

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

601222

2021 年半年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，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、公司负责人陆永华、主管会计工作负责人虞海娟及会计机构负责人(会计主管人员)周辉声明：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

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其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.....	6
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理.....	24
第五节	环境与社会责任.....	26
第六节	重要事项.....	28
第七节	股份变动及股东情况.....	36
第八节	优先股相关情况.....	39
第九节	债券相关情况.....	40
第十节	财务报告.....	43

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
上海会逸、华强投资	指	上海会逸企业管理有限公司（更名前：南通华强投资有限公司）
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	江苏林洋光伏运维有限公司，公司全资子公司
林洋综合能源、林洋照明	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，公司全资子公司
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
山东林洋	指	山东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
内蒙古林洋	指	内蒙古林洋新能源科技有限公司，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
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
立陶宛 ELGAMA 公司	指	ELGAMA-ELEKTRONIKALtd，公司全资子公司
林洋亿纬	指	江苏林洋亿纬储能科技有限公司，公司控股子公司
林洋微网	指	江苏林洋微网科技有限公司，公司控股子公司
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，公司控股子公司
江苏华源	指	江苏华源仪器仪表有限公司，公司参股公司
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	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
东博研究院	指	南京东博智慧能源研究院有限公司，公司参股公司
东磁新能源	指	江苏东磁新能源科技有限公司，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
中广核	指	中广核太阳能开发有限公司
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
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

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	陆永华

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
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

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	2,709,325,484.13	2,951,413,684.18	-8.20
归属于上市公司股东的净利润	544,320,998.66	549,593,151.95	-0.96
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	521,290,243.06	514,758,290.57	1.27
经营活动产生的现金流量净额	87,213,505.65	308,205,409.58	-71.70
	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	11,441,204,353.89	10,964,921,390.03	4.34
总资产	20,557,131,404.37	19,809,328,084.39	3.78

(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)	0.32	0.32	0
稀释每股收益(元/股)	0.30	0.29	3.45
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.31	0.30	3.33
加权平均净资产收益率(%)	4.86	5.20	减少0.34个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	4.66	4.88	减少0.22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

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)
非流动资产处置损益	-1,203,803.70	
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免		
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	25,211,218.30	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	2,002,017.96	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
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	999,109.71	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额		
所得税影响额	-3,977,786.67	
合计	23,030,755.60	

十、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、储能、新能源三个板块业务，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、电力运维服务、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、直流电能表以及数字化变电站表、采集器、专变采集终端、集中器、负控及配变终端、能源控制器、台区智能终端、各类通信模块、能效采集及管理终端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：参加国网、南网、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；通过战略合作、自主开拓、代理商合作、合资或收购兼并等方式获得海外电力公司订单以及为合作伙伴提供产品和服务。

经过20多年的发展，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30多个国家和地区。客户主要为国家电网、南方电网、各地方电力公司、非电力行业用户，以及海外电力公司、海外合作伙伴及大客户等。

（2）新能源板块

公司新能源板块主营业务为开发、投资、设计、建设、运营及服务各类光伏电站，包括大中型工商业屋顶电站、地面光伏电站、光伏建筑一体化、光充储微网等。

近年来，公司新能源板块快速发展，光伏电站装机量持续增长，截至2021年6月底，公司自主开发、投资并持有的各类光伏电站容量超过1.6GW，主要集中在江苏、安徽、山东、河南、河北等中东部地区和内蒙古呼和浩特地区。公司凭借自身团队丰富的项目开发经验、卓越的光伏电站设计和系统集成能力、高效的融资能力等优势，将继续加大平价项目的开发力度；在自主开发、投资的同时，公司以“开发+EPC+运维”模式与中广核、华能、申能、三峡、中电建、中能建等央企在国内外全面合作。

2021年，公司继续在“安全、电量、资产、生产、平台”五方面发挥光伏运维管理优势，秉承“安全第一、运行可靠、效益为先、长期受控”十六字方针，运维电站体量超过2.5GW，管理电站资产价值超百亿元人民币。公司自持电站1.6GW，上半年发电量同比上升5.5%。自主设计开发的“林洋光伏运维智慧云平台”基本实现运维数字化、技术现代化、诊断智能化。运维体系实现三级管理架构，总部集中管控，区域承上启下，电站快速响应。公司不断推进少人化运维，一线生产人员运维体量提升15%。运维资质不断完善，已取得承装（修、试）四级资质、中电联5A级运维认证、TuV运维认证等行业认可度较高的资格认证。

碳资产开发工作有序进行，为电站资产增值赋能，助力早日实现“双碳”目标。目前全国碳交易市场已正式开始上线交易，公司的自持光伏电站正在做CCER（核准自愿减排量）的开发项目备案手续。公司已有项目进入CCER审定名录，并储备多名上海环境能源交易所培训认证的碳排放交易员。公司子公司设立了安徽蚌埠峰和碳排放服务有限公司配合公司开展碳交易业务。

（3）储能板块

公司储能板块主营业务围绕新能源发电配套储能、用户侧储能、用户侧光储系统、调峰调频储能系统等应用场景，提供一体化、有针对性的储能产品及系统集成解决方案，产品包括电池管理系统（BMS）、储能电池包和电池簇（Pack及Rack）、储能电池仓系统、储能变流器（PCS）、能源管理系统（EMS）、温度及消防控制系统等核心技术和产品。

公司专注于“BMS+PCS+EMS”的 3S 融合储能系统设计，以先进的设计和创新的储能系统集成技术为客户提供“高安全、长寿命、高效率、低衰减、智能化、低成本”的磷酸铁锂电池大容量储能系统解决方案，打造端到端的储能全生命周期业务链，为合作伙伴提供储能系统商业运营支撑服务，致力于成为行业领先的储能系统解决方案及运营服务提供商。

公司重点开拓新能源发电+“共享储能”的商业模式，通过建设集中式共享储能电站为新能源电站提供储能资产租赁服务，同时储能电站也可以接受电网调度，通过为电网提供调峰调频等辅助服务获取增值收益。公司也在积极探索将用户侧储能和新能源配套结合的商业模式，通过移峰填谷、辅助服务、需求响应和新能源配套服务等获取收益。

作为能源储备的另一种形式，公司超前布局氢能行业，专注电解水制氢设备的研发、生产和销售、运营。公司子公司林洋创业投资（上海）有限公司与上海舜华新能源系统有限公司拟成立合资公司上海舜华林洋氢科技有限公司。上海舜华专注于氢能核心技术和核心装备的自主研发，在氢能相关技术开发和应用有着丰富的经验。合资公司基于双方在氢能和可再生能源领域的协同优势，共同拓展风光制氢的核心装备制造并提供行业领先的新能源发电配套制氢系统解决方案。

另外，公司综合能源服务业务以“林洋智慧能效管理云平台”为核心，依托平台数据支撑，为用户提供定制的一站式综合能源服务解决方案，采用包括 LED 节能照明、分布式光伏发电、共享储能、用户侧储能、清洁高效电供暖、建筑节能等技术，为客户提供合同能源管理、能源托管及 EPC 工程等多种合作模式。目前平台已上线约 5300 多家的高能耗工业企业及商业用户，累计年用电量超过 100 亿度，通过在用户能源消费端用能点布署智慧能效采集终端，将工业、商业、建筑楼宇等的电、水、气、热等能源消耗大数据通过互联网采集到智慧能效云服务中心，从而为客户提供全面的能效分析和预警，并基于能源消费大数据的深度发掘、分析和利用，为用户提供线上线下一站式综合能源服务，推动安全、经济、高效和绿色用能，更为未来国家放开售电侧及能源交易培育更好的盈利增长点。

2、公司所属行业情况说明：

（1）智能电网

截至 2020 年底，根据我国智能电网建设规划，我国已基本建成坚强智能电网建设，初步形成智能电网运行控制和互动服务体系。2021 年 3 月，《国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》发布，构建现代能源体系成为了我国下一阶段能源发展的首要任务。国家十四五规划纲要提出，加快电网基础设施智能化改造和智能微电网建设，提高电力系统互补互济和智能调节能力，加强源网荷储衔接，提升清洁能源消纳和存储能力，提升向边远地区输配电能力，推进煤电灵活性改造，加快抽水蓄能电站建设和新型储能技术规模化应用。在“十四五”阶段中，我国将重点发展智能电网新能源体系建设。

在碳中和的能源转型背景下，我国十四五期间的电网产业投资规模可能将进一步扩大，市场空间广阔。2021 年 4 月，国家电网发布了《能源互联网规划》，规划设计思路紧密围绕实现双碳目标和构建新型电力系统，规划建设能源互联网，一是坚强网架为平台，促进多能互补，多元互动，确保能源安全供应，二是通过电网数字化转型全面提升处理、应用安全等能力，推动智能电网向智慧电网升级。规划提出到 2025 年基本建成，2035 年全面建成具有中国特色国际领先的能源互联网。规划明确指出要全面提升信息采集、传输、处理、应用等能力，推动传统电网基础设施和新型数字化基础设施融合促进电网调度运行智能化和运营管理智慧化，实现以数字化转型为主线的智慧赋能。同时，在“碳达峰、碳中和”背景下，“十四五”期间，南方电网将以智能电网为核心，大力推动清洁化生产消费、数字化转型融合、智能化分配流通。规划中也明确提出要到 2025 年推动新能源新增装机 1 亿千瓦，达到 1.5 亿千瓦，全面建设安全、可靠、绿色、高效、智能的现代化电网，构建以新能源为主体的新型电力系统。

此外，美国、欧洲、日本等发达国家和地区都相继提出智能电网建设规划，而包括部分亚洲、非洲、中东等地区的发展中国家，结合电网的大规模建设、升级和改造，正在全方位推进智能电网的建设，拉动了包括智能电表在内用电设备的市场需求。随着智能电网在发展中国家的进一步推进和在发达国家的逐步优化，海外智能电表的市场需求呈现出较快增长的态势。

（2）光伏行业

随着光伏发电技术的日益成熟，环境保护和能源危机的挑战日益严重，各国政府纷纷出台一系列政策鼓励太阳能等可再生能源发展。2021 年上半年，在“碳达峰、碳中和”宏伟目标引领下，中国光伏产业保持快速增长步伐，全国多晶硅、硅片、电池、组件产量分别达到 23.8 万吨、105GW、92.4GW、80.2GW，分别同比增长 16.1%、40%、56.6%、50.5%。2021 年 1-6 月，全国光伏新增装机 1301 万千瓦，其中光伏电站 536 万千瓦，分布式光伏 765 万千瓦。截至 2021 年 6 月底，光伏发电累计装机 2.68 亿千瓦。

