

公司代码：601222

公司简称：林洋能源



江苏林洋能源股份有限公司
2025 年半年度报告

重要提示

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

二、 公司全体董事出席董事会会议。

三、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人尹彪、主管会计工作负责人周辉及会计机构负责人（会计主管人员）蔡卫锋声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、 前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的经营计划、发展战略等前瞻性描述并不构成公司对投资者的业绩承诺，敬请投资者保持足够的风险意识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异，注意投资风险。

七、 是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、 是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

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

否

十、 重大风险提示

公司已在本半年度报告中详细描述公司面临的风险，敬请投资者予以关注，详见本报告“管理层讨论与分析”等有关章节中关于公司可能面对的风险部分的内容。

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	7
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理、环境和社会.....	37
第五节	重要事项.....	40
第六节	股份变动及股东情况.....	50
第七节	债券相关情况.....	52
第八节	财务报告.....	53

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露的所有公司文件正本及公告原稿

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司、本公司、林洋能源	指	江苏林洋能源股份有限公司
华虹电子	指	启东市华虹电子有限公司，公司控股股东
林洋新能源	指	江苏林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
林洋太阳能	指	江苏林洋太阳能有限公司，公司全资子公司
林洋光伏	指	江苏林洋光伏科技有限公司，公司全资子公司
光伏运维	指	江苏林洋智维技术有限公司（更名前：江苏林洋光伏运维有限公司），公司全资子公司
林洋综合能源	指	江苏林洋综合能源服务有限公司（更名前：江苏林洋照明科技有限公司），公司全资子公司
电力服务	指	江苏林洋电力服务有限公司，公司全资孙公司
南京林洋	指	南京林洋电力科技有限公司，公司全资子公司
上海林洋	指	林洋能源科技（上海）有限公司，公司全资子公司
林洋创投	指	林洋创业投资（上海）有限公司，公司全资子公司
永安电子	指	安徽永安电子科技有限公司，公司全资子公司
华虹租赁	指	南京华虹融资租赁有限公司，公司全资子公司
内蒙古乾华	指	内蒙古乾华农业发展有限公司，公司全资子公司
安徽林洋	指	安徽林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
河南林洋	指	河南林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
河北林洋	指	河北林洋微网新能源科技有限公司，公司全资子公司
辽宁林洋	指	辽宁林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
北京林洋	指	北京林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
蚌埠林洋	指	蚌埠林洋新能源科技有限公司，公司全资子公司
珠海林洋	指	林洋智慧（珠海）能源有限公司，公司全资子公司
澳洲林洋	指	澳洲林洋新能源有限公司，公司全资子公司
新加坡林洋	指	新加坡林洋能源科技有限公司，公司全资子公司
ELGAMA 公司	指	ELGAMA-ELEKTRONIKALtd，公司全资子公司
孟加拉林洋	指	江苏林洋能源股份有限公司驻孟加拉办事处，海外办事处
哥伦比亚林洋	指	江苏林洋能源股份有限公司驻哥伦比亚办事处，海外办事处
林洋储能	指	江苏林洋储能技术有限公司（曾用名：江苏林洋亿纬储能科技有限公司），公司控股子公司
林洋装备	指	江苏林洋能源装备有限公司，公司控股公司
武汉奥统	指	武汉奥统电气有限公司，公司控股子公司
蚌埠峰和	指	安徽蚌埠峰和碳排放服务有限公司，公司控股公司
江苏华源	指	江苏华源仪器仪表有限公司，公司参股公司
江苏永欣	指	江苏永欣能源有限公司，公司参股公司
华电华林	指	江苏华电华林新能源有限公司，公司参股公司
法凯涑玛	指	法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司，公司参股公司
英大综合能源	指	英大（苏州）综合能源投资中心（有限合伙），公司参股公司
感知金服	指	感知数链（无锡）科技有限公司（更名前：无锡感知金服物联网科技有限公司），公司参股公司
中广核林洋	指	中广核林洋新能源泗洪有限公司，公司参股公司
亿纬林洋	指	江苏亿纬林洋储能技术有限公司，公司参股公司

华能林洋	指	华能林洋（河北）新能源科技有限公司，公司参股公司
上海清耀	指	清耀（上海）新能源科技有限公司，公司参股公司
一道新能源	指	一道新能源科技股份有限公司，公司参股公司
一道新能源蚌埠	指	一道新能源科技（蚌埠）有限公司，公司参股公司
河北邦玖	指	河北邦玖新能源科技有限公司，公司参股公司
国电林洋	指	国电林洋（河北）新能源开发有限公司，公司参股公司
索英电气	指	北京索英电气技术有限公司，公司参股公司
拉普拉斯	指	拉普拉斯新能源科技股份有限公司，公司参股公司
安徽能效	指	安徽林洋能效管理有限公司，公司参股公司
智能电能表	指	智能电网的终端设备，提供互动性服务、具有智能化自适应处理能力的一种电子式电能表
用电信息管理系统	指	集厂站电能采集、大用户负荷控制、配变监测、低压电力集中抄表、预付费控制等功能为一体的用电一体化、自动化管理系统
智能用电信息管理终端	指	一种具备电压、电流、功率因数采集计算并能根据用户用电历史信息进行用电优化提示的终端
国网、国家电网	指	中国国家电网公司，负责投资、建设和经营管理除南方电网辖区以外的国内其他省（区）的区域电网
南网、南方电网	指	中国南方电网有限责任公司，负责投资、建设和经营管理广东省、广西省、云南省、贵州省和海南省五省（区）南方区域电网
兆瓦、MW	指	太阳能电池片的功率单位，1兆瓦=1,000千瓦
吉瓦、GW	指	太阳能电池片的功率单位，1吉瓦=1,000兆瓦
单晶硅	指	整块硅晶体中的硅原子按周期性排列的单晶体，是用高纯多晶硅为原料，主要通过直拉法和区熔法制得
多晶硅	指	由具有一定尺寸的硅晶粒组成的多晶体，各个硅晶粒的晶体取向不同。用于制备硅单晶的高纯多晶硅主要是由改良的西门子法将冶金级多晶硅纯化而来
LED、LED 照明	指	又称发光二极管照明，是利用固体半导体芯片作为发光材料，在半导体中通过载流子发生复合放出过剩的能量而引起光子发射，直接发出红、黄、蓝、绿、青、橙、紫、白色的光
微电网	指	也称为微网，是指由分布式电源、储能装置、能量转换装置、负荷、监控和保护装置等组成的小型发配电系统
能源互联网	指	是指综合运用先进的电力电子技术，信息技术和智能管理技术，将大量由分布式能量采集装置，分布式能量储存装置和各种类型负载构成的新型电力网络、石油网络、天然气网络等能源节点互联起来，以实现能量双向流动的能量对等交换与共享网络
EPC	指	Engineering Procurement Construction 的简称，即工程总承包，是光伏电站项目建设的一种方式
BT	指	Build-Transfer 的缩写，即“建设--移交”，BT 模式指公司作为总承包商承担项目的融资和建设任务，项目验收合格后移交给业主，并回收项目初始投资加上合理回报的过程。
光伏组件、太阳能组件、组件	指	由不同规格的太阳能电池组合在一起构成，其作用是将太阳能转化为电能，是太阳能发电系统中的核心部

		分
高效太阳光伏电池	指	N 型单晶双面太阳能电池，具有温度系数低、光衰减系数低、光电转换效率高等优良特性
TOPCon	指	一种基于选择性载流子原理的隧穿氧化层钝化接触（TunnelOxidePassivated Contact）太阳能电池技术，其电池结构为 n 型硅衬底电池，在电池背面制备一层超薄氧化硅，然后再沉积一层掺杂多晶硅层，二者共同形成了钝化接触结构，可显著降低金属接触复合，同时兼具良好的接触性能，能极大地提升光伏电池的效率，该理论最早由贝尔实验室提出，2013 年由 Fraunhofer-ISE 研究所首次在光伏电池上进行应用。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	江苏林洋能源股份有限公司
公司的中文简称	林洋能源
公司的外文名称	Jiangsu Linyang Energy Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	Linyang Energy
公司的法定代表人	尹彪

二、联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	崔东旭
联系地址	江苏省启东经济技术开发区林洋路666号
电话	0513-83356525
传真	0513-83356525
电子信箱	dsh@linyang.com.cn

三、基本情况变更简介

公司注册地址	江苏省启东经济技术开发区林洋路666号
公司注册地址的历史变更情况	不适用
公司办公地址	江苏省启东经济技术开发区林洋路666号
公司办公地址的邮政编码	226200
公司网址	www.linyang.com.cn
电子信箱	dsh@linyang.com.cn
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	上海证券报、证券时报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券部
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	林洋能源	601222	林洋电子

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	2,481,437,862.75	3,463,335,234.69	-28.35
利润总额	378,731,036.70	722,364,726.35	-47.57
归属于上市公司股东的净利润	323,973,972.63	598,604,658.11	-45.88
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益的净利润	317,695,357.89	565,762,667.27	-43.85
经营活动产生的现金流量净额	-612,585,149.01	464,710,564.21	-231.82
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上 年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	15,505,304,933.58	15,665,335,929.84	-1.02
总资产	24,733,093,930.25	24,688,896,362.27	0.18

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同 期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.16	0.29	-44.83
稀释每股收益(元/股)	0.16	0.29	-44.83
扣除非经常性损益后的基本每股收 益(元/股)	0.16	0.28	-42.86
加权平均净资产收益率(%)	2.11	3.80	减少1.69个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净 资产收益率(%)	2.07	3.59	减少1.52个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

利润总额、归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润下降主要系储能业务及电站销售收入减少所致。经营活动产生的现金流量净额减少主要系购买商品支付的现金增加所致。

八、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

九、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-171,796.51	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	5,294,470.94	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动	6,386,057.94	

损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,833,502.42	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	2,038,326.25	
少数股东权益影响额（税后）	358,288.96	
合计	6,278,614.74	

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

适用 不适用

十、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十一、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

1、公司主营业务情况说明：

报告期内，公司主要从事智能电网、新能源、储能三个板块业务，具体如下：

（1）智能板块

公司智能板块主营产品覆盖智能电表、用电信息采集终端、用电信息管理系统及AMI（先进计量体系架构）解决方案、低压智能断路器、智能配电产品及相关解决方案、电力物联网智能终端及解决方案等，是领先的智能配用电产品及系统解决方案提供商。具体包括单相电能表系列、三相电能表系列、物联电能表、IR46 电能表、直流电能表以及数字化变电站表、集中器、采集器、专变采集终端、专变终端（模组化）、能源控制器、智能融合终端、智能量测终端、智能台区终端、负控及配变终端、各类通信模块、能效采集及管理终端、新型负荷管理产品、智能检测台体及现场检测装置、配电自动化终端、10kV 柱上断路器、一二次融合成套柱上断路器等产品以及智能用电信息管理和海外AMI（先进计量体系架构）主站软件等系统解决方案。

公司经营模式主要包括：纵向挖掘国内市场，横向拓展国际市场，参加国网、南网、蒙西电网、地方电力公司以及海外各国电力公司集中招标；通过全国各地子公司及营销机构获得地方电力公司及非电力公司客户订单。

通过近 30 年的发展，公司产品已经销往全国各个省市，并远销欧洲、中东、东亚、东南亚、非洲、南美洲等 50 多个国家和地区，通过战略合作、自主开拓、代理商合作、合资和收购兼并等方式获得海外电力公司订单为合作伙伴提供产品和服务。

（2）新能源板块

公司新能源板块主营业务为开发、设计、建设、投资、运营各类新能源电站，同时结合项目资源优势与客户合作，为客户提供电站开发、设计、建设、运维、技改及多元化服务等一站式系统解决方案。项目应用场景广泛，包括地面、山地、水域、海域光伏电站，以及大中小型工商业屋顶电站、风电电站、光充储微网等。

在新能源电站方面，国内业务重点聚焦“三大基地”建设，同时逐步开拓海外市场。截至报告期末，公司持有各类新能源电站超 1.3GW；在自主开发、投资的同时，公司持续加大与国电投、中广核、申能、华能、中电建、京能、粤水电、华东院等央国企的合作，以“开发+EPC+运维”模式持续推进新能源电站业务。2025 年 5 月，公司正式进军意大利可再生能源市场，首个 MW 级光伏项目——位于撒丁岛的 Elmas 太阳能电站正式开工建设，成为公司全球化高质量发展战略的重要里程碑。此次进军意大利市场，公司采取了多元化开发策略，除 Elmas 项目外，还通过战略性投资并购方式，成功收购了位于撒丁岛的 Fiumesanto 和 Sestu 两个 MW 级光伏项目。公司将以这些项目为起点，坚定深耕意大利市场，充分利用公司长期沉淀的项目经验、技术优势及全球战略资源，为意大利乃至整个欧洲市场提供高可靠、高安全、高性价比的光伏产品和系统解决方案，持续输送优质清洁电力。

在新能源运维服务方面，林洋智维依托智慧运维云平台，构建起覆盖光伏、风电、储能等多领域的多元化业务体系，不断开拓技改、检修、电力交易等服务，全面满足客户需求。林洋智维的核心客户以“五大六小”等央国企为主，截至 2025 年 6 月底，公司签约运维的电站装机量突破 20GW，运维容量同比增长 40%，服务区域持续向我国西北部扩展，业务规模与盈利能力稳步提升。2025 年上半年，林洋智维重点开拓检修、技改等细分市场，并成立检修分公司及技改事业部，打造核心服务能力。此外，林洋智维积极联合国内外校企开展合作，共同研发智能巡检、故障诊断、在线监控、功率预测等领域的科创项目，科技创新能力持续增强。

在国家推动全国统一电力交易市场与碳排放权交易体系建设的背景下，林洋智维以自持平价电站为基础，深入探索绿色能源消费市场及新能源项目的环境价值。截至 2025 年上半年，公司交易业

务板块自持发电场站 15 座，总装机容量超 1GW，覆盖风电、光伏及储能电站类型。目前，公司电力交易业务已拓展至江苏、山东、安徽、湖南、蒙西等省份，其中江苏、安徽地区的售电业务、虚拟电厂运营及分布式能源聚合体系初步建成，正稳步推进“发售一体化综合能源服务商”战略目标。林洋智维代交易的安徽省光伏电站、风电场站结算均价较燃煤标杆电价溢价明显；江苏省电能量场站结算价格维持稳定、绿电场站实现一定溢价。自主研发的电力交易辅助决策系统，采用云端灵活架构，内置智能预测模块通过深度分析历史数据与实时市场动态，大幅提升电价预测准确率至行业领先水平（D+1 预测准确率 72%，D+3 准确率 55%），实时监控功能以直观图表清晰展示市场动态与预测结果，策略建议功能依据当前市场情况推荐最优交易方案，极大简化交易环节。应用该系统可提升交易决策效率超过 40%，节省人工分析时间，充分彰显林洋智维在电力交易数字化领域的创新实力与服务成效。

（3）储能板块

公司储能板块主营业务围绕独立储能电站、新能源发电配套储能、工商业用户侧储能、用户侧光储微电网等应用场景，提供系统化、定制化的储能产品及系统解决方案，打造端到端的新型储能全生命周期业务链，致力于成为行业领先的高安全、高可靠智慧储能产品及系统解决方案提供商。

在核心技术与产品布局上，公司专注于“BMS+PCS+EMS”的“3S”融合储能系统设计，目前已研发形成覆盖多应用场景的储能系统及软件平台，包括先进的 Power Atlantic 系列智慧液冷储能系统、Power Key 及 Power Matrix 系列智慧工商业储能产品及 Easy Storage 智慧储能云平台。针对电池全生命周期健康管理技术，建立了从电芯、PACK 到系统集成，再到交付调试和运营的全过程智能可视化管理体系，为客户提供“高安全、长寿命、高效率、低衰减、智能化、高收益”的新型储能定制化产品及系统解决方案。

在产业链布局方面，公司打通上下游产业链，实现垂直产业链布局，构建“电芯-系统集成-项目投建-智慧运营”全产业链能力闭环。在储能电芯环节，公司参股合资的江苏亿纬林洋储能技术有限公司年产能 10GWh 储能专用磷酸铁锂电池生产基地项目。同时，继江苏启东储能电池模块（PACK）及直流侧系统制造基地两条全自动化柔性智慧储能 PACK 生产线投产后，公司先后在河北平泉、安徽五河投资建设新能源智慧产业园，储能系统年产能提升至 10GWh，另新增沙特在建海外生产基地 2GWh，预计年内投产。

在研发方面，公司自主研发的 Power Atlantic®液冷储能电池舱、Power Key®智慧液冷储能柜，凭借智能热管理系统、数字孪生模型优化技术及多时间尺度复合控制算法，在电网级储能、工商业用户侧、微电网等场景中实现高安全、长寿命、高效率、低衰减、智能化、高收益的突破性应用，已覆盖多个大型项目，如：江苏启东 80MW/176MWh，江苏如东 200MW/400MWh，河北平泉 45MW/180MWh 项目，安徽无为 100MW/200MWh 项目等。公司建设超过 5000 平方米的专业实验科研场地，形成覆盖电芯、模组、PACK、储能柜及电池舱多层次产品的关键性能测试能力，覆盖从储能单体到系统级测试全过程链条，可满足多场景实验研究需求。公司深度融合 3S 控制、寿命均衡管理、故障预判等创新技术，打造出适配新型电力系统的“3S 融合新型储能系统”，并通过五级安全设计等创新技术保障系统安全性，同时作为行业技术引领者，林洋储能还牵头制定了多项储能标准，如江苏省可再生能源行业协会/江苏省能源研究会发布的《工商业电化学液冷储能柜技术要求》、中国商业股份制企业经济联合会发布的《液冷储能系统安全性能检测方法》和《液冷储能系统储能效率检测方法》等，其中主导了《工商业电化学液冷储能柜技术要求》团体标准等。

在储能业务发展战略上，公司采用“集中式共享储能+分布式用户侧储能”双轮驱动模式。针对集中式共享储能，通过将碎片化的新能源配套储能系统进行集中建设、统一运营、大容量单并网点接入电网，既能增强新能源电站的调节能力，又可使储能电站接受电网统一调度，参与电力市场，通过为电网提供调峰、调频等辅助服务获取增值收益，这种模式可有效提高储能设备利用效率、降低运营成本、进而增加资产投资收益；在分布式用户侧储能方面，重点为工商业用户为主的分布式储能及光储微电网场景提供全价值链服务，涵盖设备销售、融资租赁、合同能源管理、智慧运维及

云平台服务等全生命周期增值服务，以获取收益。

2、公司所属行业情况说明

(1) 智能电网

在“双碳”战略目标引领下，电力系统正加速推进面向高比例新能源并网与高效消纳的深度转型与系统性升级。2025年2月，国家能源局印发《2025年能源工作指导意见》；其中明确提出“统筹推进新型电力系统建设……推动配电网高质量发展，做好配电网建设改造，建立健全配电网发展指标评价体系，补强供电短板。”以国家电网和南方电网为主的电网投资主体也纷纷加大投资力度，加快新型电力系统的建设。2025年初，国家电网宣布2025年投资计划将突破6500亿元大关；截止一季度，国家电网建设投资同比增长近三成；此外，南方电网也同步披露2025年电网投资规模将达1750亿元，均刷新历史纪录。

智能电表作为配用电节点的关键数据采集设备，国内市场已趋于成熟，当前需求主要来自设备更新替换。目前，智能电表采购主要通过国家电网和南方电网的集中招标进行。据央视报道，2025年国家电网的投资将聚焦于优化主电网、补强配电网、服务新能源高质量发展等几大任务。南方电网也披露，2025年总体计划更新改造设备、表计及工器具超1600万台（套），智能电表需求有望保持较高景气度。据华泰证券研报数据统计，2024年国网智能电表招标总量为8939万台，正处于新一轮周期高点；国网2025年计量设备1批招标电能表3200万只，同比下降27.5%，环比提升7.8%，全年计量设备招标仍有望保持3个批次，换装高峰期或延续至2026年。

此外，2025年上半年，国家层面出台多项利好政策，为表计行业高质量发展注入强劲动能。其中，2025年1月，国家能源局发布《分布式光伏发电开发建设管理办法》尤为关键：明确新建的分布式光伏发电项目须实现“可观、可测、可调、可控”，以提升接入电网的承载力和调控能力，同时要求电网企业对项目的全部发电量、上网电量分别计量，免费提供并安装计量表计；针对存量具备条件的分布式光伏发电项目，电网企业、分布式光伏发电项目投资主体应当根据产权分界点，加大投资建设改造力度，提升信息化、数字化、智能化水平，以实现“可观、可测、可调、可控”，保障分布式光伏发电高效可靠利用和电力系统安全稳定运行。与此同时，《办法》还要求：电网企业及其调度机构应当加强有源配电网（主动配电网）的规划、设计、运行方法研究，明确“四可”技术要求，建立相应的调度运行机制，合理安排并主动优化电网运行方式；

2025年4月，国家发展改革委发布《电力市场计量结算基本规则（公开征求意见稿）》也提出“市场经营主体应当具备独立计量条件，安装符合国家标准计量装置的，由计量检测机构检定后投入使用。电网企业应根据市场运行需要为市场经营主体及时配置、安装符合要求的电能表计。”5月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，在计量结算方面提出规范要求：并网型绿电直连项目以项目接入点作为计量、结算参考点，作为整体与公共电网进行电费结算；项目应具备分表计量条件，在内部发电、厂用电、自发自用、储能等关口安装符合相关标准和有关部门认可的双向计量装置。在系列政策的持续推动下，智能电表市场需求有望进一步释放。

放眼全球，根据Mordor Intelligence的调研数据显示，全球智能电表市场有望呈现稳定增长态势，预计出货量将由2024年的1.62亿台提升至2029年的2.36亿台，2024-2029年复合年增长率（CAGR）为7.8%。从中国出口数据来看，2025年1-6月，我国电表总出口金额54.0亿元，同比增长3%；其中，1-6月出口亚洲、非洲、欧洲、北美洲、南美洲、大洋洲的金额分别为18.9、12.9、17.3、0.07、3.4、1.3亿元，同比增速分别为-1%、-10%、11%、-49%、26%、95%。

从区域市场来看，发达国家正显著提升电网投资力度。与此同时，相关配套支持政策也在不断出台完善。以欧洲为例，2025年2月26日，欧盟委员会正式发布《清洁工业协议》（The Clean Industrial Deal），其中“可负担能源行动计划”明确“加速电网的扩张、现代化和数字化”的目标；具体而言，欧盟委员会将于2026年第一季度推出由立法提案和非立法措施组成的“欧洲电网一

揽子计划”，其中包括简化跨欧洲能源网络、确保跨境综合规划和项目交付，特别是互联线路、简化许可、加强配电网规划、促进数字化和创新等方面。就智能电表市场而言，欧洲市场正处于重要转型期。Berg Insight 研究数据显示，截至 2024 年 12 月，欧盟 27 国及挪威、瑞士、英国已累计安装 1.95 亿台智能电表，电力用户覆盖率达到 63%。当前市场保持约 6% 的稳定增速，预计 2025-2029 年将新增 9000 万台设备，到 2029 年渗透率将超过 80%，总装机规模将达到 2.85 亿台。从区域发展来看，英国、意大利等西欧国家已开始第二代设备更新，而德国、波兰等中欧国家正处于首轮大规模部署阶段。值得注意的是，中东欧及东南欧地区市场占比快速提升，预计 2029 年将占欧盟智能电表年出货量的 55% 以上，较 2023 年水平实现翻倍增长。技术革新方面，基于 3GPP 标准的低功耗广域物联网技术（NB-IoT/LTE-M）正成为主流，预计将占据未来六年三分之二的市场份额。

在亚非等新兴市场，智能电表部署正成为重点发展领域。多国政府通过政策扶持与资金投入，加速推进部署进程。菲律宾马尼拉电气公司（Meralco）于 2024 年 12 月宣布将在未来五年内投入 700 亿比索用于基础设施升级和智能电表部署，其中 400 亿比索（约合 6.9 亿美元）用于部署约 400 万只智能电表。智能电表的初期部署将于 2025 年启动，2025 年至 2026 年拟安装 39 万只智能电表，预计耗资 45.6 亿比索。非洲方面，尼日利亚电力部也已发布 2025 年预算规划，宣布将投入总额高达 1220 亿美元（1.2 万亿奈拉）全面升级国家电力系统，其中耗资 2250 亿奈拉实施配电恢复计划（DISREP），计划到 2026 年将通过各种采购模式交付 320 万台电表；同时，尼日利亚政府启动 7000 亿奈拉总统计量计划，目标是在未来五年内每年供应 200 万台电表，首批 200 万台电表的招标预计将于 2025 年第三季度发布。

整体而言，全球智能电表需求呈现梯次化增长格局，为中国具备核心竞争力的企业开辟了广阔的出海通道：欧美成熟市场聚焦存量设备更新，部分区域迈入首轮规模化部署周期；亚非拉等新兴市场则受益于电网现代化升级驱动的低渗透率替代机遇。多层次需求共振，全球智能电表产业增量边界有望持续拓宽。

（2）光伏行业

2025 年开年，《分布式光伏发电开发建设管理办法》和《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》两份文件的先后发布给正处于寒冬中的光伏行业打了一剂强心针。随着“430”、“531”关键节点的出现，光伏行业再次掀起抢装热潮。今年前 5 个月我国光伏装机量创新高，1-5 月光伏新增装机量达 197.85GW，其中 5 月单月新增光伏装机量达 92.92GW，同比增长 388.03%。但抢装潮退去后，行业自 4 月下旬起迅速降温。

从国内情况看，消纳瓶颈导致新能源需求增速不及预期。2024 年 2 月全国弃风弃光率重新突破 5%，同年 6 月国家能源局在《关于做好新能源消纳工作保障新能源高质量发展的通知》中首次提出“对部分资源条件较好的地区可适当放宽新能源利用率目标，原则上不低于 90%”。基于社会用电负荷现状，结合火电、水电、核电的装机规模、调峰深度、最小负荷等因素，当前风光装机规模已逼近消纳极限。由于火电调峰整体对电力系统成本控制最优，而额外的灵活性资源会增加系统成本，今年 136 号文件推动新能源和储能入市，正是希望通过市场化手段探索一条最经济的解决路径。

从国际情况来看，欧洲市场新能源项目面临审批流程复杂、电网接入条件不足的问题，叠加近年来“负电价”现象愈加频繁，导致装机增速远低于预期。相关专业机构认为，未来欧洲企业应更加关注智能电网、储能、需求响应等电网灵活性调节手段，让电网灵活性跟上可再生能源发展步伐。同时，欧洲各国政府也需营造友好环境，确保政策的稳定性尤为重要。同期，美国、印度、巴西等国家持续提高本土化要求，地区保护主义抬头，对光伏产品的市场化国际贸易构成一定的机制性阻力。

面对上述困难局面，目前国内政策正积极引导新能源发展从“有效供给”走向“有效需求”。今年不仅提升了各省及多个行业的“消纳权责”，还通过“机制电价”、“光伏治沙”等政策为需求兜底，为产业发展赢得时间。

从政策层面看，发改委将绿电消纳责任明确下放到各个行业来实现提升新能源绿电、绿证的有

效需求，并且打开绿电直连政策，一方面帮助具备出口需求的企业解决了降碳认证问题，另一方面为源网荷储的自由组合提供空间，为未来新的产业生态指明方向。此外，通过推进 136 号文件和大基地项目，保障新能源需求有实际项目兜底。

1、通过引导部分行业强制消费绿电，带动主动绿电消费，进而拉动新能源消纳。2025 年 7 月 1 日发布的《关于 2025 年可再生能源电力消纳责任权重及有关事项的通知》，对电解铝、钢铁、多晶硅制造、水泥、数据中心提出了各省明确的绿色电力消费比例。2025 年 5 月，发改委和能源局推出《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，明确绿电直连机制，旨在满足企业绿色用能需求、提升新能源就近就地消纳水平。

2、《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》（136 号文件），推动新能源上网电量入市交易，同时保留“机制电量+市场交易”的双轨制模式，实现入市与保障的衔接。其中，机制电价水平参考当地煤电标杆电价，机制电量则由当地新能源消纳权责确定。这一模式既保障了新项目的收益回报，也为未来调节需求预留政策工具。

3、新能源大基地将持续推进。国家发改委和国家能源局目前已规划第三批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设项目。第一批风光大基地清单建设规模总计 97.05GW；第二批清单计划“十四五”时期建设风光基地约 200GW，“十五五”时期约 255GW；第三批也已公布 190GW 的项目清单。2025 年 6 月，《三北沙漠戈壁荒漠地区光伏治沙规划（2025—2030 年）》发布，规划到 2030 年新增光伏装机 253GW。

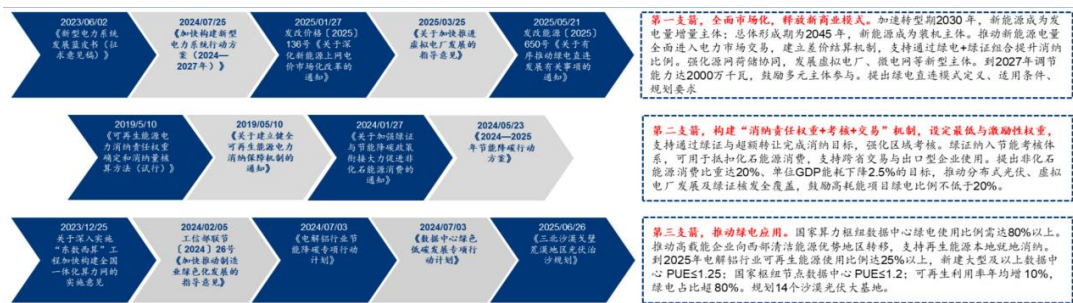


图 1 资料来源：国家发改委，政府官网，华泰研究

过去五年，全球低排放电力投资几乎翻倍，其中光伏是增长主力。预计 2025 年光伏（含集中式与分布式）投资将达 4,500 亿美元，成为全球能源投资最大单项。供应商激烈竞争和超低成本推动进口光伏组件（常与电池配套）在新兴及发展中经济体快速普及。2025 年初，中国对发展中经济体的光伏出口已超过对发达经济体的出口。

2025 年上半年，东南亚可再生能源装机持续增长，预计全年新增光伏与风电装机约 6.4GW（不含屋顶光伏），其中光伏仍为主力。越南与菲律宾通过竞价拍卖和简化审批流程加速项目落地，泰国启动第二轮招标以推动 2.3GW 光伏建设，印尼则借助国家电力公司绿色转型投资计划加码大型项目。区域光伏制造产能正向印尼、老挝等国转移，以规避美国关税壁垒，整体产能预计到 2030 年将新增 46.4GW。政策驱动与企业绿色采购需求共同推动市场扩张，但电网消纳能力、跨境输电及配套基础设施仍是制约因素。

2025 年第一季度，欧洲光伏发电量较 2024 年同期增长超过 30%，总发电量接近 68TWh，同比增加 32%，为全年创纪录奠定基础。3 月，光伏发电占欧洲公用事业供电量的 8.2%，高于去年同期的 6%，显示光伏在冬季也逐渐成为区域电力供应的重要组成部分。由于欧洲光伏发电高峰期在夏季，预计接下来几个月光伏发电量及占比将进一步上升，支撑能源转型进程。2025 年上半年，欧洲企业签订的太阳能光伏购电协议（PPA）规模达 4.22 吉瓦，较 2024 年同期近 4 吉瓦的规模略有增长。

（3）储能行业

随着我国“双碳”目标的提出以及构建新型电力系统目标的确立，新型储能在整个电力系统中的战略地位和关键作用愈发凸显。2025 年上半年，中国储能产业延续高速发展态势，新型储能装机

规模持续攀升，锂电池储能、钠电池储能、液流电池、飞轮储能、固态电池等多元化储能技术应用协同共进，产业化进程加速，新技术、新趋势、新业态不断涌现。然而，行业在快速发展的过程中，行业逐渐显现出低价内卷、无序竞争的态势。

