他说明：

41、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应付款	82,547,056.69	43,366,086.02
合计	82,547,056.69	43,366,086.02

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
借款	24,097,843.62	24,864,300.00
费用款项	11,634,959.45	6,509,195.59
长期资产款	814,037.06	5,912,967.47
代收代付款	42,904,086.35	4,346,109.96
待付股权投资款	1,008,800.00	1,008,800.00
保证金	579,818.98	717,050.00

其他	1,507,511.23	7,663.00
合计	82,547,056.69	43,366,086.02

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
林东	4,061,000.00	借款
福建华明信息科技有限公司	1,008,800.00	股权转让款
马力	950,000.00	借款
福建省永福博发投资股份有限公司	772,200.00	费用款项
中国人民财产保险股份有限公司福建省分公司	637,528.73	费用款项
合计	7,429,528.73	--

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	4,075,257.42	
一年内到期的租赁负债	989,242.04	1,035,164.66
合计	5,064,499.46	1,035,164.66

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	702,266.39	41,626.42
合计	702,266.39	41,626.42

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
合计	--	--	--								

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

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

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额

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

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
合计	--	--	--								

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁	2,923,764.14	3,925,306.19
合计	2,923,764.14	3,925,306.19

其他说明

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(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
----	------	------

其他说明：

(2) 专项应付款

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
----	------	------	------	------	------

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

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

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
生态文明建设专项资金（综合节能减排项目和钛渣电炉煤气回收						24,250,000.00	24,250,000.00	与资产相关

利用项目)								
-------	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

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

其他说明：

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	466,398,210.37	1,297,140.40	1,051,128.26	466,644,222.51
其他资本公积		71,048,920.31		71,048,920.31
合计	466,398,210.37	72,346,060.71	1,051,128.26	537,693,142.82

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1. 本期资本溢价（股本溢价）变动金额246,012.14元，变动原因系：

（1）由于子公司厦门福思威特工程有限公司的新股东对子公司进行增资，导致永福股份持有的该子公司股权稀释，永福股份按照增资前的股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后永福股份持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额，调整增加合并资产负债表中的资本公积股本溢价金额1,297,140.40元；

（2）因永福股份购买子公司四川云能水利电力工程咨询有限公司少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有该子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整减少合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价金额1,051,128.26元。

2. 本期新增其他资本公积金额71,048,920.31元，变动原因系：

（1）根据公司2021年第二次临时股东大会决议、第二届董事会第十八次会议决议以及第二届董事会第二十次会议决议，公司本期授予282名激励对象834.50万股第二类限制性股票。上述事项构成以权益结算的股份支付。以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具的公允价值计量。在等待期内每个资产负债表日，公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积金额60,098,989.49元；

（2）公司根据联营公司福建海电运维科技有限责任公司除净损益、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10,949,930.82元。

56、库存股

单位：元

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

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	159,220.83	53,441.71			8,016.25	45,425.46		204,646.29
其他权益工具投资公允价值变动	159,220.83	53,441.71			8,016.25	45,425.46		204,646.29
二、将重分类进损益的其他综合收益		-531,786.90				-501,015.03	-30,771.87	-501,015.03
外币财务报表折算差额		-531,786.90				-501,015.03	-30,771.87	-501,015.03
其他综合收益合计	159,220.83	-478,345.19			8,016.25	-455,589.57	-30,771.87	-296,308.76

	3	5.19				9.57	87	68.74
--	---	------	--	--	--	------	----	-------

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

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

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	45,886,409.15	1,311,740.14		47,198,149.29
合计	45,886,409.15	1,311,740.14		47,198,149.29

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	328,917,085.03	307,451,177.64
调整后期初未分配利润	328,917,085.03	307,451,177.64
加：本期归属于母公司所有者的净利润	40,765,880.21	50,918,935.37
减：提取法定盈余公积	1,311,740.14	11,282,627.98
应付普通股股利	18,210,400.00	18,210,400.00
加：前期计入其他综合收益当期转入留存收益		40,000.00
期末未分配利润	350,160,825.10	328,917,085.03

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,567,167,016.89	1,223,066,994.01	979,349,464.57	712,100,916.24
其他业务	751,012.09	93,712.69	1,089,625.93	170,710.89
合计	1,567,918,028.98	1,223,160,706.70	980,439,090.50	712,271,627.13

经审计扣除非经常损益前后净利润孰低是否为负值

是 否

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				
合同类型				
其中：				
按商品转让的时间分类				
其中：				
按合同期限分类				
其中：				
按销售渠道分类				
其中：				
合计				

与履约义务相关的信息：

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,810,017,200.00 元，其中，1,930,516,300.00 元预计将于 2022 年度确认收入，573,645,200.00 元预计将于 2023 年度确认收入，311,622,500.00 元预计将于 2024 年度确认收入。

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	1,823,422.47	1,810,343.24
教育费附加	1,758,513.72	1,766,419.50
房产税	1,282,974.14	1,261,761.41
土地使用税	36,000.00	36,000.00
车船使用税	28,460.44	35,615.44
印花税	831,581.59	686,949.40
江海堤防工程维护管理费	33,870.26	160,132.42
其他税费	384,620.07	33,344.04
合计	6,179,442.69	5,790,565.45

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	26,661,349.25	13,044,328.03
服务费	5,517,737.23	2,414,599.36
业务招待费	5,915,477.14	5,056,850.11
差旅费	9,707,525.28	4,951,416.82
业务宣传费	1,066,899.10	1,079,782.70
招标费	7,578,164.94	4,193,822.13
办公费	1,288,208.71	488,835.17
折旧摊销费	551,736.21	155,143.32
会议费	2,523,307.94	1,049,440.96
租赁费	516,950.57	750,992.88
运输费	303,770.98	425,694.77
其他费用	3,898,634.03	5,766,293.40

合计	65,529,761.38	39,377,199.65
----	---------------	---------------

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	63,803,057.45	47,051,432.32
折旧摊销费	12,377,882.91	10,888,868.23
服务费	13,142,619.80	6,119,036.51
办公费	6,265,779.75	3,558,832.93
业务招待费	3,972,819.74	3,462,606.42
差旅费	3,011,145.31	3,101,880.25
物业管理费	2,907,422.39	2,738,000.68
交通费	1,545,297.76	1,920,449.29
租赁费	1,697,608.08	1,703,500.15
维修费	624,686.53	1,357,536.78
会员费	614,647.41	708,686.90
通讯费	313,946.43	558,735.47
会务费	405,859.76	243,442.70
其他费用	680,423.47	2,400,120.91
股份支付	60,098,989.49	
合计	171,462,186.28	85,813,129.54