2021 年，国家相关部门相继发布了《关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》、《2021 年能源工作指导意见》、《关于报送“十四五”电力源网荷储一体化和多能互补工作方案的通知》、《关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》、《关于 2021 年新能源上网电价政策有关事项的通知》、《关于报送整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》、《关于进一步完善分时电价机制的通知》、《关于引导加大金融支持力度促进风电和光伏发电等行业健康有序发展的通知》等相关政策文件。伴随着国家政策的出台，各省的能源、新能源规划纷纷出台，包含了光伏补贴、竞价上网、项目规划、产业规划等多项内容，涵盖面广泛。“十四五”期间光伏发电发展将进入一个大规模、高比例、市场化、高质量发展的新阶段，通过加快构建以新能源为主体的新型电力系统提升光伏发电消纳和存储能力，既实现光伏发电大规模开发，也实现高水平的消纳利用。中国光伏行业预测，2021 年全球光伏年均新增装机 150-170GW，我国 2021 年新增规模在 55-65GW，“十四五”我国年均光伏新增规模 70-90GW。

国家在“十四五”期间将坚持清洁低碳战略方向，推动能源绿色低碳转型，持续出台了大量支持光伏产业发展的政策。光伏产业发展前景良好，投融资环境进一步优化，行业正处于广阔的发展时机，在能源结构转型、实现双碳目标上持续发挥越来越重要的作用。光伏发电尤其是分布式光伏发电作为绿色环保的发电方式，未来将充分发挥产业优势，扩大市场规模，降低发电成本，推动光伏产业高质量发展，为如期实现碳中和目标创造基础。

（3）储能行业

随着我国能源安全新战略思想的贯彻和“30·60”双碳目标的确定，能源的清洁化、多元化和高效消纳已经成为大势所趋。在构建以新能源为主体的新型电力系统中，储能作为支撑新型电力系统的关键技术和基础装备，其与新能源融合的关系将更加深入。

截至目前，包括国家能源局在内，河南、山东、湖北、湖南、江西、安徽等约 18 个省份已经出台相关政策，要求新能源发电配置装机容量 5%-20%及充电时间 1-2 小时的储能系统。“新能源+储能”正在从鼓励建设到强制配套，集中式共享储能模式将成为未来重要发展趋势，在推动清洁能源消纳，提升电力系统调节能力方面起到重要作用，有利于促进清洁能源高质量发展。

2021 年以来，在政策层面上，国家发布了一系列针对储能产业的综合性指导意见。2021 年 2 月 22 日，国务院在《关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》中提出，加快大容量储能技术研发推广，提升电网汇集和外送能力，储能稳定可再生能源发电的价值逐步突出，这将成为“碳达峰、碳中和”目标实现的基础技术保障。3 月 1 日，国家发改委、能源局发布《关于推进电力源网荷储一体化和多能互补发展的指导意见》，明确源网荷储一体化实施路径将通过优化整合本地电源侧、电网侧、负荷侧资源，以先进技术突破和体制机制创新为支撑，探索构建源网荷储深度融合的新型电力系统发展路径。7 月 23 日，国家发改委、能源局发布《关于加快推动新型储能发展的指导意见》，指导意见提出到 2025 年，实现新型储能从商业化初期向规模化发展转变，装机规

模达 3000 万千瓦以上（30GW+）；到 2030 年，实现新型储能全面市场化发展。指导意见提出强化规划引导，鼓励储能多元发展。统筹开展储能专项规划，大力推进电源侧储能项目建设，积极推动电网侧储能合理化布局，积极支持用户侧储能多元化发展。7 月 26 日，国家发改委发布《关于进一步完善分时电价机制的通知》。根据本次文件，各地需在保持电价总水平稳定的基础上，进一步完善分时电价机制，引导用户削峰填谷，保障电力系统稳定运行。文件要求各地政府合理确定峰谷电价价差，价差原则上不低于 3:1，针对部分系统峰谷差超过 40%的地区，价差不低于 4:1。这毫无疑问将对未来储能产业的规模化发展产生深远的影响。

2021 年 8 月，国家发改委和能源局发布《关于鼓励可再生能源发电企业自建或购买调峰能力增加并网规模的通知》。《通知》明确，在电网企业承担可再生能源保障性并网责任的基础上，鼓励发电企业通过自建或购买调峰储能能力的方式，增加可再生能源发电装机并网规模。储能具有消除电力峰谷差，实现光伏、风力等新能源平滑输出，调峰、调频和备用容量等作用，满足新能源发电平稳、安全接入电网的要求，可以有效减少弃风、弃光现象，增加光伏和风电在电网中的份额。《通知》提高了储能配比的要求，强化了储能在构建新型电力系统中的重要地位，储能市场规模进一步扩大；同时文件提出储能独立运营的商业模式，给予相应的政策支持，明确了储能的市场主体地位，有助于储能项目健康发展，推动储能技术进步和成本下降。

同时，由于储能技术的进步、产品质量的提高及成本的不断降低，多种电化学储能技术的发展逐步扩展了储能的应用领域，特别是以磷酸铁锂电池为代表的电化学储能系统在发电侧、电网侧以及用户侧储能正得到越来越广泛的应用，已经成为主流技术路线。

根据中关村储能产业技术联盟（CNESA）的预测，保守场景下：2021 年中国电化学储能市场累计装机规模达到 5790.8MW，2025 年末中国电化学储能累计规模将达 35.5GW，2021-2025 年复合增长率（CAGR）为 57.4%；理想场景下：2021 年中国电化学储能市场累计规模将达 6614.8MW，2025 年末中国电化学储能累计规模将达 55.9GW，2021-2025 年复合年增长率（CAGR）超过 70%。中国以及全球储能市场将呈现稳步、快速增长的趋势。

（4）新能源制氢行业

氢作为一种来源广泛、清洁无碳、灵活高效、应用场景丰富的二次能源，是推动传统化石能源清洁高效利用和支撑可再生能源大规模发展的理想互联媒介，也是实现交通运输，工业和建筑等领域大规模深度脱碳的最佳选择。全球主要国家高度重视氢能的发展，美国、日本、德国等发达国家已经将氢能上升到国家能源战略高度，不断加大对氢能的研发和产业化扶持力度。低碳化转型发展是我国应对内外部新形势、新挑战的共同要求。2020 年 12 月，国务院发布《新时代的中国能源发展》白皮书，指出开发利用非化石能源是推进能源绿色低碳转型的主要途径。同时“十四五”规划纲要中将氢能及储能作为未来产业进行前瞻规划，从国家战略高度引领氢能产业未来发展。发展氢能产业是我国实现“碳排放达峰后稳中有降”目标，加快绿色低碳发展，全面提高资源利用效率的重要举措。

国家对氢能产业的支持力度正持续提升，在政府的引导下，越来越多相关行业的企业正积极选择切入氢能行业。我国是全球第一大可再生能源发电国，可再生能源发电制氢作为全周期零碳排放技术，未来随着可再生能源规模的不断壮大和综合度电成本继续下降，电解水制氢有望达到平价；同时结合面向新能源消纳的储能技术和负荷调峰方案，保障可再生能源实现平稳可持续大规模开发利用。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

公司自成立二十多年以来，一直以“打造绿色环境、创造美好生活”为使命，以“增强运营效率、全力降本增效”为管理抓手。通过不断创新和发展，现公司规模、产能、销量与质量均名列行业前茅，产品与服务得到行业主流客户认同。

近年来，公司董事会紧跟国家产业政策，通过原有资源的整合、现有模式的创新和核心技术的积累，充分发挥公司在品牌、技术、营销、运维、质量、规模、融资渠道和项目资源等方面优势，深化“智能、储能、新能源”三大板块内涵，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、以“市场第一、客户至上”的八字经营理念，打造出具有竞争力的品牌优势。公司“KD”商标被评为江苏省著名商标。“林洋”商标被认定为中国驰名商标，在国内外享有了较高的知名度。公司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、国家首批知识产权优势企业、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、江苏名牌、江苏自主工业品牌 50 强、江苏省互联网与工业融合创新示范企业等荣誉。

公司是全球能源互联网发展合作组织首批会员单位、中电联常务理事单位、中国计量协会常务理事单位、全国工商联新能源商会副会长单位及储能专委会副主任单位、中国光伏行业协会副理事长单位、中国可再生能源理事会常任理事、中国仪器仪表行业协会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、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。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”品牌的竞争力。2021 年，公司获得了江苏省品牌学会颁发的“十大科技创新品牌”。

（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、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”等高规格、高水平研发平台，先后承担过多项国家、省级科技攻关项目，具备强大的研发技术实力和成果转化能力。报告期内，公司及子公司新增取得授权专利 9 件，其中发明专利 4 件；累计授权专利 228 件，其中发明专利 65 件。公司子公司南京林洋与华北电力大学电气与电子工程学院签署战略合作协议，围绕能源互联网智能用电、需求侧管理、能源大数据、区块链、人工智能等相关技术领域，开展联合研发和前瞻性研究。

公司新能源研究院拥有电力行业工程设计资质专业乙级证书，并且子公司江苏林洋电力拥有电力工程施工总承包资质，有能力同时面向国内、国际市场提供专业的光伏电站、储能电站设计和项目管理服务。公司新能源研究院研发实力雄厚，拥有先进能源专家、海外博士领衔的技术团队以及 30 余件自主知识产权专利，并承担国家重点研发计划项目。研究院致力于新能源系统集成技术创新，积极开展双面组件光伏系统、BIPV 光伏系统、储能系统、风光储一体化系统应用研究。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经验，并在此基础上融合 BIPV、储能、风力发电等新能源形式，形成了一套独有的新能源系统设计体系，可针对不同电站项目类型，提供定制化、精细化、专业化的解决方案。

储能方面，公司通过创新的电池模组设计以及整合的 BMS/PCS/EMS 3S 融合技术、分布式散热和消防设计、电池全生命周期的健康管理技术，为客户提供“高安全、长寿命、高效率、低衰减、智

能化、低成本”的储能系统解决方案和运营支撑服务，以提供核心技术和产品解决方案打造竞争力。此外，公司和湖北亿纬动力有限公司合资建设年产能 10GWh 的储能专用磷酸铁锂电池生产基地，可为公司储能业务提供高质量、高安全、高性价比的电芯，壮大公司在储能产业链的优势，保障供应链的稳定性，进一步提高市场竞争力。

（3）分布式光伏运营及运维服务优势

随着公司设计、在建及运营的光伏电站装机容量不断扩大，公司新能源团队综合能力进一步增强，项目开发、建设及并网速度获得全面提升。公司在国内的项目开发范围主要涉及江苏、安徽、山东、河北等中东部省份，已投资运营各类分布式光伏电站超过 1.6GW，在光伏电站研究、设计、开发、建设及运营各个环节均拥有丰富的经验。公司拥有一支专业化光伏电站运维团队，基于电站运维积累的丰富经验，以云平台技术为核心，积极打造维修中心、碳资产管理等“运维+”业务模式，实现新能源电站的全生命周期资产管理。

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总承包资质；子公司林洋光伏运维已取得承装（修、试）四级资质、中电联 5A 级运维认证、TüV 莱茵光伏电站运维企业认证及 TüV 莱茵 AA 级光伏电站运维能力认证；子公司南京林洋具有高新技术企业、CMMI-5 级等资质；子公司林洋综合能源具备建筑业企业城市及道路照明工程专业承包二级资质，合同能源管理服务及综合能源服务认证资质。