新型储能项目技术路线分布情况

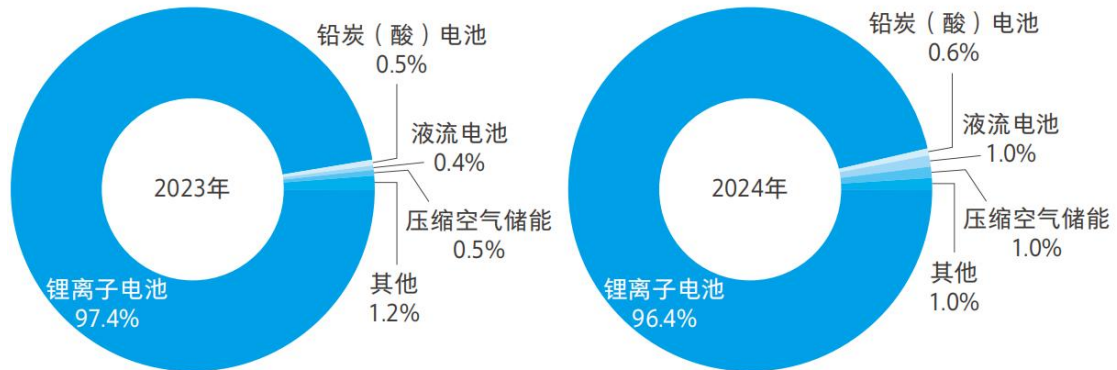


图2 数据来源：国家能源局《2024 年中国新型储能发展情况》

根据中关村储能产业技术联盟（CNESA）对行业前景的预测，在保守场景下，预计 2030 年新型储能累计装机规模将达到 236.1GW，2025-2030 年复合年均增长率（CAGR）为 20.2%。在理想场景下，预计 2030 年新型储能累计装机规模将达到 291.2GW，2025-2030 年复合年均增长率（CAGR）为 24.5%。当前，我国新型储能已从研发示范阶段转向快速商业化推广，低质低价内卷成为行业高质量发展面临的主要挑战。

中国新型储能累计装机规模预测 (2025-2030 年)

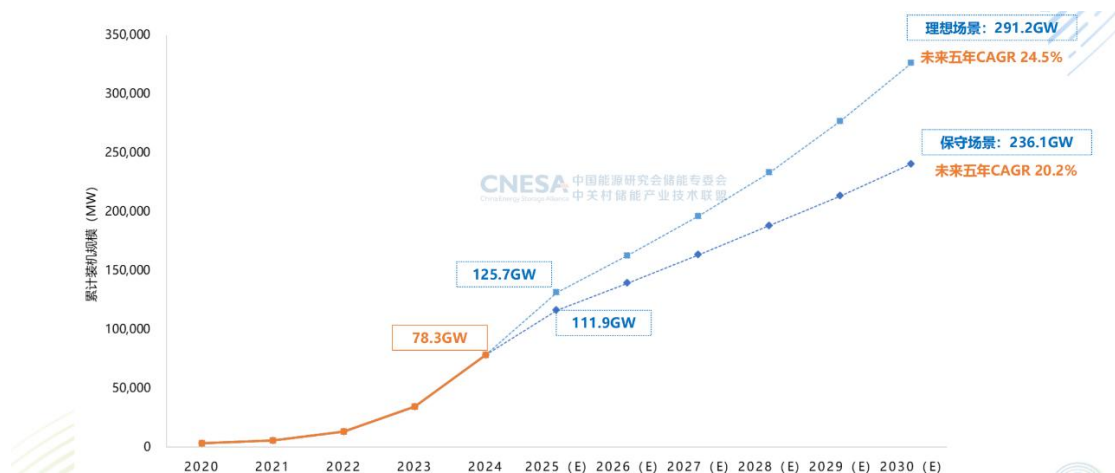


图3 数据来源：CNESA Datalink 全球储能数据库

彭博新能源财经预测，全球储能新增装机来看，2025 年势将创下 94GW/247GWh 的年新增装机新纪录，年复合增长率达到 14.7%，2035 年新增装机将达到 220GW/972GWh。其中，亚太地区年新增装机容量占比将从 2024 年 59%微增至 2035 年 61%，中国占主导地位，2035 年，亚太地区累计储能部署规模将达到 965GW/3,723GWh；欧洲、中东和非洲地区：2035 年底占比将从 2024 年的 14%升至 17%，累计装机容量达到 421GW/1,203GWh，大型储能市场的发展速度将超预期；美洲地区：到 2035 年累计装机容量将达到 256GW/999GWh，为全球增加约 1TWh 装机容量，年新增装机容量占比从 2024 年的 21%降至 2035 年的 12%。

全球储能新增装机展望

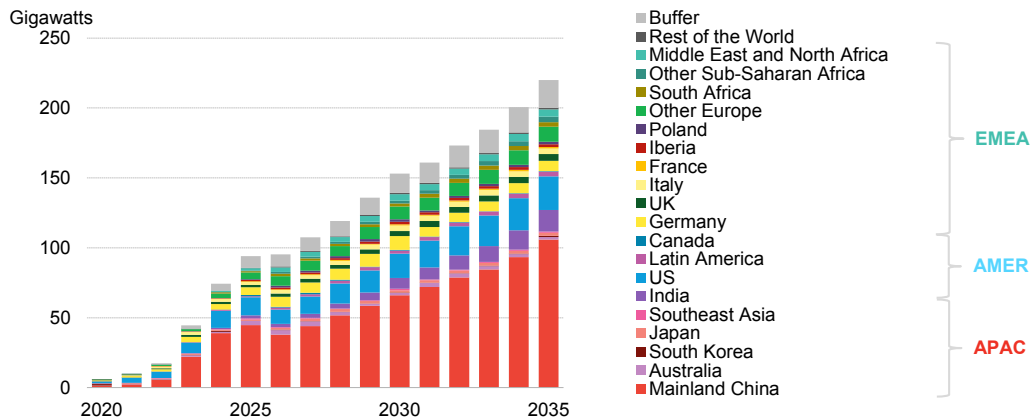


图 4 数据来源: BloombergNEF

“十四五”以来，我国新型储能支持政策日益完善，技术创新和产业发展不断取得突破，装机规模快速增加，新型储能行业逐步由商业化初期步入规模化发展阶段。2025 年以来，政策持续发力推动行业前行。2025 年 1 月 26 日，工业和信息化部等八部门发布《新型储能制造业高质量发展行动方案》，方案以技术突破为核心，明确加速锂电池长寿命、高安全升级，推动钠/液流电池产业化及氢储能前瞻布局，深化电源侧调峰调频、用户侧光储充换及工业微电网多场景落地。2025 年 2 月 9 日，国家两部委发布《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》，指出强化改革与优化环境协同，坚决纠正不当干预电力市场行为，不得向新能源不合理分摊费用，不得将配置储能作为新建新能源项目核准、并网、上网等的前置条件。2025 年 4 月 29 日，国家两部委发布《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知(发改办体改〔2025〕394 号)》，明确要求 2025 年底前基本实现电力现货市场全覆盖，并全面开展连续结算运行，引导储能资源实现优化配置。2025 年 6 月 1 日，国家两部委发布《有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，鼓励提升系统友好性，并网型绿电直连项目应通过合理配置储能、挖掘负荷灵活调节潜力等方式，充分提升项目灵活性调节能力，尽可能减小系统调节压力。

当前国际竞争形势日趋复杂，海外各国持续加码新型储能技术产业的支持力度，密集推出投资补贴、税收优惠等政策，推动长时储能、工商业储能等场景快速落地。其中，波兰推出 40 亿兹罗提补贴项目，罗马尼亚国家能源监管局(ANRE)实施储能电力税收减免政策，英国通过容量保障和长时储能 LDES 专项政策，美国依托《通胀削减法案》(IRA) 提供 30% 税收抵免等。

(4) 氢能行业

中国可再生能源制氢产能呈逐年上升态势，绿氢开发步入规模化发展阶段，逐步成为全球可再生能源制氢产业的引领者，众多储备项目将为我国绿氢产业发展阶段由萌芽期进入成长期奠定坚实基础。

2025 年上半年，国内绿氢项目进程明显提速，可再生制氢项目加速落地，产能规模超 15 万吨/年，支撑工业脱碳深化；加氢站累计建成 559 座，基础设施网络更趋完善，氢能重点项目投资额实现翻番，绿氢项目迎来集中投产期。根据势银统计数据，2025 年上半年，国内电解水制氢设备招标共 43 项，招标规模(含公开招采、邀标、议标、直接签约等)达 2467.93MW。

从制氢技术来看，以 ALK 制氢设备采购为主，出现多项 ALK 与 PEM 组合制氢招标，2025 年上半年国内公开招采订单中 ALK、组合制氢(ALK+PEM)、PEM 占比分别约为 89%、8%、2%。从用氢场景来看，上半年公开招采制氢设备多用于氢氨醇、科研/实证和绿氢制备。其中，氢氨醇一体化场景占比约 67%，典型项目为中煤鄂尔多斯能源化工有限公司 10 万吨液态阳光项目(216MW)。此外，1-6 月中科院大化所、中石油深圳研究院、京能集团等企业(或科研机构)发布多项科研或实证场景制氢设备招标。

2025 年是“十四五”收官之年，上半年氢能产业在国家“双碳”战略引领下稳步进阶，国家层

面加速推进氢能产业规划落地，氢能政策和制度保障持续完善。3月10日，国家能源局发布《2025年能源行业标准计划立项指南》，将氢能和新型储能归为同一领域，氢能全产业链条都被包含在内，有助于氢能产业标准体系的建立，促进氢能产品的推广与应用，推动氢能产业进一步规范化发展。4月，国家能源局发布的《中国氢能发展报告（2025）》显示，我国氢能制取、储运、应用全链条关键技术不断在装备研发、性能迭代和场景示范方面取得突破，并在氢能制取、氢能储运、电解水制氢系统一体化测试平台等方面均取得明显成效，未来要聚焦规模化制储输用主要环节或领域关键核心技术和工具研究攻关，指明规模化新能源制氢多槽混联、系统集成与集群控制等关键技术方向，并支持龙头企业和行业机构建设氢能实证实验平台；未来，我国氢基能源与传统能源、传统工业的融合发展将成为新能源制氢主要应用场景，也将成为绿氢产业链创新实践的重点领域；推动氢基能源与传统能源、传统工业的融合发展将成为重点方向，内蒙古、辽宁、宁夏、新疆、陕西等具有新能源资源优势 and 较好工业产业基础的地区，在有关示范工程落地方面的优势也将逐步凸显。6月，国家能源局发布《关于组织开展能源领域氢能试点工作的通知》，明确目前关键是形成可复制可推广的经验，随着不同地区、不同应用场景典型规模化制氢项目的陆续建成，将切实推动国家“十五五”期间氢能发展“提质提速”目标实现。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

√适用 □不适用

1、智能板块：公司依托自身在技术研发与市场应用上的优势，于2023年成功中标华为智能电表项目4款导轨表。此外，为满足高海拔地区特殊的电力应用需求，项目还拓展出2款高海拔导轨表。在产品开发规划方面，着眼于新能源汽车充电桩领域的发展趋势，2025年初启动3款充电桩用直流电表的开发工作，助力华为在新能源充电领域的业务布局。截至目前，累计接单超12万台，出货超8万台。

2、新能源板块：上半年，公司积极拓展老旧电站智慧改造相关业务，成功实施了京能广东省阳江市组件提质增效等改造项目，不仅有效提升了电站的发电收益，更树立了老旧光伏电站数智化升级的行业标杆。围绕光伏电站的技改，公司与华为、南德等知名企业展开合作，通过整合双方技术优势与资源，共同打造覆盖电站全生命周期的智能化改造解决方案，为客户提供一站式“交钥匙”工程，持续为客户创造价值。

二、经营情况的讨论与分析

报告期内，公司实现营业收入24.81亿元，同比下降28.35%；归属于上市公司股东的净利润3.24亿元，同比下降45.88%；扣非后归属于上市公司股东的净利润3.18亿元，同比下降43.85%。

1、智能板块：强化国内市场份额，深耕海外本地布局。

智能板块秉持董事会“市场第一、客户至上、创新发展”的十二字经营理念，以技术研发为驱动，持续提升产品及服务质量，全力支撑市场拓展。为适应海内外市场拓展需求，公司形成“多技能工培养常态化、选调柔性化”的人才储备机制；此外，在外部政策波动的挑战下，不断完善内外协同，优化内部成本管理，保证供货渠道畅通及时，有效实现降本增效。

在国内市场方面，公司通过稳定核心市场中标、创新产品布局、深化科研合作巩固优势。报告期内，公司在国网2025年电能表（含用电信息采集）招标采购中，合计中标金额约1.65亿元，在2025年蒙西电网营销一批设备材料框架招标中，中标3,500万元；同步围绕国家新型电力系统建设需求，新增智能融合终端、智能台区终端、智能柔性调控终端、光伏四可方案等产品，中标国网、南网、蒙西电网等市场新项目。同时，公司极为重视科研体系搭建，研发的新产品“新型三相智能表”、“智能防窃电集抄融合的边缘计算终端”被江苏省认定为“两新”技术产品；与南京大学深度合作，成立“南京大学-林洋量子测量校企联合研究中心”；新加入IEEE PES电力系统测量与仪器技术委员会（中国）；子公司南京林洋的《智能量测终端操作系统全场景检测关键技术及设备》获得由

工信部主办的第二届能源电子产业创新大赛总决赛铜奖；《新一代用电信息采集感知与高效互动关键技术及应用》获得国网湖南省电力有限公司科技进步一等奖；深度参与国网智能融合终端标准制定，引领行业规范。

作为国内最大的智能电表出口企业之一，公司坚守“质量是林洋人生命”的八字经营原则，产品覆盖全球 50 多个国家和地区，在全球智能电表市场树立良好的品牌形象和竞争实力。报告期内，公司智能板块结合严谨高效的研发能力、强数智化的制造水平及稳健安全的供应链体系优势，与全球各类合作伙伴一起不断拓展市场空间，海外销售收入同比大幅增长近 50%。

报告期内，公司不断完善全球化布局，深耕战略市场，积极推进本地化部署。其中，与全球表计行业龙头企业兰吉尔持续展开全方位合作，着力扩大西欧和亚太市场市占率；全资子公司 EGM 坚持本地化策略，有效打通前端技术壁垒，报告期内业绩稳步增长，在波兰市场份额超过 30%，同时积极拓展罗马尼亚、保加利亚、匈牙利等新兴市场，形成以立陶宛、波兰为中心的中东欧市场格局；在中东区域，公司与当地知名企业 ECC 设立合资公司，在保持市占率超 30%的同时，积极辐射阿曼、科威特等其它中东国家市场；在亚洲区域，公司已累计交付智能电表超百万台，紧跟央企出海步伐，公司战略布局印尼市场，设立区域办公总部及制造基地双平台，并进一步支撑公司多业务板块协同出海，深化本地化战略，辐射马来、泰国、越南等周边东南亚市场。在全速推进海外业务的同时，面对部分地区的边缘政治、武装冲突、航运受限等各类不确定因素，公司通过提前防范、严控应收款等举措，确保产品、货款和交易安全，推动海外业务合法合规的可持续发展。

公司始终将技术研发作为市场营销的核心驱动力，通过持续提升产品核心竞争力，为客户提供更加多元化的解决方案。报告期内，公司主导修订我国新一代智能电能表国家标准，深度参与国际标准《IEC 62057-3》的编制，参与编制国际 AMI 白皮书，推动中国标准国际化。公司前瞻性布局新技术研发领域，积极推进新产品平台的开发，开展 AI 在电力系统的创新研究和应用实践，持续重点开展面向全球的智能电能表、信息采集和智能交互系统的项目研发。基于 IEC 和 ANSI 技术标准及当地用户习惯，公司成功开发了全系列智能电能表、通信终端和主站采集及售电系统等产品，并通过 IR46、KEMA、IDIS、MID 和 STS 等多项国际权威认证，实现与当今世界主流主站系统解决方案商（如兰吉尔、施耐德电气、Trilliant 及国电南瑞等厂家）的对接和互联互通。同时，公司对多种通信技术（如 HPLC+HRF 载波和无线双模高速通信、G3/PRIME 载波、WISUN、NB-IoT、LoRa、CAT-1/4/MLTE、WMBUS、5G、HPLC+RF 双模、METERS AND MORE 等）进行应用研发，实现了在智能电能表、通信终端和系统解决方案上的大规模实际部署应用。

2、新能源板块：持续开发建设各类新能源电站项目，快速提升新能源运维服务容量及核心竞争力。

公司根据在手项目情况，以三大基地为核心，稳步推进项目建设。2025 年，公司在建项目超 1225MW，开工项目超 495MW，并网规模超 200MW，其中风电项目顺利建设并网 50MW。同期，获取五河风电三期 150MW 指标，持续夯实项目储备。

为巩固新能源领域竞争优势，合作版图持续扩张，已与华为数字能源、TÜV 南德意志集团、中广核、中国电建集团等多家单位签约，覆盖项目开发、产品研发、智能运维等领域，助力可再生能源发展。2025 年上半年，公司签约成果丰硕：3 月与华为数字能源签署技改合作协议，联合打造样板项目；4 月分别与保加利亚当地企业、瑞典 Suntrade 集团签约，推进巴尔干地区光储项目及北欧储能市场合作（Suntrade 计划 2025-2026 年采购 300MWh 储能系统）；4 月与 TÜV 南德意志集团携手开拓存量电站智改市场，加速海外业务渗透。

报告期内，林洋太阳能在 N 型 TOPCon 技术领域持续进步。依托成熟的 IPD 产品开发体系，建立从技术研发到量产的完整闭环管理机制，确保研发成果高效转化。在核心工艺创新方面，公司实现三大技术突破：超低复合发射极掺杂技术、低银耗高效率金属化技术、极低紫外诱导衰减钝化技术，推动公司产品性能和质量的跨越式提升。在产品性能方面，公司量产电池平均转换效率最高可超过

26.5%，实验室研发效率达到 26.82%，在行业内保持技术领先优势。在产品质量方面，采用自主研发的新一代抗紫外诱导衰减技术，搭配常规 BOM 的组件紫外诱导衰减低至 1.09%（经第三方测试机构认证），达到行业顶尖水平。

在新能源运维及服务领域，截至 2025 年 6 月底，公司新能源场站运维总容量突破 20GW，服务内容涵盖风、光、储电站的智能化运维、检修试验、技改优化、防雷检测及云平台建设等，同时受托开展绿电交易代理与绿证销售业务。公司自主设计开发的“林洋光伏运维智慧云平台”已基本实现运维数字化、技术现代化与诊断智能化目标。报告期内，林洋智维服务客户超 280 家，覆盖场站 360 余个，以国家电投、华能集团、中国华电、国投集团、中广核、华润电力等大型央国企为核心，同时与浙江能源集团、晋能集团、宁夏电投等新兴新能源投资商建立合作，客户结构持续多元化；服务网络遍及全国多数省、市及自治区，覆盖集中式光伏、分布式光伏、风电、储能等多类电站，运维能力稳居行业第一梯队。

2025 年下半年，林洋智维将以拓展第三方运维市场为主要目标，持续扩大服务规模；同时，发力增值业务：技改事业部推广“新能源智慧化场站”建设与改造标准方案；成立电力交易事业部，重点开发电力交易、虚拟电厂细分市场以增强核心竞争力；同步加大科技创新投入，提升系统化管理能力，力争实现运维降本增效突破。此外，公司将配合集团海外战略，探索海外运维模式，储备专业人才，助力海外业务布局与拓展。

3、储能板块：国内持续深化优质项目资源开发，海外高效推进标杆示范项目落地与产能扩张。

2025 年上半年，储能板块秉持“市场第一，客户至上，创新发展”的经营宗旨，围绕储能系统研发、生产、销售及履约服务，业务范围涵盖国内及海外多个国家和地区。依托“国内深耕+海外突破”战略，以提质增效、稳健可控为经营核心，精选优质订单，严控超低毛利项目以降低经营风险，在技术创新与全球产能布局上实现显著突破，为后续业务增长夯实基础。截至 2025 年 6 月底，储能系统累计交付及并网超 5GWh，储备项目规模达 10GWh。

（1）国内市场：深耕核心赛道，筑牢发展根基

报告期内，国内业务聚焦独立储能电站、新能源配套储能及工商业用户侧储能三大核心赛道，加速项目开拓。2025 年上半年，公司组织开发多个储能项目，涵盖江宁（100MWh）、唐县（400MWh）、内蒙（800MWh）合计 1.3GWh，下半年拟签约项目涵盖江宁 50MW/100MWh 独立储能、新疆 200MW/800MWh 独立储能等重点工程，叠加行业客户电池簇销售项目，累计规划容量逾 3.7GWh；战略储备项目包括 1.4GWh 风光储一体化项目、新疆 900MWh/1.2GWh 等独立储能项目，以及自主开发的江苏、广州等地 2.2GWh 储能项目，为后续国内发展奠定项目基础。

战略合作构建多维协同网络：与陕西顷刻能源深化储能项目合作；与中能建开启“交通+能源”跨域融合，联合攻关电动重卡、船舶动力电池技术；携手广州融捷能源拓展能源服务场景，与 TÜV 南德共建技术与标准创新平台。新业务领域瞄准电动船舶与重卡市场（2030 年国内船舶保有量将超 1 万艘），与中国能建创新“投建营”模式，获取电芯厂家独家授权，培育第二增长曲线。

（2）海外市场：突破区域壁垒，打造示范标杆

报告期内，海外市场实现突破性进展，交付及新签合同金额超 5000 万元，中标金额超 2.29 亿元，已发运交付设备超 60MWh，产品覆盖海外工商业小柜、大储集装箱等多个序列，渗透欧洲、中东、亚太等核心区域。

标志性成果包括：蒙古国项目实现高寒地区大型源网侧项目的首个案例突破；联合体成功中标毛里求斯 40MW/120MWh 储能项目，标志着林洋海外储能业务从“试点合作”迈向“规模化交付”，实现“海外百兆瓦级+非洲地区源网侧+工程总承包项目”三项突破，具有标杆示范意义。

战略合作层面：与波兰 CORAB、意大利 SVAM 等欧洲区域合作伙伴建立深度合作，共同开发欧洲区域储能市场；与 TÜV 南德、香港应用科技研究院（ASTRI）推进技术与标准协同，为产品全球化准入构建护城河。

海外本地化布局：中东地区依托沙特生产基地初步形成“制造+服务”双轮驱动模式，在中东北非地区建立“产销服”地区总部；波兰建立销售、技术支持、财务、法务、人事行政等多职能地区总部，为欧洲地区深耕提供完整中后台支撑。

（3）技术创新：构建全链条优势，驱动价值落地

技术上：林洋储能依托“方案-产品-技术”三位一体的技术中轴体系，以全球需求为导向，实现技术价值深度落地。在解决方案层面，首创全生命周期服务架构，覆盖售前方案设计至运维优化全链条，针对欧洲、中东、亚太三大核心市场打造定制化技术专题库，通过仿真模拟、台架实证与典型场景深度解构，形成专业响应能力。在微电网领域，聚焦东南亚、中东灵活供能场景，创新推出并离网快速切换的混合能源系统，整合风光储柴氢多能互补技术，通过半实物仿真模型实现全生命周期经济性精准测算，相关方案已纳入新华社能源向“新”力清洁能源成果展映。

产品矩阵实现全球化全覆盖，海外市场成功开发 Power Atlantic®、Power Matrix®、Power Key® 系列，构建高、中、低压全电压等级集群，并通过 IEC62477-1、UL1973 等欧标、美标权威认证，构筑欧美澳高端市场准入壁垒；为欧洲大客户定制的 254kWh 智慧储能一体机通过严苛审核并获首批 48 台订单，后续双方将联合开发下一代产品，彰显定制化实力。

坚持“量产一代，开发一代，预研一代”的技术研发方针，严格按照 IPD 流程对研发过程进行管控，引入汽车行业 APQP、PPAP、FMEA 先进管理工具，保障质量一致性，确保公司储能解决方案的高安全性和高可靠性。

林洋储能科研平台建设成果显著，技术创新实力突出。累计获专利 24 项，主导及参与各类标准 12 项；牵头的《锂电池储能电站全过程安全防控关键技术及装备应用》入选“2024 年江苏省环境能源领域优秀科技进展”，“风光储柴制氢混合能源微电网项目”入选新华社年度清洁能源成果展映；“南京市新型储能系统集成技术重点实验室”成功获批，聚焦多元储能集成、数智化运维等方向；与香港应科院合作的兆瓦级 H2CS 储能交流系统项目加速成果转化；牵头的“新型储能电站全生命周期状态评估云平台”获建邺高新区专项立项，助力储能电站智能管理升级。

（4）智能制造：全球化产能协同，夯实交付能力

报告期内，公司以智能制造为核心，构建全球化高效协同生产网络。

储能板块深度践行“全球制造+本地化服务”，显著降低跨境物流成本与响应周期，形成覆盖国内外的高效产能协同网络，为海外业务增长提供强有力的产能支撑与服务保障，公司在沙特的海外生产基地预计年内投产。

智能化改造纵深推进，启东装备工厂产线智能化改造取得显著突破：完成模组 PACK 线柔性化升级，提升了生产线对多品种、小批量订单的快速响应能力；导入工商业小柜智能产线，进一步优化生产流程；同步建成智慧物流与实证测试平台，实现了生产、物流、测试环节的智能化联动。此举有效提升了工厂自动化水平与产品品质稳定性，为高效生产与精准交付提供了技术保障。

精益生产体系不断优化，通过推行“金点子改善工程”，上半年实施改善 50 项，单位制造成本下降 8%。在产业链价格波动加剧的背景下，持续的精益改善帮助企业稳定了成本结构，巩固了核心竞争力，确保了在复杂市场环境中的稳健发展。

积极推进绿色制造转型，启动绿色工厂认证工作，依托能源梯级利用、废弃物资源化等技术创新，推动生产全流程向低碳化转型。这一举措不仅响应了“双碳”目标的时代要求，更以实际行动为制造业的绿色可持续发展提供了可借鉴的实践样本，彰显了企业的社会责任与长远发展眼光。

通过上述多维度的创新与实践，林洋储能公司以智能制造为核心驱动力，成功构建起高效、协同、可持续的全球化生产网络，为未来在全球市场的深耕与拓展注入了强劲动力。

（5）质量体系：体系革新，筑牢品牌护城河

储能公司质量管理全面按照 ISO9000 管理体系落实和执行，质量过程稳定可靠，2025 年上半年公司导入以 IATF16949 体系为核心的质量革命，推进车规级储能系统的质量管理工作，践行“质量

是林洋人生命”理念，运用 FMEA、SPC、MSA 等质量预防性工具，升级风险防控系统，覆盖供应链、过程、测试/验证、FAT/SAT 各环节，为全球客户提供高安全、高可靠解决方案，为公司全球化战略保驾护航。

(6) 全周期价值服务：端到端赋能全球客户

林洋储能以构建全球本地化服务网络为核心竞争力，依托波兰、沙特、印尼三大制造与服务枢纽，打造“三位一体”的综合服务体系。该体系深度覆盖从订单承接直至设备全生命周期运维的各个环节，实现全程对接与专业服务支撑。为保障服务体系的高效运转与卓越交付，林洋储能同步推进多个关键支持策略：

人才攻坚：持续投入资源，构建具备电气执照、特种作业资质、急救认证等国际标准合规能力的复合型工程师团队，为全球技术服务奠定坚实人才基础；**库存前置：**在战略区域的核心备件中心，对关键、高故障风险部件建立安全库存，彻底解决售后物料供应延迟的瓶颈问题；**闭环响应：**利用全球合作网络与智能管理系统，实现跨时区高效协同，建立“故障报修-远程诊断-精准解决”的快速响应闭环，最大程度缩短设备停机时间；**动态供应：**布局授权代理商分布式动态库存网络，确保关键备件的及时性、合规性与全球可用性，有效平衡客户需求响应与产品有效期精细化管理。

以“属地化平台+专业人才+敏捷供应链+智能运维”组合拳，构建海外储能服务竞争壁垒，为全球客户提供全周期、高可靠性支持。

4、战略布局“氢能装备+低空经济”领域。

公司战略布局的新能源制氢核心装备业务，2025年上半年，清耀新能源聚焦分布式制氢装备、小容量制氢测试装备与工业耦合场景应用和制氢工艺撬块的研发，加速商业化落地，在氢能技术验证与多元应用取得显著突破。

成功中标华旺（青岛）能源科技有限公司项目，提供撬装式碱性电解水制氢设备系统，首期投入运营氢能两轮车 400 辆，为山东首个镇域级氢能单车出行示范工程“华旺智行”提供稳定氢气供应。参与南网氢能专项项目，提供分布式制加氢一体舱优化配置集成技术开发及设备试制，实现制氢、增压、储氢和加氢一体化有效集成。前述商业化案例的落地，为电力行业导入绿色运营、绿色运维和绿氢电力提供了有效的探索，提升了我司在分布式制氢领域的技术研发、装备制造和商业化能力。中标国家能源集团碱性电解水制氢测试装置项目，并参与中核四〇四电解槽制氢测试系统项目，有效强化氢能测试与验证环节的技术优势，推动氢能在工业领域的深度耦合应用。清耀新能源专注于 1-50kW 级电解水制氢测试台的研发，可支持碱性（ALK）、PEM、AEM 电解槽等多种技术路线，为行业提供高精度、模块化的测试解决方案，助力电解槽性能优化与寿命评估。

随着氢能两轮车、无人机和叉车等新型应用场景的兴起，尤其是在低空经济产业快速发展将带来分布式氢能供应的大量需求。清耀新能源将以小型制氢装置和测试平台为切入点，逐步向氢能系统集成和场景化解决方案延伸，未来有望在分布式制氢、制氢测试平台、制氢工艺模块和氢能微电网等领域形成差异化竞争力，助力氢能产业从实验室走向规模化商用。

报告期内，公司在低空经济领域进展显著。下属全资子公司林洋航空科技（上海）有限公司与新空直升机共同申请的“长三角地区低空载人示范项目”获得上海市经信委批复，共同承担上海市低空基础设施建设任务，规划在长三角 45 个区县市建设不少于 100 个停机坪，用于 eVTOL（电动垂直起降飞行器）运营，与机场、高铁形成互补，助力上海大都市圈立体交通网络建设，探索低空产业的创新商业模式，推动低空交通的快速发展。

在低空交通方面，与浦东软件园集团合作，成功试飞从浦东软件园祖冲之园至启东林洋集团本部航线，将通勤时间从原先的 1.5 小时缩短至 18 分钟，打通了长三角地区跨省低空交通首条通道，大大提高了通勤效率。首飞的成功，也为上海浦东至启东低空航线常态化运营奠定了基础。同时，也实现了浦东软件园三林园与祖冲之园的低空互联，园区间的通勤时间从 35 分钟缩短至 5 分钟，最大限度的缩短了园区间的商务通行，为日后能扩展至浦东软件园临港园，嘉兴园及昆山园，实现园

区间的商务出行、互联互通做了良好的示范。

在低空文旅方面，与吴淞口文旅集团合作，发布“巡航吴淞口”“低空+”文旅产品，通过 10 分钟低空航线串联邮轮港、炮台湾湿地公园、长江口生态区，享俯瞰三江口美景；后续将通过“空海联票”模式实现游客导入，联动迪士尼、陆家嘴、外滩等热门景点，打造“城市低空观光走廊”产品，赋能上海城市低空观光产业发展。

在资质方面，成功获得中国民用航空局颁发的“民用无人驾驶航空器运营合格证”；公司将不断拓展低空产品，建设符合 eVTOL 运营的智慧停机坪，短期内用定期体验飞行活动来验证低空交通和低空文旅航线；同时挖掘低空产业链中优质科创企业和项目进行合作，开发具有更加丰富应用场景的示范类低空产业项目；通过“低空+”探索带动林洋储能产品及新能源项目的推进方案，争取为林洋智维提供低空+新能源运维的创新示范机会。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