其他说明：

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	32,978,184.89	34,586,936.57
折旧摊销费	2,791,494.19	2,742,541.69
服务费	19,419,644.01	971,515.71
其他费用	328,973.13	165,249.39
合计	55,518,296.22	38,466,243.36

其他说明：

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	29,753,564.49	32,092,116.57
其中：租赁负债利息费用	205,050.79	
减：利息收入	2,232,301.37	2,688,663.26
汇兑损益	7,843,056.59	23,882,145.62
其他	9,965,498.65	1,757,869.01
合计	45,329,818.36	55,043,467.94

其他说明：

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
政府补助	18,659,418.24	8,606,647.14
进项税加计抵减	8,689,785.87	6,751,633.75
代扣个人所得税手续费	104,471.00	418,615.35

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	18,541,671.51	4,976,404.62
处置长期股权投资产生的投资收益	18,309.68	-2,167,775.83
处置交易性金融资产取得的投资收益	2,308,939.91	10,996,531.71
合计	20,868,921.10	13,805,160.50

其他说明：

69、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明：

70、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	848,271.06	29,824.43
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	894,649.00	
合计	848,271.06	29,824.43

其他说明：

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	60,503.96	-256,655.90
应收账款坏账损失	-16,124,720.76	-10,442,998.66
应收票据坏账损失	405,000.00	-900,000.00
合计	-15,659,216.80	-11,599,654.56

其他说明：

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
十、无形资产减值损失	-1,062,047.36	
十一、商誉减值损失		-2,523,336.36
十二、合同资产减值损失	-6,843,036.03	85,171.28
合计	-7,905,083.39	-2,438,165.08

其他说明：

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置利得	-14,880.09	-5,363.00

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非同一控制合并贷差	306,988.39	393,725.29	306,988.39
其他	20.00	32,194.75	20.00
合计	307,008.39	425,920.04	307,008.39

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否 影响当年 盈亏	是否特殊 补贴	本期发生 金额	上期发生 金额	与资产相 关/与收益 相关

其他说明：

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
对外捐赠		776,000.00	
非流动资产毁损报废损失		104,749.02	
其他	53,806.95	2,576.97	53,806.95
合计	53,806.95	883,325.99	53,806.95

其他说明：

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	9,705,685.37	12,076,506.18
递延所得税费用	-12,581,771.79	-903,420.94
合计	-2,876,086.42	11,173,085.24

(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	26,582,705.78

按法定/适用税率计算的所得税费用	3,987,405.87
子公司适用不同税率的影响	10,580,613.19
调整以前期间所得税的影响	-359,612.75
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,384,132.49
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,666,627.34
子公司亏损影响	3,580,626.83
境外缴纳所得税费用	128,411.21
税法规定的额外可扣除费用	-4,929,264.13
递延所得税资产	-12,076,632.50
递延所得税负债	-505,139.29
所得税费用	-2,876,086.42

其他说明

77、其他综合收益

详见附注。

78、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
租金收入	638,645.01	1,239,384.45
利息收入	2,232,301.37	2,688,663.26
政府补助	18,659,418.24	8,563,928.39
营业外收入-其他	104,491.00	43,214.75
企业间往来	28,375,159.85	
合计	50,010,015.47	12,535,190.85

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用	29,944,153.03	18,414,931.73
管理费用	36,128,276.53	29,135,556.47

研发费用	18,576,805.50	1,136,765.10
银行手续费	9,965,498.65	1,755,499.94
营业外支出-其他	53,806.95	779,672.00
企业间往来		17,855,889.03
诉讼冻结资金		5,441,869.60
合计	94,668,540.66	74,520,183.87

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得子公司支付的现金净额	0.00	5,637,293.08
合计		5,637,293.08

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

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

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得关联方借款	119,991,760.00	90,000,000.00
取得个人借款	200,000.00	
取得少数股东借款	26,492,000.00	
合计	146,683,760.00	90,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
偿还关联方借款	130,491,760.00	79,500,000.00
偿还个人借款	5,009,000.00	2,280,000.00
租赁负债	1,282,084.96	
融资费用	928,000.00	
合计	137,710,844.96	81,780,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	29,458,792.20	47,615,064.77
加：资产减值准备	23,564,300.19	14,037,819.64
固定资产折旧、油气资产折耗、 生产性生物资产折旧	14,868,924.85	13,945,406.05
使用权资产折旧	1,161,752.35	
无形资产摊销	6,445,556.66	5,162,504.73
长期待摊费用摊销	321,138.74	265,326.08
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）	14,880.09	110,112.02
固定资产报废损失（收益以 “-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以 “-”号填列）	-848,271.06	-29,824.43
财务费用（收益以“-”号填 列）	33,388,468.26	36,946,882.99
投资损失（收益以“-”号填 列）	-20,868,921.10	-13,805,160.50
递延所得税资产减少（增加以 “-”号填列）	-12,076,632.50	-2,267,078.08
递延所得税负债增加（减少以 “-”号填列）	-505,139.29	1,363,657.14

存货的减少（增加以“-”号填列）	-8,842,276.64	-203,387,351.40
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-466,998,509.31	48,548,906.68
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	522,045,532.56	134,875,520.04
其他	60,067,252.44	-393,725.29
经营活动产生的现金流量净额	181,196,848.44	82,988,060.44
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	356,997,660.67	204,681,878.11
减：现金的期初余额	204,681,878.11	83,887,337.74
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	152,315,782.56	120,794,540.37

（2）本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	40,800,000.00
其中：	--
攀枝花三能新能源有限公司	40,800,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	9,161,384.16
其中：	--
攀枝花三能新能源有限公司	9,161,384.16
其中：	--
攀枝花三能新能源有限公司	0.00
取得子公司支付的现金净额	31,638,615.84

其他说明：

(3) 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：	--
福建永福电通技术开发有限公司	0.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	9,496,732.29
其中：	--
福建永福电通技术开发有限公司	9,496,732.29
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	0.00
其中：	--
福建永福电通技术开发有限公司	0.00
处置子公司收到的现金净额	-9,496,732.29

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	356,997,660.67	204,681,878.11
其中：库存现金	759,559.77	85,132.27
可随时用于支付的银行存款	356,238,100.90	204,596,745.84
三、期末现金及现金等价物余额	356,997,660.67	204,681,878.11

其他说明：

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

81、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	165,648,495.94	保证金
货币资金	5,441,869.60	涉及诉讼冻结
合计	171,090,365.54	--