（4）产品质量优势

公司成立至今，始终坚持“质量是林洋人生命”的宗旨，以质量零缺陷为目标、管理精细化为准则、生产精益化为手段，逐步建立并完善适合自己的一套质量管理和控制体系，公司建立了完善的过程质量控制流程，借助 WMS、MES 信息化系统，提升供应链响应速度，实现从物料到成品全程质量监控，增强公司整体竞争能力。公司 CNAS 认可实验室认可项目不断更新完善，很大程度上提升了对产品可靠性的验证能力，得到了国内外客户的高度认可。公司主要产品陆续获得荷兰 KEMA、德国国家实验室 PTB、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。

（5）平台资源及板块协同优势

公司今年在战略布局上做了全面调整，未来将以电能计量管理、可再生能源发电、储能系统解决方案为立足点，打造公司智能、储能、新能源三大板块业务。20 多年来，公司凭借综合竞争实力，与国家电网、南方电网及地方电力等大客户一直保持着亲密的合作关系。随着国家“双碳”战略与“30·60”目标的提出，未来可再生能源产业将迎来历史发展机遇。公司先后与中广核、华能、中能、中电建、中能建、中国通建、大唐、华为、国网下属江苏、山东、上海、南通等综合能源服务公司以及国网电商公司、国电投安徽分公司、三峡资本等国企央企形成战略合作关系，加强业务合作，充分利用资源，培育新的利润增长点。

公司依托于林洋“智能、储能、新能源”三大业务协同推进，将协同发挥林洋智能电网及新能源业务团队积累的资源优势，以自有新能源项目配套储能为基础，聚焦于江苏、山东、安徽、湖北等省的光伏/风电新能源发电配套储能，采用“集中式共享储能”新型商业模式，打造端到端的全生命周期业务链，更好地为合作伙伴提供新能源及储能系统设备、EPC 工程总包及商业运营支撑服务，助力电力源网荷储一体化建设和多能互补发展。

（6）资金及融资渠道优势

公司自上市以来，持续增长的利润为公司各类业务的开展提供强有力的资金保障。与此同时，公司始终秉承稳健经营的原则，在业绩持续稳定增长的同时，公司资产负债率保持在较低水平，2018

年底至 2021 年 6 月底资产负债率比例分别为 43.01%、40.94%、44.53%和 44.23%（含 30 亿可转债），表现出良好的偿债能力和抗风险能力。

公司与国家进出口银行、新加坡星展银行、世界银行 IFC 开展了融资合作，充分表明公司在国内和国际上良好的信誉和企业综合实力。稳健的财务状况及良好的信誉度使得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。

基于上市公司、行业地位等优势，公司相继完成两次非公开发行股票和一次公开发行可转换公司债券，募集资金 76 亿元人民币。截止 2021 年 6 月底，公司总资产为 206 亿元，归属于上市公司股东的净资产为 114 亿元。

三、经营情况的讨论与分析

报告期内，公司围绕致力于成为“全球智能电网、新能源、储能领域一流的产品和运营服务商”的战略目标，围绕年初制定的各项目标，在董事会提出的“市场第一、客户至上”八字经营理念、“增强运营效率、全力降本增效”十二字方针指导下，准确把握行业政策和发展方向，继续推进三大板块业务发展，公司实现营业收入 27.09 亿元，归属于上市公司股东的净利润 5.44 亿元；归属于上市公司股东的扣非净利润为 5.21 亿元，同比增长 1.27%。

1、积极布局在电力物联网场景下以新型智能终端为核心的智能配用电整体解决方案

报告期内，公司在国网、南网、地方电力中标数量及金额均名列前茅。其中，公司在国网 2021 年第一次电能表（含用电信息采集）招标采购中，合计中标金额约 3.27 亿元；在南网公司 2021 年计量产品第一批框架招标项目及南网相关省公司框架招标中，合计中标金额约 1.17 亿元。公司积极推进在电力物联网场景下以新型智能终端为核心的智能配用电整体解决方案，公司子公司南京林洋开拓运营商市场，继 2020 年中标中国联通物联网公司 4G 通信模块项目后，再次成功中标联通物联网 I 型 4G-CAT1 电力通信模块询价采购项目框架包。

作为国内最大的电能表出口企业之一，公司通过关键地域设点、以点带面方式积极布局海外市场，聚焦并深耕重点区域市场。报告期内，公司与全球电表行业龙头瑞士兰吉尔集团在欧洲、亚太、南美等市场进行更深入的全面合作，实现电表销售约 60 万台；在中东市场，通过与中电装备、ECC 等海内外知名企业的合作，进一步加强了在沙特的市场地位；报告期内，公司在韩国市场取得突破性进展，通过与韩国经销商的深度合作，实现电表销售约 65 万台；位于欧洲的控股子公司 Elgama 在波兰、乌克兰等市场连续中标，成功实现电表销售超 80 万台。公司持续以市场需求为导向，以产品研发为抓手，多渠道开拓自主品牌市场。报告期内，先后启动面向欧洲、亚洲、非洲及拉丁美洲多个国家的智能电能表、信息采集和智能交互系统的研发项目，基于 IEC 和 ANSI 技术标准成功开发适合当地用户习惯的全系列智能电能表、通信终端和主站采集及售电系统等产品，成功实现与当今世界主流主站系统解决方案（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，公司对多种物联网通信技术（如 WISUN, G3/Prime PLC、NB-IOT 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，提升公司产品的核心竞争力，为客户提供更多的解决方案选择。

2、光伏电站运营效益凸显，加快新能源基地及平价光伏项目储备，重点突破整县推进分布式光伏业务；

报告期内，公司新能源板块业务充分发挥自身优势，积极应对行业变化，实现销售收入 16.54 亿元，较去年同期增长 0.46%，其中，光伏发电量达到 10.16 亿 kWh，同比上升 5.5%。截至 2021 年 6 月底，公司开发建设并持有的已并网运行各类光伏电站装机容量超过 1.6GW，目前公司在建光伏电站项目约 600MW，截止目前公司在中东部地区积极储备平价上网的各类光伏电站资源，在手储备项目超过 6GW，其中已备案项目超过 2GW。

为进一步巩固在分布式光伏电站的领先地位，在双碳目标的推动下，公司借助在新能源领域的长期积累和业务布局，厚积薄发，落地多项合作：1、正式成立华能林洋（河北）新能源科技有限公司，与华能新能源股份有限公司在全国范围内合作开发优质新能源项目；2、与三峡资本控股、启东市人民政府签订战略合作协议，以启东市为中心，辐射周边及国内优势区域，投资不少于 2GW 分布式能源及配套储能等项目；3、与国电投安徽分公司签署战略合作框架协议，争取在“十四五”期间完成安徽、河南地区 2GW 左右的项目合作开发；4、与五河县人民政府签订投资合作协议，拟在安徽省五河县通过“风光储+”模式与地方特色相结合的方式，在“十四五”期间投资建设 1.5GW 光伏发电项目及 0.5GW 风电发电项目；5、公司与合作伙伴（湖北能源集团股份有限公司、东方日升新能源股份有限公司、湖北亿纬动力有限公司）组成的联合体与湖北荆门发改委签订“荆门市百万千瓦级水风光一体化重大基地项目”开发协议，两个联合体共同建设光伏+风电+抽蓄+电化学储能总建设规模不少于 3GW。

报告期内，公司基于多年分布式光伏开发经验和重点开发区域良好的资源环境，积极响应国家整县屋顶分布式光伏的相关政策，将整县屋顶分布式光伏开发作为公司新能源板块业务推进的重点工作部署。目前，公司侧重在中东部地区就整县屋顶分布式光伏项目正在与二十多个县（市、区）的相关单位部门进行开发洽谈和资源调研规划等，推广包括分布式光伏、储能、充电系统、智慧能源管理系统在内的“林洋零碳方案”，其中分布式光伏项目平均每个县（市、区）潜在开发规模在 300MW 左右，整县推进分布式光伏项目可开发资源超过 5GW。

2021 年，公司运维电站体量超过 2.5GW，其中自持电站 1.6GW，发电量达到 10.16 亿 kWh，同比上升 5.5%。自主设计开发的“林洋光伏运维智慧云平台”接入电站超过 2.5GW，基于平台的智能运维体系不断完善，落后单元明显改善，故障损失有所下降，运维效益不断提升。公司积极引进各类专业人才，持续打造技术过硬的运维团队，一线生产人员运维体量提升 15%。取得承装（修、试）四级资质、中电联 5A 级运维认证、TuV2A 级运维认证等资质。随着“30·60”碳达峰及碳中和目标的不断深化，碳资产受到越来越多的关注。目前公司碳资产开发工作有序进行，公司旗下屋顶光伏电站等，目前已进入 CCER（自愿核证减排量）项目审定。根据相关规定，公司自持新能源电站每年至少可开发 CCER 160 万吨。公司依托自身优势，全方位多角度拓展碳市场业务领域，为客户提供碳资产咨询服务，包括项目及减排量开发备案服务、低碳管理咨询、企业碳排放管理等，碳资产交易服务，包括减排量交易服务，企业碳资产管理等，充分发掘碳减排市场潜力，助力国家碳达峰碳中和目标。

3、储能业务扬帆起航，积极储备各类储能项目资源超过 GWh，全力推进储能产品及系统集成服务。

公司自 2015 年设立储能事业部，建设了一批试点示范项目，对各类储能项目有着深入的理解和技术积累。报告期内，储能业务板块紧抓新能源配套储能市场的爆发性增长机遇，将打造储能系统集成解决方案竞争优势和创新的储能电站运营商业模式作为重点方向，凭借自身在新能源业务领域的资源积累，全力推进储能业务发展。

报告期内，公司与华为数字能源技术有限公司签订战略合作框架协议，合作研发创新的大规模锂离子储能相关产品和系统解决方案，共同打造基于磷酸铁锂储能专用电池的储能系统解决方案。继去年公司与亿纬在储能系统集成上的合作之后，公司与湖北亿纬动力有限公司共同出资设立合资公司江苏亿纬林洋储能技术有限公司，投资 30 亿元，建设年产能 10GWh 的储能专用磷酸铁锂电池生产基地项目，目前该项目已动工建设。双方在储能全产业链上进一步深化合作、优势互补，打造公司储能电芯和系统集成方面的核心竞争力，有望加速公司在储能领域的业务拓展，在储能市场新一轮增长中抢占先机。

2021 年以来，公司在储能业务领域签署了多项合作协议，加速储备储能项目资源超过 1200MWh，其中：1) 公司控股子公司江苏林洋亿纬储能科技有限公司与国网南通综合能源服务有限公司签订项目合作协议，双方将基于南通及周边地区良好的新能源自然资源禀赋和产业优势，打造如东 100MW/200MWh 海上风电配套集中式共享储能电站示范项目。未来双方充分发挥各自优势，针对为光