近年来，公司董事会紧跟国家产业发展政策，不断深化“智能、储能、新能源”三大板块战略布局，明确致力于成为“全球智能电网、新能源、储能领域一流的产品和运营服务商”的战略定位，全面升级公司产业结构，增强整体竞争力。

公司报告期内核心竞争力主要体现在如下几个方面：

(1) 品牌优势

公司自成立以来，凭借过硬的产品质量、创新的技术研发能力、完善的客户服务体系，坚持“市场第一、客户至上、创新发展”十二字经营理念、围绕“质量是林洋人的生命”质量理念，打造具有竞争力的品牌优势。公司“林洋”商标被认定为中国驰名商标，在国内外享有较高的知名度。

公司先后取得了中国名牌产品、国家级重点高新技术企业、国家认定企业技术中心、国家知识产权示范企业、国家能效管理标准制定者、中国百强民营企业、中国电子信息百强企业、全国质量稳定合格产品、品牌江苏建设“金帆奖”、江苏省重点培育和发展的国际知名品牌、江苏自主工业品牌 50 强、江苏省工业互联网发展示范企业（标杆工厂类）、江苏省创新型领军企业、江苏省优秀企业、江苏精品、2024 年江苏省绿色工厂、2025 年江苏省先进级智能工厂等荣誉。

公司是中电联常务理事单位、中国光伏行业协会常务理事单位、中国仪器仪表行业协会常务理事单位及电工仪器仪表分会理事长单位、江苏省可再生能源行业协会副理事长单位、上海市太阳能学会副会长单位、上海新能源行业协会副会长单位、上海氢能利用工程技术研究中心副理事长单位，设有南京市企业技术中心、南京市锂电池储能系统工程研究中心、南京市新型储能工程技术研究中心、南京市博士后创新实践基地、南京市企业专家工作室。公司持续推进品牌发展，注重科技协同，加强品牌价值转化，进一步提高“林洋”品牌竞争力。公司秉持着“永无止境、永攀新高、永不言败”的精神，稳步推进全球化发展战略。报告期内，公司及子公司载誉而归，荣获、入选一系列荣誉及资质：2024 年江苏省绿色工厂、2024 年度南通市制造业发展 50 强企业、江苏省院士专家创新中心、2024 年度江苏省可再生能源科学技术进步奖、2024 年度领跑中国可再生能源“优秀开发投资 EPC 企业”“优秀新能源+储能创新型企业”、2025 “北极星杯”储能影响力系统集成商及 2025 “北极星杯”储能技术创新企业、PVBL2025 光储行业最具影响力数字运维企业、PVBL2025 全球光储行业最具影响力 ESG 企业单项奖、2025 年度中国储能产业最具影响力企业奖、世纪新能源网 PVBL 2025 全球光伏品牌 100 强”榜单等。

(2) 技术研发优势

公司秉承“以科技带动效益、以创新增强竞争力”的研发理念，不断加大对技术研发的投入与支持，建立了以市场为导向、产学研相结合的技术创新体系。公司是科技部认定的国家火炬计划重点高新技术企业、中国电子信息百强企业、中国仪器仪表行业协会电工仪器仪表分会理事长单位、全国电工仪器仪表标准化委员会国家标准修订组成员、江苏省知识产权先进企业、国家级认定企业技术中心。公司建有“国家博士后科研工作站”、“国家级电能表检测与校准实验室”、“江苏省电力电子应用工程技术研究中心”、“江苏省能源互联网工程研究中心”、“江苏省院士专家（企业）创新中心”等高标准、高水平研发平台，先后承担过多项国家、省级科技攻关项目，具备强大的技术研发实力和成果转化能力。公司实验室先后通过 CNAS 及 SGS 通标认可，提升了对产品可靠性及标准符合性的验证能力。公司主要产品陆续获得荷兰 KEMA、德国国家实验室 PTB、欧洲计量器具 MID 认证、国际电力认证机构 SGS、中国质量认证中心 3C 等国内外质量检测、评定机构的多项权威认证。报告期内，公司及下属子公司新增取得授权专利 31 件，其中发明专利 10 件；累计授权专利 352 件，其中发明专利 146 件。其中，2 个科研成果产品“新型三相智能表、智能防窃电集抄融合的边缘计算终端”被认定为 2025 年江苏省“两新”技术产品。

公司新能源设计院拥有电力行业（变电工程、送电工程、风力发电、新能源发电）专业乙级工程设计资质，是由来自于电力、化工等行业知名设计院的技术骨干组成的经验丰富、专业齐全的设计团队。团队成员均具备大型电力行业项目及海外项目设计经验与能力，设计专业涵盖电气、建筑、结构、水暖、总图运输等。设计院致力于新能源系统集成技术创新，通过对双面组件实证电站多年的大数据精准分析，结合自身吉瓦级规模化光伏电站的设计和运行经验，并在此基础上融合 BIPV、储能、风力发电等多种形式，形成了一套独有的“高发电量、高可靠性、高性价比”新能源系统设计体系，可针对不同电站项目类型，提供专业化、精细化、定制化的系统解决方案。截至目前，公司设计业绩超过 10GW，外接设计相关业务超 1GW，涵盖山地，农光，渔光，分布式等各类项目类型，具有多个光伏领跑者项目的设计经验。报告期内，设计院自主设计研发的“新型 BIPV 屋顶光伏导水构件”荣获 SNEC“太瓦级钻石奖”及工信部第二届能源电子产业创新大赛优胜奖，凭借“江苏亿纬林洋屋顶分布式光伏电站”荣获江苏省光伏产业协会主办的“2025（AIPV）数智光伏大会”颁发的“AIPV 2024 年智能光伏示范项目”奖项，“电能表智能制造绿色工厂项目”获得 APVIA 亚洲光储奖 2025——产业贡献奖。同期，已获得专利共 25 项，其中实用新型专利 19 项，发明专利 6 项。

子公司林洋太阳能拥有多项电池片相关专利。“TOPCon 电池结构及光伏组件和系统”专利，通过引入隔离导电膜层，实现电子收集与传导，增强背场钝化效果，还能以铝浆料替换银浆料，降低生产成本并提高电池效率。“具有选择性多晶硅层的钝化接触电池”专利，采用选择性多晶硅层掺杂技术，可显著降低光学损失，提高长波光子的利用率。公司的高效 N 型 TOPCon 电池片具备出色的抗台风及强降雨能力，凭借卓越的弱光响应能力和抗 PID 性能，在阴雨天气下仍可保持稳定发电，能适应农田、水面、滩涂、海岛等多样化应用场景。2025 年，林洋太阳能“基于数字孪生的 TOPCon 光伏电池片智能工厂”通过江苏省先进级智能工厂认定，彰显了公司在智能制造领域的领先实力，有助于提高生产效率和产品质量稳定性。TOPCon 技术：作为当前市场主流技术，在 2025 年电池片效率已形成明显的梯队分化。基地 TOPCon 电池量产效率已从 2024 年的 25%左右提升至 2025 年的 26.35%，基地效率已进入 26-27%。公司致力于实现“电池片+组件+光储系统集成”的产业链全覆盖，将 N 型电池及组件的价值直接输送到终端“发电侧+用电侧”。

（3）各类光伏电站运营及运维服务优势

在光伏电站建设方面，公司通过科学先进的项目管理手段，强大的 PMS 管理支撑系统，围绕“安全、质量、进度、成本”四要素，建立职责明确、流程清晰、执行规范的项目流转机制，在合理工期内迅速完成项目建设并网，安全移交客户资产。

报告期内，林洋智维累计获得 17 项软件著作权及 13 项专利授权（含 3 项发明专利），技术布局聚焦智慧运维、功率预测、电力交易等新能源领域关键技术。凭借突出的技术实力与管理能力，公司不仅通过 CMMI 三级认证、入选南通市瞪羚企业，更于 2025 年 SNEC 全球绿色能源与光伏展览会上，

以核心技术创新成果荣膺“十大亮点·太瓦级钻石奖”，进一步夯实行业技术领导地位。

在资质方面，子公司林洋新能源具备电力行业（变电工程、送电工程、风力发电、新能源发电）专业乙级工程设计资质证书；子公司林洋电力服务拥有电力工程施工承装（修、试）三、三、三级资质，具有施工劳务不分等级证书，具有安全生产许可证，具有 QES 体系证书，具有企业资信等级 AAA 级证书；子公司林洋智维已通过“三标一体”管理体系认证，持有承装修试电力设施资质（承修二级、承试二级、承装三级）及电力施工总承包二级资质，并获颁中电联 5A 级（最高级别）运维认证；子公司南京林洋为国家级专精特新“小巨人”企业、江苏省民营科技企业、江苏省专精特新中小企业，具有 CMMI-5 级资质。

（4）平台资源及板块协同优势

依托在电力行业积累的资源优势，“智能、储能、新能源”三大业务板块协同推进。30 年来，公司凭借智能配用电业务的综合实力，与国家电网、南方电网及地方电力等大客户一直保持着良好的合作关系。同时，随着国家“30·60”双碳目标的提出，在新能源、储能等业务方面，公司先后与国电投、中广核、华能、中能、中电建、中能建、华为以及国网电商公司等央企形成战略合作关系，强强联合，优势互补。

林洋储能锚定“3+3+6”战略布局，通过系统性能力建设与全球化市场拓展，打造覆盖全生命周期的管理与服务体系，构筑起独特且坚实的核心竞争力，引领储能行业价值创造新范式。

以“高安全、高可靠性、高收益率”为根本出发点，林洋储能着力构建全生命周期的可信服务能力。依托智能化平台驱动，推进生产与服务的本地化落地，确保对全球不同市场需求的深度适配，形成稳定且灵活的能力底座。从前期方案设计到后期运维管理，全流程贯穿“三高”标准，通过技术创新与服务升级，为客户提供贯穿储能项目全生命周期的可信保障，夯实市场信任根基。

围绕“三支柱”拓局，以三大核心赛道场景为支柱，林洋储能积极开拓全球储能业务版图：深耕全球电网级大储市场，重点布局独立储能、新能源混合储能等项目，助力电网稳定运行与新能源消纳；拓展工商业用户侧储能市场，覆盖用户侧光储、光充储等多元场景，满足企业能效提升与成本优化需求；发力海外光储微电网市场，主攻电网薄弱或无电区域的光、储、柴供电系统，为能源短缺地区提供可靠电力解决方案。通过精准卡位三大关键赛道，实现对全球储能市场的全方位覆盖与深度渗透。

依托“六支撑”赋能，以六大核心技术矩阵为支撑，构建起从电芯到电站系统整合、全周期介入的技术壁垒，包括：Power Atlantic®、Power Matrix®系列液冷储能系统技术；工商业及微电网技术；智慧储能平台算法；BMS+PCS+EMS 3S 融合技术等。

通过“三高”筑基、“三支柱”拓局、“六支撑”赋能的战略协同，林洋储能将全生命周期的管理与服务深度融入业务链条，不仅巩固了自身的核心竞争力，更以“高安全、高可靠性、高收益率”的价值输出，为全球储能市场提供了可信赖的解决方案，引领行业价值创造的新方向。

公司自上市以来，持续创造的利润为各类业务开展提供强有力的资金保障。与此同时，基于稳健的财务状况及良好的信誉度，公司与多家国有及商业银行建立了长期紧密的合作关系，融资渠道畅通，综合授信超过 80 亿元。基于良好的信誉和企业综合实力，在国际市场上，公司先后与中国进出口银行、新加坡星展银行、渣打银行、花旗银行、汇丰银行、大华银行、世界银行 IFC 开展融资合作。截至 2025 年 6 月底，公司总资产为 247 亿元，归属于上市公司股东的净资产为 155 亿元。

四、报告期内主要经营情况

（一）主营业务分析

1、财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	2,481,437,862.75	3,463,335,234.69	-28.35

营业成本	1,694,338,502.69	2,375,605,975.86	-28.68
销售费用	66,090,310.35	62,525,997.20	5.70
管理费用	244,914,543.96	202,899,777.76	20.71
财务费用	-3,655,990.84	9,472,839.00	-138.59
研发费用	108,624,072.02	115,072,002.62	-5.60
经营活动产生的现金流量净额	-612,585,149.01	464,710,564.21	-231.82
投资活动产生的现金流量净额	25,083,570.84	-138,041,283.35	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	663,109,315.30	-325,816,687.70	不适用

财务费用变动原因说明：主要系汇兑收益增加所致

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系购买商品支付的现金增加所致

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要本期理财到期所致

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系取得借款收到的现金增加所致

2、本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
衍生金融资产			49,111.94			主要系远期结汇产品到期所致
应收款项融资	25,179,693.92	0.10	94,109,805.19	0.38	-73.24	主要系银行承兑背书转让所致
在建工程	238,964,383.97	0.97	128,070,119.42	0.52	86.59	主要系林洋电能表智能制造绿色工厂项目投入增加所致
长期应收款	22,530,962.32	0.09				主要系新增融资租赁业务
衍生金融负债	1,235,811.02					主要系远期结汇产品亏损所致
应付职工薪酬	72,379,073.01	0.29	162,774,508.71	0.66	-55.53	本期支付上年计提的奖金
应交税费	101,008,822.13	0.41	212,427,867.81	0.86	-52.45	本期应交所得税减少所致
其他应付款	94,297,746.05	0.38	143,225,176.93	0.58	-34.16	主要系限制性股票回购义务解除
一年内到期的非流动负债	592,133,813.51	2.39	444,876,644.28	1.80	33.10	主要系一年内到期的长期借款和长期应付款增加所致
其他流动负债	4,073,356.42	0.02	11,628,098.67	0.05	-64.97	主要系待转销项税减少所致
长期应付款	1,909,845,160.56	7.72	985,563,494.40	3.99	93.78	主要系新增融资租赁应付款

2、境外资产情况

适用 不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产17.95（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为7.26%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

详见本报告第十节（七）、31

4、其他说明

适用 不适用



(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

2025 年 1-6 月，公司紧紧围绕年初的战略规划进行对外股权投资。截至 2025 年 6 月 30 日，共计对外增资或投资 9 家控股公司，具体投资情况如下：

1、 对外投资设立新公司情况

序号	公司名称	成立时间	所在地	注册资本	主要从事业务
1	SAF SOLARE S. R. L	2025/3/11	意大利	1 万欧元	研究、设计和实施混合解决方案；开展与电力、销售、转化、运输、购买、使用和供应
2	五华县商储技术有限公司	2025/3/24	广东梅州	100 万	信息系统集成服务；储能技术服务；合同能源管理；新能源原动设备销售；太阳能、风力发电技术服务
3	SOLARFUN RENEWABLE ENERGY POLAND SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	2025/3/28	波兰	5000 兹罗提	可再生能源发电、风能能源、太阳能能源、地热能、生物气体能源、水能、从其他可再生能源中产生电能、电能储存、电能的传输、电能分布。
4	承德新得能源科技有限公司	2025/5/9	河北承德	1224.49 万美元	一般项目：新材料技术推广服务；风力发电技术服务；发电技术服务。
5	保定巨启储能科技有限公司	2025/5/13	河北保定	1000 万	输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；储能技术服务；太阳能、风力发电技术服务
6	唐县巨源储能科技有限公司	2025/5/13	河北保定	500 万	输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；储能技术服务；太阳能、风力发电技术服务
7	SMARTVOLT ENERGY PTE. LTD	2025/5/14	新加坡	30 万美元	能源管理和清洁能源系统中的工程设计和咨询服务
8	SmartVolt Energy, Inc.	2025/6/5	菲律宾	1500 万菲律宾比索	开发、建造、拥有、租赁和运营发电业务，并开展基于液化天然气(LNG)的各种可再生能源发电综合业务

2、 报告期内对子公司增资情况

序号	公司名称	增资时间	所在地	增资金额	主要从事业务
1	启东耀洋光伏科技有限公司	2025/6/12	江苏南通	1200 万美元	太阳能发电技术服务；光伏设备及元器件制造、销售；技术服务、开发、咨询、交流、转让、推广等业务

3、 报告期内子公司注销情况



序号	公司名称	注销时间	所在地	注册资本	主要从事业务
1	唐县拓能新能源开发有限公司	2025/5/13	河北保定	1000万	新能源技术开发、咨询服务，生物质能技术服务，太阳能发电技术服务
2	唐县国洋新能源开发有限公司	2025/5/13	河北保定	1000万	新能源技术开发、咨询服务，生物质能技术服务，太阳能发电技术服务
3	国电林洋（河北）新能源开发有限公司	2025/6/13	河北保定	1000万	风力发电技术服务；太阳能发电技术服务

(1). 重大的股权投资

适用 不适用

(2). 重大的非股权投资

适用 不适用

(3). 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

详见本报告第十节“十三、公允价值的披露”

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币



衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例 (%)
外汇远期		4.91	-128.49	-123.58			-123.58	
外汇掉期		9,873.31		172.04	12,447.08	22,320.39		
合计		9,878.22	-128.49	48.46	12,447.08	22,320.39	-123.58	
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	本报告期执行的会计政策、会计核算原则与上一报告期相比无重大变化。							
报告期实际损益情况的说明	公司商品及外汇套保方案在投资收益和公允价值变动损益两个报表项目中合计反映的金额为-682.15万元。							
套期保值效果的说明	公司开展外汇衍生品交易业务是以正常生产经营为基础，以具体经营业务为依托，是为减小和防范汇率或利率风险而采取的主动管理策略，有利于提高公司应对汇率波动风险的能力，以套期保值为目的，不进行投机和非法套利，不会对公司日常资金正常周转及主营业务正常开展造成影响。							
衍生品投资资金来源	自有资金							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	<p>(一) 交易风险分析</p> <p>公司开展外汇衍生品交易业务以套期保值为目的，严格遵循合法、审慎、安全和有效的原则，但仍存在一定的风险，具体如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、市场风险 当国际、国内经济形势发生变化时，相应的汇率、利率等市场价格波动将可能对公司外汇衍生品交易产生不利影响，从而造成潜在损失。 2、流动性风险 不合理的外汇衍生品的购买安排可能引发公司资金的流动性风险。 3、履约风险 开展外汇衍生品交易业务存在合约到期无法履约造成违约而带来的风险。 4、操作风险 外汇衍生品交易业务专业性较强，复杂程度高，可能会由于操作人员未及时、充分地理解衍生品信息，或未按规定程序进行操作而造成一定风险。 5、法律风险 因相关法律、法规发生变化或交易对手违反合同约定条款可能造成合约无法正常执行而给公司带来损失。 <p>(二) 风险控制措施</p> <p>为了应对外汇衍生品交易业务带来的上述风险，公司采取风险控制措施如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1、公司开展外汇衍生品交易遵循锁定汇率、利率风险原则，不做投机性、套利性的交易操作。公司将加强对汇率的研究分析，实时关注国际、国内市场环境变化，持续跟踪外汇衍生品交易业务的公开市场价格或公允价值的变化，及时评估已交易业务的风险敞口，适时调整经营、业务操作策略，最大程度规避汇率波动带来的风险。 2、公司购买外汇衍生品以公司外汇资产及负债为依据，同时结合外汇收支实际及计划，适时选择合适的外汇衍生品，适当选择净额交割衍生品，以减少到期日现金流需求，保证在交割时拥有足额资金供清算，所有外汇衍生品交易均以正常的贸易及业务背景为前提。公司已制定《外汇衍生品交易业务管理制度》，对外汇衍生品交易业务的操作原则、审批权限、操作流程、风险管理等方面进行明确规定，控制交易风险。 3、公司将严格按照客户回款计划，控制外汇资金总量及结售汇时间。外汇衍生品交易业务锁定金额和时间原则上应与外币货款回笼金额和时间相匹配，同时公司将高度重视外币应收账款管理，避免出现应收账款逾期的现象。 4、公司将严格执行规范的业务操作流程和授权管理体系，加强对银行账户和资金的管理，严格资金划拨和使用的审批程序。同时安排娴熟的专业人员，加强培训辅导，根据公司《外汇衍生品交易业务管理制度》进行操作。 5、公司选择与经营稳定、资信良好的具有合法资质的金融机构开展外汇衍生品交易业务，保证公司外汇衍生品交易业务开展的合法性。公司将审慎审查与合作金融机构签订的合约条款，以防范法律风险。 6、公司充分考虑了外汇衍生品交易业务的结算便捷性、交易流动性、汇率波动性等因素。公司境外全资子公司在中国境内自贸区设立FTN账户（离岸账户）。通过开立FTN账户，可以享受到和在境外市场同样丰富的产品，兑换适用离岸汇率，减少汇兑成本。同时公司可以与银行中国境内团队直接对接，提高沟通效率， 							



	以保证离岸交易高效执行。
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	结构性远期：该产品为增强型远期结构，受限于银行可在厘定日有权决定取消部分远期交易，最高不超过 50%。根据银行机构报价，每月初发送上月末估值报告，进行公允价值计量与确认。
涉诉情况（如适用）	
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2025 年 4 月 26 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	

(2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

公司于 2025 年 5 月 30 日召开第五届董事会第十九次会议和第五届监事会第十七次会议，审议通过了《关于转让下属子公司股权涉及部分募投项目转让的议案》，并经 2025 年 6 月 18 日召开的公司 2025 年第一次临时股东会审议通过。基于业务发展和战略规划，为进一步优化电站资产结构，降低应收账款中的可再生能源补贴，提高资金使用效率，加强与合作伙伴的合作关系，公司拟将林洋新能源和安徽林洋下属 5 个子公司的 100% 股权进行转让。具体内容详见公司于 2025 年 6 月 3 日在上海证券交易所网站披露的公告（公告编号：临 2025-33）。报告期内已签订正式协议，相关事项按照协议约定履行。截至本报告披露日，目标公司已完成股东变更的工商登记手续，公司及下属公司已收到第一期股权转让价款 4,673.15 万元。

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元

子公司全称	注册地	法人代表	业务性质	主要业务	注册资本	持股比例(%)		期末资产总额	期末净资产	本期净利润
						直接	间接			
安徽永安电子科技有限公司	安庆	任劲松	制造业	仪器仪表零部件	18,300.00	100		24,195.19	21,665.15	101.09
内蒙古乾华农业发展有限公司	呼和浩特	施卫兵	制造业	光伏电站	26,100.00	100		145,148.04	43,091.04	-1,005.88
江苏林洋储能技术有限公司	南京	施洪生	服务业	储能技术服务	10,000.00	85		92,455.20	29,222.82	-3,145.30
濉溪县永瑞现代农业科技有限公司	濉溪	陆建华	光伏电站	光伏电站	7,500.00		100	32,835.82	9,585.97	631.26
五河永洋新能源科技有限公司	蚌埠	陆建华	光伏电站	光伏电站	36,000.00		100	117,415.30	32,032.23	3,413.92



五河耀洋新能源科技有限公司	蚌埠	陆建华	光伏电站	光伏电站	20,000.00		100	91,752.23	11,267.52	1,031.44
---------------	----	-----	------	------	-----------	--	-----	-----------	-----------	----------

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

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
EGM Innovations Germany GmbH	现金购买	技术研发性质公司，无重大影响
SA Solare sette S.R.L.	现金购买	电站项目公司，无重大影响
SA Solare tre S.R.L.	现金购买	电站项目公司，无重大影响
SA SOLARE NOVE S.R.L.	现金购买	电站项目公司，无重大影响
SA SOLARE DIECI S.R.L	现金购买	电站项目公司，无重大影响

其他说明

□适用 √不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、行业政策风险

2025年2月发布的《关于深化新能源上网电价市场化改革促进新能源高质量发展的通知》(以下简称“136号文”)6月1日起新能源项目上网电量原则上全部进入电力市场,通过市场化交易形成电价,彻底终结了延续多年的固定上网电价模式。过去,光伏电站依靠政府核定的固定电价和补贴,投资回报清晰稳定;如今,电价随市场需求波动,用电低谷期甚至出现“负电价”,东南沿海省份则因绿电交易价格低迷,导致项目收益率大幅下滑。国内分布式光伏政策调整:中国国内分布式光伏新政要求自用比例不低于50%,这对企业的运营模式和收益计算产生了影响,企业需要调整策略以适应新政策。市场交易规则变化:根据中国能源局新规,自2025年6月1日起并网的太阳能增量项目所发电量必须全面参与市场交易,需自行报量报价。这对企业的市场判断和运营能力提出了更高要求,稍有不慎,光伏资产可能沦为风险负债。储能行业在2025年面临国内政策深度调整,包括:强制配储政策终结(136号文),电力市场化改革加速(394号文),安全标准全面升级等,核心风险集中于政策驱动转向市场化、安全门槛提升及地方执行差异,导致项目收益测算难度增加,投资决策谨慎,短期影响需求释放。

对策:1.在战略决策方面,一方面对不同地区的电力市场需求、价格趋势和竞争态势进行详细调研。重点关注新能源消纳能力强的地区,分析这些地区的市场潜力和政策优势,为投资决策提供精准依据。一方面积极与政府部门、行业协会、电网及上下游企业建立常态化的沟通机制,及时获取政策动态和行业趋势信息。对于那些在等待省内政策明确的项目,可以先进行前期的技术准备和市场调研,一旦政策明朗,能够迅速启动。2.面对机制电价方面,着手组建专业的电力交易团队,加强对电力市场规则、价格走势的研究和分析,提高交易决策的科学性。利用金融工具进行风险对冲,如参与电价波动保险、开展绿证交易等,降低市场化电价波动对企业收益的影响。3.对于项目建设本身,加强投资管理,充分利用现有专业的工程管理团队,对项目的造价成本进行严格控制。在项目前期,进行充分的可行性研究和成本预算,合理规划项目规模和投资进度;在项目建设过程中,加强成本监控和管理,优化资源配置,避免不必要的浪费和成本超支,确保项目能够以较低的成本运行,从而在市场化竞争中报出有竞争力的电价。4.探索新的商业模式:通过绿证交易获得额外的绿电溢价收入,或布局虚拟电厂,聚合分布式资源参与需求响应,

获取调峰补偿收益。还可聚焦园区内循环，开发“自发自用+储能”项目，规避隔墙售电限制。5. 优化布局，聚焦成熟区域：跟踪地方政策，优先在江苏、广东、内蒙、河北、山东等电力市场成熟地区推进收益清晰的独立储能项目。模式重构，多元收益组合：转向现货交易、辅助服务、容量租赁等，依托现有数据优化收益模型。以及场景化解决方案定制和虚拟电厂等模式，从单一配储转向多元收益组合。规模化降本：与优质能源集团合作加大独立储能开发规模，发挥供应链与智能制造优势，加强行业客户合作，通过规模效应降低单瓦成本，增强抗风险能力。金融创新，深化资本合作：形成储能项目开发+投资+EPC+运营全链条能力，深耕储能系统全生命周期价值。

2、市场竞争风险

公司现阶段主要产品为智能电能表、用电信息管理系统、终端产品、光伏系统解决方案、光伏智能运维云平台、储能设备及系统解决方案等。在智能板块产品中，市场竞争较为激烈，包括公司在内的几家规模化优势企业市场份额在短期内相对稳定，公司进入电工仪器仪表行业的时间较早，经过近三十年的持续发展，在行业竞争中建立一定的竞争优势。未来，电能表、用电信息管理系统及终端产品将呈现加速智能化发展趋势。如果公司在产品技术升级、营销网络构建、销售策略选择、供应链管理等方面不能及时适应市场变化，公司面临的市场竞争风险将会加大，可能导致市场占有率下降，丧失市场优势地位。2025年以来，光伏领域仍有大量新增扩产项目，产能扩张不止，而需求端在抢装潮后出现萎缩，导致市场供需失衡加剧，企业竞争激烈，价格下降，利润空间受到挤压。技术迭代压力大：太阳能行业技术更新换代快，如TOPCon、钙钛矿等新技术不断涌现。企业需要不断投入大量资金进行研发，以跟上技术发展步伐，否则可能因技术落后而被市场淘汰。非技术成本上升：在发电端，各大发电集团加速扩张，跨界资本纷纷涌入，项目拓展难度增大。同时，新能源配储、土地租金等非技术成本抬高，降低了发电项目的收益率水平，给企业带来竞争压力。市场需求不确定性增加：国内市场在抢装潮后，需求出现急速萎缩，分布式光伏尤其是户用光伏将出现一段时间的停滞期。国内市场“价格战”导致系统集成单价下降；海外头部企业凭借品牌和规模优势抢占高端市场，国内头部电芯和PCS制造商向系统集成业务延伸，进一步造成集成业务毛利提升受限。“内卷”外延，海外GWh级项目价格直逼国内同等项目价格。

对策：公司将围绕市场导向，从营销拓展、战略合作、业务发展、强化技术实力、提升全产业链协同能力等多方面全面发力，降低风险。1. 加大细分市场营销力度，不断创新思路、拓展渠道，利用已有的营销渠道和品牌优势，在巩固国内业务的同时，积极开拓国际市场，全面提升国际业务及新产品的销售占比；全面推动与央企国企的战略合作，凭借卓越的光伏电站设计能力、丰富的项目管理经验、完善的供应链体系和高效的电站运维实力等综合优势，打造光伏高效EPC系统集成及智能化运维核心竞争力；2. 强化技术实力，与科研机构合作，加快新技术的研发和应用，提高产品的转换效率和性能。通过示范项目验证电池性能，积累储能EMS等核心产品经验，并与华为、亿纬锂能等公司在储能领域和数字能源领域深入合作，强化公司储能相关产品的技术实力和系统解决方案服务能力。3. 积极开拓中东、东南亚、非洲等新兴市场，转移产能，规避欧美贸易壁垒。此外，还可以关注国内分布式光伏市场的新需求，工业园区的“自发自用+储能”项目等。4. 提升全产业链协同能力，实现“光伏+储能+AI”的全产业链价值融合，利用AI技术构建“虚拟电厂”，将分布式光伏、储能等资源聚合成一个统一可控的“大电厂”，参与电网调度和市场交易，提升电网稳定性和收益。5. 聚焦“储能+微电网”等高附加值场景，欧洲光储柴氢方案毛利率提升8个百分点；国内推广“容量租赁+现货套利+容量补偿”模式，项目IRR提升至12%以上。成本管控：五河基地智能化改造实现单位制造成本下降；全流程精益化推动1P104S-5MWh方案BOM成本持续再降。差异化卡位：加速587Ah电芯系统量产，能量密度提升20%，循环寿命突破12000次，溢价能力提升10%。加强海外本地化战略布局，通过增值服务增加客户粘性和毛利水平。

3、技术革新风险

在智能电能表、用电信息管理系统、终端等产品领域方面，将需应对一系列技术革新带来的风险，如：1. 技术迭代风险：产品涉及物联网、AI、大数据等前沿技术，技术更新快，因此产品的技术迭代速度也要快，否则会使产品研发方向与市场需求脱节，降低产品的市场竞争力。2. 数据安全与隐私风险：智能电表采集大量用户用电数据，若遭遇网络攻击或数据泄露，会影响用户信任并带来合规风险。3. 海外产品标准不统一的风险：海外不同国家、地区的技术标准、法律法规要求存在差异，没有统一的标准，导致产品兼容性不足，影响市场推广。4. 供应链风险：智能电表依赖芯片、通信模块等核心元器件，若供应链受限（如芯片短缺），可能影响产品交付。5. AI算法可靠性风险：AI技术有较强的优点，其缺点同样明显，AI模型需大量高质量数据训练，若数据不足或存在偏差，可能导致误判；如在用电信息管理系统引入AI进行负荷预测、故障诊断，若算法训练数据不足或存在偏差，可能影响决策准确性。