其他说明：

82、外币货币性项目
(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	26,428,155.29
其中：美元	2,672,293.45	6.3757	17,037,741.34
欧元			
港币			
越南盾	12,099,720,429.00	0.0003	3,433,499.04
菲律宾比索	3,679,180.84	0.1251	459,931.91
新加坡元	378.98	4.7179	1,787.99
孟加拉塔卡	74,193,533.35	0.0700	5,495,195.01
应收账款	--	--	90,195,254.08
其中：美元	12,855,631.97	6.3757	81,963,652.73
欧元			
港币			
越南盾	9,589,947,240.70	0.0003	2,694,775.18
孟加拉塔卡	74,529,898.64	0.0700	5,536,826.17
长期借款	--	--	
其中：美元			
欧元			
港币			
其他应收款			453,883.75
其中：越南盾	2,000,000.00	0.0003	562.00
菲律宾比索	3,626,574.00	0.1251	453,321.75
短期借款			5,618,573.64
其中：美元	881,248.12	6.3757	5,618,573.64
应付账款			16,017,128.51
其中：欧元	1,188,600.00	7.2197	8,581,335.41
越南盾	139,578,574.00	0.0003	39,221.58
菲律宾比索	3,596,722.17	0.1251	123,009.14
孟加拉塔卡	97,907,691.06	0.0700	7,273,562.38
其他应付款			164,503.83

其中：越南盾	478,299,399.00	0.0003	134,402.13
菲律宾比索	151,647.52	0.1251	18,955.94
新加坡元	2,362.44	4.7179	11,145.76

其他说明：

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

适用 不适用

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

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

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

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

83、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

84、政府补助

(1) 政府补助基本情况

单位：元

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
财政拨款	27,266,065.38	其他收益	18,659,418.24
专项补助	24,250,000.00	递延收益	

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

85、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
攀枝花三能新能源有限公司	2021年11月15日	40,800,000.00	51.00%	现金购买	2021年11月15日	取得控制权		554,205.86

其他说明：

2021年10月，公司与福建三能节能科技有限责任公司、湖南和康企业管理股份有限公司、广州福攀新能源科技有限公司、叶学翔、攀枝花三能新能源有限公司签订了《关于对攀枝花三能新能源有限公司的投资协议》，协议约定公司以人民币4080万元的价格受让福建三能节能科技有限责任公司、湖南和康企业管理股份有限公司、广州福攀新能源科技有限公司、叶学翔原持有的攀枝花三能新能源有限公司共计51%股权。受让后公司成为攀枝花三能新能源有限公司新股东，并持有其51%股权。

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	40,800,000.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	40,800,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	41,106,988.39
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-306,988.39

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	199,402,965.89	188,575,572.14
货币资金	9,161,384.16	9,161,384.16
应收款项	11,712,009.21	11,712,009.21
存货		
固定资产	74,167.53	74,167.53
无形资产	5,488,131.00	4,959,874.52
其他流动资产	5,432,773.50	5,432,773.50
在建工程	163,260,111.60	152,960,974.33
其他非流动资产	4,274,388.89	4,274,388.89
负债：	118,801,027.86	117,176,918.80
借款		
应付款项	92,926,918.80	92,926,918.80
递延所得税负债	1,624,109.06	
递延收益	24,250,000.00	24,250,000.00
净资产	80,601,938.03	71,398,653.34
减：少数股东权益		
取得的净资产	80,601,938.03	71,398,653.34

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

 是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明
(6) 其他说明
2、同一控制下企业合并
(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		

负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√ 是 □ 否

单位：元

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
福建永福电通	新股东对注册	60.00%	新股东对注册	2021年04月30	丧失控制		40.00%	9,221,796.62	9,141,287.80	-80,508.82	新股东增资价	

技术 开发 有限 公司	资本 增资		资本 增资	日	权						格	
----------------------	----------	--	----------	---	---	--	--	--	--	--	---	--

其他说明：

2021年2月，公司与宁德时代新能源科技股份有限公司（以下简称“宁德时代”）签订《关于福建永福电通技术开发有限公司之合资协议》，协议约定双方共同认缴福建永福电通技术开发有限公司（以下简称“永福电通”）新增注册资本9,500.00万元。本次增资分为两步进行，第一步由宁德时代以人民币13,711,931.70元认缴新增注册资本7,500,000.00元，剩余6,211,931.70元计入资本公积。第二步宁德时代以人民币5,250.00万元认缴新增注册资本5,250.00万元；同时，公司以人民币3,500.00万元认缴新增注册资本3,500.00万元。本次新增注册资本均已实缴。本次增资完成后，公司持有永福电通原100%股权减少至40%股权，宁德时代持有永福电通60%股权。永福电通更名为时代永福科技有限公司。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

2021年3月16日，公司设立子公司福建长帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月16日，公司设立子公司福建众帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月16日，公司设立子公司福建福帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月31日，公司设立子公司德庆丰帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月31日，公司设立子公司德庆旭帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年3月31日，公司设立子公司德庆亿帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至转让日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。2021年8月3日，公司全资子公司福建众帆新能源有限公司将其持有的德庆亿帆新能源有限公司100%股权作价0元转让给时代永福科技有限公司。

2021年4月2日，公司设立子公司福建兆帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月2日，公司设立子公司福建沧海新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月6日，公司设立子公司福建旭帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月6日，公司设立子公司福建三帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。公司已于2022年3月29日转让持有的100%福建三帆新能源有限公司股权。

2021年4月6日，公司设立子公司福建灿帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。公司已于2022年3月30日转让持有的100%福建灿帆新能源有限公司股权。

2021年4月6日，公司设立子公司福建昌帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，

占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年4月25日，公司设立子公司宜阳县昌帆新能源有限公司，注册资本为100万元人民币，公司认缴出资100万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年5月28日，公司设立子公司吴忠市三帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年6月3日，公司设立子公司赣州亿帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年6月24日，公司设立子公司威海百帆新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年10月18日，公司设立子公司海南昌江福帆新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月19日，公司设立子公司石嘴山福捷新能源有限公司，注册资本为1500万元人民币，公司认缴出资1500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月22日，公司设立子公司北京慧创新能源有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月26日，公司设立子公司石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司，注册资本为1000万元人民币，公司认缴出资1000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年11月29日，公司设立子公司石嘴山珠友旭能源发展有限公司，注册资本为2000万元人民币，公司认缴出资2000万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年12月7日，公司设立子公司保定福骏新能源科技有限公司，注册资本为3500万元人民币，公司认缴出资3500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

2021年12月30日，公司设立子公司河北卓晖新能源有限公司，注册资本为500万元人民币，公司认缴出资500万元人民币，占注册资本的100%。截至2021年12月31日，公司尚未实际出资，子公司尚未经营。

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
福建永福铁塔技术开发有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福州新创机电设备有限公司	中国福建福州	中国福建福州	设备销售	100.00%		非同一控制下企业合并
福建永福创智能源管理有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业	100.00%		设立
福建华超信息科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并