伏、海上/陆上风电等新能源发电项目配套的集中式共享储能电站以及大型工业企业用户侧储能电站项目开展深度合作。2) 公司与安徽省蚌埠五河县人民政府签订投资合作协议, 通过“风光储+”模式与地方特色相结合的方式, 共同投资建设 1.5GW 光伏发电项目、0.5GW 风力发电项目、400MW/800MWh 集中式共享储能电站。通过“风、光、储”融合互动, 集成优化, 打造电网友好型清洁能源多能互补示范项目, 为构建以新能源为主体的新型电力系统做出有益的探索。3) 公司与合作伙伴(湖北能源集团股份有限公司、东方日升新能源股份有限公司、湖北亿纬动力有限公司)组成的联合体与湖北荆门发改委签订“荆门市百万千瓦级水风光一体化重大基地项目”开发协议, 光伏+风电+抽蓄+电化学储能总建设规模不少于 3GW, 其中包含不少于 200MWh 电化学储能项目。

同时, 公司战略布局新能源制氢设备业务, 公司子公司林洋创业投资(上海)有限公司与上海舜华新能源系统有限公司签订协议拟成立合资公司上海舜华林洋氢科技有限公司, 在“新能源+制氢”领域, 合资公司将基于双方股东在氢能和可再生能源领域的协同优势, 研发、生产、销售、运营和维护各种类型的电解水制氢设备, 提供有竞争力且安全高效的制氢设备及氢储能整体解决方案, 力争在 5 年内将合资公司打造成为行业领先的先进高效制氢装备制造企业。

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

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	2,709,325,484.13	2,951,413,684.18	-8.20
营业成本	1,705,583,680.89	1,895,725,772.46	-10.03
销售费用	50,344,505.88	69,321,168.83	-27.37
管理费用	126,283,012.26	131,457,888.55	-3.94
财务费用	174,877,546.26	140,020,248.63	24.89
研发费用	66,675,744.46	75,743,165.35	-11.97
经营活动产生的现金流量净额	87,213,505.65	308,205,409.58	-71.70
投资活动产生的现金流量净额	399,643,515.45	-629,492,217.45	163.49
筹资活动产生的现金流量净额	-157,739,863.12	23,053,299.82	-784.24

营业收入变动原因说明: 主要系海外电表销售收入下降所致

营业成本变动原因说明: 主要系海外电表收入下降引起的成本下降所致

财务费用变动原因说明: 主要系租赁利息的增加所致;

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: 主要系本期收回的理财产品增加所致;

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明: 主要系本期归还银行借款所致;

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
货币资金	2,913,177,897.03	14.07	2,780,009,400.88	14.03	4.79	
应收款项	4,474,079,326.73	21.61	3,782,237,503.99	19.09	18.29	
存货	558,058,112.88	2.71	760,814,033.63	3.84	-26.65	
合同资产	349,792,632.46	1.70	84,783,329.48	0.43	312.57	主要系待结算的工程施工所致
投资性房地产						
长期股权投资	117,259,677.11	0.57	100,524,554.43	0.51	16.65	
固定资产	8,659,752,840.73	42.13	8,577,358,485.98	43.30	0.96	
在建工程	92,038,912.22	0.45	320,473,569.87	1.62	-71.28	主要系电站并网所致
使用权资产	619,637,297.36	3.01				
短期借款	1,028,930,046.87	5.01	1,291,176,036.18	6.52	-20.31	
合同负债	49,728,561.53	0.24	110,515,451.65	0.56	-55.00	主要系预收货款减少所致
长期借款	2,559,497,452.84	12.45	2,059,132,726.26	10.39	24.30	
租赁负债	590,773,797.24	2.87				

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

详见附注七-1 货币资金受限情况、附注七-80 所有权或使用权受到限制的资产和附注十四-1 重要承诺事项。

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

2021 上半年度，公司紧紧围绕年初的战略规划进行对外股权投资。报告期内，共计对外增资或投资 34 家控股子公司，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	莘县华致农业科技有限公司	2021/1/6	山东聊城	100 万	技术服务、开发、咨询；农业生产、种植加工、农光互补等相关业务
2	仙桃永立新能源科技有限公司	2021/1/7	湖北仙桃	1000 万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
3	仙桃盈展新能源科技有限公司	2021/1/7	湖北仙桃	1000 万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
4	石首永洋新能源科技有限公司	2021/2/20	湖北石首	1000 万	太阳能发电技术服务、开发、咨询、交流、转让、推广业务

5	盐城林洋综合能源服务有限公司	2021/3/1	江苏盐城	1000万	各类工程建设活动；合同能源管理；新能源原动设备销售
6	灌南永达新能源科技有限公司	2021/3/9	江苏连云港	5000万	太阳能相关产品研发、渔光互补等相关业务
7	山东鳌华新能源科技有限公司	2021/3/10	山东聊城	2040.8163 万美元	电力行业高效节能技术研发；光伏设备及元器件销售；光伏发电技术服务
8	杭锦旗东辉新能源科技有限公司	2021/3/11	内蒙古鄂尔多斯	500万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
9	保定平启新能源科技有限公司	2021/3/25	河北保定	408.16万 美元	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
10	启东市永洋光伏科技有限公司	2021/4/27	江苏启东	1000万美 元	太阳能发电技术服务；农业生产、种植加工等相关业务
11	仙桃市耀洋智慧能源技术有限公司	2021/4/27	湖北仙桃	1000万	新能源原动设备制造、销售；在线能源计量、监测技术研发；新兴能源技术研发；合同能源管理等业务
12	安徽蚌埠峰和碳排放服务有限公司	2021/4/30	安徽蚌埠	1000万	碳减排、碳转化、碳捕捉、碳封存技术研发；环保咨询服务等业务
13	江苏争先农业科技有限公司	2021/5/14	江苏启东	1000万	食品经营；农业生产、种植加工等相关业务
14	行唐尚君新能源电力有限公司	2021/5/14	河北行唐	100万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
15	盐源县绿动新能源有限公司	2021/5/26	四川凉山彝 族自治州	8000万	发电、输电、供电业务；动物饲养；食品经营等业务
16	华能林洋（河北）新能源科技有限公司	2021/5/27	河北石家庄	1000万	新能源技术推广服务；电力生产、销售；电力工程施工；合同能源管理
17	五河永洋新能源科技有限公司	2021/6/9	安徽蚌埠	1000万	新兴能源技术研发；风力发电技术服务；风电场相关系统研发
18	定州通能新能源科技有限公司	2021/6/10	河北保定	800万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
19	邢台煜能新能源科技有限公司	2021/6/10	河北邢台	800万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
20	阿拉善盟鑫华新能源科技有限公司	2021/6/10	内蒙古阿拉 善盟	800万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
21	石家庄骏能新能源科技有限公司	2021/6/11	河北石家庄	800万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
22	唐山仁瑞新能源科技有限公司	2021/6/15	河北唐山	800万	新能源技术推广服务。
23	内丘县昊阳新能源科技有限公司	2021/6/15	河北邢台	500万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
24	定州中能新能源科技有限公司	2021/6/16	河北保定	500万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
25	阿拉善盟阳耀新能源科技有限公司	2021/6/16	内蒙古阿拉 善盟	500万	太阳能发电技术服务；农业生产、种植加工等相关业务
26	石家庄拓能新能源科技有限公司	2021/6/17	河北石家庄	800万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
27	承德创时新能源科技有限公司	2021/6/17	河北承德	800万	太阳能发电技术服务；农业生产、种植加工等相关业务
28	迁西县祥能新能源科技有限公司	2021/6/18	河北唐山	500万	新能源技术推广服务。
29	承德辰基新能源科技有限公司	2021/6/18	河北承德	800万	新能源技术开发；太阳能发电、电力供应；光电场建设、运营、管理
30	宽城满族自治县辉能新能源科技有限公司	2021/6/21	河北承德	500万	新能源技术开发；太阳能发电、电力供应；光电场建设、运营、管理
31	新乐邨洋新能源科技有限公司	2021/6/22	河北石家庄	500万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售
32	平泉市邦诚新能源科技有限公司	2021/6/22	河北承德	800万	太阳能发电技术服务；农业生产、种植加工等相关业务
33	保定科阳新能源科技有限公司	2021/6/28	河北保定	800万	太阳能光伏产品、风力发电设备、电力设备研发、销售

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	林洋能源科技（上海）有限公司	2021/4/25	上海	8000 万	新能源技术领域内的研发；仪器仪表及其零部件、通讯设备等产品的销售

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	山东虹洋新能源科技有限公司	2021/5/11	山东聊城	1020.4082 万美元	太阳能相关产品研发、销售与运营管理及相关业务
2	山东永乐新能源科技有限公司	2021/6/21	山东滨州	1602 万美元	太阳能相关产品研发、销售与运营管理及相关业务

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

1、2021年6月，公司与惠州亿纬锂能股份有限公司全资子公司湖北亿纬动力有限公司签署《合资协议》，共同出资设立合资公司江苏亿纬林洋储能技术有限公司。合资公司投资不超过人民币30亿元建设年产10GWh的储能电池项目，主要生产磷酸铁锂电池。本次拟设立的合资公司注册资本为人民币1亿元，其中公司以货币出资3,500万元，占注册资本的35%，亿纬动力以货币出资6,500万元，占注册资本的65%。

2、2021年8月，公司全资子公司林洋创业投资（上海）有限公司与上海舜华新能源系统有限公司签订合资协议，以4:6的股权比例共同出资设立上海舜华林洋氢科技有限公司。合资公司定位于研发、生产、销售、运营和维护各种类型的电解水制氢设备，提供有竞争力且安全高效的制氢设备及氢储能整体解决方案。

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

公司与安徽省五河县人民政府签订投资合作协议，在五河县通过“风光储+”模式与地方特色相结合的方式，投资建设1.5GW光伏发电项目、0.5GW风力发电项目，以及400MW/800MWh储能项目，项目总投资108亿元人民币；并据此通过产业延伸，在五河经济开发区内投资建设年产2.5GW高效太阳能光伏发电用双面电池组件项目，项目总投资9亿元人民币。

公司分别于2021年7月15日和8月2日召开第四届董事会第二十三次会议和2021年第一次临时股东大会，会议均审议通过《关于公司与五河县人民政府签订投资合作协议的议案》。

(3) 以公允价值计量的金融资产

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1、主要控股公司分析（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	安庆	任劲松	制造	仪器仪表	18,300	100		23,835.00	21,004.04	163.01

有限公司			业	零部件						
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	100		115,960.11	51,105.22	4,810.14
颍上永阳新能源科技有限公司	安徽	王璞	制造业	光伏电站	15,000	100		58,689.14	31,860.18	2,011.48
冠县华博农业科技有限公司	冠县	王璞	光伏电站	光伏电站	15,000	100		68,644.59	38,555.36	3,558.41
濉溪县永瑞现代农业科技有限公司	濉溪	王璞	光伏电站	光伏电站	7,500	100		42,083.03	17,264.62	1,067.96
商丘市鑫炎新能源开发有限公司	商丘	徐红星	光伏电站	光伏电站	13,500	100		69,567.02	30,569.12	2,223.22