当前N型电池技术路线多样，如TOPCon、HJT、BC等。虽然2025年TOPCon市场占比达71.1%，成为主流技术，但BC电池效率优势明显，未来发展潜力大。技术路线的不确定性增加了企业投资风险，若企业选错技术路线，可能导致产能落后、市场份额下降。量产及成本控制风险：以钙钛矿电池为例，虽然其能效转化率高，具有发展潜力，但目前面临量产效率较低、组件成本较高的挑战。若不能有效提升量产组件效率并降低成本，将难以实现大规模商业化应用。研发投入压力风险：新技术研发需要巨额资金，然而当前太阳能行业产能过剩，价格战激烈，企业现金流紧张。中小企业可能难以支撑长期的研发投入，从而在技术竞争中处于劣势，导致行业分化加剧。

海外技术标准区域化特征显著：海外储能应用正在快速铺开，不同区域对于储能项目的管理标准、验收体系等均有不同，且环保、并网、消防安全等方面的要求正在不断迭代，对于技术合规造成更多挑战。

对策：面对技术革新带来的挑战，1. 加强技术预研，建立市场与技术趋势监测机制，加强与科研机构、行业联盟合作，确保预研技术的前瞻性。加强标准引领，积极参与国际（IEC）、国家及行业标准制定，确保产品符合主流技术规范，提高适配能力。强化安全护航，采用端到端加密、区块链等安全技术，提高产品数据的安全可靠。2. 优化供应链，建立多元化供应链体系，加强关键元器件的战略储备，持续探索国产化替代方案。针对太阳能电池技术方面，合理选择技术路线：企业应密切关注行业技术发展趋势，对各种技术路线进行全面评估和研究。攻克量产及成本控制难题：加大对钙钛矿等新技术的研发投入，联合科研机构共同攻克量产技术难题。同时，通过优化工艺、改进设备等方式降低生产成本。优化研发投入管理：企业应优化研发流程，提高研发效率，合理规划研发资金，避免盲目投入。可以与高校、科研机构合作，共享研发资源，降低研发成本。3. 定制化技术适配：针对主要市场，深耕合规技术布局，进行深度认证分析及定向技术开发工作。例如开发定制化静音储能方案，将噪声控制在65分贝以下满足欧洲环境友好需求；针对中东市场定制化开发极端温度耐受及耐风沙方案。技术储备：与TUV南德、UL等权威机构进行战略合作，提前沟通主要目标市场在标准认证方面的最新动向，同时紧跟战略用户需求趋势，进行针对性技术储备，尤其是在欧洲电池护照、环境法规、美标安全认证方面，提前部署研究力量，储备合规方案，确保产品不会出现并网风险。

4、项目经营风险

海外市场随着国内众多表厂国际化业务的拓展以及参与程度的提高，价格竞争趋向激烈。同时，海外客户需求复杂度高，研发投入较大，时间紧、任务重，需要不断提升项目的把握度和成功率。在海外市场拓展中，地缘政治冲突以及大国博弈等给全球经济带来诸多影响，如：人民币汇率对海外货币持续波动；海外业务所在国政治经济环境等变化，尤其俄乌战争、巴以冲突、红海事件等对业务的顺利开展造成了一定影响，这些不利因素对项目风险管控提出了更高要求。随着全国电力市场发展变革，新能源电站保障性收购政策可能面临不确定因素，光伏发电项目的经济收益不确定性风险提高。一是随着新能源装机占比的快速提高，光伏发电参与电力市场交易的比例在快速提升；二是容量电价支出可能提升光伏发电成本；三是光伏高峰发电时段被调整到电

价低谷时段，对于自发自用余电上网的工商业分布式光伏电站影响巨大。欧盟碳关税（CBAM）、美国《UFLPA 法案》等政策持续强化供应链溯源要求，2026 年欧盟电池护照制度将强制追溯电芯原材料及碳足迹，美国“大而美法案”通过关税叠加与补贴排斥形成双重壁垒，导致出口成本不可控，合规审核周期延长可能错失市场机遇。海外项目周期长（18-24 个月），地缘冲突（如红海局势）、极端天气导致物流延误率上升 25%；部分国家外汇管制延长回款至 12 个月以上，增加资金成本。

对策：1. 海外市场拓展：明确战略定位，加强前期调研，提升公司产品策略与客户需求匹配度，创新营销思路、渠道和模式，借助已有优势积极开拓国际市场，全面提升国际业务及新产品的销售比例；2. 项目管理与风险防控：在项目管理上，向海外客户主动提示风险，大额订单提前备料、设计降本，在保证产品质量与交期，通过与国内银行签订锁汇合同、海外业务签订担保及购买保险等措施，防范汇率波动等各类风险可能造成的损失，同时强化规范化运作和风险管控意识，根据经济形势和行业走势灵活调整市场和经营管理策略；3. 提升综合竞争力：密切关注国内外宏观经济与政策形势，整合内外部优势资源，提升技术创新能力，夯实产品质量，加强新兴市场 and “一带一路”地区市场开发力度等，提高公司产品竞争力和抗风险能力，确保各项工作按既定目标推进；4. 电力市场与投资策略：积极参与电力市场化交易，以提升经验和预判能力，针对工商业投资项目，选择电价影响相对较小区域，控制成本，确保投资收益。5. 深化国际认证协同：联合 TÜV 南德共建“全球合规中心”，提前完成欧盟 CE、美国 UL 等区域认证，同步跟进 CBAM 碳足迹核算标准，确保产品数据符合进口国要求。创新出海模式：与中国能建、中电建等央企打造“EPC+储能”打包方案，依托其海外资源突破壁垒；借助林洋能源集团在海外关系网络，在波兰、沙特等国与本地能源集团进行多形式、多层面合作，通过“本地化生产+属地化销售”提升综合竞争力。多路径布局与动态调整：针对地缘冲突和极端天气风险，提前规划 3-5 条备选物流路线（如红海受阻时，启用非洲好望角航线或中欧班列等替代方案），与跨国物流商签订“应急响应协议”，约定延误预警、运力优先调配及损失分担条款。本地化仓储与前置备货：在重点市场（如中东、波兰）建立区域中转仓，根据项目进度提前 6-12 个月储备核心设备及易损件，缩短最后一公里配送周期；通过数字化平台实时监控全球库存，动态调整备货量以平衡成本与风险。风险量化与缓冲预留：在项目周期规划中，针对高风险地区额外预留 20%-30% 的物流缓冲期（如原计划 18 个月的项目，延长至 22-24 个月），并将物流延误风险纳入合同条款，与客户约定延期交付的责任界定与补偿机制。与客户协商“里程碑式付款”（如按设计、供货、安装、验收等节点分阶段回款），将大额尾款拆分为多笔小额支付；引入出口信用保险（如中信保）覆盖政治风险（外汇管制、战争）和商业风险（客户违约），保障回款安全。属地化团队建设：在核心市场设立分支机构，招聘本地员工负责政府关系、物流协调及售后运维，快速响应地缘政策变化（如红海局势升级时，通过当地团队对接相关部门获取通行便利）。合规与风险预判：组建海外风险研究小组，实时跟踪目标国的政治局势、外汇政策、极端天气预警（如非洲雨季、中东沙尘暴季节），提前发布风险预警报告，为项目决策提供依据。

5、上游关键原材料供应风险及安全与环保合规风险

因全球市场供应链在芯片、核心电子元器件等原材料方面可能出现供应紧张及市场价格的大幅波动，对公司产品的生产、出货可能会产生一定的影响。光伏行业虽然晶硅组件整体价格下降较为明显，但行业内下游光伏电站开发建设的非技术成本依然保持较高水平，组件降价的红利在一定程度上并未有效转化为项目收益率的上升。碳酸锂和不同电芯规格供应的不平衡，供需错配，导致价格波动和供应紧张局面进一步加剧。头部企业部分矿产开采到期，年内锂产能及价格波动风险。集成所用到的芯片等核心物料进口依赖度较高，美国半导体出口管制政策的不确定性可能导致断供风险。国内电化学储能安全标准升级，对消防、热管理要求趋严；电池回收、危废处理监管加强，合规成本上升。

对策：1. 采购与生产管控：密切关注市场价格变化趋势，积极制定应对方案，灵活调整采购

策略，严格把控物资采购及生产计划等环节，根据市场行情和生产需求，对关键元器件、设备及材料进行战略备货，对通用物资采用框架招标，以应对供应链趋紧和产业链部分涨价的情形；2. 项目与产业链风险管理：强化项目论证，有效控制投资风险，深化新能源及储能全产业链的深度合作与战略备货，增强抗风险能力，通过与供应商签订协议合理定价，保证成本竞争力；3. 行业动态监测与板块供应链优化：持续关注行业动态，储能板块构建多元化原材料采购渠道，与多家供应商建立长期合作分散风险，加强与上游资源企业的合作，通过参股、战略合作等方式，保障原材料稳定供应和价格相对稳定。与头部电芯供应商签订战略采购协议，锁定核心物料的稳定供应和成本，实现与碳酸锂的价格联动机制；推广成熟的标准化储能解决方案，芯片采取供应商库存备货和国产元器件替代的方案，有效解决供应短缺和进口依赖。4. 安全合规：采用成熟消防方案（气体灭火+温度预警），确保符合 GB/T 42288-2022 标准，避免额外改造。同步进行电芯热失控早期预警技术研究，将相关算法部署于林洋自研边缘计算终端及云平台，利用电芯运行大数据对于电芯极早期故障进行判断发现、及时更换，减少事故风险。环保转嫁：与资质第三方签订长期回收协议，按产量计提准备金，转嫁处置风险。绿色生产：优先选用环保认证材料，简化环评流程，降低合规复杂度。

（二）其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
尹彪	董事长	选举
洪晓雨	职工董事	选举
么新	独立董事	选举
陆丹青	总经理	聘任
杨乐天	副总经理	聘任
任劲松	副总经理	聘任
陆永华	董事长、总经理	离任
周辉	董事	离任
苏凯	独立董事	离任
裴骏	副总经理	离任
朱德省	副总经理	离任

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

2025年4月25日，公司召开第五届董事会第十八次会议，审议通过了《关于董事会换届选举非独立董事的议案》《关于董事会换届选举独立董事的议案》等议案，以及召开职工代表大会选举公司第六届董事会职工代表董事。2025年6月6日，公司召开2024年年度股东大会审议通过了上述议案，并召开第六届董事会第一次会议，审议通过《关于选举公司第六届董事会董事长的议案》《关于选举公司第六届董事会副董事长的议案》《关于聘任公司总经理的议案》《关于聘任公司副总经理的议案》《关于聘任公司财务负责人的议案》《关于聘任公司董事会秘书的议案》等议案。

二、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每10股送红股数(股)	0
每10股派息数(元)(含税)	0
每10股转增数(股)	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

(1) 2018年7月16日,公司第三届董事会第三十四次会议审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购股份预案的议案》等相关公告。经慎重考虑,公司于2018年7月29日召开了第三届董事会第三十五次会议,对原《关于以集中竞价交易方式回购股份预案》的内容作出部分调整,进一步明确本次回购股份的用途,审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购股份用于员工持股计划预案的议案》等相关公告,公司于2018年8月15日召开2018年第五次临时股东大会审议通过了上述议案。截止2019年2月14日,公司本次回购股份计划已实施完成,实际回购公司股份21,956,999股,占公司总股本的1.25%,回购最高价格5.56元/股,回购最低价格4.24元/股,回购均价4.58元/股,使用资金总额10,048.41万元(不含佣金、过户费等交易费用)。

公司分别于2019年7月8日和2019年7月25日召开第四届董事会第四次会议和2019年第三次临时股东大会审议通过了《关于延长回购股份用于员工持股计划股东大会决议有效期的议案》,将本次回购预案决议的有效期限延长至2022年2月14日,有效期与《公司章程》的规定保持一致。

公司分别于2022年1月10日和2022年1月26日召开了第四届董事会第二十九次会议和2022年第一次临时股东大会,审议通过了《关于<江苏林洋能源股份有限公司2022年员工持股计划(草案)>及其摘要的议案》等相关议案,同意实施公司2022年员工持股计划。2022年2月9日,公司收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《过户登记确认书》,公司回购专用证券账户中所持有的21,956,999股公司股票已于2022年2月8日以非交易过户的形式过户至公司2022年员工持股计划证券账户,过户价格为5.50元/股。公司2022年员工持股计划已全部完成股票非交易过户。本次员工持股计划第一个锁定期于2023年2月10日届满,第一个解锁期合计可解锁5,812,799股,占公司总股本的0.28%,因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份2,970,000股。本次员工持股计划第二个锁定期于2024年2月10日届满,第二个解锁期合计可解锁6,464,100股,占公司总股本的0.31%,因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份123,000股。本次员工持股计划第三个锁定期于2025年2月10日届满,第三个解锁期合计可解锁5,869,890股,占公司总股本的0.28%,因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份717,210股。

(2) 2022年3月23日,公司第四届董事会第三十一次会议审议通过了《关于第三期以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》,公司拟使用自有资金通过集中竞价交易方式回购公司普通股股票用于员工持股计划。截止2023年3月22日,公司本次回购股份计划已实施完成,实际回购公司股份18,949,000股,占公司总股本的0.92%,回购最高价格8.89元/股,回购最低价格7.76元/股,回购均价8.34元/股,使用资金总额15,799.30万元(不含交易费用)。

其他激励措施

适用 不适用

四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

报告期内,公司及下属公司认真遵守国家环境保护法律法规,未发生重大环境违法行为被处罚的情况。

五、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 不适用

目前公司光伏帮扶项目有：位于江苏泗洪县的泗洪孙园镇 20MW 渔光互补分布式光伏发电项目，公司支助当地 12 个村和 60 户居民，合计每年 24 万元用于帮扶当地建设；位于江苏泗洪县的天岗湖乡 36MW 农渔光互补光伏发电项目，公司支助当地 480 户居民，合计每年 86.4 万元用于帮扶当地建设等。



第五节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	陆永华	在担任董事或高级管理人员的期间，每年转让的股份不超过其持有公司股份数的 25%，买卖本公司股票交易时间期限不低于 6 个月；在离职后 6 个月内，不转让其持有的公司股份；在申报离职 6 个月后的 12 个月内，转让的公司股份不超过其持有公司股份总数的 50%。	2010 年 9 月	否	长期	是		
	解决同业竞争	华虹电子	为避免同业竞争，向公司出具了《避免同业竞争承诺函》，主要内容为：“本公司将来不以任何方式（包括但不限于其单独经营、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份及其他权益）直接或间接地从事与江苏林洋能源股份有限公司（以下简称“发行人”）主营业务构成或可能构成竞争的业务，不制定与发行人可能发生同业竞争的经营发展规划，不利用股东地位，做出损害发行人及全体股东利益的行为，保障发行人资产、业务、人员、财务、机构方面的独立性，充分尊重发行人独立经营、自主决策的权利，严格遵守《公司法》和发行人《公司章程》的规定，履行应尽的诚信、勤勉责任。”	2010 年 6 月	否	长期	是		
	解决同业竞争	陆永华	实际控制人陆永华先生向公司出具了《避免同业竞争承诺函》，主要内容为：“本人将来不以任何方式（包括但不限于其单独经营、通过合资经营或拥	2010 年 9 月	否	长期	是		



			有另一公司或企业的股份及其他权益)直接或间接地从事与江苏林洋能源股份有限公司(以下简称“发行人”)主营业务构成或可能构成竞争的业务,不制定与发行人可能发生同业竞争的经营发展规划,不利用发行人实际控制人的身份,作出损害发行人及全体股东利益的行为,保障发行人资产、业务、人员、财务、机构方面的独立性,充分尊重发行人独立经营、自主决策的权利,严格遵守《公司法》和发行人《公司章程》的规定,履行应尽的诚信、勤勉责任。”						
--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

□适用 √不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□适用 √不适用

六、破产重整相关事项

□适用 √不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

□本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 √本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及控股股东、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。

十、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
2025年6月6日，公司2024年年度股东大会审议通过了《关于2025年度预计日常关联交易的议案》。	上海证券交易所网站公司公告中：2025年4月26日公告的《江苏林洋能源股份有限公司关于2025年度预计日常关联交易公告》，公告编号为临2025-12。

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交易方	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	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
上海精鼎电力科技有限公司	本公司董事施加重大影响的其他企业	向关联人租赁设备	向关联人租赁设备	参照市场定价		130,000.00	1.24	电汇		
上海精鼎电力科技有限公司	本公司董事施加重大影响的其他企业	提供服务	提供服务	参照市场定价		332,075.48	13.97	电汇		
合计				/	/	462,075.48		/	/	/

大额销货退回的详细情况	
关联交易的说明	

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

**(二) 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期 (协议签署日)	担保 起始日	担保 到期日	担保类型	主债务 情况	担保物 (如有)	担保是否已 经履行完毕	担保是 否逾期	担保逾 期金额	反担保 情况	是否为关 联方担保	关联 关系
林洋能源	公司本部	亿纬林洋	49,000	2022/06/30	2022/06/30	2029/06/20	连带责任担保		无	否	否	0	无	是	联营公司
林洋能源	公司本部	亿纬林洋	21,000	2023/01/30	2023/01/30	2030/01/29	连带责任担保		无	否	否	0	无	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）								0.00							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）								24,243.31							
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计								399,000.00							
报告期末对子公司担保余额合计（B）								407,233.26							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）								431,476.57							
担保总额占公司净资产的比例(%)								27.71							
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）								24,243.31							
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）								304,930.03							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）															
上述三项担保金额合计（C+D+E）								329,173.34							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															
担保情况说明															



(三) 其他重大合同

√适用 □不适用

(1) 2025 年 5 月，公司在国家电网有限公司“2025 年第三十一批采购（营销项目第一次计量设备招标采购）”中，公司共计中标 7 个包，合计总数量 68.82 万台，合计中标金额约 16,501.73 万元。截至本报告披露日，公司按要求与项目单位签订书面合同，并按合同的规定履行相应事宜。

(2) 2025 年 6 月，公司全资下属子公司江苏林洋电力服务有限公司与中国水利电力对外有限公司组成的联合体收到招标人毛里求斯中央电力局的中标通知函，被确认为毛里求斯政府性公开招标电网侧储能项目（项目编号：CPB/24/2024(IFB8194)）的中标人，项目内容为设计、制造、供应、安装、测试和调试两个 20MW/60MWh 电池储能系统，合计 40MW/120MWh 电池储能系统，中标金额为 8,341.29 万毛里求斯卢布（按 USD1=MUR46.8564 的固定汇率换算为美元）加 2,320.87 万美元合计 2,498.89 万美元（不含税），按公告时美元汇率折算预估中标总金额约人民币 17,942.76 万元。截至本报告披露日，公司子公司按合同的规定履行相应事宜。

十二、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中：截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
向特定对象发行股票	2016 年 4 月 28 日	279,999.99	275,628.86	275,628.86	-	242,643.63	-	88.03	-	0	0.00	22,605.55
向特定对象发行股票	2017 年 11 月 2 日	300,000.00	296,675.00	296,675.00	-	286,639.21	-	96.62	-	52.03	0.02	132,691.26
合计	/	579,999.99	572,303.86	572,303.86	-	529,282.84	-	/	/	52.03	/	155,296.81

其他说明

□适用 √不适用

**(二) 募投项目明细**

√适用 □不适用

1、 募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
向特定对象发行股票	300MW 集中式光伏发电项目	生产建设	是	否	248,628.86	-	214,140.23	86.13	注 1	是	是		1,163.25	159,481.13	否	37,052.45
向特定对象发行股票	智慧分布式能源管理核心技术研发项目	生产建设	是	是,此项目取消	5,897.86	-	5,897.86	不适用	23 年 5 月已变更	不适用	不适用		不适用	不适用	不适用	不适用
发行可转换债券	320MW 光伏发电项目	生产建设	是	是,此项目未取消,调整募集资金投资总额	219,741.07	52.03	205,315.78	93.44	注 2	是	是		2,660.01	58,985.44	否	5,649.25
发行可转换债券	600MW 高效太阳能电池及组件项目	生产建设	是	是,此项目取消	44,658.68	-	44,658.68	不适用	2018 年 3 月,一期 300 兆瓦初步投产;23 年 5 月已变更。	不适用	不适用		不适用	不适用	不适用	不适用
向特定对象发行股票、发行可转换债券	12GW 高效 N 型 TOPCon 光伏电池生产基地及新能源相关产业项目	生产建设	是	是,此项目为新项目	53,377.39	-	59,270.29	111.04	项目第一阶段 2023 年 8 月	是	是		不适用	不适用	否	不适用
合计	/	/	/	/	572,303.86	52.03	529,282.84	/	/	/	/	/	3,823.26	/	/	42,701.70

注 1: 300MW 集中式光伏发电项目的子项目达到预定使用状态日期在 2016 年 11 月、2016 年 12 月、2017 年 1 月、2017 年 6 月、2018 年 6 月等。

注 2: 2018 年 6 月, 185MW 已完工; 2022 年 10 月, 惠民永正 40MW 已完工; 2023 年 8 月, 永洋仙桃 200MW 已完工; 2025 年 4 月, 海门项目结项以及王鲍项目终止。

2、 超募资金明细使用情况

□适用 √不适用

(三) 报告期内募投变更或终止情况

√适用 □不适用

单位：万元



变更前项目名称	变更时间（首次公告披露时间）	变更类型	变更/终止前项目募集资金投资总额	变更/终止前项目已投入募集资金总额	变更后项目名称	变更/终止原因	变更/终止后用于补流的募集资金金额	决策程序及信息披露情况说明
公开发行可转债募投项目： 320MW 光伏发电项目中“启 东市永威新能源电力有限公 司王鲍镇 20MWp 农光互补光 伏发电项目”	2025 年 4 月 26 日	取消项目	10,000	0	终止	由于王鲍项目原计划使用的大部分地块的土地性质被调整，无法用于光伏项目建设，因此导致该项目可建设用地大幅缩减，公司采取多种方式仍无法找到其他可建设用地，故拟终止建设该募投项目并将剩余募集资金永久性补充流动资金。	10,000	2025 年 4 月 25 日，公司第五届董事会第十八次会议和第五届监事会第十六次会议审议通过了《关于部分募投项目结项、终止并将剩余募集资金永久性补充流动资金的议案》，公告编号为临 2025-18。该议案已经 2025 年 6 月 6 日召开的公司 2024 年年度股东大会审议通过。

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况**1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况**

□适用 √不适用

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

□适用 √不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

□适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

董事会审议日期	募集资金用于现金管理的有效审议额度	起始日期	结束日期	报告期末现金管理余额	期间最高余额是否超出授权额度
2025年4月25日	25,000	2025年4月25日	2026年4月24日	24,000	否

4、 其他

□适用 √不适用

(五) 中介机构关于募集资金存储与使用情况的专项核查、鉴证的结论性意见

□适用 √不适用

核查异常的相关情况说明

□适用 √不适用

(六) 擅自变更募集资金用途、违规占用募集资金的后续整改情况

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	78,909
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内 增减	期末持股数 量	比例 （%）	持有有限 售条件股 份数量	质押、标记或冻结 情况		股东性质
					股份状态	数量	
启东市华虹电子有限公司	0	723,127,427	35.10	0	无		境内非国有法人
陆永华	0	79,852,500	3.88	0	无		境内自然人
梁润权	2,908,600	36,552,614	1.77	0	未知		境内自然人
虞海娟	0	26,150,000	1.27	0	无		境内自然人
安耐德合伙人有限公司－客户资金	0	22,124,796	1.07	0	未知		境外法人
香港中央结算有限公司	-9,199,258	20,080,098	0.97	0	未知		其他
中国银行股份有限公司－华泰柏瑞 中证光伏产业交易型开放式指数证 券投资基金	3,311,086	16,805,751	0.82	0	未知		其他
招商银行股份有限公司－南方中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	1,423,500	13,346,100	0.65	0	未知		其他
交通银行股份有限公司－景顺长城 中证红利低波动 100 交易型开放式 指数证券投资基金	12,661,100	12,661,100	0.61	0	未知		其他
中信建投证券股份有限公司－天弘 中证光伏产业指数型发起式证券投 资基金	275,800	10,848,549	0.53	0	未知		其他

前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）			
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
启东市华虹电子有限公司	723,127,427	人民币普通股	723,127,427
陆永华	79,852,500	人民币普通股	79,852,500
梁润权	36,552,614	人民币普通股	36,552,614
虞海娟	26,150,000	人民币普通股	26,150,000
安耐德合伙人有限公司—客户资金	22,124,796	人民币普通股	22,124,796
香港中央结算有限公司	20,080,098	人民币普通股	20,080,098
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	16,805,751	人民币普通股	16,805,751
招商银行股份有限公司—南方中证 1000 交易型开放式指数证券投资基金	13,346,100	人民币普通股	13,346,100
交通银行股份有限公司—景顺长城中证红利低波动 100 交易型开放式指数证券投资基金	12,661,100	人民币普通股	12,661,100
中信建投证券股份有限公司—天弘中证光伏产业指数型发起式证券投资基金	10,848,549	人民币普通股	10,848,549
前十名股东中回购专户情况说明	截至本报告期末，江苏林洋能源股份有限公司回购专用证券账户持有公司股份 18,949,000 股，占公司总股本的比例为 0.92%，位于 2025 年 6 月 30 日股东名册的第七位，根据相关规定，回购专户不纳入前 10 名股东进行列示。		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	启东市华虹电子有限公司的实际控制人为陆永华先生。其中华虹电子、陆永华、虞海娟及江苏林洋能源股份有限公司回购专用证券账户与其他股东间不存在关联关系。本公司未知上述其他股东之间是否存在关联关系，也未知上述其他股东是否属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

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

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

公司分别于 2022 年 1 月 10 日和 2022 年 1 月 26 日召开了第四届董事会第二十九次会议和 2022 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于〈江苏林洋能源股份有限公司 2022 年员工持股计划（草案）〉及其摘要的议案》等相关议案，同意实施公司 2022 年员工持股计划。2022 年 2 月 9 日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具的《过户登记确认书》，公司回购专用证券账户中所持有的 21,956,999 股公司股票已于 2022 年 2 月 8 日以非交易过户的形式过户至公司 2022 年员工持股计划证券账户，过户价格为 5.50 元/股。公司 2022 年员工持股计划已全部完成股

票非交易过户。本次员工持股计划第一个锁定期于2023年2月10日届满，第一个解锁期合计可解锁5,812,799股，占公司总股本的0.28%，因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份2,970,000股。本次员工持股计划第二个锁定期于2024年2月10日届满，第二个解锁期合计可解锁6,464,100股，占公司总股本的0.31%，因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份123,000股。本次员工持股计划第三个锁定期于2025年2月10日届满，第三个解锁期合计可解锁5,869,890股，占公司总股本的0.28%，因个人绩效考核未全部达标而未解锁股份717,210股。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

五、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第八节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025年6月30日

编制单位：江苏林洋能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	4,484,299,709.38	4,575,625,579.06
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	1,308,157,485.45	1,741,929,242.95
衍生金融资产	七、3		49,111.94
应收票据	七、4		
应收账款	七、5	4,331,669,876.08	4,308,031,460.30
应收款项融资	七、7	25,179,693.92	94,109,805.19
预付款项	七、8	86,388,194.66	91,051,714.38
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	156,157,848.15	161,541,001.72
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	3,260,936,727.32	2,776,148,454.41
其中：数据资源			
合同资产	七、6	162,603,396.27	209,112,098.20
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	7,050,105.73	6,207,359.81
其他流动资产	七、13	317,505,652.44	312,226,940.70
流动资产合计		14,139,948,689.40	14,276,032,768.66
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		22,530,962.32	
长期股权投资	七、17	296,354,668.18	288,947,624.91
其他权益工具投资	七、18	44,878,000.00	44,878,000.00
其他非流动金融资产	七、19	242,958,491.77	239,979,255.47
投资性房地产			
固定资产	七、21	8,326,291,191.11	8,394,659,823.16
在建工程	七、22	238,964,383.97	128,070,119.42
生产性生物资产	七、23	4,664,549.91	4,824,865.23

油气资产			
使用权资产	七、25	266,508,733.12	277,420,315.91
无形资产	七、26	211,735,359.58	216,094,083.10
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	58,552,314.87	66,803,952.64
递延所得税资产	七、29	255,897,382.50	233,682,564.02
其他非流动资产	七、30	623,809,203.52	517,502,989.75
非流动资产合计		10,593,145,240.85	10,412,863,593.61
资产总计		24,733,093,930.25	24,688,896,362.27
流动负债：			
短期借款	七、32	532,477,455.55	605,026,700.24
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债		1,235,811.02	
应付票据	七、35	778,887,148.31	1,101,713,306.60
应付账款	七、36	2,412,853,277.62	2,879,991,457.91
预收款项			
合同负债	七、38	168,588,182.47	174,476,460.20
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	72,379,073.01	162,774,508.71
应交税费	七、40	101,008,822.13	212,427,867.81
其他应付款	七、41	94,297,746.05	143,225,176.93
其中：应付利息			
应付股利	七、41		
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	592,133,813.51	444,876,644.28
其他流动负债	七、44	4,073,356.42	11,628,098.67
流动负债合计		4,757,934,686.09	5,736,140,221.35
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	2,153,572,824.13	1,880,803,968.20
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	254,290,432.88	262,806,655.10
长期应付款	七、48	1,909,845,160.56	985,563,494.40
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	28,817,281.26	28,641,939.25
递延收益	七、51	29,669,621.63	30,363,895.57

递延所得税负债	七、29	12,596,897.57	12,664,196.51
其他非流动负债	七、52	14,440,981.80	13,583,189.95
非流动负债合计		4,403,233,199.83	3,214,427,338.98
负债合计		9,161,167,885.92	8,950,567,560.33
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,060,169,156.00	2,060,169,156.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	7,617,738,469.77	7,616,627,798.21
减：库存股	七、56	158,023,360.71	194,252,410.71
其他综合收益	七、57	28,860,418.25	4,554,495.81
专项储备	七、58	5,979,207.88	4,582,819.85
盈余公积	七、59	530,231,781.00	530,231,781.00
一般风险准备			
未分配利润	七、60	5,420,349,261.39	5,643,422,289.68
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		15,505,304,933.58	15,665,335,929.84
少数股东权益		66,621,110.75	72,992,872.10
所有者权益（或股东权益）合计		15,571,926,044.33	15,738,328,801.94
负债和所有者权益（或股东权益）总计		24,733,093,930.25	24,688,896,362.27

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

母公司资产负债表

2025年6月30日

编制单位：江苏林洋能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,662,275,707.64	1,606,644,500.57
交易性金融资产		541,139,745.10	973,988,727.24
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	1,788,190,359.69	1,422,581,938.13
应收款项融资		106,279.39	12,011,032.38
预付款项		10,200,114.77	11,071,010.08
其他应收款	十九、2	3,108,941,570.74	3,085,695,267.53
其中：应收利息			
应收股利		384,254,843.78	384,851,332.16
存货		488,989,463.31	555,266,792.99
其中：数据资源			
合同资产		17,877,734.09	25,003,898.26
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		2,434,972.14	8,500,032.42
流动资产合计		7,620,155,946.87	7,700,763,199.60
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	十九、3	4,693,593,680.58	4,671,205,185.62
其他权益工具投资		44,878,000.00	44,878,000.00
其他非流动金融资产		6,886,751.37	6,886,751.37
投资性房地产			
固定资产		389,592,532.86	401,645,018.40
在建工程		87,461,336.43	16,976,680.71
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		22,492,949.10	25,550,411.06
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		6,668,059.18	7,197,796.44
递延所得税资产		21,620,215.91	19,088,941.05
其他非流动资产		1,646,343,944.94	1,747,601,980.64
非流动资产合计		6,919,537,470.37	6,941,030,765.29
资产总计		14,539,693,417.24	14,641,793,964.89
流动负债：			
短期借款		330,215,000.00	380,208,083.33