YONGFU SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	新加坡	新加坡	投资行业	100.00%		设立
YONGFU ONE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	新加坡	新加坡	投资行业		100.00%	设立
YONGFU TWO VITNAM NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY LIMITED	越南胡志明市	越南胡志明市	投资行业		100.00%	设立
VIETNAM YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED	越南胡志明市	越南胡志明市	专业技术服务业		76.00%	设立
YONGFU THREE SINGAPORE NEW ENERGY DEVELOPMENT COMPANY PTE.LTD.	新加坡	新加坡	投资行业		100.00%	设立
YONGFU PHILIPPINE NEW ENERGY MANAGEMENT LTD.INC.	菲律宾马尼拉	菲律宾马尼拉	投资行业	100.00%		设立
福建永福新能电力投资有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资管理	100.00%		设立
福建帆顺新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建百帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建亿帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建长帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建众帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建福帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建兆帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建沧海新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建旭帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立

福建三帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建灿帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
福建昌帆新能源有限公司	中国福建福州	中国福建福州	投资行业		100.00%	设立
赣州亿帆新能源有限公司	中国江西赣州	中国江西赣州	电力行业		100.00%	设立
威海百帆新能源有限公司	山东威海乳山	山东威海乳山	电力行业		100.00%	设立
德庆丰帆新能源有限公司	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	电力行业		100.00%	设立
吴忠市三帆新能源有限公司	中国宁夏吴忠	中国宁夏吴忠	电力行业		100.00%	设立
宜阳县昌帆新能源有限公司	河南洛阳宜阳	河南洛阳宜阳	电力行业		100.00%	设立
石嘴山福捷新能源有限公司	中国宁夏石嘴山	中国宁夏石嘴山	电力行业		100.00%	设立
北京慧创新能源有限公司	中国北京	中国北京	投资行业		100.00%	设立
河北卓晖新能源有限公司	河北省张家口	河北省张家口	电力行业		100.00%	设立
石嘴山隆惠昌光伏发电有限公司	中国宁夏	中国宁夏	电力行业		100.00%	设立
石嘴山珠友旭能源发展有限公司	中国宁夏	中国宁夏	电力行业		100.00%	设立
德庆旭帆新能源有限公司	中国广东肇庆市德庆县	中国广东肇庆市德庆县	电力行业		100.00%	设立
海南昌江福帆新能源有限公司	中国海南昌江	中国海南昌江	电力行业		100.00%	设立
保定福骏新能源科技有限公司	中国河北保定	中国河北保定	电力行业		100.00%	设立
福建永福运维科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并
BANGLADESH YONGFU OPERATION AND MAINTENANCE COMPANY LIMITED.	孟加拉	孟加拉	专业技术服务		51.00%	设立
四川云能水利电力工程咨询有限	中国四川	中国四川	专业技术服	72.00%		非同一控制下

公司	成都	成都	务			企业合并
上海毅昊信息科技股份有限公司	中国上海	中国上海	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并
上海毅昊自动化有限公司	中国上海	中国上海	专业技术服务		51.00%	非同一控制下企业合并
福建永福工程科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并
福建永福信息科技股份有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并
福建永帆风电科技有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	100.00%		非同一控制下企业合并
福思威特（福建）电力工程有限公司	中国福建福州	中国福建福州	专业技术服务	70.00%		非同一控制下企业合并
攀枝花三能新能源有限公司	中国四川攀枝花	中国四川攀枝花	能源生产与供应	51.00%		非同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
福建华超信息科技有限公司	49.00%	-1,066,318.08		5,084,191.44
四川云能水利电力工程咨询有限公司	28.00%	-90,671.70		2,255,989.83
上海毅昊信息科技股份有限公司	49.00%	-2,171,850.77		1,305,329.71
福建永福工程科技有限公司	49.00%	-8,571,448.12		-8,166,643.82
福建永福信息科技股份有限公司	49.00%	806,498.13		1,632,480.56
攀枝花三能新能源有限公司	49.00%	271,560.87		39,766,510.51

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
福建华超信息科技有限公司	35,142,855.00	2,262,780.43	37,405,635.43	25,552,029.70	1,477,704.83	27,029,734.53	39,038,971.70	526,282.80	39,565,254.50	27,013,194.27		27,013,194.27
四川云能水利电力工程咨询有限公司	37,060,506.25	2,462,676.83	39,523,183.08	30,445,488.06	1,020,588.50	31,466,076.56	27,713,128.82	1,402,880.83	29,116,009.65	30,900,635.63		30,900,635.63
上海毅昊信息科技股份有限公司(注)	4,526,941.19	4,194,874.94	8,721,816.13	5,427,934.27	629,943.68	6,057,877.95	6,891,216.96	6,314,358.83	13,205,575.79	5,150,729.49	958,559.61	6,109,289.10
福建永福工程科技有限公司	7,947,110.23	1,104,429.44	9,051,539.67	25,718,159.71		25,718,159.71	11,781,902.30	1,043,521.78	12,825,424.08	11,999,292.86		11,999,292.86
福建永福信息科技有限公司	17,504,287.58	5,325,611.63	22,829,899.21	19,255,646.54	242,659.70	19,498,306.24	1,976,144.87	5,551,042.45	7,527,187.32	5,571,693.03	269,815.87	5,841,508.90
攀枝花三能新能源	32,249,134.46	177,677,971.62	209,927,106.08	102,896,853.13	25,874,109.06	128,770,962.19						

有限 公司											
----------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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 有限公司	17,571,812 .24	-2,176,159. 33	-2,176,159. 33	-2,075,492. 31	32,657,684 .81	2,927,037. 81	2,927,037. 81	-1,174,675. 95
四川云能 水利电力 工程咨询 有限公司	24,620,887 .63	-158,267.5 0	-158,267.5 0	520,928.53	19,996,660 .59	-1,920,929. 74	-1,920,929. 74	-3,177,994. 14
上海毅昊 信息科技 股份有限 公司	2,843,279. 24	-4,432,348. 51	-4,432,348. 51	-2,967,896. 83	2,077,895. 82	-3,487,610. 84	-3,487,610. 84	247,809.05
福建永福 工程科技 有限公司	105,082,03 1.61	-17,492,75 1.26	-17,492,75 1.26	1,340,639. 97	33,904,949 .08	740,613.61	740,613.61	-1,708,815. 33
福建永福 信息科技 有限公司	33,366,140 .67	1,645,914. 55	1,645,914. 55	-4,420,148. 50	1,087,171. 97	-4,486,331. 96	-4,486,331. 96	-3,781,611. 74
攀枝花三 能新能源 有限公司		554,205.86	554,205.86	-87,897.94				