2、主要参股公司分析（单位：万元）

公司名称	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
江苏华电华林新能源有限公司	南通	陈海宁	制造业	光伏发电站	7,590	25	23,197.06	8,359.09	477.33
法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司	杭州	陈建平	制造业	制冷采暖设备	1,500	10	1,554.30	859.07	-36.05
无锡感知金服实业有限公司	无锡	刘海涛	服务业	物联网技术开发	12,622.50	5	85,851.35	13,699.72	-473.44
南京东博智慧能源研究院有限公司	南京	汤奕	研发	综合业务	1,000	15	1,019.15	673.15	110.36
PTINTISMARTEKNOLOGI	印尼		制造业	计量仪器仪表	1825000 万印尼卢比	40	287.98	287.98	-37.40
江苏华源仪器仪表有限公司	南京	文景云	制造业	计量仪器仪表	4000	49	9,965.02	5,554.83	-19.57
安徽林洋能效管理有限公司	合肥	徐宏	服务业	能效管理系统及技术服务	500	35	421.13	375.76	-13.83
江苏东磁新能源科技有限公司	泗洪	何悦	电力热力生产	光伏设备及元器件制造	10000	20	4,918.61	4,392.81	-7.19

(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、行业发展及产业政策风险

2021年，国家相关部门相继发布了《关于加快建立健全绿色低碳循环发展经济体系的指导意见》、《2021年能源工作指导意见》、《关于报送“十四五”电力源网荷储一体化和多能互补工作方案的通知》、《关于2021年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》、《关于2021年新能源上网电价政策有关事项的通知》、《关于报送整县(市、区)屋顶分布式光伏开发试点方案的通知》、《关于进一步完善分时电价机制的通知》、《关于加快推动新型储能发展的指导意见》等相关政策文件。未来光伏发电项目+储能的新模式将加速发展，构建可再生能源发展的新型电力系统。公司提出的“智能、储能、新能源”战略目标与国家宏观经济政策、能源政策等密切相关，未来公司可能面临国家出于宏观调控需要调整相关产业政策的风险，从而给公司的业务发展造成不利影响。

对策：公司将进一步加强对国家宏观政策和产业发展趋势的跟踪，增强决策层对经济形势和政策变化的预测和判断能力。根据全球光伏行业的发展，对是否进一步扩大投资强度、盈利模式和资金筹措等进行滚动规划调整，创新商业模式，促进公司持续、稳定、健康发展。公司将利用光伏团

队强大的商务开发能力、卓越的电站设计能力和精细的施工管理能力，从技术创新，合同约定，成本控制，专业化管理多个方面最大化降低光伏电站建设周期的各项成本。

2、市场竞争风险

公司现阶段的主要产品为智能电能表、用电信息管理系统、终端产品、太阳能电池组件及储能系统解决方案等。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较为稳定，公司进入电工仪器仪表行业的时间较早，经过近二十年的持续发展，在行业竞争中建立了独特的竞争优势。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，可能导致公司丧失市场优势地位及市场占有率下降。

对策：公司将持续以市场为导向，加大细分市场营销力度，不断拓展营销思路和渠道，创新产品营销模式，充分利用已经建立的营销渠道、品牌优势等，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比例；同时，进一步强化新能源团队，加强与国企央企的合作，创新光伏业务的商业模式，进一步增加投资强度，优化盈利模式和资金筹措模式，增强公司的市场竞争力，利用自身优势推动光伏业务稳步快速发展。公司已建设完成多个储能及微电网示范项目，在储能的多个应用领域拥有稳定的技术积累及安全可靠的项目经验，通过示范项目也验证了众多电池性能，在储能 EMS 等核心产品上有一定的积累。同时公司与华为、亿纬锂能等公司在包括光伏发电领域、储能领域和数字能源领域等进行深入合作，进一步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、技术革新风险

伴随着云计算、大数据、人工智能等新技术不断迭代更新及国家倡导“互联网+”的战略驱动，项目实施过程中对新型技术的需求也越来越高。公司近年来一直不断进行产品研发更新与技术改造，持续加大研发投入，但是各种新技术的出现使其具有不确定性风险。在构建以新能源为主体的新型电力系统发展趋势下，新能源将迎来巨大新增装机预期，10%的储能配置难以有效解决风光消纳问题，低成本的储能系统将更容易获得新能源场站业主认可，也更有利于新能源配套储能规模化应用。目前锂离子电池仍为市场主流，而随着储能市场强劲增长，更低成本、更长储能时间、更长使用寿命的新储能技术发展和突破，使其具有不确定性风险。

对策：公司将在持续技术研发的同时，加强与高等院校、专业机构等合作，将新技术广泛试点、推广，同时紧跟行业发展趋势，加强与客户沟通，根据市场需求及时调整研发方向。

4、海外项目经营风险

海外市场随着国内众多表厂国际化业务拓展以及参与程度的提高，价格竞争趋向激烈，价格敏感市场项目成功率低。同时，海外客户需求复杂度高，研发投入较大，对项目把握度和成功率提出了更高要求。在海外市场拓展中，目前新冠疫情在海外发展的局势仍然不明朗，公司面临着所在国政治、疫情、汇率以及收款风险等诸多因素，对项目风险管控提出了极大挑战。

对策：加强海外市场前期的调研工作，明确公司海外市场战略定位，提升公司产品策略和客户需求的匹配度，不断拓展营销思路和渠道，创新产品营销模式，充分利用已经建立的营销渠道、品牌等优势，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。在项目管理上，强调规范化运作和风险管控意识，全力降本，增强运营效率。

5、新冠肺炎疫情下的市场风险

2020年新冠肺炎疫情爆发，为防止疫情蔓延，中央及各级政府采取了各种措施，短时间内有效阻断了病毒传播。现阶段国内疫情处于常态化防控的新形势，如国内部分地区发生疫情反复的情况，对正常的人员流动和物资运输造成一定的影响，可能对公司正常开展生产工作存在一定的影响，特

别是海外疫情的持续对公司海外业务拓展可能产生一定的影响。如未来全球疫情无法得到有效控制或消除，以及全球经济一体化的影响，可能会对公司未来生产和经营造成不利的影响。

对策：随着疫情逐步趋于稳定，公司严格落实各项常态化疫情防控措施。公司管理层密切关注新冠肺炎疫情下国内外宏观经济、政策形势的变化，通过整合内外部优势资源、提升技术创新能力、夯实产品质量、加强新兴市场和“一带一路”地区市场的开发力度等，不断提高公司产品竞争力和抗风险能力，确保公司按照年初既定目标有序推进各项工作。

6、元器件供货，产业链价格变化风险

因疫情及贸易等影响，全球市场供应链在电子元器件等原材料方面出现紧张，对公司产品的生产、出货可能会产生一定的影响。光伏行业因部分原材料供应增量不足，而产品价格受供需关系影响，故导致光伏行业产业链部分环节价格上涨较大，从而对整个行业下游项目的开工进度产生一定的影响。

对策：公司较早关注到了该风险，并积极制定应对方案，主动调整采购策略，严格把控生产计划环节。目前对公司生产的影响可控，公司持续积极协调与客户和供应商的合作，根据各类产品的情况，对关键元器件进行战略备货，以应对供应链趋紧的情形。同时，公司通过与供应商签订相关协议，对相关产品进行合理有效定价。公司保持密切关注相关行业动态并积极应对可能对公司产生的影响。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2020 年年度股东大会	2021 年 5 月 28 日	上海证券交易所网站 www. sse. com. cn	2021 年 5 月 29 日	本次会议全部议案表决通过，审议通过了《公司 2020 年度报告及其摘要》等 13 项议案。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
沈凯平	副董事长	离任
陆丹青	副董事长	选举

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

2021 年 4 月，公司董事会于收到副董事长沈凯平先生的书面辞职报告。沈凯平先生因个人原因向公司董事会申请辞去副董事长、董事职务，同时一并辞去董事会专门委员会委员职务。具体内容详见公司于 2021 年 4 月 23 日在上海证券交易所网站（www. sse. com. cn）发布的《关于公司副董事长辞职的公告》（临 2021-35）。

2021 年 4 月 22 日，公司召开第四届董事会第十九次会议，审议通过了《关于提名公司第四届董事会非独立董事候选人的议案》。2021 年 5 月 28 日，公司召开 2020 年年度股东大会和第四届董事会第二十一次会议，选举陆丹青女士为公司第四届董事会副董事长，增补陆丹青女士为公司第四届董事会战略委员会委员，任期与本届董事会任期一致。

三、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	

四、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

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日召开第四节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。

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

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。

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司严格执行国家及地方有关环境保护的标准和要求，将承担社会责任与企业发展有机结合起来，严格履行环境保护职责，通过各项措施打造“资源节约型、环境友好型”企业，实现可持续发展。公司将环境保护作为企业可持续发展战略的重要内容，注重履行企业的环境保护职责，实现企业与自然和谐共生。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

公司在“碳达峰、碳中和”目标下，紧跟国家“十四五”时期新能源的发展方向，积极践行节能减排，大力推进新能源业务发展。

一、积极推行节能降耗，创建绿色企业

低碳环保、绿色节能，是可持续发展的必要条件。公司加强厂区分布式光伏电站管理，充分利用清洁能源。公司始终提倡节约，反对浪费，大力推进低耗能设备的使用，合理设置空调温度，对打印机、复印机等办公自动化设备使用节电模式，尽量减少待机时间，及时关机，降低能源消耗。公司持续宣传、贯彻国家环境保护政策，提高员工环保意识，积极推行节能降耗，倡导全体员工节约每一度电、每一张纸、每一滴水。公司利用 OA 办公系统、工程管理信息化系统、财务管理软件等信息化工具，实现资源共享和远程办公，提升工作效率，节约资源消耗。

二、致力发展可再生能源，全力打造绿色环境

公司以智能、储能、新能源为战略发展方向，近年来致力于发展绿色健康能源，在节能减排方面下功夫。公司大力推进智慧能源管理云平台和智慧低碳园区建设，坚持从自我开始创建绿色企业的同时，不遗余力在可影响的范围内积极传播节能环保理念。截至 2021 年 6 月底，公司累计并网运

营的各类光伏电站超 1.6GW，2021 年上半年产生绿色电能 10.16 亿度，相当于减少二氧化碳排放量约 101.33 万吨，减少二氧化硫排放量约 3.05 万吨，减少氮氧化物排放量约 1.52 万吨，用实际行动践行着“打造绿色环境，创造美好生活”的公司使命，助力国家早日实现“30•60”减排目标。

三、综合能源服务

公司以“林洋智慧能效管理云平台”为核心，依托平台数据支撑，为用户提供定制的一站式综合能源服务解决方案，采用包括 LED 节能照明、分布式光伏发电、共享储能、用户侧储能、清洁高效电供暖、建筑节能等技术，为客户提供合同能源管理、能源托管及 EPC 工程等多种合作模式。目前平台已上线约 5300 多家的高能耗工业企业及商业用户，通过在用户能源消费端用能点布署智慧能效采集终端，将工业、商业、建筑楼宇等的电、水、气、热等能源消耗大数据通过互联网采集到智慧能效云服务中心，从而为客户提供全面的能效分析和预警，并基于能源消费大数据的深度发掘、分析和利用，为用户提供线上线下一站式综合能源服务，推动安全、经济、高效和绿色用能。以公司已实施的综合能源服务为例，如河北张石高速公路保定段照明节能改造给客户每年节能费用约 1500 万，节能率约 46%；为盐城第一人民医院提供的合同能源管理服务给客户每年节能费用约 588 万，节能约 25%。