交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		362,190,533.13	410,374,569.95
应付账款		707,574,657.48	804,908,436.67
预收款项			
合同负债		25,592,582.81	36,936,637.30
应付职工薪酬		33,792,150.77	74,490,036.08
应交税费		50,106,423.11	68,590,424.90
其他应付款		50,883,503.79	82,893,015.86
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		262,375,556.94	211,978,110.56
其他流动负债		3,120,919.48	3,099,168.39
流动负债合计		1,825,851,327.51	2,073,478,483.04
非流动负债：			
长期借款		914,750,000.00	597,000,000.00
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		27,136,800.00	27,136,800.00
递延收益		8,101,260.02	8,686,183.52
递延所得税负债			
其他非流动负债		5,129,468.35	4,448,342.00
非流动负债合计		955,117,528.37	637,271,325.52
负债合计		2,780,968,855.88	2,710,749,808.56
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,060,169,156.00	2,060,169,156.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		7,519,517,098.29	7,518,406,426.73
减：库存股		158,023,360.71	194,252,410.71
其他综合收益		1,859,290.00	1,859,290.00
专项储备		1,396,388.03	
盈余公积		530,231,781.00	530,231,781.00
未分配利润		1,803,574,208.75	2,014,629,913.31
所有者权益（或股东权益）合计		11,758,724,561.36	11,931,044,156.33
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,539,693,417.24	14,641,793,964.89

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

合并利润表
2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、营业总收入		2,481,437,862.75	3,463,335,234.69
其中：营业收入	七、61	2,481,437,862.75	3,463,335,234.69
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,135,861,278.46	2,791,573,017.47
其中：营业成本	七、61	1,694,338,502.69	2,375,605,975.86
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	25,549,840.28	25,996,425.03
销售费用	七、63	66,090,310.35	62,525,997.20
管理费用	七、64	244,914,543.96	202,899,777.76
研发费用	七、65	108,624,072.02	115,072,002.62
财务费用	七、66	-3,655,990.84	9,472,839.00
其中：利息费用		50,143,593.55	53,748,436.40
利息收入		42,649,674.03	49,904,614.72
加：其他收益	七、67	25,821,695.38	31,986,450.50
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	7,152,397.37	9,722,432.41
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		5,402,029.22	-1,830,590.05
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	4,982,610.30	6,161,365.28
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	20,239,777.35	19,115,128.12
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-25,607,808.85	-22,514,030.36
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-171,796.51	3,934,947.28
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		377,993,459.33	720,168,510.45
加：营业外收入	七、74	4,089,756.11	9,643,899.16
减：营业外支出	七、75	3,352,178.74	7,447,683.26
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		378,731,036.70	722,364,726.35
减：所得税费用	七、76	61,588,460.12	118,835,245.93
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		317,142,576.58	603,529,480.42
(一) 按经营持续性分类			

1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		317,142,576.58	603,529,480.42
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		323,973,972.63	598,604,658.11
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-6,831,396.05	4,924,822.31
六、其他综合收益的税后净额		24,305,922.44	-1,891,625.36
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		24,305,922.44	-1,891,625.36
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		24,305,922.44	-1,891,625.36
（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		24,305,922.44	-1,891,625.36
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		341,448,499.02	601,637,855.06
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		348,279,895.07	596,713,032.75
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-6,831,396.05	4,924,822.31
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.16	0.29
（二）稀释每股收益(元/股)		0.16	0.29

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 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

母公司利润表
2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	十九、4	1,379,784,454.87	1,065,634,809.07
减：营业成本	十九、4	948,556,198.10	700,077,890.26
税金及附加		9,837,795.84	7,742,437.26
销售费用		32,602,087.82	38,984,888.72
管理费用		79,546,415.25	82,027,417.63
研发费用		54,332,685.86	40,286,316.59
财务费用		5,271,147.18	3,836,156.40
其中：利息费用		20,169,446.11	21,240,300.46
利息收入		17,878,757.12	19,192,675.71
加：其他收益		23,355,469.92	25,033,868.62
投资收益（损失以“－”号填列）	十九、5	108,595,100.67	23,160,314.40
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		7,388,494.96	-2,991,312.26
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）		2,918,612.81	5,759,362.61
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-16,841,515.90	35,090,014.68
资产减值损失（损失以“-”号填列）		1,133,537.81	-3,470,650.14
资产处置收益（损失以“－”号填列）			4,008,332.88
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		368,799,330.13	282,260,945.26
加：营业外收入		448,700.01	318,404.44
减：营业外支出		212,806.37	275,796.27
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		369,035,223.77	282,303,553.43
减：所得税费用		33,043,927.41	30,225,012.48
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		335,991,296.36	252,078,540.95
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		335,991,296.36	252,078,540.95
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			

3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
(二)将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		335,991,296.36	252,078,540.95
七、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

合并现金流量表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,629,994,440.28	3,560,313,173.79
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		60,409,581.19	49,715,203.95
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	245,100,288.30	86,202,495.09
经营活动现金流入小计		2,935,504,309.77	3,696,230,872.83
购买商品、接受劳务支付的现金		2,605,750,919.72	2,196,871,166.84
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		455,607,944.24	409,908,550.04
支付的各项税费		303,831,535.11	302,203,994.68
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	182,899,059.71	322,536,597.06
经营活动现金流出小计		3,548,089,458.78	3,231,520,308.62
经营活动产生的现金流量净额		-612,585,149.01	464,710,564.21
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,473,722,479.39	4,058,477,834.70
取得投资收益收到的现金		7,651,818.50	16,770,460.92
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		441,265.86	4,991,661.13
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		4,068,000.00	21,380,400.00
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	-	333,715,129.76

投资活动现金流入小计		3,485,883,563.75	4,435,335,486.51
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		416,326,969.01	415,306,550.69
投资支付的现金		3,044,436,105.60	4,158,070,219.17
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		36,918.30	
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		3,460,799,992.91	4,573,376,769.86
投资活动产生的现金流量净额		25,083,570.84	-138,041,283.35
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		580,132.69	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		580,132.69	
取得借款收到的现金		2,088,771,426.92	1,168,530,319.47
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		2,089,351,559.61	1,168,530,319.47
偿还债务支付的现金		822,338,783.70	815,138,425.06
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		590,589,702.47	667,696,919.22
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		120,000.00	120,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	13,313,758.14	11,511,662.89
筹资活动现金流出小计		1,426,242,244.31	1,494,347,007.17
筹资活动产生的现金流量净额		663,109,315.30	-325,816,687.70
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		26,239,938.40	2,564,309.66
五、现金及现金等价物净增加额		101,847,675.53	3,416,902.82
加：期初现金及现金等价物余额		4,023,734,753.06	4,115,553,558.17
六、期末现金及现金等价物余额		4,125,582,428.59	4,118,970,460.99

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

母公司现金流量表

2025年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,029,247,846.78	966,037,624.72
收到的税费返还		40,333,069.17	24,759,502.18
收到其他与经营活动有关的现金		23,365,768.02	32,863,637.56
经营活动现金流入小计		1,092,946,683.97	1,023,660,764.46
购买商品、接受劳务支付的现金		939,388,866.43	690,371,255.08
支付给职工及为职工支付的现金		189,087,071.17	156,065,131.31
支付的各项税费		86,896,237.62	68,089,817.63
支付其他与经营活动有关的现金		64,224,103.12	82,820,948.52
经营活动现金流出小计		1,279,596,278.34	997,347,152.54
经营活动产生的现金流量净额		-186,649,594.37	26,313,611.92
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,313,015,253.56	2,800,000,000.00
取得投资收益收到的现金		105,700,218.92	29,090,249.70
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		141,615.43	4,815,479.92
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		717,500,000.00	1,132,590,799.08
投资活动现金流入小计		2,136,357,087.91	3,966,496,528.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		131,886,580.18	29,879,176.91
投资支付的现金		896,741,271.82	2,830,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		627,000,000.00	490,533,770.18
投资活动现金流出小计		1,655,627,852.00	3,350,412,947.09
投资活动产生的现金流量净额		480,729,235.91	616,083,581.61
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		540,000,000.00	745,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			143,500,000.00
筹资活动现金流入小计		540,000,000.00	888,500,000.00
偿还债务支付的现金		221,950,000.00	619,150,000.00
分配股利、利润或偿付利息支		567,112,083.98	638,139,978.51

付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		789,062,083.98	1,257,289,978.51
筹资活动产生的现金流量净额		-249,062,083.98	-368,789,978.51
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-149,142.62	462,267.11
五、现金及现金等价物净增加额		44,868,414.94	274,069,482.13
加：期初现金及现金等价物余额		1,472,379,106.60	1,302,337,861.40
六、期末现金及现金等价物余额		1,517,247,521.54	1,576,407,343.53

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋



合并所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
优先股		永续债	其他													
一、上年期末余额	2,060,169,156.00				7,616,627,798.21	194,252,410.71	4,554,495.81	4,582,819.85	530,231,781.00		5,643,422,289.68		15,665,335,929.84	72,992,872.10	15,738,328,801.94	
加：会计政策变更																
前期差错更正																
其他																
二、本年期初余额	2,060,169,156.00				7,616,627,798.21	194,252,410.71	4,554,495.81	4,582,819.85	530,231,781.00		5,643,422,289.68		15,665,335,929.84	72,992,872.10	15,738,328,801.94	
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)					1,110,671.56	-36,229,050.00	24,305,922.44	1,396,388.03			-223,073,028.29		-160,030,996.26	-6,371,761.35	-166,402,757.61	
(一) 综合收益总额							24,305,922.44				323,973,972.63		348,279,895.07	-6,831,396.05	341,448,499.02	
(二) 所有者投入和减少资本					1,110,671.56	-36,229,050.00							37,339,721.56	579,634.70	37,919,356.26	
1. 所有者投入的普通股														579,634.70	579,634.70	
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					1,110,671.56								1,110,671.56		1,110,671.56	
4. 其他					-	-36,229,050.00							36,229,050.00		36,229,050.00	
(三) 利润分配											-547,047,000.92		-547,047,000.92	-120,000.00	-547,167,000.92	
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配											-547,047,000.92		-547,047,000.92	-120,000.00	-547,167,000.92	
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								1,396,388.03				1,396,388.03			1,396,388.03
1. 本期提取								30,028,462.48				30,028,462.48			30,028,462.48
2. 本期使用								28,632,074.45				28,632,074.45			28,632,074.45
(六) 其他															
四、本期期末余额	2,060,169,156.00				7,617,738,469.77	158,023,360.71	28,860,418.25	5,979,207.88	530,231,781.00		5,420,349,261.39		15,505,304,933.58	66,621,110.75	15,571,926,044.33

项目	2024 年半年度													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			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
优先股		永续债	其他												
一、上年期末余额	2,060,169,156.00				7,606,962,554.26	230,061,301.26	8,807,363.88	2,016,272.38	467,131,594.28		5,571,912,424.49		15,486,938,064.03	96,604,720.39	15,583,542,784.42
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	2,060,169,156.00				7,606,962,554.26	230,061,301.26	8,807,363.88	2,016,272.38	467,131,594.28		5,571,912,424.49		15,486,938,064.03	96,604,720.39	15,583,542,784.42
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					6,453,958.09	-36,018,987.38	-1,891,625.36	740,763.97			-19,885,049.07		21,437,035.01	3,604,822.31	25,041,857.32
(一) 综合收益总额							-1,891,625.36				598,604,658.11		596,713,032.75	4,924,822.31	601,637,855.06
(二) 所有者投入和减少资本					6,453,958.09	-36,018,987.38							42,472,945.47		42,472,945.47
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					6,453,958.09								6,453,958.09		6,453,958.09
4. 其他						-36,018,987.38							36,018,987.38		36,018,987.38
(三) 利润分配											-618,489,707.18		-618,489,707.18	-1,320,000.00	-619,809,707.18
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-618,489,707.18		-618,489,707.18	-1,320,000.00	-619,809,707.18



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								740,763.97						740,763.97			740,763.97
1. 本期提取								35,260,498.67						35,260,498.67			35,260,498.67
2. 本期使用								34,519,734.70						34,519,734.70			34,519,734.70
(六) 其他																	
四、本期期末余额	2,060,169,156.00				7,613,416,512.35	194,042,313.88	6,915,738.52	2,757,036.35	467,131,594.28		5,552,027,375.42		15,508,375,099.04	100,209,542.70		15,608,584,641.74	

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋



母公司所有者权益变动表

2025 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,060,169,156.00				7,518,406,426.73	194,252,410.71	1,859,290.00		530,231,781.00	2,014,629,913.31	11,931,044,156.33
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,060,169,156.00				7,518,406,426.73	194,252,410.71	1,859,290.00		530,231,781.00	2,014,629,913.31	11,931,044,156.33
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,110,671.56	-36,229,050.00		1,396,388.03		-211,055,704.56	-172,319,594.97
（一）综合收益总额										335,991,296.36	335,991,296.36
（二）所有者投入和减少资本					1,110,671.56	-36,229,050.00					37,339,721.56
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					1,110,671.56						1,110,671.56
4. 其他						-36,229,050.00					36,229,050.00
（三）利润分配										-547,047,000.92	-547,047,000.92
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-547,047,000.92	-547,047,000.92
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								1,396,388.03			1,396,388.03
1. 本期提取								3,990,067.13			3,990,067.13
2. 本期使用								2,593,679.10			2,593,679.10
（六）其他											
四、本期期末余额	2,060,169,156.00				7,519,517,098.29	158,023,360.71	1,859,290.00	1,396,388.03	530,231,781.00	1,803,574,208.75	11,758,724,561.36

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,060,169,156.00				7,501,933,970.97	230,061,301.26	1,038,502.18		467,131,594.28	2,065,000,625.42	11,865,212,547.59
加：会计政策变更											
前期差错更正											



其他											
二、本年期初余额	2,060,169,156.00				7,501,933,970.97	230,061,301.26	1,038,502.18		467,131,594.28	2,065,000,625.42	11,865,212,547.59
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					6,453,958.09	-36,018,987.38		740,763.97		-366,411,166.23	-323,197,456.79
(一) 综合收益总额										252,078,540.95	252,078,540.95
(二) 所有者投入和减少资本					6,453,958.09	-36,018,987.38					42,472,945.47
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					6,453,958.09						6,453,958.09
4. 其他						-36,018,987.38					36,018,987.38
(三) 利润分配										-618,489,707.18	-618,489,707.18
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-618,489,707.18	-618,489,707.18
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								740,763.97			740,763.97
1. 本期提取								4,895,361.66			4,895,361.66
2. 本期使用								4,154,597.69			4,154,597.69
(六) 其他											
四、本期期末余额	2,060,169,156.00				7,508,387,929.06	194,042,313.88	1,038,502.18	740,763.97	467,131,594.28	1,698,589,459.19	11,542,015,090.80

公司负责人：尹彪

主管会计工作负责人：周辉

会计机构负责人：蔡卫锋

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

江苏林洋能源股份有限公司（原名江苏林洋电子股份有限公司，以下简称公司或本公司）成立于2010年2月8日，2011年4月28日经中国证券监督管理委员会《关于核准江苏林洋电子股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2011]633号文）核准，首次向社会公开发行新股7,500万股，并于2011年8月8日在上海证券交易所上市，公司注册资本为人民币290,000,000.00元。公司所属行业为电工仪器仪表行业，法定代表人为陆永华，经营范围：仪器仪表、电子设备、电力电气设备、自动化设备、集成电路、光伏设备、照明器具、光电元器件、LED驱动电源、智能照明控制系统、计算机软硬件及系统产品的研发、制造、销售；光伏发电项目的开发、建设、维护、经营管理及技术咨询；智能电网系统集成；储能控制系统以及太阳能新能源应用的研究、生产、销售；电力电气工程、建筑物照明设备、光伏电气设备、路牌、路标、广告牌的安装、施工；电力设备在线监测系统、视频系统、变电站智能辅助系统、安防系统开发；新能源、节能环保相关产品及零配件的研发、设计、制造、销售、安装；国际货运代理；自营和代理各类商品及技术的进出口业务（国家限定公司经营或禁止进出口的商品及技术除外）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。本公司主要从事智能电网、新能源、储能三个板块业务。

2012年5月18日，根据公司2011年度股东大会决议，以资本公积转增股本58,000,000.00元，转增后公司注册资本和股本为人民币348,000,000.00元。

2012年8月28日，根据公司2012年第三次临时股东大会审议通过的《关于<江苏林洋电子股份有限公司首期限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》和修改后的章程规定，公司向100名自然人定向发行股票729万股，定向增发变更后的股本为355,290,000.00元。

2014年1月24日，根据公司2014年第一次临时股东大会审议通过的《关于提请股东大会授权董事会办理公司首期限制性股票激励计划有关事项的议案》和修改后的章程规定，公司回购注销原部分激励对象已获授的全部限制性股票11万股，公司减少注册资本人民币110,000.00元，变更后的注册资本为人民币355,180,000.00元。

2014年10月24日，根据公司2014年第二次临时股东大会审议通过的《关于减少公司注册资本的议案》和修改后的章程规定，公司回购注销原部分激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票0.70万股，公司减少注册资本人民币7,000.00元，变更后的注册资本为人民币355,173,000.00元。

2015年5月7日，根据公司2014年第三次临时股东大会决议，公司于2015年4月14日经中国证券监督管理委员会《关于核准江苏林洋电子股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2015]619号）核准，采用非公开发行方式发行人民币普通股（A股）股票51,428,571股，每股面值1元，发行后公司注册资本为人民币406,601,571.00元。

2016年4月29日，根据公司2015年第三次临时股东大会决议，公司于2016年2月23日经中国证券监督管理委员会《关于核准江苏林洋能源股份有限公司非公开发行股票的批复》（证监许可[2016]323号）核准，采用非公开发行方式发行人民币普通股（A股）股票91,264,663股，每股面值1元，发行后公司注册资本为人民币497,866,234.00元。

2016年9月28日，根据公司2016年第四次临时股东大会决议，以2016年6月30日末总股本497,866,234股为基数，由资本公积向全体股东每10股转增25股，每股面值1元，合计增加股本人民币1,244,665,585.00元。

2017年2月7日，根据公司2016年第七次临时股东大会审议通过的《关于<第二期限限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》和修改后的章程规定，公司向221名自然人定向发行股票2,156万股，每股面值1.00元，发行后公司注册资本为人民币1,764,091,819.00元。

2018年2月8日，根据公司2016年第七次临时股东大会决议和2017年第三届董事会第二十六次会议审议通过的《关于向激励对象授予第二期预留限制性股票的议案》，公司向20名自然人定向发行股票160万股，每股面值1.00元，发行后公司注册资本为人民币1,765,691,819.00元。

2018年6月28日，根据公司2016年第七次临时股东大会决议和2018年第三届董事会第二十七次会议和第三十次会议，公司回购原部分激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票36.54万股，其中285,400股限制性股票已注销，注销后的注册资本变更为人民币1,765,406,419.00元。

2019年4月11日，根据公司2016年第七次临时股东大会决议和2019年第三届董事会第三十九次会议，公司回购原部分激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票448,000股并注销，注销后的注册资本变更为人民币1,764,958,419.00元。

2019年7月1日，根据公司2016年第七次临时股东大会决议和2018年第三届董事会第二十七次会议和第三十次会议，公司回购原部分激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票80,000股并注销，同日根据公司第四届董事会第二次会议和第四届监事会第二次会议，公司回购7,221,000股未解锁的限制性股票并注销，注销后的注册资本变更为人民币1,757,657,419.00元。

2020年4月23日，公司召开第四届董事会第十二次会议，审议通过了《关于回购注销部分第二期股权激励计划限制性股票的议案》，公司将合计8,792,000股未解锁的限制性股票进行回购注销，注销后的注册资本变更为人民币1,748,865,419.00元。

2021年9月2日，根据公司第四届董事会第二十五次会议审议通过的《关于提前赎回“林洋转债”的议案》，累计转股数量为353,268,319股，其中311,303,737股转股来源为新增股份，41,964,582股转股来源为回购专户股份（转股来源为回购专户的股份不涉及增加公司总股本），变更后的注册资本为2,060,169,156.00元。

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

√适用 □不适用

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：

√适用 □不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

√适用 □不适用

本公司营业周期为12个月。

4、记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

√适用 □不适用

项目	重要性标准
----	-------

重要的在建工程项目	公司单项在建工程项目在建工程当期增加金额大于 10000 万元
重要的合营企业或联营企业	来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

7、 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

1、 控制的判断标准

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

2、 合并程序

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

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

(1) 增加子公司或业务

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

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

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

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

（2）处置子公司

①一般处理方法

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

②分步处置子公司

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

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

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

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

（3）购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

9、 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。

10、 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

1、 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率（实际采用合并期间的平均汇率）折算。

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

11、 金融工具

适用 不适用

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：

一业务模式是以收取合同现金流量为目标；

一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）：

一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；

一合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

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

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

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

1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。

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

3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2、金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

外，均计入其他综合收益。

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

(3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

(4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

(5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

(6) 以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

—收取金融资产现金流量的合同权利终止；

—金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

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

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

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

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

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

(1) 所转移金融资产的账面价值；

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

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

(1) 终止确认部分的账面价值；

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

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

4、金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，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、金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

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

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

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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

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

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

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

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

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

项目	组合类别	确定依据
应收账款、合同资产、 长期应收款	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。
	光伏发电应收补贴组合	已进入国家补贴目录且几乎没有信用风险的款项，不计提坏账准备；其余已进入国家补贴目录的款项和少量暂时未

项目	组合类别	确定依据
		进入国家补贴目录的款项，预计回款期较长的，按照一定的预期信用损失率计提坏账准备。
	控制组合	合并范围内关联方不计提坏账准备。
应收票据	个别认定计提坏账准备的组合	根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备。
其他应收款	个别认定计提坏账准备的组合	合并范围内关联方、出口退税、政府补助等，根据客户信用状况及近年的信用损失情况判定其信用风险较低，一般不计提坏账准备。
	账龄组合	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制其他应收款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

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。

12、 应收票据

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

13、 应收账款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

15、 其他应收款

√适用 □不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

详见附注五、11 金融工具

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

1、 存货的分类和成本

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品、在产品、委托加工物资、受托加工物资、合同履行成本等。

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

存货发出时按加权平均法计价。

3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法；

(2) 包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法适用 不适用

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。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备。但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备。

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。

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据适用 不适用**基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据**适用 不适用**17、 合同资产**适用 不适用**合同资产的确认方法及标准**适用 不适用

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。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“（五）11.6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法适用 不适用**按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准**适用 不适用

18、 持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

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。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

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

- （1）该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- （2）该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- （3）该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、 长期股权投资

适用 不适用

1、 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

本公司联营企业。

2、 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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

(2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

3、 后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

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

(2) 权益法核算的长期股权投资

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

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

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

单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

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

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

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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

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

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

20、 投资性房地产

不适用

21、 固定资产

（1）. 确认条件

适用 不适用

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

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

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

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20	10	4.5
专用设备	年限平均法	3-10	10	9-30
通用设备	年限平均法	1-5	10	18-90
运输设备	年限平均法	4-5	10	18-22.50
光伏电站	年限平均法	25	10	3.60
风力电站	年限平均法	20	10	4.5
储能电站	年限平均法	10	0	10

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、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。

23、 借款费用

√适用 □不适用

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。

24、 生物资产

适用 不适用

1、 本公司的生物资产为生产性生物资产。

2、 生物资产按成本进行初始计量。

3、 生产性生物资产在达到预定生产目的前发生的必要支出构成生产性生物资产的成本，达到预定生产目的后发生的后续支出，计入当期损益。

4、 本公司生物资产系油用牡丹，在达到预定生产经营目的次月起按年限平均法计提折旧，使用寿命确定为 20 年，残值率为零。公司每年度终了对使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如使用寿命、预计净残值预期数与原先估计数有差异或经济利益实现方式有重大变化的，作为会计估计变更调整使用寿命或预计净残值或改变折旧方法。

5、 生物资产出售、盘亏、死亡或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

25、 油气资产

□适用 √不适用

26、 无形资产**(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序**

√适用 □不适用

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命（年）	依据
土地使用权	注	注
专利技术	10-17	预计使用年限
软件	1-10	预计使用年限

注：公司的土地使用权按取得的土地使用权证规定的剩余使用年限认定其使用寿命。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

1、 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用、其他费用等相关支出，并按以下方式进行归集：从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬，耗用材料主要指直接投入研发活动的相关材料，相关折旧摊销费用主要指用于研发活动的固定资产或无形资产的折旧或摊销，其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用。

2、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以

生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

3、 开发阶段支出资本化的具体条件

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

(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。

27、 长期资产减值

适用 不适用

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、生产性生物资产、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。

28、 长期待摊费用

√适用 □不适用

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

29、 合同负债

√适用 □不适用

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。

30、 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

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

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

√适用 □不适用

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量

公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

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

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

31、 预计负债

适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

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

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

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

32、 股份支付

适用 不适用

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。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1、 收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

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

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

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

计至今已完成的履约部分收取款项。

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

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

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

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

2、按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

(1) 电能表、系统类产品及配件收入

内销收入在公司根据合同约定将产品交付给客户，在客户收到货物并验收时确认收入。

外销收入在公司根据合同约定将产品报关，取得提单时确认收入。

(2) 储能产品收入

公司将产品交付给客户，不需要安装调试的，在客户签收时确认收入，需要安装调试的，在安装调试合格后确认收入。

(3) 发电收入

电力收入在电力供应至各子公司所在地的电网公司或业主时确认。

(4) 电站销售收入

电站 EPC 业务收入：公司与客户之间的建造合同包含光伏电站工程建设的履约义务，由于客户能够控制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。公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

电站 BT 业务收入：公司与客户之间的销售商品合同包含转让电站的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。公司持有销售的光伏电站用于在市场上找寻第三方客户予以出售，光伏电站销售是公司的日常经营活动，是公司光伏产品业务的延伸。根据市场情况，目前光伏电站的转让多以股权转让方式进行交易，交易实质是以股权转让的方式销售电站资产。当股权交割的工商变更完成且根据不可撤销销售合同判定相关电站的控制权转移给相关客户时，公司确认光伏电站销售收入。收入确认具体原则：公司通过转让项目公司股权的方式实现光伏电站资产的销售，收入确认的金额为在项目公司股权转让对价的基础上，加上电站项目公司对应的负债，减去电站项目公司除电站资产外剩余资产，将股权对价还原为电站资产的对价，公司将电站资产确认为电站销售成本。

(5) 光伏产品收入

收入在公司根据合同约定将产品交付给客户，在客户签收时确认。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履行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行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。

36、 政府补助

适用 不适用

1、 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，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：申请政府补助的项目最终形成一项或多项长期资产，且该长期资产可以为公司带来预期的经济利益。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：申请政府补助的项目与公司主营业务紧密相关，公司的相关投入最终将计入相关会计期间费用。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司直接将收到的政府补助计入当期收益。

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。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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

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

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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

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

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

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

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

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

38、 租赁

适用 不适用

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

适用 不适用

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。

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“五、27 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

（2）租赁负债

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

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

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

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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

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

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

（3）短期租赁和低价值资产租赁

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

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

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

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

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

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

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

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、11 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

售后租回交易

公司按照本附注“五、34 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“五、11 金融工具”。

(2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“五、11 金融工具”。

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2025 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

41、其他

□适用 √不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	0%、3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、17%、19%、20%、22%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
江苏林洋能源股份有限公司	15%
PT LINYANG ENERGY CEMERLANG	22%
PT INTI SMART TEKNOLOGI	22%
LINYANG NEW ENERGY (THAILAND) CO. LTD.	20%
江苏林洋储能技术有限公司	15%
UAB ELGAMA ELEKTRONIKA	15%
武汉奥统信息科技有限公司等	20%
Solarfun Renewable Energy Europe B.V.	19%
新加坡林洋能源科技有限公司	17%
SINGAPORE LINYANG ENERGY TRADING PTE LTD	17%
江苏林洋光伏运维有限公司	15%
安徽永安电子科技有限公司	15%
南京林洋电力科技有限公司	15%
SAF SOLARE S. R. L	24%
EGM Innovations Germany GmbH	15.825%
SA Solare sette S. R. L.	24%
SA Solare tre S. R. L.	24%
SOLARFUN RENEWABLE ENERGY POLAND	9%
SA Solare NOVE	24%
SA Solare DIECE	24%
SmartVolt Energy, Inc.	20%

2、税收优惠

√适用 □不适用

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明：

- 2023 年 11 月 6 日，江苏林洋能源股份有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 GR202332002223 的《高新技术企业证书》，

- 公司被认定为江苏省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，公司作为高新技术企业 2023 年至 2025 年企业所得税减按 15% 的税率征收。
- 2024 年 10 月 29 日，安徽永安电子有限公司获得安徽省科学技术厅、安徽省财政厅、国家税务总局安徽省税务局共同颁发的编号为 GR202434003482 的《高新技术企业证书》，该公司被认定为安徽省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，该公司作为高新技术企业 2024 年至 2026 年企业所得税减按 15% 的税率征收。
 - 2022 年 11 月 18 日，江苏林洋储能技术有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 GR202232006050 的《高新技术企业证书》，该公司被认定为江苏省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，该公司作为高新技术企业 2022 年至 2024 年企业所得税减按 15% 的税率征收。
 - 公司下属光伏电站项目公司，根据《财政部国家税务总局国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）的通知》（财税[2008]116 号），自取得第一笔光伏发电收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。
 - 2024 年 12 月 16 日，南京林洋电力科技有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 CR202432010527 的《高新技术企业证书》，公司被认定为江苏省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，该公司作为高新技术企业 2024 年至 2026 年企业所得税减按 15% 的税率征收。
 - 2023 年 12 月 13 日，江苏林洋光伏运维有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、国家税务总局江苏省税务局共同颁发的编号为 GR202332013957 的《高新技术企业证书》，该公司被认定为江苏省高新技术企业，有效期为三年。根据企业所得税法的相关规定，该公司作为高新技术企业 2023 年至 2025 年企业所得税减按 15% 的税率征收。
 - 根据《财政部税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财税【2022】13 号）、（财税【2023】6 号），对于小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日；对于符合条件的小型微利企业，年度应纳税所得额 300 万以内的不再分段计算，统一减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税，执行至 2027 年 12 月 31 日。武汉奥统信息科技有限公司等公司符合上述小型微利企业税收政策优惠条件。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	10,768.48	6,415.94
银行存款	3,735,407,332.26	3,523,675,126.10
其他货币资金	748,881,608.64	1,051,944,037.02
存放财务公司存款		
合计	4,484,299,709.38	4,575,625,579.06
其中：存放在境外的 款项总额	435,049,082.14	517,605,840.87
存放在境外且资金 汇回受到限制的款项	20,987,845.15	21,902,141.43

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计 入当期损益的金融资产	1,308,157,485.45	1,741,929,242.95	
其中：			
银行理财产品	1,308,157,485.45	1,643,196,130.90	/
外汇掉期		98,733,112.05	/
指定以公允价值计量且其变 动计入当期损益的金融资产			
其中：			
合计	1,308,157,485.45	1,741,929,242.95	/

其他说明：

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
外汇远期		49,111.94
合计		49,111.94

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	2,010,357,086.86	2,412,012,956.66
1年以内小计	2,010,357,086.86	2,412,012,956.66
1至2年	1,036,122,161.37	874,952,703.61
2至3年	475,637,764.64	351,254,077.75
3年以上	1,110,827,322.66	995,560,817.33
小计	4,632,944,335.53	4,633,780,555.35
减：坏账准备	301,274,459.45	325,749,095.05
合计	4,331,669,876.08	4,308,031,460.30



(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	4,632,944,335.53	100.00	301,274,459.45	6.50	4,331,669,876.08	4,633,780,555.35	100.00	325,749,095.05	7.03	4,308,031,460.30
其中：										
账龄组合	2,406,037,104.99	51.93	205,003,001.24	8.52	2,201,034,103.75	2,505,930,226.16	54.08	228,879,867.01	9.13	2,277,050,359.15
光伏发电应收补贴组合	2,226,907,230.54	48.07	96,271,458.21	4.32	2,130,635,772.33	2,127,850,329.19	45.92	96,869,228.04	4.55	2,030,981,101.15
合计	4,632,944,335.53	100.00	301,274,459.45		4,331,669,876.08	4,633,780,555.35	100.00	325,749,095.05		4,308,031,460.30