其他说明：

上海毅昊信息科技股份有限公司财务数据包括其及其全资子公司上海毅昊自动化有限公司。

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

①公司持有子公司福思威特（福建）电力工程有限公司股权变化情况的说明

2021年5月，公司与福州高新区国有资产营运有限公司签订《福思威特（福建）电力工程有限公司增资扩股协议》，协议约定福州高新区国有资产营运有限公司以现金642.86万元向福思威特（福建）电力工程有限公司进行增资。

本次增资前，福思威特（福建）电力工程有限公司的注册资为1,000.00万元，公司持有其1,000.00万元的股权，占比100.00%。

本次增资完成后，福思威特（福建）电力工程有限公司的注册资本为1,428.58万元，公司持有其1,000.00万元的股权，占比70.00%。

②公司持有子公司四川云能水利电力工程咨询有限公司股权变化

2021年9月，公司与四川云能水利电力工程咨询有限公司签订《四川云能水利电力工程咨询有限公司增资协议》，协议约定公司认缴四川云能水利电力工程咨询有限公司新增注册资本1,500.00万元。

本次增资前，四川云能水利电力工程咨询有限公司注册资本2,000.00万元，公司认缴注册资本1,020.00万元，占比51.00%。

本次增资完成后，四川云能水利电力工程咨询有限公司注册资本3,500.00万元，公司认缴注册资本2,520.00万元，占比72.00%。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

	四川云能水利电力工程咨询有限公司	福思威特（福建）电力工程有限公司
购买成本/处置对价		
--现金	7,830,000.00	注①
--非现金资产的公允价值		
购买成本/处置对价合计	7,830,000.00	
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	6,778,871.74	1,297,140.40
差额	1,051,128.26	-1,297,140.40
其中：调整资本公积	-1,051,128.26	1,297,140.40
调整盈余公积		
调整未分配利润		

注：注① 新股东对注册资本增资，无处置对价

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
甘肃电通电力	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

工程设计咨询有限公司						权益法核算
福建海电运维科技有限责任公司	福建省福州市	福建省福州市	专业技术服务		18.29%	长期股权投资 权益法核算
时代永福科技有限公司	福建省宁德市	福建省宁德市	专业技术服务	40.00%		长期股权投资 权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		

终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额	
	时代永福科技有 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 技有限责任公司	甘肃电通电力工 程设计咨询有限 公司	福建海电运维科 技有限责任公司
流动资产	116,265,907.35	125,006,765.52	335,520,849.60	22,358,569.21	105,666,280.45
非流动资产	7,628,505.26	8,045,405.25	367,681,966.82	2,660,798.21	321,004,679.22
资产合计	123,894,412.61	133,052,170.77	703,202,816.42	25,019,367.42	426,670,959.67
流动负债	16,630,763.98	99,531,184.77	147,784,760.68	7,910,203.22	63,150,841.48
非流动负债			249,524,265.32		223,836,792.00
负债合计	16,630,763.98	99,531,184.77	397,309,026.00	7,910,203.22	286,987,633.48
少数股东权益	700,047.26				
归属于母公司股 东权益	106,563,601.37	33,520,986.00	305,893,790.42	17,109,164.20	139,683,326.19
按持股比例计算 的净资产份额	42,625,440.55	6,704,197.20	55,947,974.27	3,421,832.84	27,824,918.58
调整事项	7,623.37	1,514,586.06	338,264.83	1,584,770.93	543,331.30
--商誉					
--内部交易未实 现利润		-70,184.87	-205,066.47		
--其他	7,623.37	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	42,633,063.92	8,218,783.26	56,286,239.10	5,006,603.77	28,368,249.88
存在公开报价的 联营企业权益投 资的公允价值					
营业收入	13,296,671.16	202,259,035.19	259,381,949.75	25,725,932.97	97,151,553.90

净利润	-3,733,055.76	16,411,821.80	86,210,466.23	3,228,768.95	15,572,171.89
终止经营的净利润					
其他综合收益					
综合收益总额	-3,733,055.76	16,411,821.80	86,210,466.23	3,228,768.95	15,572,171.89
本年度收到的来自联营企业的股利					

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
投资账面价值合计	2,303,771.01	1,102,151.55
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
--净利润	-405,593.84	-35,772.21
--综合收益总额	-405,593.84	-35,772.21

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

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：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

（一）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口；

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

（二）流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司主要金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额					
	即时偿还	1年以内	1-2年	2-5年	5年以上	合计
短期借款		694,921,964.42				694,921,964.42
应付票据		240,703,752.32				240,703,752.32
应付账款		544,878,699.82				544,878,699.82
长期借款		4,075,257.42	52,620,000.00			56,695,257.42
租赁负债		989,242.04	940,657.47	1,983,106.67		3,913,006.18
合计		1,485,568,916.02	53,560,657.47	1,983,106.67		1,541,112,680.16

(三) 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1. 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

2. 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。于本期及上期，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

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：

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	17,037,741.34	9,390,413.95	26,428,155.29	2,453,872.25	96,341,302.83	98,795,175.08
应收账款	81,963,652.73	8,231,601.35	90,195,254.08	300,902,773.79	3,796,513.98	304,699,287.77
其他应收款		453,883.75	453,883.75	796,037.80	3,900.00	799,937.80
短期借款	5,618,573.64		5,618,573.64	30,694,339.80	-	30,694,339.80
应付账款		16,017,128.51	16,017,128.51	9,413,501.86	916,228.77	10,329,730.63
其他应付款		164,503.83	164,503.83			

3. 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产		1,232,289.81		1,232,289.81
（1）债务工具投资		337,640.81		337,640.81
（3）衍生金融资产		894,649.00		894,649.00
（1）债务工具投资			14,404,830.78	14,404,830.78
（三）其他权益工具投资			61,050,260.33	61,050,260.33
持续以公允价值计量的资产总额		1,232,289.81	75,455,091.11	76,687,380.92
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

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

衍生金融资产、理财产品的公允价值根据受托方对同一或可比资产的报价中获取，所使用的估值模型主要为现金流量折现模型。

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

应收款项融资系公司持有的银行承兑汇票，鉴于应收款项融资属于流动资产，其剩余期限不长，资金时间价值因素对其公允价值的影响不重大，其公允价值与账面价值相若。

非上市股权投资使用估值技术确定其公允价值，包括收益法、资产基础法。其中收益法估值技术中，重大的不可观察输入值以未来5年期预计的息税折旧摊销前利润为基础确定。

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

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

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
-------	-----	------	------	--------------	---------------