二、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

报告期内，林洋能源认真贯彻落实党中央、国务院关于巩固拓展脱贫攻坚成果，有效衔接乡村振兴战略的决策部署，紧跟国家十四五期间“优先发展农业农村，全面推进乡村振兴”规划，开展了帮扶援助工作。

一、发挥主业优势，结合地区资源特点，投资光伏帮扶项目，增加当地居民收入，同时拉动地方经济增长。

目前公司光伏帮扶项目有：位于山东冠县的冠县 70MW 光伏电站每年给当地 2333 户居民每年增加 3000 元收入，冠县 11.8MW 村级光伏电站每年给当地 471 户居民每年增加 3000 元收入；位于山东惠民县的惠民永正 40MW 高效农业光伏电站项目每年给当地 400 户居民每年增加 2500 元收入；位于安徽阜阳临泉的 20MW 农光互补分布式光伏发电项目给当地 800 户居民每年增加 3000 元的收入；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；位于河北顺平县的二期 100 兆瓦光伏发电项目为促进顺平县教育、科学、文化、卫生、交通、公共基础设施等社会事业发展，向当地中学及慈善协会进行无偿捐赠。报告期内，公司投入了 1288 万扶持了当地的地方经济建设和提高居民收入水平。

二、持续开展党建帮扶工作，公司基层党支部与帮扶村党支部建立常态化沟通机制，发挥结对共建能力，共促党建新格局。

2021 年春节期间，公司党委和工会先后慰问了汇龙镇敬老院和市困难劳模、困难职工，送去了节日礼品和祝福；在中国共产党建党一百周年之际，公司党委和工会慰问了省文明单位结对帮扶村“启东市寅阳镇庆佳村”和“党建结对村汇龙镇临江村”的困难党员；公司对寅阳镇庆佳村、启东市善成小学、启东市城西中学困难学子进行长期结对资助，持续帮办实事解决群众困难，共同为乡村振兴提供源动力。



第六节 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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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%。	长期	否	是		
	股份限售	虞海娟	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%。	长期	否	是		
	解决同业竞争	华虹电子、华强投资	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。”	长期	否	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、通过合资经营或拥有另一公司或企业的股份	长期	否	是		



			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
2021年5月28日，公司2020年度股东大会审议通过了《关于公司2021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：2021年4月23日公告的《公司2021年度日常关联交易公告》，公告编号为临2021-27。

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

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额（万元）	临时公告披露
启东市华虹电子有限公司	母公司	租赁资产	员工宿舍	52.80	总计不超过200万
启东市华虹电子有限公司	母公司	租赁资产	办公场所	130.00	总计不超过500万
江苏华源仪器仪表有限公司	联营公司	租赁资产	办公场所	29.10	总计不超过50万
江苏华源仪器仪表有限公司	联营公司	销售商品	销售产品	4,148.74	总计不超过1.2亿
南通华虹生态园艺有限公司	关联人	接受劳务	绿化景观	37.97	总计不超过80万
上海精鼎电力科技有限公司	关联人	采购商品	原材料及电站系统工程	487.11	总计不超过2500万

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
南通林洋交通建设工程有限公司	联营公司	采购商品	原材料			208,894.50				
启东市华虹电子有限公司	母公司	采购商品	固定资产			10,292.04				
安徽林洋能效管理有限公司	联营公司	销售商品	原材料			79,327.38				
合计				/	/	298,513.92		/		/
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

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用



2 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
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															
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															
报告期末对子公司担保余额合计（B）															
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）															
担保总额占公司净资产的比例（%）															
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）															
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）															
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）															
未到期担保可能承担连带清偿责任说明															
担保情况说明															

2 其他重大合同

√适用 □不适用

(1) 2021年6月,公司在国家电网有限公司“2021年第二十三批采购(营销项目第一次电能表(含用电信息采集)招标采购)”中,公司共计中标8个包,合计总数量118.94万台,合计中标金额约3.27亿元。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) 2021年8月,公司在南方电网公司“2021年计量产品第一批框架招标项目”中,公司共计中标5个包,合计中标金额约9956.88万元。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。

(3) 2021年3月,公司子公司林洋新能源与华能新能源股份有限公司签署战略合作协议,双方将发挥各自在不同领域的优势,共享信息,共谋发展,在全国各地区共同合作开发优质新能源项目,推动双方新能源产业发展再上新台阶。截至本报告披露日,华能林洋(河北)新能源科技有限公司正式成立,华能新能源股份有限公司与江苏林洋新能源科技有限公司各持股50%,目前公司子公司按协议规定履行相应事宜。

(4) 2021年6月,公司与华为数字能源技术有限公司签订战略合作框架协议,双方就光伏发电领域、储能领域及数字能源领域方面的深入合作达成一致。截至本报告披露日,公司按协议规定履行相应事宜。

(5) 2021年6月,公司与惠州亿纬锂能股份有限公司全资子公司湖北亿纬动力有限公司签署《合资协议》,共同出资设立合资公司江苏亿纬林洋储能技术有限公司。合资公司投资不超过人民币30亿元建设年产10GWh的储能电池项目。截至本报告披露日,公司按协议规定履行相应事宜。

(6) 2021年6月,公司子公司江苏林洋亿纬储能科技有限公司与国网南通综合能源服务有限公司签署了项目合作框架协议,双方针对为光伏、海上/陆上风电等新能源发电项目配套的集中式共享储能电站以及大型工业企业用户侧储能电站项目开展深度合作。截至本报告披露日,公司子公司按协议规定履行相应事宜。

(7) 2021年7月,公司与三峡资本控股有限公司、启东市人民政府签署了战略合作协议,三方以启东市为中心,辐射周边及国内优势区域,推动开展分布式清洁能源、BIPV、储能系统、充换电站、综合能源、微网、数据中心、充电桩等领域的合作,投资不少于2GW分布式能源及配套储能等项目,并共同在启东市设立以新能源领域投资、建设和运营为主要业务的平台公司。截至本报告披露日,公司按协议规定履行相应事宜。

(8) 2021年7月,公司子公司安徽林洋新能源科技有限公司与国家电力投资集团有限公司安徽分公司签署战略合作框架协议,双方将在地面光伏、风电项目,源网荷储、多能互补一体化基地、整县分布式光伏屋顶、储能电站开发建设、碳资产托管、光伏运维等领域展开全面合作。截至本报告披露日,公司子公司按协议规定履行相应事宜。

(9) 2021年7月,公司与五河县人民政府签订投资合作协议,在五河县通过“风光储+”模式与地方特色相结合的方式,投资建设1.5GW光伏发电项目、0.5GW风力发电项目,以及400MW/800MWh储能项目;并据此通过产业延伸,在五河经济开发区内投资建设年产2.5GW高效太阳能光伏发电用双面电池组件项目。截至本报告披露日,公司2021年第一次临时股东大会已审议通过该项对外投资,目前公司按协议规定履行相应事宜。

(10) 2021 年 8 月，公司全资子公司林洋创业投资（上海）有限公司与上海舜华新能源系统有限公司签订合资协议，双方共同出资设立上海舜华林洋氢科技有限公司。合资公司定位于研发、生产、销售、运营和维护各种类型的电解水制氢设备，提供有竞争力且安全高效的制氢设备及氢储能整体解决方案，特别在“新能源+制氢”领域，合资公司将基于双方股东在氢能和可再生能源领域的协同优势，共同拓展风光制氢的核心装备制造并提供行业领先的新能源发电配套制氢系统解决方案。截至本报告披露日，公司子公司按协议规定履行相应事宜。

十二、其他重大事项的说明

适用 不适用

第七节 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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	0	0						0	0
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,748,881,892	100				8,193	8,193	1,748,890,085	100
1、人民币普通股	1,748,881,892	100				8,193	8,193	1,748,890,085	100
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	1,748,881,892	100				8,193	8,193	1,748,890,085	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司 2017 年发行的 30 亿元可转换公司债券于 2018 年 5 月 3 日起进入转股期，因可转债转股使得公司报告期内普通股股数增加了 8,193 股。

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

报告期后到半年报披露日期间，因可转换债券转股增加总股本 4,473.77 万股，上述股份变动对公司每股收益和每股净资产的影响较小。

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:

截止报告期末普通股股东总数(户)	65,355
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	

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

单位:股

前十名股东持股情况							
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	715,241,427	40.90	0	无		境内非国有法人
陆永华	0	79,852,500	4.57	0	无		境内自然人
中国长城资产管理股份有限 公司	0	46,258,658	2.65	0	未知		国有法人
基本养老保险基金一二零六 组合	27,867,246	27,867,246	1.59	0	未知		其他
安耐德合伙人有限公司一客 户资金	-1,907,200	27,579,796	1.58	0	未知		境外法人
虞海娟	0	26,150,000	1.50	0	无		境内自然人
香港中央结算有限公司	6,686,147	23,527,865	1.35	0	未知		其他
中国华电集团资本控股有限 公司	-3,865,946	14,873,668	0.85	0	未知		国有法人
招商银行股份有限公司一银 华心佳两年持有期混合型证 券投资基金	9,361,935	9,361,935	0.54	0	未知		其他
中国工商银行股份有限公司 一银华中小盘精选混合型证 券投资基金	8,978,106	8,978,106	0.51	0	未知		其他
前十名无限售条件股东持股情况							
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	715,241,427	人民币普通股	715,241,427				
陆永华	79,852,500	人民币普通股	79,852,500				
中国长城资产管理股份有限公司	46,258,658	人民币普通股	46,258,658				
基本养老保险基金一二零六组合	27,867,246	人民币普通股	27,867,246				
安耐德合伙人有限公司一客户资金	27,579,796	人民币普通股	27,579,796				
虞海娟	26,150,000	人民币普通股	26,150,000				
香港中央结算有限公司	23,527,865	人民币普通股	23,527,865				
中国华电集团资本控股有限公司	14,873,668	人民币普通股	14,873,668				

招商银行股份有限公司—银华心佳两年持有期混合型证券投资基金	9,361,935	人民币普通股	9,361,935
中国工商银行股份有限公司—银华中小盘精选混合型证券投资基金	8,978,106	人民币普通股	8,978,106
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 63,921,581 股，占公司总股本的比例为 3.65%，位于 2021 年 6 月 30 日股东名册的第三位，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《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》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		

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、监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

(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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司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

(一) 转债发行情况

经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1214号文核准，公司于2017年10月27日公开发行了人民币30亿元可转换公司债券，债券每张面值为人民币100元，共计3,000万张（300万手）。

经上交所自律监管决定书[2017]418号文同意，公司30亿元可转换公司债券于2017年11月13日起在上交所挂牌交易，债券简称“林洋转债”，债券代码“113014”。