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	1,712,692,325.46	85,634,627.21	5
1至2年	600,464,288.82	60,046,428.89	10
2至3年	47,940,779.39	14,382,233.82	30
3年以上	44,939,711.32	44,939,711.32	100
合计	2,406,037,104.99	205,003,001.24	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
账龄组合	228,879,867.01	-23,876,865.77				205,003,001.24
光伏发电应收补贴组合	96,869,228.04	-597,769.83				96,271,458.21
合计	325,749,095.05	-24,474,635.60				301,274,459.45

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明:

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

按欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 1,951,990,885.03 元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例 40.45%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 116,423,082.65 元。

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
待结算工程施工	152,342,802.30	7,617,140.12	144,725,662.18	193,598,981.87	9,490,781.93	184,108,199.94
质量保证金	40,537,262.60	22,659,528.51	17,877,734.09	49,443,071.61	24,439,173.35	25,003,898.26
合计	192,880,064.90	30,276,668.63	162,603,396.27	243,042,053.48	33,929,955.28	209,112,098.20

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用



(3). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	192,880,064.90	100.00	30,276,668.63	15.70	162,603,396.27	243,042,053.48	100.00	33,929,955.28	13.96	209,112,098.20
其中：										
账龄组合	192,880,064.90	100.00	30,276,668.63	15.70	162,603,396.27	243,042,053.48	100.00	33,929,955.28	13.96	209,112,098.20
合计	192,880,064.90	/	30,276,668.63	/	162,603,396.27	243,042,053.48	/	33,929,955.28	/	209,112,098.20

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	152,342,802.30	7,617,140.12	5
1至2年	10,553,607.63	1,055,360.76	10
2至3年	11,970,696.04	3,591,208.81	30
3年以上	18,012,958.93	18,012,958.93	100
合计	192,880,064.90	30,276,668.62	

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
待结算工程施工	9,490,781.93	-1,873,641.81				7,617,140.12	
质量保证金	24,439,173.35	-1,779,644.84				22,659,528.51	
合计	33,929,955.28	-3,653,286.65				30,276,668.63	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	25,179,693.92	94,109,805.19
合计	25,179,693.92	94,109,805.19

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	435,508,959.69	
合计	435,508,959.69	

本公司认为，所持有的应收票据承兑人信用评级较高，不存在重大的信用风险，因此未计提减值准备。

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

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
应收票据	94,109,805.19	656,004,361.93	724,934,473.20		25,179,693.92	
合计	94,109,805.19	656,004,361.93	724,934,473.20		25,179,693.92	

(8). 其他说明：

适用 不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	76,077,523.64	88.06	70,521,333.35	77.45
1至2年	7,520,643.75	8.71	18,676,670.69	20.51
2至3年	1,268,060.00	1.47	705,088.63	0.77
3年以上	1,521,967.27	1.76	1,148,621.71	1.27
合计	86,388,194.66	100.00	91,051,714.38	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
第一名	6,897,281.48	7.98
第二名	5,836,572.09	6.76
第三名	4,417,876.43	5.11
第四名	4,031,400.00	4.67
第五名	3,100,000.00	3.59
合计	24,283,130.00	28.11

其他说明

适用 不适用

9、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	156,157,848.15	161,541,001.72
合计	156,157,848.15	161,541,001.72

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(5). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过1年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------

1年以内(含1年)	126,276,095.79	121,352,444.26
1年以内小计	126,276,095.79	121,352,444.26
1至2年	41,389,533.91	58,259,068.63
2至3年	106,146,014.91	109,936,426.04
3年以上	43,573,065.42	27,456,738.16
小计	317,384,710.03	317,004,677.09
减:坏账准备	161,226,861.88	155,463,675.37
合计	156,157,848.15	161,541,001.72

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	27,614,122.48	40,166,233.57
备用金	5,793,710.14	4,059,041.01
出口退税	48,448,431.39	38,038,280.11
代收代付款项	4,086,381.81	3,696,270.56
企业间往来	97,855,819.07	92,244,539.12
政府补助	489,086.90	496,470.43
其他	133,097,158.24	138,303,842.29
合计	317,384,710.03	317,004,677.09

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	4,712,034.64	142,797,595.35	7,954,045.38	155,463,675.37
2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-1,475,509.29	1,475,509.29		
--转入第三阶段		-13,490,481.72	13,490,481.72	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	870,644.11	-6,526,210.75	11,680,587.15	6,025,020.51
本期转回				
本期转销				
本期核销			261,834.00	261,834.00
其他变动				
2025年6月30日余额	4,107,169.46	124,256,412.17	32,863,280.25	161,226,861.88

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(16). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提	21,331,074.51					21,331,074.51
信用风险组合	134,132,600.86	6,025,020.51		261,834.00		139,895,787.37
合计	155,463,675.37	6,025,020.51		261,834.00		161,226,861.88

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	261,834.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
第一名	56,400,000.00	17.77	企业间往来	2-3年	56,400,000.00
第二名	46,034,469.57	14.50	出口退税	1年以内	
第三名	26,176,120.00	8.25	企业间往来	3年以上	26,176,120.00
第四名	22,123,865.24	6.97	企业间往来	1-2年	6,637,159.57
第五名	21,331,074.51	6.72	企业间往来	2-3年	21,331,074.51
合计	172,065,529.32	54.21	/	/	110,544,354.08

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用



10、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	643,375,266.30	17,475,646.41	625,899,619.89	753,474,336.64	12,527,413.51	740,946,923.13
农业生产成本	1,035,354.60		1,035,354.60	806,320.48		806,320.48
周转材料	1,074,483.64		1,074,483.64	885,345.15		885,345.15
委托加工物资	13,933,565.46	32,391.86	13,901,173.60	22,274,763.14	32,391.86	22,242,371.28
在产品	42,943,173.22		42,943,173.22	27,099,633.09		27,099,633.09
库存商品	519,378,049.91	24,005,792.64	495,372,257.27	457,677,192.94	13,217,502.36	444,459,690.58
自制半成品	47,610,388.34	70,129.59	47,540,258.75	55,222,839.09	70,129.59	55,152,709.50
合同履约成本	2,033,170,406.35		2,033,170,406.35	1,484,555,461.20		1,484,555,461.20
合计	3,302,520,687.82	41,583,960.50	3,260,936,727.32	2,801,995,891.73	25,847,437.32	2,776,148,454.41

(2). 确认为存货的数据资源

□适用 √不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	12,527,413.51	7,683,109.09		2,734,876.19		17,475,646.41
在产品						
库存商品	13,217,502.36	19,967,891.73		9,179,601.45		24,005,792.64
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
委托加工物资	32,391.86					32,391.86
自制半成品	70,129.59					70,129.59
合计	25,847,437.32	27,651,000.82		11,914,477.64		41,583,960.50

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11. 持有待售资产

□适用 √不适用

12. 一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		
一年内到期的长期应收款	7,050,105.73	6,207,359.81
合计	7,050,105.73	6,207,359.81

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税进项税额	89,277,460.90	67,995,136.91
待摊租金	3,843,600.74	6,829,373.97
预缴企业所得税	6,507,284.10	3,063,817.44
预缴增值税	3,270,096.57	1,047,889.24
增值税留抵税额	214,607,210.13	233,290,723.14
合计	317,505,652.44	312,226,940.70

14、债权投资**(1). 债权投资情况**

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

□适用 √不适用

(2). 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3). 减值准备计提情况

□适用 √不适用

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

□适用 √不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

□适用 √不适用

债权投资的核销说明：

□适用 √不适用

15、 其他债权投资**(1). 其他债权投资情况**

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款**(1). 长期应收款情况**

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用



17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价值）	减值准备期初余 额	本期增减变动							期末 余额（账面价值）	减值准备期末余额	
			追加投资	减 少 投 资	权益法下确认的 投资损益	其他 综合 收益 调整	其他 权益 变动	宣告发 放现金 股利或 利润	计提减 值准备			其他
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
江苏华源仪器仪表有限公司	5,271,153.98				-932,298.76						4,338,855.22	
江苏永欣能源有限公司	33,585,318.76				-808,939.57						32,776,379.19	
江苏华电华林新能源有限公司	21,875,510.86				486,309.30						22,361,820.16	
法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司	2,748,700.00	185,441.05			-53,115.71						2,695,584.29	185,441.05
感知数链（无锡）科技有限公司	221,467.02	16,796,228.74			49,890.33						271,357.35	16,796,228.74
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	188,798,895.33				8,646,649.37						197,445,544.70	
上海林洋与君私募基金管理有限公司			2,000,000.00		-59,496.22						1,940,503.78	
安徽林洋能效管理有限公司	841,681.25				-512,346.55						329,334.70	
清耀（上海）新能源科技有限公司	5,937,447.88				-300,885.15						5,636,562.73	
一道新能源科技（蚌埠）有限公司	29,667,449.83				-1,113,737.82						28,553,712.01	
SMART GRID POLSKA SP. Z O. O.			5,014.05								5,014.05	
小计	288,947,624.91	16,981,669.79	2,005,014.05		5,402,029.22						296,354,668.18	16,981,669.79
合计	288,947,624.91	16,981,669.79	2,005,014.05		5,402,029.22						296,354,668.18	16,981,669.79

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用



18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	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
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
中广核林洋新能源泗洪有限公司	44,878,000.00						44,878,000.00		2,187,400.00		管理层指定
合计	44,878,000.00						44,878,000.00		2,187,400.00		/

(2). 本期存在终止确认的情况说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一道新能源科技股份有限公司	70,340,000.00	68,100,000.00
扬州正为一号股权投资合伙企业（有限合伙）	33,534,169.10	33,534,169.10
北京索英电气技术股份有限公司	66,000,000.00	66,000,000.00
上海镇隆企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	23,265,300.00	23,265,300.00
拉普拉斯新能源科技股份有限公司	40,411,551.30	42,193,035.00
英大（苏州）综合能源投资中心（有限合伙）	6,886,751.37	6,886,751.37
A&G SUSTAINABLE INFRASTRUCTURE II, F.C.R.	2,520,720.00	
合计	242,958,491.77	239,979,255.47

其他说明：

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的指定理由和依据：

上述金融资产不满足交易性金融资产认定条件，但未来将通过出售获取现金流，公司将其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。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	8,326,291,191.11	8,394,659,823.16
固定资产清理		
合计	8,326,291,191.11	8,394,659,823.16



固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	通用设备	光伏电站	风力电站	储能电站	合计
一、账面原值：								
1.期初余额	2,156,791,598.00	1,731,727,521.08	33,580,980.38	322,709,745.74	5,766,542,950.38	776,118,675.68	293,467,976.43	11,080,939,447.69
2.本期增加金额	3,898,812.37	13,954,507.80	3,198,692.47	8,851,768.46	72,030,507.12	55,992,076.00	63,850,950.74	221,777,314.96
(1) 购置	1,133,792.65	5,902,500.25	2,428,590.13	6,023,094.96				15,487,977.99
(2) 在建工程转入	594,730.46	4,668,157.71	700,423.10	2,419,557.95	72,030,507.12	55,992,076.00	63,850,950.74	200,256,403.08
(3) 企业合并增加								-
(4) 其他	2,170,289.26	3,383,849.84	69,679.24	409,115.55				6,032,933.89
3.本期减少金额	3,473,584.93	3,926,011.32	1,738,156.33	4,056,258.72	1,914,641.75			15,108,653.05
(1) 处置或报废		3,890,613.09	1,738,156.33	4,054,639.50	1,914,641.75			11,598,050.67
(2) 其他	3,473,584.93	35,398.23		1,619.22				3,510,602.38
4.期末余额	2,157,216,825.44	1,741,756,017.56	35,041,516.52	327,505,255.48	5,836,658,815.75	832,110,751.68	357,318,927.17	11,287,608,109.60
二、累计折旧								
1.期初余额	522,763,943.87	532,708,208.03	21,530,906.47	185,434,141.80	1,363,842,929.04	24,810,640.32	23,581,305.84	2,674,672,075.37
2.本期增加金额	48,655,527.69	75,807,573.69	2,105,545.82	19,787,515.21	104,481,247.71	18,084,076.36	15,172,120.60	284,093,607.08
(1) 计提	46,518,953.68	73,102,376.45	2,063,416.87	19,496,899.68	104,481,247.71	18,084,076.36	15,172,120.60	278,919,091.35
(2) 其他	2,136,574.01	2,705,197.24	42,128.95	290,615.53				5,174,515.73
3.本期减少金额		3,355,636.05	1,557,473.09	3,586,844.79	556,359.19			9,056,313.12
(1) 处置或报废		3,355,636.05	1,557,473.09	3,586,844.79	556,359.19			9,056,313.12
(2) 其他								
4.期末余额	571,419,471.56	605,160,145.67	22,078,979.20	201,634,812.22	1,467,767,817.56	42,894,716.68	38,753,426.44	2,949,709,369.33
三、减值准备								
1.期初余额	9,076,586.41	2,137,231.67		393,731.08				11,607,549.16
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	9,076,586.41	2,137,231.67	-	393,731.08	-	-	-	11,607,549.16
四、账面价值								
1.期末账面价值	1,576,720,767.47	1,134,458,640.22	12,962,537.32	125,476,712.18	4,368,890,998.19	789,216,035.00	318,565,500.73	8,326,291,191.11
2.期初账面价值	1,624,951,067.72	1,196,882,081.38	12,050,073.91	136,881,872.86	4,402,700,021.34	751,308,035.36	269,886,670.59	8,394,659,823.16

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
江苏林洋能源股份有限公司房屋建筑物	190,001,382.82	正在办理中

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、 在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	235,132,237.02	86,302,861.81
工程物资	3,832,146.95	41,767,257.61
合计	238,964,383.97	128,070,119.42

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
厂房建设	87,461,336.43		87,461,336.43	15,164,789.73		15,164,789.73
风力发电	101,431,475.37		101,431,475.37	21,361,374.98		21,361,374.98
光伏电站	32,184,957.81		32,184,957.81	25,702,778.82		25,702,778.82
设备安装	5,770,316.04		5,770,316.04	8,126,397.97		8,126,397.97
装饰工程	8,284,151.37		8,284,151.37	6,943,767.17		6,943,767.17
储能电站				9,003,753.14		9,003,753.14
合计	235,132,237.02		235,132,237.02	86,302,861.81		86,302,861.81



(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
蚌埠市五河县风力发电项目（二期）	1,000,000,000.00		114,042,657.87	24,419,576.24		89,623,081.63	11.40	11.40%				自有资金
林洋电能表智能制造绿色工厂项目（厂房）	283,000,000.00	15,164,789.73	72,253,180.36			87,417,970.09	30.89	30.89%				自有资金
合计	1,283,000,000.00	15,164,789.73	186,295,838.23	24,419,576.24		177,041,051.72	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	种植业		畜牧养殖业		林业		水产业		合计
	成熟	类别	类别	类别	类别	类别	类别	类别	
一、账面原值									
1.期初余额	6,412,101.14								6,412,101.14
2.本期增加金额									
(1)外购									
(2)自行培育									
3.本期减少金额									
(1)处置									
(2)其他									
4.期末余额	6,412,101.14								6,412,101.14
二、累计折旧									
1.期初余额	1,587,235.91								1,587,235.91
2.本期增加金额									
(1)计提	160,315.32								160,315.32
3.本期减少金额									
(1)处置									
(2)其他									
4.期末余额	1,747,551.23								1,747,551.23
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									
4.期末余额									
四、账面价值									

1.期末账面价值	4,664,549.91							4,664,549.91
2.期初账面价值	4,824,865.23							4,824,865.23

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、 油气资产

(1). 油气资产情况

□适用 √不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□适用 √不适用

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	房屋及建筑物	合计
一、账面原值			
1.期初余额	277,491,317.42	70,688,647.52	348,179,964.94
2.本期增加金额	-	4,616,571.99	4,616,571.99
—新增租赁		4,616,571.99	4,616,571.99
3.本期减少金额	1,896,434.44	1,160,763.56	3,057,198.00
—处置	1,896,434.44	1,160,763.56	3,057,198.00
4.期末余额	275,594,882.98	74,144,455.95	349,739,338.93
二、累计折旧			
1.期初余额	53,292,541.17	17,467,107.86	70,759,649.03
2.本期增加金额	7,381,069.43	5,431,708.79	12,812,778.22
(1)计提	7,381,069.43	5,431,708.79	12,812,778.22
3.本期减少金额	-	341,821.44	341,821.44
(1)处置		341,821.44	341,821.44
4.期末余额	60,673,610.60	22,556,995.21	83,230,605.81
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			
4.期末余额			
四、账面价值			

1.期末账面价值	214,921,272.38	51,587,460.74	266,508,733.12
2.期初账面价值	224,198,776.25	53,221,539.66	277,420,315.91

(2). 使用权资产的减值测试情况

□适用 √不适用

26、 无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	合计
一、账面原值						
1.期初余额	224,904,180.61	200,000.00		70,893,411.32	7,203,818.96	303,201,410.89
2.本期增加金额	1,975,999.70			2,135,927.82	7,263,815.49	11,375,743.01
(1)购置	1,975,999.70			2,135,927.82	7,263,815.49	11,375,743.01
(2)内部研发						
(3)企业合并增加						
3.本期减少金额					14,467,634.45	14,467,634.45
(1)处置						
(2)其他					14,467,634.45	14,467,634.45
4.期末余额	226,880,180.31	200,000.00		73,029,339.14		300,109,519.45
二、累计摊销						
1.期初余额	32,993,768.18	146,193.12		47,364,882.69	6,602,483.80	87,107,327.79
2.本期增加金额	2,439,082.11	6,091.38		5,424,142.39	3,629,196.07	11,498,511.95
(1)计提	2,439,082.11	6,091.38		5,424,142.39	3,629,196.07	11,498,511.95
3.本期减少金额					10,231,679.87	10,231,679.87
(1)处置						
(2)其他					10,231,679.87	10,231,679.87
4.期末余额	35,432,850.29	152,284.50		52,789,025.08		88,374,159.87
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	191,447,330.02	47,715.50		20,240,314.06		211,735,359.58
2.期初账面价值	191,910,412.43	53,806.88		23,528,528.63	601,335.16	216,094,083.10

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%

(2). 确认为无形资产的数据资源

□适用 √不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27、 商誉**(1). 商誉账面原值**

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、 长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	14,758,001.45	636,614.01	3,979,643.57		11,414,971.89
其他	52,045,951.19	1,547,830.54	6,456,438.75		47,137,342.98
合计	66,803,952.64	2,184,444.55	10,436,082.32		58,552,314.87

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	392,783,221.86	73,846,915.79	428,901,900.75	85,053,654.47
内部交易未实现利润	697,341,242.87	138,357,807.53	683,259,401.17	118,395,192.55
可抵扣亏损	230,740,214.94	42,047,806.43	194,502,893.82	30,135,907.25
租赁负债	209,998,067.70	47,959,082.47	213,289,836.18	48,427,823.42
预计负债	27,136,800.00	4,070,520.00	27,136,800.00	4,070,520.00
其他非流动金融资产公允价值变动	8,113,248.63	1,216,987.29	8,113,248.63	1,216,987.29
股权激励	1,110,671.56	166,600.73	7,338,433.65	1,100,765.05
长期股权投资减值	16,981,669.79	2,547,250.47	16,981,669.79	2,547,250.47
其他	12,431,981.24	1,883,869.29	13,016,904.74	1,971,607.84
固定资产加速折旧	3,485,322.26	522,798.34	3,485,322.26	522,798.34
合计	1,600,122,440.86	312,619,638.34	1,596,026,410.99	293,442,506.68

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动	2,187,400.00	328,110.00	2,187,400.00	328,110.00
交易性金融资产公允价值变动	8,293,810.36	1,101,499.41	9,088,983.21	1,370,066.03
其他非流动金融资产公允价值变动	54,507,410.40	13,626,852.60	54,048,894.10	13,512,223.53
使用权资产	194,235,822.27	44,349,475.20	203,902,620.37	46,301,549.08
固定资产一次性扣除	66,088,108.00	9,913,216.20	72,747,936.88	10,912,190.53
其他				
合计	325,312,551.03	69,319,153.41	341,975,834.56	72,424,139.17

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	56,722,255.84	255,897,382.50	59,759,942.66	233,682,564.02
递延所得税负债	56,722,255.84	12,596,897.57	59,759,942.66	12,664,196.51

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	6,598,449.09	4,035,937.65
可抵扣亏损	164,068,442.87	140,986,362.73
合计	170,666,891.96	145,022,300.38

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年		7,892,217.82	
2026年	40,855,078.79	40,855,078.79	
2027年	48,539,850.50	45,816,260.55	
2028年	34,033,774.84	35,162,686.58	
2029年	6,757,678.24	6,892,168.40	
2030年	33,882,060.50		
2031年			
2032年			
2033年		4,367,950.59	
合计	164,068,442.87	140,986,362.73	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产	152,513,806.21	12,343,235.44	140,170,570.77	128,527,095.57	10,637,039.60	117,890,055.97
待抵扣进项税重分类	400,988,627.72		400,988,627.72	354,162,648.77		354,162,648.77
预付电站土地及设备款	4,154,944.72		4,154,944.72	11,431,358.78		11,431,358.78
预付固定资产	78,495,060.31		78,495,060.31	34,018,926.23		34,018,926.23
合计	636,152,438.96	12,343,235.44	623,809,203.52	528,140,029.35	10,637,039.60	517,502,989.75

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	358,717,280.79	358,717,280.79	注	注	551,890,826.00	551,890,826.00	注	注
应收票据								
存货								
其中：数据资源								
固定资产	666,040,590.04	501,536,729.35	抵押	抵押借款	667,504,861.20	580,480,630.13	抵押	抵押借款
无形资产	90,349,824.00	78,775,518.02	抵押	抵押借款	90,349,824.00	80,189,632.82	抵押	抵押借款
其中：数据资源								
合计	1,115,107,694.83	939,029,528.16	/	/	1,309,745,511.20	1,212,561,088.95	/	/

其他说明：

注：

项目	期末				上年年末			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	230,032,748.28	230,032,748.28	质押	银行承兑汇票保证金	272,465,914.17	272,465,914.17	质押	银行承兑汇票保证金
货币资金	54,178,067.36	54,178,067.36	质押	信用证保证金	30,000,000.00	30,000,000.00	质押	信用证保证金
货币资金	10,479,364.46	10,479,364.46	质押	履约保证金	9,247,349.52	9,247,349.52	质押	履约保证金
货币资金	24,353,231.47	24,353,231.47	质押	质量保函保证金	35,164,496.47	35,164,496.47	质押	质量保函保证金
货币资金	33,494,035.52	33,494,035.52	质押	履约保函保证金	130,208,464.63	130,208,464.63	质押	履约保函保证金
货币资金	394,197.96	394,197.96	质押	预付款保函保证金	3,984,076.49	3,984,076.49	质押	预付款保函保证金
货币资金	2,000,000.00	2,000,000.00	质押	发电量保函保证金	3,600,000.00	3,600,000.00	质押	发电量保函保证金
货币资金	2,165,720.00	2,165,720.00	质押	反担保投标保函保证金	2,165,720.00	2,165,720.00	质押	反担保投标保函保证金
货币资金	5,010.15	5,010.15	冻结	放在境外且资金汇回受到限制的款项	4,777.71	4,777.71	冻结	放在境外且资金汇回受到限制的款项
货币资金	1,364,881.15	1,364,881.15	冻结	诉讼冻结	2,540,492.64	2,540,492.64	冻结	诉讼冻结
货币资金	247,024.44	247,024.44	冻结	长时间未使用账户，停止支付	765,403.37	765,403.37	冻结	长时间未使用账户，停止支付
货币资金					61,741,131.00	61,741,131.00	质押	作为银行承兑汇票保证金的定期存单
货币资金	3,000.00	3,000.00	冻结	ETC代扣代缴保证金	3,000.00	3,000.00	冻结	ETC代扣代缴保证金
合计	358,717,280.79	358,717,280.79			551,890,826.00	551,890,826.00		

32、 短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	447,219,200.00	414,609,901.47
信用借款	50,000,000.00	20,000,000.00
已贴现未到期的信用证	35,000,000.00	170,000,000.00
应付利息	258,255.55	416,798.77
合计	532,477,455.55	605,026,700.24

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

33、 交易性金融负债

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

34、 衍生金融负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
外汇远期	1,235,811.02	
合计	1,235,811.02	

35、 应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	778,887,148.31	1,101,713,306.60
合计	778,887,148.31	1,101,713,306.60

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

36、 应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付原材料款	1,799,906,071.35	2,298,592,693.72

应付固定资产款	592,481,787.00	548,974,272.05
应付其他	20,465,419.27	32,424,492.14
合计	2,412,853,277.62	2,879,991,457.91

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

37、 预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

38、 合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收款项	168,588,182.47	174,476,460.20
合计	168,588,182.47	174,476,460.20

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

39、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	162,442,168.69	341,941,007.92	432,317,043.54	72,066,133.08
二、离职后福利-设定提存计	327,340.02	22,554,758.25	22,569,158.34	312,939.93

划				
三、辞退福利	5,000.00	1,747,244.00	1,752,244.00	
四、一年内到期的其他福利				
合计	162,774,508.71	366,243,010.18	456,638,445.88	72,379,073.01

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	161,280,551.66	302,810,092.76	393,056,402.57	71,034,241.85
二、职工福利费		14,172,688.35	14,172,688.35	
三、社会保险费	165,823.66	13,198,417.65	13,183,157.76	181,083.55
其中：医疗保险费	161,544.30	11,703,081.56	11,689,237.24	175,388.62
工伤保险费	4,279.36	1,303,523.43	1,302,107.86	5,694.93
生育保险费		191,812.66	191,812.66	
四、住房公积金	243,760.00	10,255,633.02	10,306,919.02	192,474.00
五、工会经费和职工教育经费	752,033.37	1,504,176.14	1,597,875.83	658,333.68
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	162,442,168.69	341,941,007.92	432,317,043.54	72,066,133.08

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	318,921.43	21,866,747.53	21,882,212.16	303,456.80
2、失业保险费	8,418.59	688,010.72	686,946.18	9,483.13
3、企业年金缴费				
合计	327,340.02	22,554,758.25	22,569,158.34	312,939.93

其他说明：

□适用 √不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	24,806,358.65	45,173,118.43
消费税		
营业税		
企业所得税	66,817,020.85	153,603,267.99
个人所得税	1,532,941.55	1,885,561.72
城市维护建设税	1,242,833.52	2,163,293.34
教育费附加	919,176.55	1,590,444.56
印花税	1,326,328.02	2,742,351.91
房产税	3,342,921.86	4,189,546.73

土地使用税	999,562.23	999,001.90
其他	21,678.90	81,281.23
合计	101,008,822.13	212,427,867.81

41、其他应付款

(4). 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	94,297,746.05	143,225,176.93
合计	94,297,746.05	143,225,176.93

(5). 应付利息

适用 不适用

(6). 应付股利

适用 不适用

(7). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他往来	61,656,841.88	84,651,339.41
预提费用	32,640,904.17	21,658,740.35
限制性股票回购义务		36,915,097.17
合计	94,297,746.05	143,225,176.93

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	505,578,526.56	424,537,537.80
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款	63,347,701.50	2,295,718.96
1年内到期的租赁负债	20,993,622.97	15,813,508.34
应付利息	2,213,962.48	2,229,879.18

合计	592,133,813.51	444,876,644.28
----	----------------	----------------

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税	4,073,356.42	11,628,098.67
未终止确认的应收票据		
合计	4,073,356.42	11,628,098.67

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	758,671,929.60	707,009,597.50
信用借款	44,000,000.00	47,000,000.00
保证、质押借款	770,536,965.20	595,944,410.76
保证、抵押借款	580,363,929.33	530,849,959.94
保证、质押、抵押借款		
合计	2,153,572,824.13	1,880,803,968.20

其他说明

□适用 √不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

□适用 √不适用

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	338,839,663.79	356,837,525.96
未确认融资费用	-84,549,230.91	-94,030,870.86
合计	254,290,432.88	262,806,655.10

48、 长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,909,845,160.56	983,553,814.61
专项应付款		2,009,679.79
合计	1,909,845,160.56	985,563,494.40

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	1,909,845,160.56	983,553,814.61
合计	1,909,845,160.56	983,553,814.61

其他说明：

(1) 子公司启东市永庆储能科技有限公司与交银金融租赁有限责任公司签署《融资租赁合同》，以直租方式取得启东永庆储能新能源配套 80MW/160MWh 储能电站项目储能电站设备，租赁成本 9,350.00 万元；上述融资租赁以出质人启东市永庆储能科技有限公司在《共享储能容量租赁合同》项下享有的容量租赁费收费权和《国网江苏省电力有限公司启东市永庆储能科技有限公司购售电合同》项下的电费收费权质押。

(2) 子公司平泉洋盛新能源科技有限公司与招银金融租赁有限公司签署《融资租赁合同》，以直租方式取得平泉市 61.1 兆瓦风电+储能发电项目、平泉市 88.9 兆瓦风电+储能发电项目和平泉市 150 兆瓦光伏+储能发电项目的发电设备及配套设施，租赁成本 150,000.00 万元；上述融资租

赁以平泉市 150 兆瓦风电+储能发电项目、平泉市 150 兆瓦光伏+储能发电项目的电费收费权及应收账款质押。

(3)子公司启东市华尔晟新能源科技有限公司与招银金融租赁有限公司签署《融资租赁合同》，以直租方式取得启东市吕四海域 1.35GW 滩涂渔光互补光伏发电项目一期 400MW 项目的电站设备，租赁成本 190,000.00 万元；上述融资租赁以启东市吕四海域 1.35GW 滩涂渔光互补光伏发电项目一期 400MW 项目的电费收费权、应收账款及公司 100%的股权质押。

专项应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政策性搬迁补偿款	2,009,679.79		2,009,679.79	0.00	政策性搬迁补偿款
合计	2,009,679.79		2,009,679.79	0.00	/

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证	1,680,481.26	1,505,139.25	
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			
电站转让或有对价	27,136,800.00	27,136,800.00	
合计	28,817,281.26	28,641,939.25	/

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	30,363,895.57	880,000.00	1,574,273.94	29,669,621.63	
合计	30,363,895.57	880,000.00	1,574,273.94	29,669,621.63	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额

预收款项（1年以上）	14,440,981.80	13,583,189.95
合计	14,440,981.80	13,583,189.95

53、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,060,169,156.00						2,060,169,156.00

54、 其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

55、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	7,404,470,791.47			7,404,470,791.47
其他资本公积	82,314,807.28	1,110,671.56		83,425,478.84
同一控制下企业合并	129,842,199.46			129,842,199.46
合计	7,616,627,798.21	1,110,671.56		7,617,738,469.77

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期增加 1,110,671.56 元为根据公司 2022 年度股权激励实施情况，本期应摊销的股权激励费用。

56、 库存股

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
回购股票	158,023,360.71			158,023,360.71
限制性股票	36,229,050.00		36,229,050.00	0.00
合计	194,252,410.71		36,229,050.00	158,023,360.71

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期减少 36,229,050.00 元，为限制性股票股权激励解除限售条件成就对应减少限制性股票回购义务。



57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,859,290.00						1,859,290.00
其中：重新计量设定受益计划变动额							
权益法下不能转损益的其他综合收益							
其他权益工具投资公允价值变动	1,859,290.00						1,859,290.00
企业自身信用风险公允价值变动							
二、将重分类进损益的其他综合收益	2,695,205.81	24,305,922.44				24,305,922.44	27,001,128.25
其中：权益法下可转损益的其他综合收益							
其他债权投资公允价值变动							
金融资产重分类计入其他综合收益的金额							
其他债权投资信用减值准备							
现金流量套期储备							
外币财务报表折算差额	2,695,205.81	24,305,922.44				24,305,922.44	27,001,128.25
其他综合收益合计	4,554,495.81	24,305,922.44				24,305,922.44	28,860,418.25