本企业的母公司情况的说明

2021年10月31日起，本公司实际控制人由林一文先生、季征南先生、王劲军先生、宋发兴先生、钱有武先生、卓秀者女士、陈强先生、卢庆议先生变更为林一文先生。

本企业最终控制方是林一文。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、在其他主体中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
福建省永福博发投资股份有限公司	控股股东
福州永福恒诚投资管理股份有限公司	控股股东
福州博宏投资管理有限公司	控股股东
福建永福集团有限公司	控股股东博发投资、恒诚投资控制的企业
福建永鑫昌电力科技有限公司	控股股东博发投资、恒诚投资控制的企业、董事、副经理

	理王劲军担任董事长
宁德时代新能源科技股份有限公司	持股 5% 以上法人，董事谭立斌任副总经理
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	董事、副总经理王劲军担任董事
福建海电运维科技有限责任公司	副总经理罗志青任董事
中闽（连江）风电有限公司	副总经理罗志青之姐夫黄志坚担任总经理
宁德时代科士达科技有限公司	董事谭立斌任董事
福建和盛高科技产业有限公司	永福集团持股 10.5%，第二届董事会董事季征南任董事
厦门瑞新热电有限公司	永福集团持股 15%，第二届董事会董事季征南任董事
福州市念依商贸有限公司	博发投资和恒诚投资的监事王振彪之妻龚娇银持股 51%，并担任执行董事兼总经理

其他说明

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
福建永鑫昌电力科技有限公司	总承包-设备及材料款	345,412.39		否	
福建和盛高科技产业有限公司	总承包-设备及材料款	21,150.44		否	
福州市念依商贸有限公司	办公物资	106,350.00		否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
厦门瑞新热电有限公司	设计服务、总包工程	-388,490.57	-132,915.04
福建省新能海上风电研发中心有限公司	设计服务、技术服务、人员借用		30,492.44
中闽（连江）风电有限公司	设计服务、总包工程		28,301.89
福建和盛高科技产业有限公司	智慧能源		40,377.36
宁德时代新能源科技股份有限公司	总承包工程	79,101.42	
甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	智慧能源	735,849.04	
福建海电运维科技有限责任公司	智慧能源、电力运维服务	2,150,660.37	
宁德时代科士达科技有限公司	电力运维服务	1,042,301.84	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
福建永福集团有限公司	房屋租赁	228,571.43	228,571.42
福建省新能海上风电研发中心有限公司	房屋租赁、办公设备租赁	201,949.49	233,142.86
福建永鑫昌电力科技有限公司	房屋租赁	96,151.89	138,361.09

本公司作为承租方:

单位: 元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
福建省永福博发投资股份有限公司	房屋租赁	257,400.00	257,400.00

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位: 元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
福州新创机电设备有限公司	720,024.38	2021 年 12 月 24 日	2022 年 02 月 25 日	否

福州新创机电设备有限公司	152,750,000.00	2021 年 06 月 29 日	主合同债务履行期届满之日起一年	否
福州新创机电设备有限公司	27,000,000.00	2021 年 01 月 27 日	2022 年 02 月 07 日	否
四川云能水利电力工程咨询有限公司	5,000,000.00	2021 年 06 月 30 日	2022 年 06 月 29 日	否
福州新创机电设备有限公司	98,714,412.76	2021 年 01 月 07 日	2022 年 12 月 28 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	289,280,000.00	2021 年 01 月 22 日	2022 年 11 月 11 日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	881,248.12 美元	2021 年 12 月 15 日	2022 年 12 月 15 日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	776,000.00	2021 年 12 月 10 日	2022 年 06 月 30 日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	113,295,851.05	2020 年 04 月 15 日	2024 年 07 月 05 日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	3,829,010.50	2021 年 05 月 21 日	2022 年 05 月 14 日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	39,560,656.87	2020 年 12 月 23 日	2022 年 07 月 15 日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	81,149,264.66	2021 年 02 月 09 日	2022 年 10 月 19 日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	52,620,000.00	2021 年 11 月 01 日	2023 年 11 月 16 日	否
福建省永福博发投资股份有限公司	4,000,000.00	2021 年 11 月 01 日	2022 年 11 月 16 日	否

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
福州博宏投资管理有	10,500,000.00	2020 年 04 月 10 日	2021 年 04 月 10 日	

限公司				
福州博宏投资管理有 限公司	89,994,770.00	2021 年 11 月 18 日	2021 年 11 月 19 日	
福州永福恒诚投资管 理股份有限公司	29,996,990.00	2021 年 12 月 17 日	2021 年 12 月 20 日	
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
时代永福科技有限公司	出售子公司德庆亿帆新能源 有限公司	0.00	

(7) 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	1,039.15	710.58

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	福建省新能海上 风电研发中心有 限公司			2,900,428.18	638,683.79
	中闽(连江)风电 有限公司	369,002.89	275,390.99	369,002.89	171,765.59
	福建海电运维科 技有限责任公司	1,669,500.00	90,475.00	28,000.00	2,800.00
	福建永鑫昌电力 科技有限公司	350,210.90	47,727.04	244,329.90	16,716.50

	福建永福集团有限公司	120,000.00	6,000.00		
	甘肃电通电力工程设计咨询有限公司	1,033,132.08	51,656.60		
	宁德时代科士达科技有限公司	35,000.00	3,500.00		
	时代永福科技有限公司	1,429,472.85	71,473.65		
合同资产					
	宁德时代科士达科技有限公司	56,805.00	2,840.25		
	宁德时代新能源科技股份有限公司	79,101.42	791.01		
其他应收款					
	福建永鑫昌电力科技有限公司	116,210.50	5,810.52	32,197.42	1,843.81
	时代永福科技有限公司	186,401.37	9,320.07		

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	福建永鑫昌电力科技有限公司	286,052.50	
	福建和盛高科技产业有限公司	309,994.89	
其他应付款			
	福州博宏投资管理有限公司		10,537,300.00
	福建省永福博发投资股份有限公司	1,029,600.00	772,200.00
合同负债			
	宁德时代新能源科技股份有限公司	424,816.67	

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

公司本期授予的各项权益工具总额	127,645,100.00
公司本期行权的各项权益工具总额	0.00
公司本期失效的各项权益工具总额	0.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	无
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	详见其他说明

其他说明

公司本期授予的各项权益工具总额为12,764.51万元，共834.5万股，均为第二类限制性股票。

公司期末发行在外的第二类限制性股票行权价格为12.08元。本期授予的第二类限制性股票授予日为2021年2月23日，行权安排如下：

行权安排	行权时间	行权比例
第一个行权期	自限制性股票授予之日起14个月后的首个交易日至限制性股票授予之日起26个月内的最后一个交易日止	40%
第二个行权期	自限制性股票授予之日起26个月后的首个交易日至限制性股票授予之日起38个月内的最后一个交易日止	30%
第三个行权期	自限制性股票授予之日起38个月后的首个交易日至限制性股票授予之日起50个月内的最后一个交易日止	30%