根据有关规定和《江苏林洋能源股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》的约定，公司本次发行的林洋转债期限为自发行之日起6年，即自2017年10月27日至2023年10月26日。债券利率为第一年0.3%，第二年0.5%，第三年1.0%，第四年1.5%，第五年1.8%，第六年2.0%。转股期起止日期为2018年5月3日至2023年10月26日。

2018年7月18日，因公司实施2017年度利润分配方案，“林洋转债”的转股价格由8.80元/股调整为8.76元/股。2019年7月19日，因公司实施2018年度利润分配方案，“林洋转债”的转股价格由8.76元/股调整为8.59元/股。2020年7月17日，因公司实施2019年度利润分配方案，“林洋转债”的转股价格由8.59元/股调整为8.54元/股。2021年7月9日，因公司实施2020年度利润分配方案，“林洋转债”的转股价格由8.54元/股调整为8.44元/股。

截止2021年6月30日，累计共有214,000元“林洋转债”已转换成公司股票，累计转股数为24,666股，占可转债转股前公司已发行股份总额的0.0014%；尚未转股的可转债金额为2,999,786,000元，占可转债发行总量的99.9929%。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	林洋转债	
期末转债持有人数	10,318	
本公司转债的担保人	无	
担保人盈利能力、资产状况和信用状况重大变化情况		
前十名转债持有人情况如下：		
可转换公司债券持有人名称	期末持债数量（元）	持有比例（%）
中国工商银行股份有限公司—汇添富可转换债券债券型证券投资基金	194,827,000	6.49
UBS AG	147,994,000	4.93
富国富益进取固定收益型养老金产品—中国工商银行股份有限公司	104,903,000	3.50
中国工商银行股份有限公司—兴全可转债混合型证券投资基金	90,849,000	3.03

中国工商银行股份有限公司—易方达安心回报债券型证券投资基金	87,245,000	2.91
招商银行股份有限公司—泓德致远混合型证券投资基金	87,156,000	2.91
启东市华虹电子有限公司	83,143,000	2.77
全国社保基金一零零二组合	80,704,000	2.69
中国银行—易方达稳健收益债券型证券投资基金	52,899,000	1.76
中国工商银行—富国天利增长债券投资基金	51,923,000	1.73

(三) 报告期转债变动情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称	本次变动前	本次变动增减			本次变动后
		转股	赎回	回售	
林洋转债	2,999,856,000	70,000			2,999,786,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	林洋转债
报告期转股额（元）	70,000
报告期转股数（股）	8,193
累计转股数（股）	24,666
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.0014
尚未转股额（元）	2,999,786,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.9929

(五) 转股价格历次调整情况

单位：元 币种：人民币

可转换公司债券名称		林洋转债		
转股价格调整日	调整后转股价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整说明
2018年7月18日	8.76	2018年7月10日	《上海证券报》、《证券时报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因实施2017年利润分配方案，“林洋转债”的转股价格由8.80元/股调整为8.76元/股。
2019年7月19日	8.59	2019年7月12日	《上海证券报》、《证券时报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因实施2018年利润分配方案，“林洋转债”的转股价格由8.76元/股调整为8.59元/股。
2020年7月17日	8.54	2020年7月10日	《上海证券报》、《证券时报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因实施2019年利润分配方案，“林洋转债”的转股价格由8.59元/股调整为8.54元/股。
2021年7月9日	8.44	2021年7月2日	《上海证券报》、《证券时报》和上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）	因实施2020年利润分配方案，“林洋转债”的转股价格由8.54元/股调整为8.44元/股。

截止本报告期末最新转股价 格	8.54
-------------------	------

(六) 公司的负债情况、资信变化情况及在未来年度还债的现金安排

1、公司负债情况：

截止 2021 年 6 月 30 日，公司资产负债率为 44.23%。

2、公司资信情况：

上海新世纪资信评估投资服务有限公司于 2017 年 8 月对公司发行的可转换公司债券出具信用评级分析报告，评定公司主体长期信用等级为“AA”，评级展望为“稳定”；评定“林洋转债”债项信用等级为“AA”。

2018 年 6 月，上海新世纪资信评估投资服务有限公司对公司可转债进行跟踪信用评级，维持公司主体信用等级为“AA”，评级展望维持“稳定”；维持“林洋转债”债项信用等级为“AA”。

2019 年 6 月，上海新世纪资信评估投资服务有限公司对公司可转债进行跟踪信用评级，维持公司主体信用等级为“AA”，评级展望维持“稳定”；维持“林洋转债”债项信用等级为“AA”。

2020 年 6 月，上海新世纪资信评估投资服务有限公司对公司可转债进行跟踪信用评级，维持公司主体信用等级为“AA”，评级展望维持“稳定”；维持“林洋转债”债项信用等级为“AA”。

2021 年 2 月，公司收到上海新世纪资信评估投资服务有限公司出具的《信用评审委员会信用评级通知书》和《关于将江苏林洋能源股份有限公司列入评级观察名单的公告》，确定公司主体信用等级仍为 AA 级，公司公开发行可转换债券“林洋转债”不定期跟踪信用等级仍为 AA 级，并将主体和债项列入评级观察名单。

2021 年 6 月，上海新世纪资信评估投资服务有限公司对公司可转债进行跟踪信用评级，本次公司主体长期信用等级为“AA”，公司发行的“林洋转债”信用等级为“AA”，评级展望为“稳定”，并将主体和债项移出信用评级观察名单。

3、未来公司偿付上述可转债本息的资金主要来源于公司经营活动所产生的现金流，截至报告期末，公司主营业务稳定，资产负债率合理，资信状况良好，具有较强的偿付能力。

(七) 转债其他情况说明

无

第十节 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

2021 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	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	2,913,177,897.03	2,780,009,400.88
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	1,367,943,534.86	1,937,106,427.27
衍生金融资产			
应收票据	七、4	14,251,414.72	48,517,744.17
应收账款	七、5	4,474,079,326.73	3,782,237,503.99
应收款项融资	七、6	64,770,581.64	33,035,800.63
预付款项	七、7	167,262,606.87	118,599,327.37
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、8	198,340,134.87	112,648,349.96
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	558,058,112.88	760,814,033.63
合同资产	七、10	349,792,632.46	84,783,329.48
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	12,087,410.22	13,468,060.22
其他流动资产	七、13	37,350,701.39	72,748,275.18
流动资产合计		10,157,114,353.67	9,743,968,252.78
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	七、16		1,507,784.89
长期股权投资	七、17	117,259,677.11	100,524,554.43
其他权益工具投资	七、18	57,690,600.00	57,690,600.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	8,659,752,840.73	8,577,358,485.98
在建工程	七、22	92,038,912.22	320,473,569.87
生产性生物资产	七、23	47,010,443.01	47,984,320.08
油气资产			

使用权资产	七、25	619,637,297.36	
无形资产	七、26	114,464,331.30	118,806,315.84
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	七、29	63,035,268.44	115,643,225.72
递延所得税资产	七、30	65,656,095.57	66,341,206.26
其他非流动资产	七、31	563,471,584.96	659,029,768.54
非流动资产合计		10,400,017,050.70	10,065,359,831.61
资产总计		20,557,131,404.37	19,809,328,084.39
流动负债：			
短期借款	七、32	1,028,930,046.87	1,291,176,036.18
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、35	349,910,370.26	729,188,739.90
应付账款	七、36	1,195,487,239.56	1,105,268,906.35
预收款项			
合同负债	七、38	49,728,561.53	110,515,451.65
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	86,158,014.98	116,700,479.28
应交税费	七、40	66,790,431.32	61,996,604.36
其他应付款	七、41	31,868,560.23	45,554,427.48
其中：应付利息			
应付股利	七、41	1,660,000.00	1,000,000.00
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	327,737,000.00	570,062,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		3,136,610,224.75	4,030,462,645.20
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	2,559,497,452.84	2,059,132,726.26
应付债券	七、46	2,784,426,864.88	2,708,296,372.57
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	590,773,797.24	
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七、51	21,336,506.15	22,557,848.66
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,956,034,621.11	4,789,986,947.49

负债合计		9,092,644,845.86	8,820,449,592.69
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	1,748,890,085.00	1,748,881,892.00
其他权益工具	七、54	648,649,055.32	648,664,191.54
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	4,684,682,992.04	4,684,621,221.10
减：库存股	七、56	400,597,863.53	335,444,495.68
其他综合收益	七、57	-1,556,683.68	1,382,810.99
专项储备			
盈余公积	七、59	267,911,792.21	267,911,792.21
一般风险准备			
未分配利润	七、60	4,493,224,976.53	3,948,903,977.87
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		11,441,204,353.89	10,964,921,390.03
少数股东权益		23,282,204.62	23,957,101.67
所有者权益（或股东权益）合计		11,464,486,558.51	10,988,878,491.70
负债和所有者权益（或股东权益）总计		20,557,131,404.37	19,809,328,084.39

公司负责人：陆永华

主管会计工作负责人：虞海娟

会计机构负责人：周辉

母公司资产负债表

2021 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	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,426,586,298.37	1,578,976,215.32
交易性金融资产		1,040,843,534.86	1,371,148,657.00
衍生金融资产			
应收票据		11,521,200.54	47,103,138.52
应收账款	十七、1	1,434,083,053.95	1,328,230,063.72
应收款项融资		17,765,847.62	31,759,321.23
预付款项		54,654,750.61	57,309,563.61
其他应收款	十七、2	1,139,390,340.46	953,260,931.91
其中：应收利息			
应收股利	十七、2	85,000,000.00	85,000,000.00
存货		411,167,115.76	422,421,038.53
合同资产		30,272,313.48	62,617,652.05
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		3,382,245.40	
流动资产合计		5,569,666,701.05	5,852,826,581.89
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	十七、3	5,577,161,306.18	5,350,618,856.08
其他权益工具投资		57,690,600.00	57,690,600.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		213,152,173.42	224,489,574.36
在建工程		596,361.44	157,321.10
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		20,388,708.72	22,911,493.21
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		9,379,948.16	11,124,101.51
递延所得税资产		12,449,510.39	10,589,924.24
其他非流动资产		3,077,941,096.60	2,920,102,901.19
非流动资产合计		8,968,759,704.91	8,597,684,771.69
资产总计		14,538,426,405.96	14,450,511,353.58
流动负债：			
短期借款		965,032,195.02	1,194,945,680.06
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		216,746,161.25	317,163,786.98

应付账款		613,767,224.76	632,360,903.19
预收款项			
合同负债		41,143,321.90	103,175,175.55
应付职工薪酬		57,434,315.01	65,904,234.90
应交税费		9,225,528.78	25,302,828.82
其他应付款		184,789,733.18	141,659,842.73
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		11,000,000.00	211,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		2,099,138,479.90	2,691,512,452.23
非流动负债：			
长期借款		1,471,451,374.96	861,597,607.83
应付债券		2,784,426,864.88	2,708,296,372.57
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		11,432,183.02	11,908,248.94
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		4,267,310,422.86	3,581,802,229.34
负债合计		6,366,448,902.76	6,273,314,681.57
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		1,748,890,085.00	1,748,881,892.00
其他权益工具		648,649,055.32	648,664,191.54
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,579,654,408.75	4,579,592,637.81
减：库存股		400,597,863.53	335,444,495.68
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		267,911,792.21	267,911,792.21
未分配利润		1,327,470,025.45	1,267,590,654.13
所有者权益（或股东权益）合计		8,171,977,503.20	8,177,196,672.01
负债和所有者权益（或股东权益）总计		14,538,426,405.96	14,450,511,353.58