58、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	4,582,819.85	30,028,462.48	28,632,074.45	5,979,207.88
合计	4,582,819.85	30,028,462.48	28,632,074.45	5,979,207.88

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	530,231,781.00			530,231,781.00
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	530,231,781.00			530,231,781.00

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	5,643,422,289.68	5,571,912,424.49
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	5,643,422,289.68	5,571,912,424.49
加：本期归属于母公司所有者的净利润	323,973,972.63	752,882,444.55
减：提取法定盈余公积		63,100,186.72
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	547,047,000.92	618,272,392.64
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,420,349,261.39	5,643,422,289.68

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

61、 营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本

主营业务	2,420,758,297.96	1,653,674,782.76	3,429,360,637.01	2,347,831,810.35
其他业务	60,679,564.79	40,663,719.93	33,974,597.68	27,774,165.51
合计	2,481,437,862.75	1,694,338,502.69	3,463,335,234.69	2,375,605,975.86

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
电能表、系统类产品及配件	1,427,274,910.69	929,092,892.05	1,427,274,910.69	929,092,892.05
储能业务	207,230,126.18	188,607,920.13	207,230,126.18	188,607,920.13
发电业务	399,457,743.08	164,262,425.25	399,457,743.08	164,262,425.25
电站销售	82,787,756.28	37,644,433.68	82,787,756.28	37,644,433.68
智维服务	94,358,159.61	64,377,668.50	94,358,159.61	64,377,668.50
其他产品	270,329,166.91	310,353,163.08	270,329,166.91	310,353,163.08
按经营地区分类				
境内	1,788,376,891.80	1,178,773,703.74	1,788,376,891.80	1,178,773,703.74
境外	693,060,970.96	515,564,798.95	693,060,970.96	515,564,798.95
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认	2,280,934,865.17	1,579,594,743.17	2,280,934,865.17	1,579,594,743.17
在某一时段内确认	200,502,997.58	114,743,759.52	200,502,997.58	114,743,759.52
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计				

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

62、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	7,169,647.07	6,866,645.18

教育费附加	5,422,212.54	5,287,445.21
资源税		
房产税	7,440,611.39	7,437,309.95
土地使用税	2,560,791.48	2,263,414.15
车船使用税	26,316.14	23,334.97
印花税	2,456,594.83	3,613,586.74
其他	473,666.83	504,688.83
合计	25,549,840.28	25,996,425.03

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	33,241,961.64	32,925,746.68
业务费	8,077,883.94	8,754,127.64
差旅费	6,325,358.95	4,494,105.19
测试费	119,273.58	1,554,656.11
咨询中标费	5,794,404.00	6,059,251.43
办公费及水电费	829,315.31	1,117,946.23
租赁费	2,219,630.79	1,776,702.47
业务宣传费	1,771,752.16	1,670,738.15
安装费	1,392,337.61	
折旧及摊销	942,285.39	852,515.01
其他	5,376,106.98	3,320,208.29
合计	66,090,310.35	62,525,997.20

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	109,030,098.02	96,072,305.51
折旧及摊销	39,925,127.89	46,800,103.29
业务费	11,408,598.89	12,891,397.50
中介机构费用	18,797,581.14	6,071,133.09
租赁费	13,984,886.70	6,469,240.01
差旅费	8,672,481.65	5,170,000.85
办公及水电费	7,983,926.15	6,082,802.47
车辆费用	3,447,710.23	3,421,640.72
股权激励费	1,110,671.56	6,453,958.09
其他	30,553,461.72	13,467,196.23
合计	244,914,543.96	202,899,777.76

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	74,987,676.56	61,364,160.08
原材料消耗费用	9,817,616.76	13,176,415.55

办公及水电费	299,386.32	471,302.75
折旧及摊销	11,095,091.65	23,836,806.32
差旅费	1,695,606.60	1,162,059.73
业务招待费	2,540.00	9,180.50
租赁费	1,025,797.78	1,208,614.61
燃料及动力费	457,028.50	4,698,882.17
测试开发费	8,489,322.26	7,846,823.71
其他	754,005.59	1,297,757.20
合计	108,624,072.02	115,072,002.62

66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	50,143,593.55	53,748,436.40
利息收入	-42,649,674.03	-49,904,614.72
汇兑损益	-13,372,121.77	3,155,988.47
其他	2,222,211.41	2,473,028.85
合计	-3,655,990.84	9,472,839.00

67、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	15,148,624.78	26,253,738.52
进项税加计抵减	9,971,350.56	5,619,131.62
代扣个人所得税手续费	701,720.04	113,580.36
合计	25,821,695.38	31,986,450.50

68、 投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	5,402,029.22	-1,830,590.05
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	346,920.51	1,147,666.41
理财产品收益	5,597,504.72	10,405,356.05
远期结汇	-4,194,057.08	
合计	7,152,397.37	9,722,432.41

69、 净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、 公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	4,524,094.00	6,161,365.28
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
其他非流动金融资产	458,516.30	
合计	4,982,610.30	6,161,365.28

71、 信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失		
应收账款坏账损失	-26,247,603.70	-18,103,156.15
其他应收款坏账损失	5,963,471.30	-908,633.74
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失	44,355.05	-103,338.23
财务担保相关减值损失		
合计	-20,239,777.35	-19,115,128.12

72、 资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-1,947,090.80	13,614,917.44
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	27,554,899.65	8,899,112.92
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	25,607,808.85	22,514,030.36

73、 资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
资产处置	-171,796.51	3,934,947.28
合计	-171,796.51	3,934,947.28

其他说明：

□适用 √不适用

74、 营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	3,571,079.79	7,804,325.00	3,571,079.79
其他	518,676.32	1,839,574.16	518,676.32
合计	4,089,756.11	9,643,899.16	4,089,756.11

其他说明：

□适用 √不适用

75、 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,059,571.83	286,776.80	1,059,571.83
其中：固定资产处置损失	1,059,571.83	286,776.80	1,059,571.83
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	42,000.00	7,050,000.00	42,000.00
非常损失	1,386,484.38		1,386,484.38
其他	864,122.53	110,906.46	864,122.53
合计	3,352,178.74	7,447,683.26	3,352,178.74

76、 所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

当期所得税费用	81,250,769.44	140,329,542.28
递延所得税费用	-19,662,309.32	-21,494,296.35
合计	61,588,460.12	118,835,245.93

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	378,731,036.70
按法定/适用税率计算的所得税费用	56,809,655.50
子公司适用不同税率的影响	4,505,880.96
调整以前期间所得税的影响	-2,528,409.82
非应税收入的影响	-1,173,558.08
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,027,685.14
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,719,231.93
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	13,916,340.58
研发费用加计扣除的影响	-11,249,902.24
所得税费用	61,588,460.12

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57

78、 现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的往来款	14,135,715.59	9,291,812.30
政府补助	3,103,227.76	11,831,192.16
租赁收入	4,494,934.60	4,521,272.33
利息收入	42,866,847.03	59,295,451.52
其他	149,516.29	1,262,766.78
受限货币资金减少	165,612,125.03	
收到保证金	14,737,922.00	
合计	245,100,288.30	86,202,495.09

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付往来款	19,634,834.89	25,696,167.16
支付的租金	1,468,665.95	955,181.63

支付销售费用	28,987,857.58	33,922,489.69
支付管理费用	102,878,567.43	77,789,787.63
支付研发费用	16,441,398.91	16,358,930.15
营业外支出	737,604.56	7,181,510.33
支付投标保证金	10,568,942.55	28,040,173.62
受限货币资金增加		130,217,590.40
其他	2,181,187.84	2,374,766.45
合计	182,899,059.71	322,536,597.06

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到颍上永阳新能源科技有限公司等归还款项		333,715,129.76
合计		333,715,129.76

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用**(3). 与筹资活动有关的现金**

收到的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股份回购		
租赁负债	13,313,758.14	11,511,662.89
合计	13,313,758.14	11,511,662.89

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用**(4). 以净额列报现金流量的说明**适用 不适用**(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响**适用 不适用

79、 现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	317,142,576.58	603,529,480.42
加：资产减值准备	25,607,808.85	22,514,030.36
信用减值损失	-20,239,777.35	-19,115,128.12
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	279,079,406.68	247,061,028.66
使用权资产摊销	12,812,778.22	8,173,373.10
无形资产摊销	11,498,511.95	8,552,222.87
长期待摊费用摊销	10,436,082.32	10,229,766.98
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）	171,796.51	-3,934,947.28
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	1,059,571.83	286,776.80
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-4,982,610.30	-6,161,365.28
财务费用（收益以“-”号填列）	23,903,655.15	51,184,282.15
投资损失（收益以“-”号填列）	-7,152,397.37	-9,722,432.41
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-22,214,818.48	-24,157,281.86
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-67,298.94	68,848.15
存货的减少（增加以“-”号填列）	-500,524,796.09	-303,425,552.60
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	316,780,923.25	-69,972,601.71
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,057,007,233.38	-56,853,894.11
其他	1,110,671.56	6,453,958.09
经营活动产生的现金流量净额	-612,585,149.01	464,710,564.21
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,125,582,428.59	4,118,970,460.99
减：现金的期初余额	4,023,734,753.06	4,115,553,558.17
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	101,847,675.53	3,416,902.82

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	239,468.40
其中：EGM Innovations Germany GmbH	239,468.40

减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	202,550.10
其中：EGM Innovations Germany GmbH	202,550.10
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	36,918.30

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币
金额

本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	4,068,000.00
其中：收到安徽电投新拓能源发展有限公司股转款	4,068,000.00
处置子公司收到的现金净额	4,068,000.00

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,125,582,428.59	4,023,734,753.06
其中：库存现金	10,768.48	6,415.94
可随时用于支付的银行存款	3,727,000,570.13	3,514,062,882.06
可随时用于支付的其他货币资金	398,571,089.98	509,665,455.06
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,125,582,428.59	4,023,734,753.06
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

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			2,082,936,234.77
其中：美元	242,435,769.62	7.1586	1,735,500,700.43
欧元	29,002,859.08	8.4024	243,693,623.13
港币	5,871,729.42	0.9120	5,354,723.64
澳元	580,988.70	4.6817	2,720,014.80
卢布	10,900.00	0.0913	995.17
日元	1,504.00	0.0496	74.59
瑞士法郎	26.75	8.9721	240.00
泰铢	869,470.46	0.2197	191,008.45
新加坡币	16,323,344.74	5.6179	91,702,918.41
印尼盾	7,868,782,066.80	0.0004	3,462,264.11
兹罗提	108,828.71	1.9826	215,767.30
南非兰特	232,949.49	0.4031	93,904.74
应收账款			518,522,445.04
其中：美元	59,646,055.84	7.1586	426,982,255.35
欧元	9,221,082.00	8.4024	77,479,219.40
港币	4,338,237.70	0.9120	3,956,255.87
澳元	167,516.50	4.6817	784,262.00
林吉特	1,127,400.00	1.6950	1,910,976.82
印尼盾	16,726,003,602.00	0.0004	7,409,475.60
其他应收款			13,251,417.30
其中：美元	39,505.72	7.1586	282,805.65
欧元	357,095.20	8.4024	3,000,456.72
澳元	2,003,932.51	4.6817	9,381,810.83
泰铢	40,852.60	0.2197	8,974.65
新加坡币	15,800.00	5.6179	88,762.82
印尼盾	1,095,688,953.00	0.0004	482,103.14
兹罗提	3,280.23	1.9826	6,503.49
短期借款			67,219,200.00
其中：欧元	8,000,000.00	8.4024	67,219,200.00
应付账款			21,751,591.07
其中：美元	674,276.21	7.1586	4,826,873.67
欧元	1,797,346.14	8.4024	15,102,021.20
澳元	389,323.58	4.6817	1,822,696.20
其他应付款			5,769,945.78
其中：美元	62,286.69	7.1586	445,885.50
欧元	629,126.82	8.4024	5,286,175.19
澳元	1,866.63	4.6817	8,739.00
泰铢	3,183.90	0.2197	699.45
印尼盾	199,337.07	0.0004	87.71
南非兰特	70,350.00	0.4031	28,358.93

应付职工薪酬			4,737,263.39
其中：欧元	559,417.00	8.4024	4,700,445.40
印尼盾	83,677,240.00	0.0004	36,817.99

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

适用 不适用

82、 租赁

(3). 作为承租人

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	6,290,375.38	5,636,747.46
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	10,471,386.27	11,773,868.08
与租赁相关的总现金流出	21,549,668.53	19,153,486.61

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额21,549,668.53(单位：元 币种：人民币)

(4). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	7,471,140.60	
合计	7,471,140.60	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

(5). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、 数据资源

适用 不适用

84、 其他

适用 不适用

八、研发支出

1、 按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	74,987,676.56	61,364,160.08
原材料消耗费用	9,817,616.76	13,176,415.55
办公及水电费	299,386.32	471,302.75
折旧及摊销	11,095,091.65	23,836,806.32
差旅费	1,695,606.60	1,162,059.73
业务招待费	2,540.00	9,180.50
租赁费	1,025,797.78	1,208,614.61
燃料及动力费	457,028.50	4,698,882.17
测试开发费	8,489,322.26	7,846,823.71
其他	754,005.59	1,297,757.20
合计	108,624,072.02	115,072,002.62
其中：费用化研发支出	108,624,072.02	115,072,002.62
资本化研发支出		

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

3、 重要的外购在研项目

适用 不适用

九、合并范围的变更

1、 非同一控制下企业合并

适用 不适用



(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
EGM Innovations Germany GmbH	2025 年 4 月	239,468.40	100	现金购买	2025 年 4 月	股权登记变更		-13,198.99	-13,355.19
SA Solare sette S.R.L.	2025 年 6 月	2,641,860.34	88	现金购买	2025 年 6 月	股权登记变更		-11,736.93	2,224.54
SA Solare tre S.R.L.	2025 年 6 月	2,449,076.18	88	现金购买	2025 年 6 月	股权登记变更		-12,373.8	1,806.1
SA SOLARE NOVE S.R.L.	2025 年 6 月	3,288,192.19	100	现金购买	2025 年 6 月	股权登记变更		-5.88	-5.89
SA SOLARE DIECI S.R.L	2025 年 6 月	1,557,564.74	100	现金购买	2025 年 6 月	股权登记变更		-5.88	-5.88

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	EGM Innovations Germany GmbH	SA Solare sette S. R. L.	SA Solare tre S. R. L.	SA Solare NOVE	SA Solare DIECE
--现金	239,468.40	2,641,860.34	2,449,076.18	3,288,192.19	1,557,564.74
--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	239,468.40	2,641,860.34	2,449,076.18	3,288,192.19	1,557,564.74
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	202,550.10	-4,375.65	723.66	-4.11	-4.12
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	36,918.30	2,646,235.99	2,448,352.52	3,288,196.30	1,557,568.86

合并成本公允价值的确定方法：

□适用 √不适用

业绩承诺的完成情况：

□适用 √不适用

大额商誉形成的主要原因：

□适用 √不适用



(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	EGM Innovations Germany GmbH		SA Solare sette S.R.L.		SA Solare tre S.R.L.		SA Solare NOVE		SA Solare DIECE	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	202,550.10	202,550.10	580,707.13	580,707.13	1,175,753.12	1,175,753.12	3,206.28	3,206.28	6,315.16	6,315.16
货币资金	202,550.10	202,550.10	2,727.67	2,727.67	208.88	208.88	3,096.12	3,096.12	6,205.00	6,205.00
其他应收款			12,149.66	12,149.66						
其他流动资产			1,756.10	1,756.10	56,932.73	56,932.73	110.16	110.16	110.16	110.16
应收款项										
存货										
固定资产										
无形资产			447,007.68	447,007.68	840,240.00	840,240.00				
在建工程			117,066.02	117,066.02	278,371.51	278,371.51				
负债：			585,679.46	585,679.46	1,174,930.78	1,174,930.78	3,210.39	3,210.39	6,319.28	6,319.28
借款										
应付款项			581,310.21	581,310.21	840,240.00	840,240.00				
其他应付款			4,369.25	4,369.25	334,690.78	334,690.78	3,210.39	3,210.39	6,319.28	6,319.28
递延所得税负债										
净资产	202,550.10	202,550.10	-4,972.33	-4,972.33	822.34	822.34	-4.11	-4.11	-4.12	-4.12
减：少数股东权益										
取得的净资产	202,550.10	202,550.10	-4,972.33	-4,972.33	822.34	822.34	-4.11	-4.11	-4.12	-4.12

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用**(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明**适用 不适用**(6). 其他说明**适用 不适用**2、 同一控制下企业合并**适用 不适用**3、 反向购买**适用 不适用**4、 处置子公司**

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**5、 其他原因的合并范围变动**

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

适用 不适用

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
南通市永威新能源电力有限公司	南通	200 万元	南通	光伏电站		100	新设
合肥户储科技有限责任公司	合肥	100 万元	合肥	储能		100	新设
承德新得能源科技有限公司	承德	1224.49 万美元	承德	服务业		100	新设
SOLARFUN RENEWABLE ENERGY POLAND SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	波兰	0.5 万兹罗提	波兰	储能		100	新设
EGM Innovations Germany GmbH	德国	10 万欧元	德国	技术服务		100	新设
SmartVolt Energy, Inc.	菲律宾	1500 万比索	菲律宾	光伏电站		57	新设
SAF SOLARE S. R. L.	意大利	1 万欧元	意大利	光伏电站		100	新设

6、其他

□适用 √不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
安徽永安电子科技有限公司	安庆	18300万人民币	安庆	制造业	100		设立
武汉奥统信息科技有限公司	武汉	2000万人民币	武汉	制造业	80		非同一控制下企业合并
南京林洋电力科技有限公司	南京	5000万人民币	南京	制造业	100		同一控制下企业合并
南京林洋电气有限公司	南京	2680万人民币	南京	光伏电站		100	设立
林洋能源科技(上海)有限公司	上海	10000万人民币	上海	贸易	100		设立
LINYANG SMART ENERGY AFRICA (PTY) LTD	南非	2,229,146.65 兰特	南非	贸易		100	设立
江苏林洋电力服务有限公司	启东	22000万人民币	启东	服务业	100		设立
林洋创业投资(上海)有限公司	上海	30000万人民币	上海	投资	100		设立
UAB ELGAMA ELEKTRONIKA	立陶宛	100.1312 万欧元	立陶宛	制造业	100		非同一控制下企业合并
新加坡林洋能源科技有限公司	新加坡	5000 万美金	新加坡	投资、贸易	100		设立
江苏林洋新能源科技有限公司	南京	100000万人民币	南京	光伏应用系统及产品	100		设立
江苏争先农业科技有限公司	启东	1000万人民币	启东	贸易		100	设立
林洋新能源澳洲有限公司	澳洲	50 万澳元	澳洲	贸易	100		设立
南京华虹融资租赁有限公司	南京	30000万人民币	南京	融资租赁		100	同一控制下企业合并
内蒙古乾华农业发展有限公司	呼和浩特	26100万人民币	呼和浩特	光伏电站	100		非同一控制下企业合并
江苏林洋光伏科技有限公司	启东	34000万人民币	启东	制造业	100		设立
江苏华乐光电有限公司	启东	52000万人民币	启东	贸易		100	同一控制下企业合并
安徽林洋光伏装备有限公司	蚌埠	10000万人民币	蚌埠	制造业		100	设立
泗洪林洋光伏科技有限公司	泗洪	1500万人民币	泗洪	制造业		100	设立
江苏林洋光伏运维有限公司	启东	5000万人民币	启东	服务业	100		设立
宿迁林洋电力科技有限公司	宿迁	3000万人民币	宿迁	光伏电站		100	设立
四川林洋新能源技术有限公司	成都	500万人民币	成都	光伏电站		100	设立
江苏永林新能源科技有限公司	南通	1000万人民币	南通	光伏电站		100	设立
南通市永乐新能源电力有限公司	南通	2000万人民币	南通	光伏电站		100	设立
南通华陆新能源科技有限公司	南通	200万人民币	南通	光伏电站		100	设立
南通林森新能源科技有限公司	南通	200万人民币	南通	光伏电站		100	设立
南通市华乐新能源电力有限公司	南通	1000万人民币	南通	光伏电站		100	设立
启东市华虹新能源电力有限公司	启东	6500万人民币	启东	光伏电站		100	设立
海门市林洋新能源电力有限公司	海门	2000万人民币	海门	光伏电站		100	设立
如皋市林洋新能源电力有限公司	如皋	1000万人民币	如皋	光伏电站		100	设立
江苏昆瑞新能源有限公司	镇江	6800万人民币	镇江	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
启东市华乐新能源电力有限公司	启东	4353万人民币	启东	光伏电站		100	设立
启东市永乐新能源电力有限公司	启东	3979.535万人民币	启东	光伏电站		100	设立

启东市永兴光伏科技有限公司	启东	4200万人民币	启东	光伏电站		100	设立
连云港林洋新能源有限公司	连云港	10000万人民币	连云港	光伏电站		100	设立
连云港市首耀新能源科技有限公司	连云港	500万人民币	连云港	光伏电站		100	设立
连云港易睐珂新能源有限公司	连云港	2034.32万人民币	连云港	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
灌云林洋新能源科技有限公司	灌云	5000万人民币	灌云	光伏电站		100	设立
灌云华虹农业科技有限公司	灌云	5000万人民币	灌云	光伏电站		100	设立
灌云中森太阳能科技有限公司	灌云	200万人民币	灌云	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
江苏飞展能源科技有限公司	连云港	10000万人民币	连云港	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
东海县中盛红利新能源有限公司	东海	1000万人民币	东海	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
泗洪县华乐新能源科技有限公司	泗洪	4500万人民币	泗洪	光伏电站		100	设立
泗洪县永乐新能源科技有限公司	泗洪	10000万人民币	泗洪	光伏电站		100	设立
泗洪润晖新能源有限公司	泗洪	100万人民币	泗洪	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
泗洪永盛新能源科技有限公司	泗洪	5000万人民币	泗洪	光伏电站		100	设立
盐城利能新能源有限公司	盐城	2600万人民币	盐城	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
邳州市大诚电力科技有限公司	邳州	1700万人民币	邳州	光伏电站		100	设立
兴化市旭晖电力科技有限公司	兴化	3000万人民币	兴化	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
湖北林洋新能源科技有限公司	武汉	1000万人民币	武汉	光伏电站		100	设立
安徽林洋新能源科技有限公司	合肥	42000万人民币	合肥	光伏电站	100		设立
亳州市谯城区华阳新能源科技有限公司	亳州	1000万人民币	亳州	光伏电站		100	设立
濉溪县永瑞现代农业科技有限公司	濉溪	7500万人民币	濉溪	光伏电站		100	设立
濉溪永晖新能源科技有限公司	濉溪	10000万人民币	濉溪	光伏电站		100	设立
阜阳金明农业太阳能发电有限公司	阜阳	10000万人民币	阜阳	光伏电站		100	设立
阜阳永明农业太阳能发电有限公司	阜阳	5000万人民币	阜阳	光伏电站		100	设立
阜阳永强农业科技有限公司	阜阳	5000万人民币	阜阳	光伏电站		100	设立
界首市金明农业发展有限公司	界首	5000万人民币	界首	光伏电站		100	设立
阜阳林洋新能源科技有限公司	阜阳	5000万人民币	阜阳	光伏电站		100	设立
临泉永明太阳能发电有限公司	临泉	3000万人民币	临泉	光伏电站		53.3 3	设立
蚌埠林洋新能源科技有限公司	蚌埠	1056万美元	蚌埠	光伏电站		100	设立
五河永洋新能源科技有限公司	蚌埠	36000万人民币	蚌埠	光伏电站		100	设立
五河耀洋新能源科技有限公司	蚌埠	20000万人民币	蚌埠	光伏电站		100	设立
安丘晨晖光电科技有限公司	安丘	2500万人民币	安丘	光伏电站		100	设立
莘县华致农业科技有限公司	聊城	1020万美元	聊城	光伏电站		100	设立
河北林洋微网新能源科技有限公司	石家庄	10000万人民币	石家庄	光伏电站	100		设立
围场满族蒙古族自治县风阳光伏发电有限公司	围场	1500万人民币	围场	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
河南林洋新能源科技有限公司	商丘	1000万人民币	商丘	光伏电站	100		设立
北京林洋新能源科技有限公司	北京	10000万人民币	北京	光伏电站	100		设立
辽宁林洋新能源科技有限公司	沈阳	10000万人民币	沈阳	光伏电站	100		设立
沈阳林洋新能源科技有限公司	沈阳	10000万人民币	沈阳	光伏电站		100	设立
铁岭林乾新能源科技有限公司	铁岭	3000万人民币	铁岭	光伏电站		100	设立
铁岭林华新能源科技有限公司	铁岭	2000万人民币	铁岭	光伏电站		100	设立
铁岭林燕新能源科技有限公司	铁岭	1950万人民币	铁岭	光伏电站		100	设立
沈阳林博新能源科技有限公司	沈阳	800万人民币	沈阳	光伏电站		100	设立
江苏林洋综合能源服务有限公司	启东	2500万人民币	启东	制造业	100		设立
宿迁林洋光电有限公司	宿迁	5000万人民币	宿迁	制造业		100	设立
盐城林洋综合能源服务有限公司	盐城	1000万人民币	盐城	制造业		100	设立
江苏林洋储能技术有限公司	南京	10000万人民币	南京	储能	85		设立
安徽蚌埠峰和碳排放服务有限公司	蚌埠	1000万人民币	蚌埠	技术服务		57	设立

启东市永庆储能科技有限公司	启东	1200 万美元	启东	储能		100	设立
启东耀洋光伏科技有限公司	启东	3600 万美元	启东	光伏电站		100	设立
承德市新方能源科技有限公司	承德	601 万美元	承德	光伏电站		100	设立
江苏林洋能源装备有限公司	启东	20000 万人民币	启东	储能		85	设立
山东永洋新能源开发有限公司	济南	10000 万人民币	济南	光伏电站		100	设立
启东润洋光伏科技有限公司	南通	800 万人民币	南通	光伏电站		100	设立
江苏林洋太阳能有限公司	南通	80000 万人民币	南通	制造业	100		设立
五河瑞洋储能科技有限公司	蚌埠	1000 万人民币	蚌埠	储能电站		100	设立
五河华洋储能科技有限公司	蚌埠	1000 万人民币	蚌埠	储能电站		100	设立
启东市华欣昱新能源科技有限公司	南通	300 万人民币	南通	光伏电站		100	设立
承德永泉电子科技有限公司	承德	200 万人民币	承德	制造业		100	设立
承德永林电子科技有限公司	承德	5000 万人民币	承德	制造业		100	非同一控制下企业合并
承德林储科技有限公司	承德	1000 万人民币	承德	储能		85	设立
平泉洋盛新能源科技有限公司	承德	48330 万人民币	承德	光伏电站		100	设立
南京林洋储能科技有限公司	南京	1000 万人民币	南京	储能		85	设立
南京户储科技有限公司	南京	300 万人民币	南京	储能		85	设立
宿迁市泗阳北穿新能源科技有限公司	宿迁	5000 万人民币	宿迁	光伏电站		100	设立
承德创时新能源科技有限公司	承德	800 万人民币	承德	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
南通市润洋新能源电力有限公司	南通	1000 万人民币	南通	光伏电站		100	设立
托克托县争先种养殖专业合作社	呼和浩特	20 万人民币	呼和浩特	贸易		89.63	设立
PT INTI SMART TEKNOLOGI	印度尼西亚	182.5 亿印尼盾	印度尼西亚	制造业		100	非同一控制下企业合并
PT LINYANG ENERGY CEMERLANG	印度尼西亚	560 亿印尼盾	印度尼西亚	制造业		80	设立
芜湖商储科技有限公司	芜湖	200 万人民币	芜湖	储能		85	设立
蚌埠林洋储能科技有限公司	蚌埠	2000 万人民币	蚌埠	储能	52.65	47.35	设立
SINGAPORE LINYANG ENERGY TRADING PTE LTD	新加坡	1,000,001 美元	新加坡	贸易		100	设立
林洋智慧（珠海）能源有限公司	珠海	5000 万人民币	珠海	贸易	100		设立
启东市华尔晟新能源科技有限公司	南通	48800 万人民币	南通	贸易		100	设立
启东永洋贸易有限公司	南通	500 万人民币	南通	贸易		100	设立
启东大争谷物种植专业合作社	南通	150 万人民币	南通	贸易		99.90	设立
承德林邦新能源科技有限公司	承德	800 万人民币	承德	光伏电站		100	设立
Solarfun Renewable Energy Europe B.V.	荷兰	5 万欧元	荷兰	投资		100	设立
LINYANG NEW ENERGY (THAILAND) CO.LTD.	泰国	500 万泰铢	泰国	投资		100	设立
林洋航空科技（上海）有限公司	上海	3000 万人民币	上海	低空经济		100	设立
南京耀洋储能技术有限公司	南京	1000 万美元	南京	储能		100	设立
Elgama Elektronika OOO	波兰	10 万兹罗提	波兰	贸易		100	设立
ECOVOLT NEW ENERGY PTE. LTD.	新加坡	1 美元	新加坡	投资		100	设立
内蒙古林洋储能技术有限公司	包头	5000 万人民币	包头	储能		76.50	设立
乌兰察布耀洋储能技术有限公司	乌兰察布	100 万人民币	乌兰察布	储能		76.50	设立
南通市永威新能源电力有限公司	南通	200 万元	南通	光伏电站		100	设立
合肥户储科技有限责任公司	合肥	100 万元	合肥	储能		100	设立
承德新得能源科技有限公司	承德	1224.49 万美元	承德	服务业		100	设立
SOLARFUN RENEWABLE ENERGY POLAND SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ	波兰	0.5 万兹罗提	波兰	储能		100	设立

SA SOLARE NOVE S.R.L.	意大利	1 万欧元	意大利	储能		100	收购
SA SOLARE DIECI S.R.L.	意大利	1 万欧元	意大利	储能		100	收购
EGM Innovations Germany GmbH	德国	10 万欧元	德国	技术服务		100	设立
SmartVolt Energy, Inc.	菲律宾	1500 万比索	菲律宾	光伏电站		57	设立
SA SOLARE TRE	意大利	1 万欧元	意大利	光伏电站		88	收购
SA SOLARE SETTE	意大利	1 万欧元	意大利	光伏电站		88	收购
SAF SOLARE S.R.L.	意大利	1 万欧元	意大利	光伏电站		100	设立

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业:		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润		
--其他综合收益		
--综合收益总额		
联营企业:		

投资账面价值合计	296,354,668.18	288,947,624.91
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	5,402,029.22	-1,830,590.05
--其他综合收益		3,086.87
--综合收益总额	5,402,029.22	-1,827,503.18

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	30,363,895.57	880,000.00		1,657,084.83	-82,810.89	29,669,621.63	与资产相关
合计	30,363,895.57	880,000.00		1,657,084.83	-82,810.89	29,669,621.63	/

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与资产相关	1,657,084.83	758,434.23
与收益相关	17,062,619.74	33,299,629.29
合计	18,719,704.57	34,058,063.52

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：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。

信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款、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、合同资产和其他应收款等，本公司赊销客户主要系国家电网、南方电网和地方电网公司及其下属企业以及其他大型企业，该类客户整体信用风险较低，公司预计不存在重大信用风险。

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。

年末公司速动资产（包括货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、交易性金融资产、衍生金融资产及其他应收款）余额为 1,030,546.46 万元，各项流动负债余额合计为 475,793.47 万元。

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。

公司面临的利率风险主要来源于浮动利率银行贷款以及融资租赁款，年末公司银行贷款及融资租赁款，详见附注七、32 短期借款、附注七、45 长期借款和附注七、48 长期应付款。

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。

本公司面临的汇率风险主要来源于以外币计价的金融资产和金融负债，对于外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。本公司期末外币货币性资产和负债情况详见附注七、81 外币货币性项目。

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。年末公司持有各类权益工具投资余额 58,419.12 万元。