2、以权益结算的股份支付情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	第二类限制性股票授予日公允价值系参考 Black-Scholes 期权定价模型计算。
可行权权益工具数量的确定依据	公司将在等待期的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权的人数变动、业绩指标完成情况等后续信息，修正预计可行权的限制性股票的数量。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	60,098,989.49
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	60,098,989.49

其他说明

2021年2月5日，公司召开2021年第二次临时股东大会，审议通过了《关于公司<第一期限限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》、《关于公司<第一期限限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》、《关于提请股东大会授权董事会办理股权激励相关事宜的议案》等相关议案。

2021年2月23日，经公司第二届董事会第二十次会议审议通过了《关于向公司第一期限限制性股票激励计划激励对象授予限制性股票议案》，确定以2021年2月23日为授予日，授予282名激励对象834.50万股第二类限制性股票，授予价格为12.08元/股。

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

本报告期内未发生股份支付修改、终止情况。

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至2021年12月31日，公司无需披露的重要承诺事项。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

①开具保函

截至2021年12月31日，公司已开具尚未撤销的银行保函金额为人民币237,210,565.98元，其中158,181,542.80元由关联方保证担保，具体详见“十二、（五）4、关联担保情况”。

②已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期票据

截至2021年12月31日止，公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期应收票据金额为4,350,181.50元。

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
其他对外投资	公司已于 2022 年 3 月 29 日转让持有的 100% 福建三帆新能源有限公司股权。公司已于 2022 年 3 月 30 日转让持有的 100% 福建灿帆新能源有限公司股权。公司已于 2022 年 3 月 30 日转让持有的 100% 福建灿帆新能源有限公司股权时间间接转让了吴忠市三帆新能源有限公司 100% 股权。2022 年 4 月 6 日，公司设立子公司汕头永帆智慧海洋工程科技有限公司，注册资本为 3000 万元人民币，公司认缴出资 3000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建晨帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建若帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建毓帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建飞帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建智帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司福建锐帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司青岛胶帆新能源有限公司，注册资本为 1000 万元人民币，公司认缴出资 1000 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 19 日，公司设立子公司青岛金口青城永福新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 24 日，公司取得 100% 德庆亿帆新能源有限公司股权。2022 年 4 月 26 日，公司设立子公司寿宁晨帆新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。2022 年 4 月 25 日，公司设立子公司寿宁晨帆新能源有限公司，注册资本为 500 万元人民币，公司认缴出资 500 万元人民币，占注册资本的 100%。		

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	18,210,400.00
-----------	---------------

经审议批准宣告发放的利润或股利	18,210,400.00
-----------------	---------------

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

本公司业务均为电力（发电、输电）领域建设工程提供勘察设计、规划和咨询等技术服务及以勘察设计为核心的工程总承包

业务，管理层将此业务作为一个整体实施管理、评估经营成果，因此，本财务报表不呈报分部信息。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目		分部间抵销	合计

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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

截至2021年12月31日本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份7,600,000股（占其所持公司股份比例的16.4554%，占公司总股份的4.1734%），向华安证券股份有限公司进行质押，其中质押股份7,600,000股，质押起止日为2020年4月9日至2023年1月06日。

截至2021年12月31日本公司控股股东福州博宏投资管理有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份6,300,000股（占其所持公司股份比例的13.6406%，占公司总股份的3.4596%），向中泰证券股份有限公司进行质押，其中质押股份6,300,000股，质押起止日为2021年11月17日至2022年11月17日。

截至2021年12月31日本公司控股股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份6,910,000股（占其所持公司股份比例的19.5317%，占公司总股份的3.7945%），向财通证券股份有限公司进行质押，其中质押股份6,910,000股，质押起止日为2020年7月30日至2022年11月30日。

截至2021年12月31日本公司股东福州永福恒诚投资管理股份有限公司，因融资需求，将其持有本公司股份2,910,000股（占其所持公司股份比例的8.2253%，占公司总股份的1.5980%），向招商证券股份有限公司进行质押，其中质押股份2,910,000股，质押起止日为2021年12月16日至2022年12月15日。

8、其他

与中石化工程建设有限公司昆明分公司诉讼事项

2019年4月16日，永福股份与中石化工程建设有限公司昆明分公司（下称中石化）双方签订《华夏电力燃煤耦合污泥发电技改EPC项目工程施工分包合同》（以下简称“合同”），合同暂定价5,352,907.00元，后双方就结算金额产生争议。

2020年4月1日，永福股份收到厦门市湖里区人民法院发出的（2020）闽0206闽初3413号《应诉通知书》及《起诉状》。中石化向厦门市湖里区人民法院提起诉讼，主张按照8,484,092.28元认定工程造价，扣除已支付金额3,304,455.00，要求永福股份支付未付的工程款4,755,432.67元，利息168,473.2元及违约金517,963.73元。经中石化申请，2020年6月19日法院冻结永福股份5,441,869.60元银行存款，2020年7月2日法院委托鉴定机构(福建卓知项目投资顾问有限公司)鉴定工程总造价，鉴定结果为5,912,816.00元，2021年4月27日开庭一审。截至报告日，法院已出具调解书，一审原告已提交解除财产保全申请书，双方于2022年4月7日签订《调解协议书》，就合同纠纷案达成协议，双方同意以合同总额7,600,000.00元结清双方的工程纠纷，扣除已支付金额3,304,455.00，永福股份尚需支付4,295,545.00元。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	725,792,629.01	100.00%	77,796,689.66	10.72%	647,995,939.35	548,037,571.75	100.00%	60,484,007.47	11.04%	487,553,564.28
其中：										
组合 1 应收一般客户	622,150,084.64		77,796,689.66		544,353,394.98	447,403,467.65		60,484,007.47		386,919,460.18
组合 2 应收合并范围内关联方	103,642,544.37				103,642,544.37	100,634,104.10				100,634,104.10
合计	725,792,629.01	100.00%	77,796,689.66		647,995,939.35	548,037,571.75	100.00%	60,484,007.47		487,553,564.28

按单项计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由

按组合计提坏账准备：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
1 年以内	455,602,538.85	22,780,126.94	5.00%
1 至 2 年	77,817,223.34	7,781,722.33	10.00%
2 至 3 年	35,232,907.13	10,569,872.14	30.00%
3 至 4 年	26,863,673.68	13,431,836.84	50.00%
4 至 5 年	17,003,051.15	13,602,440.92	80.00%

5 年以上	9,630,690.49	9,630,690.49	100.00%
合计	622,150,084.64	77,796,689.66	--

确定该组合依据的说明:

按组合计提坏账准备:

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明:

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

适用 不适用

按账龄披露

单位: 元

账龄	账面余额
1 年以内 (含 1 年)	469,105,214.76
1 至 2 年	88,674,686.82
2 至 3 年	106,056,865.26
3 年以上	61,955,862.17
3 至 4 年	35,322,120.53
4 至 5 年	17,003,051.15
5 年以上	9,630,690.49
合计	725,792,629.01

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况:

单位: 元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	60,484,007.47	17,356,497.99				77,840,505.46
合计	60,484,007.47	17,356,497.99				77,840,505.46

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

单位: 元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位: 元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
福州新创机电设备有限公司	102,885,015.66	14.18%	0.00
福建润峡新能源有限公司	87,508,338.31	12.06%	4,375,416.92
HDFC SINPOWER LIMITED	59,670,152.87	8.22%	2,983,507.64
国网福建省电力有限公司福州供电公司	27,861,405.22	3.84%	2,095,769.30
中交第三航务工程局有限公司厦门分公司	24,795,000.00	3.42%	1,239,750.00
合计	302,719,912.06	41.72%	

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	358,298,578.12	447,333,687.19
合计	358,298,578.12	447,333,687.19

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明:

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位: 元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位: 元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明:

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位: 元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
合并关联方往来	346,255,596.32	436,167,220.78
保证金	7,916,167.31	9,190,979.10
备用金	2,063,081.29	2,945,126.36
押金	2,967,345.31	193,487.31
其他	738,536.24	38,240.71

合计	359,940,726.47	448,535,054.26
----	----------------	----------------

2) 坏账准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021 年 1 月 1 日余额	1,201,367.07			1,201,367.07
2021 年 1 月 1 日余额 在本期	---	---	---	---
本期计提	440,781.28			440,781.28
2021 年 12 月 31 日余额	1,642,148.35			1,642,148.35

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

 适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	账面余额
1 年以内（含 1 年）	338,723,181.69
1 至 2 年	12,817,946.06
2 至 3 年	7,585,508.88
3 年以上	814,089.84
3 至 4 年	58,062.49
4 至 5 年	502,187.51
5 年以上	253,839.84
合计	359,940,726.47

3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
坏账准备	1,201,367.07	440,781.28				1,642,148.35
合计	1,201,367.07	440,781.28				1,642,148.35

	7				
--	---	--	--	--	--

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
------	---------	------

4) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
福州新创机电设备有限公司	合并关联方往来	305,850,356.11	1 年以内	84.97%	
福建华超信息科技有限公司	合并关联方往来	16,090,628.73	1 年以内、1-2 年、2-3 年	4.47%	
福建永福信息科技有限公司	合并关联方往来	10,598,788.37	1 年以内、1-2 年	2.94%	
福思威特（福建）电力工程有限公司	合并关联方往来	4,246,485.83	1 年以内	1.18%	
四川云能水利电力工程咨询有限公司	合并关联方往来	4,177,321.92	1 年以内	1.16%	
合计	--	340,963,580.96	--	94.72%	

6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款
8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	238,650,916.40	2,523,336.36	236,127,580.04	114,893,354.15	2,523,336.36	112,370,017.79
对联营、合营企业投资	51,002,540.87		51,002,540.87	5,006,603.77		5,006,603.77
合计	289,653,457.27	2,523,336.36	287,130,120.91	119,899,957.92	2,523,336.36	117,376,621.56

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	本期增减变动				期末余额(账 面价值)	减值准备期 末余额
		追加投资	减少投资	计提减值准 备	其他		
福建永福铁塔技术开发有限公司	6,080,000.00					6,080,000.00	
福建永福电通技术开发有限公司	6,060,000.00		6,060,000.00				
福州新创机电设备有限公司	30,580,000.00	70,000,000.00				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	3,080,768.00					3,080,768.00	

任公司									
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	6,554,663.64	7,830,000.00						14,384,663.64	2,523,336.36
上海毅昊信 息科技股份 有限公司	5,300,000.00							5,300,000.00	
福建永福工 程科技有限 公司	2,631,600.00							2,631,600.00	
福建永福信 息科技有限 公司	2,754,000.00							2,754,000.00	
永福菲律宾 新能源管理 有限公司	1,478,222.55	853,989.65						2,332,212.20	
福建永帆风 电科技有限 公司	35,275,963.60							35,275,963.60	
福思威特（福 建）电力工程 有限公司		10,333,572.60						10,333,572.60	
攀枝花三能 新能源有限 公司		40,800,000.00						40,800,000.00	
合计	112,370,017.79	129,817,562.25	6,060,000.00					236,127,580.04	2,523,336.36

(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)	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		

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	5,006,603.77			3,282,364.36						8,288,968.13	0.00
时代永福科技有限公司		43,055,160.64		-341,587.90						42,713,572.74	
小计	5,006,603.77	43,055,160.64		2,940,776.46						51,002,540.87	
合计	5,006,603.77	43,055,160.64		2,940,776.46						51,002,540.87	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,231,677,576.97	948,944,371.26	815,436,033.11	600,880,407.55
其他业务	1,543,461.15	226,765.36	3,634,798.35	253,516.37
合计	1,233,221,038.12	949,171,136.62	819,070,831.46	601,133,923.92

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2		合计
商品类型				
其中：				
按经营地区分类				
其中：				
市场或客户类型				
其中：				

合同类型				
其中:				
按商品转让的时间分类				
其中:				
按合同期限分类				
其中:				
按销售渠道分类				
其中:				
合计				

与履约义务相关的信息:

无

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息:

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,748,975,100.00 元, 其中, 1,906,103,500.00 元预计将于 2022 年度确认收入, 555,335,600.00 元预计将于 2023 年度确认收入, 293,312,900.00 元预计将于 2024 年度确认收入。

其他说明:

5、投资收益

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		32,200,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	1,789,422.65	1,504,957.57
处置长期股权投资产生的投资收益	1,848,772.47	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	2,244,227.00	10,962,290.00
合计	5,882,422.12	44,667,247.57

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	3,429.59	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	18,659,418.24	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	306,988.39	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	18,334.97	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-53,786.95	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,794,256.87	主要为进项税加计抵减及代扣个人所得税手续费。
减：所得税影响额	5,002,206.53	
少数股东权益影响额	625,656.84	
合计	22,100,777.74	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

主要为进项税加计抵减及代扣个人所得税手续费。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	3.83%	0.2239	0.2177
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.75%	0.1025	0.0997

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

4、其他