2、 套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

3、 金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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		1,308,157,485.45		1,308,157,485.45
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		1,308,157,485.45		1,308,157,485.45
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
(4) 银行理财		1,308,157,485.45		1,308,157,485.45
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			44,878,000.00	44,878,000.00
(四) 投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1.消耗性生物资产				
2.生产性生物资产				
(六) 其他非流动金融资产	40,411,551.30		202,546,940.47	242,958,491.77
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	40,411,551.30		202,546,940.47	242,958,491.77
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	40,411,551.30		202,546,940.47	242,958,491.77
持续以公允价值计量的资产总额	40,411,551.30	1,308,157,485.45	247,424,940.47	1,595,993,977.22
(六) 交易性金融负债				
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				

其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
（七）衍生金融负债		1,235,811.02		1,235,811.02
持续以公允价值计量的负债总额		1,235,811.02		1,235,811.02
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

项目	公允价值说明
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产-其他非流动金融资产	二级市场股票，以资产负债表日收盘价直接作为公允价值

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数
交易性金融资产--理财产品	1,308,157,485.45	现金流量折现法	期望收益率
衍生金融负债	1,235,811.02	现金流量折现法	可观察的远期汇率

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数
其他权益工具投资--对非上市公司权益工具投资	44,878,000.00	市场法	公允价值
其他非流动金融资产--对非上市公司权益工具投资	202,546,940.47	市场法	公允价值

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

本公司以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十四、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
启东市华虹电子有限公司	启东	电子产品销售、投资及资产管理、管理咨询	3,000 万元	35.10	35.10

本企业的母公司情况的说明

公司最终控制方是陆永华，其持有启东市华虹电子有限公司 90%的股权，启东市华虹电子有限公司持有本公司 35.10%的股份。

本企业最终控制方是陆永华

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用 √不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
安徽林洋能效管理有限公司	联营公司
江苏华电华林新能源有限公司	联营公司
江苏华源仪器仪表有限公司	联营公司
一道新能源科技（蚌埠）有限公司	联营公司
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	联营公司
清耀（上海）新能源科技有限公司	联营公司

其他说明

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
安徽华乐房地产有限公司	本公司控股股东控制的公司
南通华虹生态园艺有限公司	本公司控股股东控制的公司
南通永高物业有限公司	本公司控股股东控制的公司
南通永乐生态农业有限公司	本公司控股股东控制的公司
上海精鼎电力科技有限公司	本公司董事施加重大影响的其他企业
陆永华	本公司实际控制人

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
上海精鼎电力科技有限公司	电站系统工程	4,621,625.83	30,000,000.00	否	2,732,325.66
南通永乐生态农业有限公司	电站系统工程	45,412.84	500,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江苏华源仪器仪表有限公司	销售产品	1,722,714.29	10,737,001.47
安徽林洋能效管理有限公司	销售产品		5,376.78
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	销售电费	1,685,706.56	2,416,618.92
上海精鼎电力科技有限公司	技术服务	332,075.48	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

**(3). 关联租赁情况**

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
清耀（上海）新能源科技有限公司	办公场所	22,500.00	37,500.00
一道新能源科技（蚌埠）有限公司	厂房出租	3,522,000.00	
一道新能源科技（蚌埠）有限公司	设备租赁	1,226,000.00	

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
启东市华虹电子有限公司	办公场所	2,000,000.00		2,000,000.00			2,000,000.00		2,000,000.00		
启东市华虹电子有限公司	员工宿舍	750,000.00					750,000.00		375,000.00		
安徽华乐房地产有限公司	员工宿舍	1,000,000.00					1,000,000.00				
江苏华源仪器仪表有限公司	办公场所	108,000.00					108,000.00		108,000.00		
南通永乐生态农业有限公司	会所租金	1,250,000.00		625,000.00			1,250,000.00				
陆永华	办公场所/ 员工宿舍						1,399,999.92		1,859,200.74	14,674.37	1,881,781.65
上海精鼎电力科技有限公司	设备租赁	130,000.00									

关联租赁情况说明

适用 不适用**(4). 关联担保情况**

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	210,000,000.00	2023-1-30	2030-1-29	否
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	490,000,000.00	2022-6-30	2029-6-20	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
陆永华、毛彩虹	300,000,000.00	2024-6-1	2025-7-1	否
启东市华虹电子有限公司	200,000,000.00	2024-10-30	2025-10-29	否
启东市华虹电子有限公司	200,000,000.00	2025-3-28	2027-3-21	否
启东市华虹电子有限公司	720,000,000.00	2022-6-13	2025-6-12	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华	540,000,000.00	2019-6-1	2027-12-31	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华、 阜阳永强农业科技有限公司、界首市 金明农业发展有限公司	55,000,000.00	2021-6-16	2026-10-16	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华	200,000,000.00	2024-5-23	2025-9-14	否
		2024-4-29	2025-9-14	否
启东市华虹电子有限公司	20,000,000.00	2023-10-13	2025-10-13	否
启东市华虹电子有限公司	30,000,000.00	2024-3-18	2025-8-4	否
启东市华虹电子有限公司	270,000,000.00	2025-2-27	2028-2-26	否
陆永华	390,000,000.00	2021-2-25	2025-8-29	否
启东市华虹电子有限公司	265,000,000.00	2021-8-30	2025-8-29	否
启东市华虹电子有限公司	150,000,000.00	2024-4-29	2025-3-23	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华	300,000,000.00	2024-10-17	2026-10-17	否
启东市华虹电子有限公司	260,000,000.00	2023-3-27	2025-6-20	否
启东市华虹电子有限公司	250,000,000.00	2024-4-23	2025-9-17	否
启东市华虹电子有限公司	100,000,000.00	2022-11-2	2025-11-1	否
启东市华虹电子有限公司	200,000,000.00	2024-9-13	2025-9-11	否
启东市华虹电子有限公司	200,000,000.00	2025-3-20	2026-3-11	否
启东市华虹电子有限公司	190,000,000.00	2025-2-19	2026-2-17	否
启东市华虹电子有限公司	450,000,000.00	2025-6-11	2025-12-19	否
江苏林洋光伏科技有限公司、陆永华	USD50,000,000.00	2025-6-1	2026-6-1	否

关联担保情况说明

适用 不适用**(5). 关联方资金拆借**适用 不适用

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

□适用 √不适用

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	446.21	362.72

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	江苏华源仪器仪表有限公司	20,868,348.48	1,618,905.67	18,921,681.34	946,084.07
应收账款	上海精鼎电力科技有限公司	176,000.00	8,800.00		
应收账款	江苏亿纬林洋储能技术有限公司	3,913,977.18	195,698.86	3,558,333.74	177,916.69
应收款项融资	江苏华源仪器仪表有限公司			897,785.00	
应收款项融资	江苏亿纬林洋储能技术有限公司			254,384.00	
其他应收款	清耀（上海）新能源科技有限公司	44,493.99	2,224.70	122,308.31	6,115.42
其他应收款	一道新能源科技（蚌埠）有限公司	8,002,758.06	400,137.90	3,661,714.94	183,085.75
长期应收款	一道新能源科技（蚌埠）有限公司	22,530,962.32			

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	安徽林洋能效管理有限公司	36,792.45	28,792.45
应付账款	江苏华源仪器仪表有限公司	732,950.30	732,950.30
应付账款	上海精鼎电力科技有限公司	8,076,699.74	10,541,744.89
应付账款	一道新能源科技（蚌埠）有限公司		38,205,246.47
应付账款	南通永乐生态农业有限公司	49,500.00	
其他应付款	江苏华源仪器仪表有限公司	176,807.34	68,807.34
其他应付款	南通华虹生态园艺有限公司		3,600.00
其他应付款	上海精鼎电力科技有限公司	285,303.09	54,762.28
其他应付款	南通永乐生态农业有限公司	573,394.50	
其他应付款	启东市华虹电子有限公司	750,000.00	
其他应付款	安徽华乐房地产有限公司	1,000,000.00	
合同负债	江苏亿纬林洋储能技术有限公司	225,118.58	409,063.72
其他流动负债	江苏亿纬林洋储能技术有限公司	29,265.42	53,178.28
其他非流动负债	安徽林洋能效管理有限公司	11,388.00	11,388.00

其他非流动负债	江苏亿纬林洋储能技术有限公司	207,858.00	
---------	----------------	------------	--

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十五、股份支付**1、各项权益工具****(1). 明细情况**

√适用 □不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员、核心技术/业务人员					5,869,890.00	32,284,395.00	717,210.00	3,944,655.00
合计					5,869,890.00	32,284,395.00	717,210.00	3,944,655.00

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员、核心技术/业务人员
授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日的公允价值采用授予日交易收盘价扣除职工为取得权益工具自行支付的价格
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日收盘价
可行权权益工具数量的确定依据	按实际授予数量结合各期解锁的业绩条件估计确定
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	80,956,543.16

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用适用 不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员、核心技术/业务人员	1,110,671.56	
合计	1,110,671.56	

5、股份支付的修改、终止情况适用 不适用**6、其他**适用 不适用**十六、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**适用 不适用



资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

截至 2025 年 6 月 30 日，公司以下列土地使用权、房产及固定资产抵押给银行，为取得银行最高额授信作担保：

土地使用权及房产名称	资产原值	资产净值	最高授信金额（万元）	贷款余额（万元）	最高额授信期限
苏(2023)南通开发区不动产权第 0006542 号	75,531,611.32	69,656,930.48	160,000.00	51,668.08	2023/06/12-2029/05/20
苏(2024)南通开发区不动产权第 0004794 号	481,944,783.92	442,777,025.52			
启东市汇龙镇华石村土地使用权 97,789 平方米	14,818,212.68	9,118,587.54	23,000.00	20,450.00	2023/12/28-2026/12/01
苏(2019)启东市不动产权第 0015854 号	133,655,549.75	32,349,764.88	31,000.00		2024/12/16-2025/11/30
皖(2018)安庆市不动产权第 0032703 号安庆宜秀区文苑路 222 号 2 号厂房一、二层	19,579,730.97	8,107,560.34	1,000.00	-	2023/8/24-2025/2/24
皖(2018)安庆市不动产权第 0032701 号安庆宜秀区文苑路 222 号 3 号厂房	15,551,858.86	9,230,449.84	4,000.00	-	2024/1/8-2027/1/8
皖(2018)安庆市不动产权第 0032702 号安庆宜秀区文苑路 222 号 4 号厂房	15,308,666.54	9,071,928.77			

截至 2025 年 6 月 30 日，公司以下列其他资产质押给银行，为取得银行最高额授信作担保：

其他质押资产名称	公司名称	评估价值（万元）	最高授信金额（万元）	贷款余额（万元）	最高额授信期限
阜阳市颍泉区伍明镇梁营村 20MW 农光互补分布式光伏发电项目电费收费权	阜阳金明太阳能发电有限公司	23,078.00	19,900.00	1,950.00	2016/12-2026/11
“近海镇 18MW 农光互补分布式光伏发电项目”项下的电费收入	启东市华乐新能源电力有限公司	30,000.00	15,000.00	500.00	2017/06-2027/06
安徽省濉溪县刘桥镇采煤沉陷区 50MW 光伏发电项目电费收费权项下全部应收账款	濉溪永瑞现代农业科技有限公司	42,300.00	25,000.00	3,500.00	2020/07-2029/04
永洋新能源五河绿色能源基地一期风电场项目电费收费权益	五河永洋新能源科技有限公司	116,000.00	116,000.00	55,597.47	2023/06-2038/11
五河耀洋一期 200MW 渔光互补光伏发电项目项下应收账款质押(包括但不限于电费)	五河耀洋新能源科技有限公司	50,000.00	50,000.00	20,000.00	2024/11-2034/09

其他说明：

- 1、2024年2月29日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向中国银行股份有限公司南京河西支行申请不超过20,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日银行贷款已还清。
- 2、2025年3月10日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向中国银行股份有限公司南京新城科技园支行申请不超过20,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额2,000.00万元。
- 3、2020年7月20日，公司为濉溪永瑞现代农业科技有限公司向中国工商银行启东支行申请不超过25,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时濉溪县永瑞现代农业科技有限公司以公司项目光伏电站电费收费权项下全部应收账款为质押物，截至2025年6月30日濉溪永瑞现代农业科技有限公司取得银行贷款余额3,500.00万元。
- 4、2016年12月1日，公司为阜阳金明太阳能发电有限公司向中国工商银行启东分行和阜阳分行申请不超过19,900.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时阜阳金明太阳能发电有限公司以公司项目光伏电站的电费收费权项下权益为质押物，截至2025年6月30日阜阳金明太阳能发电有限公司取得银行贷款余额1,950.00万元。
- 5、2023年1月6日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司向星展银行新加坡分行申请不超过3,000.00万美元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额800.00万欧元。
- 6、2023年6月12日，公司为五河永洋新能源科技有限公司向中国银行启东支行、中国工商银行启东支行、中国民生银行合肥分行、兴业银行蚌埠分行申请不超过116,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，中国银行南通分行作为牵头行、中国银行启东支行作为代理行，同时五河永洋新能源科技有限公司以公司风电场项目的电费收费权项下权益为质押物，截至2025年6月30日五河永洋新能源科技有限公司取得银行贷款余额55,597.47万元。
- 7、2024年11月12日，公司为五河耀洋新能源科技有限公司向中国工商银行启东支行、中国银行蚌埠分行共申请不超过50,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，中国工商银行股份有限公司启东支行作为牵头行和代理行，同时五河耀洋新能源科技有限公司以一期200MW渔光互补光伏发电项目下应收账款为质押物，截至2025年6月30日五河耀洋新能源科技有限公司取得银行贷款余额20,000.00万元。
- 8、2024年9月27日，公司为启东市华尔晟新能源科技有限公司向中国进出口银行江苏省分行申请不超过50,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日银行贷款已还清。
- 9、2025年2月28日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向江苏银行南京雨花支行申请不超过10,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额2,000.00万元。
- 10、2018年3月28日，公司为灌云林洋新能源科技有限公司向中国银行启东支行申请不超过8,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日灌云林洋新能源科技有限公司取得银行贷款余额2,400.00万元。
- 11、2025年1月2日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司和大华银行（中国）有限公司签订福费廷信用证业务协议提供连带责任保证，向其申请开具2,000.00万元信用证，截至2025年6月30日信用证贷款已还清。
- 12、2025年5月30日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司和大华银行（中国）有限公司签订福费廷信用证业务协议提供连带责任保证，向其申请开具3,500.00万元信用证，截至2025年6月30日信用证贷款余额3,500.00万元。
- 13、2022年3月21日，公司为泗洪永盛新能源科技有限公司向中国银行泗洪支行申请不超过8,300.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日泗洪永盛新能源科技有限公司取得银行贷款余额4,500.00万元。
- 14、2022年3月25日，公司为泗洪永盛新能源科技有限公司向中国银行泗洪支行申请不超过5,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日泗洪永盛新能源科技有限公司取得银行贷款余额600.00万元。
- 15、2023年06月13日，公司为江苏林洋太阳能有限公司向上海浦东发展银行股份有限公司南通分行、广发银行股份有限公司启东支行、中国银行股份有限公司南通经济技术开发区支行、招商银行股份有限公司南通分行、平安银行股份有限公司南京分行、交通银行股份有限公司南通分行

共申请不超过 160,000.00 万元的银团贷款提供保证担保，同时江苏林洋太阳能有限公司以江苏林洋太阳能有限公司的不动产“苏(2023)南通开发区不动产权第 0006542 号”、不动产“苏(2024)南通开发区不动产权第 0004794 号”作为抵押物，截至 2025 年 6 月 30 日江苏林洋太阳能有限公司取得银行贷款余额 51,668.08 万元。

16、2024 年 6 月 24 日，公司为江苏林洋太阳能有限公司向上海银行股份有限公司南通分行申请综合授信不超过 15,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2025 年 6 月 30 日银行贷款余额 1,186.19 万元。

17、2023 年 7 月 18 日，公司为江苏林洋太阳能有限公司向汇丰银行（中国）有限公司南通分行申请 10,000.00 万元最高额综合授信提供连带责任保证担保，2024 年 4 月 7 日提款 460.99 万元，截至 2025 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

18、2016 年 5 月 13 日，公司及江苏林洋综合能源服务有限公司为启东市华虹新能源电力有限公司向中国农业银行启东支行申请不超过 8,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2025 年 6 月 30 日启东市华虹新能源电力有限公司取得银行贷款余额 2,800.00 万元。

19、2017 年 6 月 22 日，公司及江苏林洋光伏科技有限公司为启东市华乐新能源电力有限公司向中国农业银行启东分行申请不超过 15,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，同时启东市华乐新能源电力有限公司以公司项目“近海镇 18MW 农光互补分布式光伏发电项目”项下的电费收入为质押物，截至 2025 年 6 月 30 日启东市华乐新能源电力有限公司取得银行贷款余额 500.00 万元。

20、2018 年 12 月 4 日，公司为启东市永乐新能源电力有限公司向江苏银行启东支行申请不超过 8,500.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，截至 2025 年 6 月 30 日启东市永乐新能源电力有限公司取得银行贷款余额 1,693.40 万元。

21、2021 年 4 月 30 日，公司向浦发银行南通分行申请综合授信额度不超过 19,000.00 万元的贷款，同时启东华虹电子有限公司、阜阳永强农业科技有限公司、界首市金明农业发展有限公司及陆永华本人为本次贷款提供保证担保，并以阜阳永强农业科技有限公司及界首市金明农业发展有限公司光伏电站电费收费权项下 2021 年 4 月 30 日至 2026 年 10 月 20 日的应收账款作为质押物，截至 2025 年 6 月 30 日公司取得银行贷款余额 5,500.00 万元。

22、2022 年 10 月 21 日，公司向平安银行股份有限公司申请综合授信不超过 10,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证。截至 2025 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 750.00 万元。

23、2024 年 4 月 12 日，公司向中国进出口银行股份有限公司江苏分行申请综合授信额度不超过 20,000.00 万元的贷款，同时启东华虹电子有限公司为本次贷款提供保证担保，截至 2025 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

24、2022 年 8 月 30 日，公司向中国建设银行股份有限公司申请综合授信不超过 8,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司、陆永华提供连带责任保证。截至 2025 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 8,000.00 万元。

25、2023 年 10 月 13 日，公司向交通银行股份有限公司申请综合授信不超过 2,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供保证担保。截至 2025 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 1,988.00 万元。

26、2024 年 3 月 1 日，公司向交通银行股份有限公司申请综合授信不超过 15,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供连带责任担保。截至 2025 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 2,982.00 万元。

27、2023 年 12 月 18 日，公司向中国银行股份有限公司申请综合授信额度不超过 23,000.00 万元的贷款，以 97789 平方米土地、69207.11 平方米厂房作为抵押物，同时启东华虹电子有限公司及陆永华本人为本次贷款提供最高额担保。截至 2025 年 6 月 30 日银行贷款余额 20,450.00 万元。

28、2023 年 3 月 23 日，公司向平安银行股份有限公司申请综合授信不超过 3,000.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证。截至 2025 年 6 月 30 日林洋能源银行贷款余额 2,400.00 万元。

29、2023 年 3 月 28 日，公司向中信银行股份有限公司申请综合授信不超过 500.00 万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证。截至 2025 年 6 月 30 日银行贷款已还清。

- 30、2022年3月28日，公司向中国农业银行股份有限公司启东支行申请综合授信额度不超过2,800.00万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至2025年6月30日银行贷款已还清。
- 31、2024年9月6日，公司向中国进出口银行股份有限公司江苏分行申请综合授信额度不超过60,000.00万元的贷款，同时启东华虹电子有限公司为本次贷款提供保证担保，截至2025年6月30日公司取得银行贷款余额30,000.00万元。
- 32、2023年9月18日，公司向江苏银行股份有限公司申请综合授信不超过1,000.00万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证。截至2025年6月30日林洋能源银行贷款余额500.00万元。
- 33、2025年6月11日，公司向江苏银行股份有限公司申请综合授信不超过25,000.00万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证。截至2025年6月30日林洋能源银行贷款余额2,400.00万元。
- 34、2024年12月1日，公司向中国工商银行股份有限公司申请综合授信不超过50,000.00万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证。截至2025年6月30日林洋能源银行贷款余额50,000.00万元。
- 35、2024年6月1日，公司向汇丰银行（中国）有限公司申请综合授信额度不超过25,000.00万元的贷款，由陆永华、毛彩虹提供连带责任保证，截至2025年6月30日银行贷款已还清。
- 36、2024年3月26日，公司向江苏启东农村商业银行股份有限公司申请综合授信不超过3,000.00万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供保证担保，截至2025年6月30日林洋能源银行贷款余额2,900.00万元。
- 37、2024年12月27日，公司向恒丰银行股份有限公司南通分行申请综合授信不超过20,000.00万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供保证担保，截至2025年6月30日林洋能源银行贷款余额1,000.00万元。
- 38、2024年6月14日，公司和中信银行股份有限公司签订“信福源”式国内信用证业务融资主协议，向其申请开具10,000.00万元信用证，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至2025年6月30日林洋能源信用证贷款已还清。
- 39、2024年10月15日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司和大华银行（中国）有限公司签订福费廷信用证业务协议提供连带责任保证，向其申请开具3,000.00万元信用证，截至2025年6月30日信用证贷款已还清。
- 40、2024年11月6日，公司为林洋能源科技（上海）有限公司和中国建设银行上海第五支行签订福费廷信用证业务协议提供连带责任保证，向其申请开具4,000.00万元信用证，截至2025年6月30日信用证贷款已还清。
- 41、2024年11月11日，公司为林洋能源科技（上海）有限公司向渣打银行（中国）有限公司上海分行申请不超过1,000.00万美元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日银行贷款已还清。
- 42、2024年7月25日，公司向中国农业银行股份有限公司启东支行申请综合授信额度不超过20,000.00万元的贷款，由启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至2025年6月30日公司取得银行贷款余额6,000.00万元。
- 43、2025年2月19日，公司向南京银行启东支行申请综合授信额度不超过19,000.00万元的贷款，同时启东华虹电子有限公司为本次贷款提供保证担保，截至2025年6月30日公司取得银行贷款余额4,750.00万元。
- 44、2024年10月17日，公司向招商银行股份有限公司启东支行申请综合授信不超过30,000.00万元的贷款，由陆永华、启东市华虹电子有限公司提供最高额保证，截至2025年6月30日公司取得银行贷款余额6,000.00万元。
- 45、2025年5月15日，公司向中国光大银行股份有限公司启东支行申请综合授信额度不超过20,000.00万元的贷款，同时启东华虹电子有限公司为本次贷款提供保证担保，截至2025年6月30日公司取得银行贷款余额3,000.00万元。
- 46、2025年3月10日，公司为江苏林洋储能技术有限公司向交通银行股份有限公司江苏省分行申请不超过30,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2025年6月30日江苏林洋储能技术有限公司取得银行贷款余额2,000.00万元。

2、或有事项**(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

适用 不适用

本公司无需要披露的或有事项。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项**1、重要的非调整事项**

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项**1、前期会计差错更正****(1). 追溯重述法**

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换**(1). 非货币性资产交换**

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

□适用 √不适用

6、 分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

□适用 √不适用

(2). 报告分部的财务信息

□适用 √不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十九、母公司财务报表主要项目注释**1、 应收账款****(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	1,315,946,999.22	1,045,920,083.47
1年以内小计	1,315,946,999.22	1,045,920,083.47
1至2年	311,238,018.37	276,308,092.94
2至3年	193,459,770.70	121,363,694.65
3年以上	16,985,049.87	13,443,864.42
3至4年		
4至5年		
5年以上		
小计	1,837,629,838.16	1,457,035,735.48
减：坏账准备	49,439,478.47	34,453,797.35
合计	1,788,190,359.69	1,422,581,938.13



(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	1,837,629,838.16	100.00	49,439,478.47	2.69	1,788,190,359.69	1,457,035,735.48	100.00	34,453,797.35	2.36	1,422,581,938.13
其中：										
信用风险组合	639,505,460.26	34.80	49,439,478.47	7.73	590,065,981.79	419,060,624.90	28.76	34,453,797.35	8.22	384,606,827.55
控制组合	1,198,124,377.90	65.20			1,198,124,377.90	1,037,975,110.58	71.24			1,037,975,110.58
合计	1,837,629,838.16	/	49,439,478.47	/	1,788,190,359.69	1,457,035,735.48	/	34,453,797.35	/	1,422,581,938.13

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 信用风险组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	585,749,422.01	29,287,471.10	5.00
1至2年	33,401,557.30	3,340,155.73	10.00
2至3年	5,060,899.02	1,518,269.71	30.00
3年以上	15,293,581.93	15,293,581.93	100.00
合计	639,505,460.26	49,439,478.47	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
信用风险组合	34,453,797.35	14,985,681.12				49,439,478.47
合计	34,453,797.35	14,985,681.12				49,439,478.47

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明:

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

其他说明

按欠款方归集的期末余额前五名应收账款和合同资产汇总金额 1,414,276,592.37 元，占应收账款和合同资产期末余额合计数的 75.30%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 11,412,666.35 元。

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	384,254,843.78	384,851,332.16
其他应收款	2,724,686,726.96	2,700,843,935.37
合计	3,108,941,570.74	3,085,695,267.53

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的应收利息情况

□适用 √不适用

其中重要的应收利息核销情况

□适用 √不适用

核销说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(7). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
内蒙古乾华农业发展有限公司	384,254,843.78	384,254,843.78
河南林洋新能源科技有限公司		596,488.38
合计	384,254,843.78	384,851,332.16

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

(11). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(12). 本期实际核销的应收股利情况

□适用 √不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	1,894,528,370.47	2,050,514,036.98
1年以内小计	1,894,528,370.47	2,050,514,036.98
1至2年	691,661,173.91	558,879,285.97
2至3年	107,854,651.52	61,809,161.59
3年以上	105,185,447.98	102,328,532.97
3至4年		
4至5年		
5年以上		
小计	2,799,229,643.88	2,773,531,017.51
减：坏账准备	74,542,916.92	72,687,082.14
合计	2,724,686,726.96	2,700,843,935.37

(14). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
出口退税	728,619.84	740,731.96
保证金	4,745,502.32	12,106,117.55
备用金	2,362,914.66	1,769,104.90
代收代付款项	1,762,080.93	1,879,326.57
企业间往来	2,789,630,526.13	2,757,035,736.53
其中：视同投资的内部往来	2,696,856,463.15	2,664,658,609.35
合计	2,799,229,643.88	2,773,531,017.51

(15). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	696,804.39	71,303,561.10	686,716.65	72,687,082.14
2025年1月1日余额在本期				

--转入第二阶段	-1,713,755.88	1,713,755.88		
--转入第三阶段		-2,434,195.51	2,434,195.51	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	1,281,331.53	574,503.25		1,855,834.78
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	264,380.04	71,157,624.72	3,120,912.16	74,542,916.92

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(16). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
信用风险组合	72,687,082.14	1,855,834.78				74,542,916.92
合计	72,687,082.14	1,855,834.78				74,542,916.92

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
第一名	828,551,629.36	29.60	企业间往来	1年以内, 1-2年, 2-3年	
第二名	343,920,000.00	12.29	企业间往来	1年以内	
第三名	324,500,000.00	11.59	企业间往来	1年以内, 1-2年	
第四名	230,000,000.00	8.22	企业间往来	1年以内	

第五名	135,924,276.33	4.86	企业间往来	1年以内	
合计	1,862,895,905.69	66.55	/	/	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用



3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	4,442,987,007.89		4,442,987,007.89	4,427,987,007.89		4,427,987,007.89
对联营、合营企业投资	267,588,342.48	16,981,669.79	250,606,672.69	260,199,847.52	16,981,669.79	243,218,177.73
合计	4,710,575,350.37	16,981,669.79	4,693,593,680.58	4,688,186,855.41	16,981,669.79	4,671,205,185.62

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
武汉奥统信息科技有限公司	17,955,000.00						17,955,000.00	
林洋能源科技（上海）有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
南京林洋电力科技有限公司	54,685,380.22						54,685,380.22	
安徽永安电子科技有限公司	183,293,555.23						183,293,555.23	
江苏林洋新能源科技有限公司	1,000,000,000.00						1,000,000,000.00	
林洋新能源澳洲有限公司	6,223,400.00						6,223,400.00	
江苏林洋综合能源服务有限公司	25,000,000.00						25,000,000.00	
内蒙古乾华农业发展有限公司	283,564,586.50						283,564,586.50	
安徽林洋新能源科技有限公司	420,000,000.00						420,000,000.00	
UAB ELGAMA ELEKTRONIKA	28,807,775.21						28,807,775.21	
新加坡林洋能源科技有限公司	332,537,230.00						332,537,230.00	
河南林洋新能源科技有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
河北林洋微网新能源科技有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
江苏林洋光伏运维有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
辽宁林洋新能源科技有限公司	28,000,000.00						28,000,000.00	
北京林洋新能源科技有限公司	1,340,000.00		3,000,000.00				4,340,000.00	
南京华虹融资租赁有限公司	320,580,080.73						320,580,080.73	
江苏林洋储能技术有限公司	85,000,000.00						85,000,000.00	
江苏林洋光伏科技有限公司	340,000,000.00						340,000,000.00	



江苏林洋太阳能有限公司	800,000,000.00					800,000,000.00	
林洋创业投资（上海）有限公司	230,000,000.00		2,000,000.00			232,000,000.00	
林洋智慧（珠海）能源有限公司	1,000,000.00		10,000,000.00			11,000,000.00	
蚌埠林洋新能源科技有限公司	10,000,000.00					10,000,000.00	
合计	4,427,987,007.89		15,000,000.00			4,442,987,007.89	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
江苏华源仪器仪表有限公司	4,064,381.11				-932,298.76						3,132,082.35	
江苏永欣能源有限公司	25,509,223.41				-808,939.57						24,700,283.84	
江苏华电华林新能源有限公司	21,875,510.86				486,309.30						22,361,820.16	
法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司	2,748,700.00	185,441.05			-53,115.71						2,695,584.29	185,441.05
感知数链（无锡）科技有限公司	221,467.02	16,796,228.74			49,890.33						271,357.35	16,796,228.74
江苏亿纬林洋储能技术有限公司	188,798,895.33				8,646,649.37						197,445,544.70	
小计	243,218,177.73	16,981,669.79			7,388,494.96						250,606,672.69	16,981,669.79
合计	243,218,177.73	16,981,669.79			7,388,494.96						250,606,672.69	16,981,669.79

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,328,990,503.95	913,842,279.88	1,051,709,867.12	689,355,151.98
其他业务	50,793,950.92	34,713,918.22	13,924,941.95	10,722,738.28
合计	1,379,784,454.87	948,556,198.10	1,065,634,809.07	700,077,890.26

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	本期金额		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
电能表、系统类产品及配件	1,310,059,372.69	900,579,239.62	1,310,059,372.69	900,579,239.62
其他	69,725,082.18	47,976,958.48	69,725,082.18	47,976,958.48
按经营地区分类				
境内	1,055,547,973.72	703,307,190.84	1,055,547,973.72	703,307,190.84
境外	324,236,481.15	245,249,007.26	324,236,481.15	245,249,007.26
市场或客户类型				
合同类型				
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认	1,379,784,454.87	948,556,198.10	1,379,784,454.87	948,556,198.10
按合同期限分类				
按销售渠道分类				
合计	1,379,784,454.87	948,556,198.10	1,379,784,454.87	948,556,198.10

其他说明

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	98,456,400.00	18,599,081.57
权益法核算的长期股权投资收益	7,388,494.96	-2,991,312.26
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
债务重组收益		
理财收益	2,750,205.71	7,552,545.09
合计	108,595,100.67	23,160,314.40

6、其他

□适用 √不适用

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-171,796.51	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	5,294,470.94	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	6,386,057.94	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安		

置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,833,502.42	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	2,038,326.25	
少数股东权益影响额（税后）	358,288.96	
合计	6,278,614.74	

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.11	0.16	0.16
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.07	0.16	0.16

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

董事长：尹彪

董事会批准报送日期：2025 年 8 月 27 日