公司负责人：陆永华

主管会计工作负责人：虞海娟

会计机构负责人：周辉

合并利润表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、营业总收入	七、61	2,709,325,484.13	2,951,413,684.18
其中：营业收入		2,709,325,484.13	2,951,413,684.18
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,135,063,705.58	2,323,583,229.70
其中：营业成本	七、61	1,705,583,680.89	1,895,725,772.46
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	11,299,215.83	11,314,985.88
销售费用	七、63	50,344,505.88	69,321,168.83
管理费用	七、64	126,283,012.26	131,457,888.55
研发费用	七、65	66,675,744.46	75,743,165.35
财务费用	七、66	174,877,546.26	140,020,248.63
其中：利息费用	七、66	170,832,448.55	149,685,189.90
利息收入	七、66	10,212,440.15	6,996,813.04
加：其他收益	七、67	31,597,617.62	19,483,629.60
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	28,801,670.59	18,646,813.47
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	735,122.68	-2,154,894.30
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-4,241,692.73	-73,824,167.77
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	289,715.11	-15,132.00
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-1,189,589.87	1,298,131.33
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		629,519,499.27	593,419,729.11
加：营业外收入	七、74	1,375,160.05	27,098,806.85
减：营业外支出	七、75	368,709.23	5,150,404.04
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		630,525,950.09	615,368,131.92
减：所得税费用	七、76	85,559,848.48	62,916,927.75
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		544,966,101.61	552,451,204.17
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		544,966,101.61	552,451,204.17

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）		544,320,998.66	549,593,151.95
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		645,102.95	2,858,052.22
六、其他综合收益的税后净额		-2,939,494.67	1,088,060.82
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-2,939,494.67	1,088,060.82
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		-2,939,494.67	1,088,060.82
（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		-2,939,494.67	1,088,060.82
（7）其他			
（二）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		542,026,606.94	553,539,264.99
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		541,381,503.99	550,681,212.77
（二）归属于少数股东的综合收益总额		645,102.95	2,858,052.22
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.32	0.32
（二）稀释每股收益(元/股)		0.30	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：陆永华

主管会计工作负责人：虞海娟

会计机构负责人：周辉

母公司利润表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020年半年度
一、营业收入	十七、4	986,019,376.75	1,164,309,635.41
减：营业成本	十七、4	750,647,507.39	858,141,265.42
税金及附加		3,751,687.32	5,483,827.22
销售费用		32,045,479.48	42,406,557.25
管理费用		47,839,342.42	47,799,059.73
研发费用		51,102,214.61	50,530,223.55
财务费用		112,281,506.15	96,987,341.19
其中：利息费用		115,517,407.26	104,404,475.09
利息收入		6,365,997.83	4,460,237.55
加：其他收益		28,237,014.60	10,983,165.36
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	59,155,369.50	77,120,637.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		824,650.10	-1,748,132.59
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）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-26,387,995.80	-16,426,766.25
资产减值损失（损失以“-”号填列）		13,984,525.45	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-36,603.96	993,947.34
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		63,303,949.17	135,632,344.56
加：营业外收入		284.09	62,548.56
减：营业外支出		101,984.58	708,850.85
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		63,202,248.68	134,986,042.27
减：所得税费用		3,322,877.36	9,415,254.73
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		59,879,371.32	125,570,787.54
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		59,879,371.32	125,570,787.54
（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		59,879,371.32	125,570,787.54
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：陆永华

主管会计工作负责人：虞海娟

会计机构负责人：周辉

合并现金流量表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		1,849,906,032.99	1,787,315,138.72
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		46,272,893.03	20,312,779.11
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	233,717,071.73	56,887,041.09
经营活动现金流入小计		2,129,895,997.75	1,864,514,958.92
购买商品、接受劳务支付的现金		1,555,037,201.81	1,040,576,965.36
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		245,099,381.60	232,069,227.56
支付的各项税费		128,108,052.80	90,264,512.91
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	114,437,855.89	193,398,843.51
经营活动现金流出小计		2,042,682,492.10	1,556,309,549.34
经营活动产生的现金流量净额		87,213,505.65	308,205,409.58
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		6,151,518,147.97	2,447,935,836.23
取得投资收益收到的现金		28,490,475.94	21,013,351.31
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		284,123.34	3,489,152.61
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			954,138.83
收到其他与投资活动有关的现金			

投资活动现金流入小计		6,180,292,747.25	2,473,392,478.98
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		182,133,176.24	141,383,961.35
投资支付的现金		5,598,516,055.56	2,961,500,735.08
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		5,780,649,231.80	3,102,884,696.43
投资活动产生的现金流量净额		399,643,515.45	-629,492,217.45
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,278,986,453.96	1,237,926,565.04
收到其他与筹资活动有关的现金			35,000,000.00
筹资活动现金流入小计		1,278,986,453.96	1,272,926,565.04
偿还债务支付的现金		1,277,811,223.24	1,068,648,275.94
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		80,426,507.58	73,878,637.34
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			1,320,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	78,488,586.26	107,346,351.94
筹资活动现金流出小计		1,436,726,317.08	1,249,873,265.22
筹资活动产生的现金流量净额		-157,739,863.12	23,053,299.82
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-6,348,495.92	7,107,304.70
五、现金及现金等价物净增加额		322,768,662.06	-291,126,203.35
加：期初现金及现金等价物余额		2,322,459,321.70	1,826,752,298.33
六、期末现金及现金等价物余额		2,645,227,983.76	1,535,626,094.98

公司负责人：陆永华

主管会计工作负责人：虞海娟

会计机构负责人：周辉

母公司现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		830,137,694.73	618,366,989.45
收到的税费返还		13,868,090.61	15,731,632.83
收到其他与经营活动有关的现金		32,203,004.37	8,203,336.63
经营活动现金流入小计		876,208,789.71	642,301,958.91
购买商品、接受劳务支付的现金		768,483,147.97	615,318,296.70
支付给职工及为职工支付的现金		132,570,770.75	144,227,011.63
支付的各项税费		37,197,013.45	38,862,418.95
支付其他与经营活动有关的现金		55,965,671.78	73,020,250.36
经营活动现金流出小计		994,216,603.95	871,427,977.64
经营活动产生的现金流量净额		-118,007,814.24	-229,126,018.73
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		5,231,460,377.70	1,629,264,475.88
取得投资收益收到的现金		58,330,719.40	28,727,253.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		9,523.15	3,540,339.94
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		213,714,950.00	752,014,612.57
投资活动现金流入小计		5,503,515,570.25	2,413,546,681.54
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		8,753,120.91	29,143,733.06
投资支付的现金		5,127,033,855.56	2,239,785,535.08
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		536,704,950.00	538,015,222.70
投资活动现金流出小计		5,672,491,926.47	2,806,944,490.84
投资活动产生的现金流量净额		-168,976,356.22	-393,397,809.30
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		1,175,386,453.96	1,238,037,264.53
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,175,386,453.96	1,238,037,264.53
偿还债务支付的现金		990,887,797.03	1,011,776,528.40
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		41,886,453.90	34,624,762.52
支付其他与筹资活动有关的现金		115,153,367.85	107,346,351.94
筹资活动现金流出小计		1,147,927,618.78	1,153,747,642.86
筹资活动产生的现金流量净额		27,458,835.18	84,289,621.67
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-3,814,496.09	4,036,921.69
五、现金及现金等价物净增加额		-263,339,831.37	-534,197,284.67
加：期初现金及现金等价物余额		1,403,637,301.01	1,319,617,088.11
六、期末现金及现金等价物余额		1,140,297,469.64	785,419,803.44

公司负责人：陆永华

主管会计工作负责人：虞海娟

会计机构负责人：周辉



合并所有者权益变动表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2021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	1,748,881,892.00			648,664,191.54	4,684,621,221.10	335,444,495.68	1,382,810.99		267,911,792.21		3,948,903,977.87		10,964,921,390.03	23,957,101.67	10,988,878,491.70
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,748,881,892.00			648,664,191.54	4,684,621,221.10	335,444,495.68	1,382,810.99		267,911,792.21		3,948,903,977.87		10,964,921,390.03	23,957,101.67	10,988,878,491.70
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	8,193.00			-15,136.22	61,770.94	65,153,367.85	-2,939,494.67				544,320,998.66		476,282,963.86	-674,897.05	475,608,066.81
(一)综合收益总额							-2,939,494.67				544,320,998.66		541,381,503.99	645,102.95	542,026,606.94
(二)所有者投入和减少资本	8,193.00			-15,136.22	61,770.94	65,153,367.85							-65,098,540.13		-65,098,540.13
1.所有者投入的普通股															
2.其他权益工具持有者投入资本	8,193.00			-15,136.22	61,770.94								54,827.72		54,827.72
3.股份支付计入所有者权益的金额															
4.其他						65,153,367.85							-65,153,367.85		-65,153,367.85
(三)利润分配														-1,320,000.00	-1,320,000.00
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														-1,320,000.00	-1,320,000.00
4.其他															
(四)所有者权益内部结转															
1.资本公积转增资本(或股本)															
2.盈余公积转增资本(或股本)															
3.盈余公积弥补亏损															
4.设定受益计划变动额结转留存收益															-
5.其他综合收益结转留存															



收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	1,748,890,085.00		648,649,055.32	4,684,682,992.04	400,597,863.53	-1,556,683.68		267,911,792.21		4,493,224,976.53		11,441,204,353.89	23,282,204.62	11,464,486,558.51

项目	2020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	1,757,670,860.00			648,669,813.57	4,713,698,068.21	138,925,978.02	1,928,836.49		240,619,644.19		3,066,965,464.09		10,290,626,708.53	25,261,201.49	10,315,887,910.02
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并其他															
二、本年期初余额	1,757,670,860.00			648,669,813.57	4,713,698,068.21	138,925,978.02	1,928,836.49		240,619,644.19		3,066,965,464.09		10,290,626,708.53	25,261,201.49	10,315,887,910.02
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-8,790,489.00			-2,811.02	-28,341,410.38	31,779,831.94	1,088,060.82				549,593,151.95		481,766,670.43	1,467,304.58	483,233,975.01
(一) 综合收益总额							1,088,060.82				549,593,151.95		550,681,212.77	2,858,052.22	553,539,264.99
(二) 所有者投入和减少资本	-8,790,489.00			-2,811.02	-28,341,410.38	31,779,831.94							-68,914,542.34		-68,914,542.34
1. 所有者投入的普通股	-8,792,000.00				-28,352,880.00								-37,144,880.00		-37,144,880.00
2. 其他权益工具持有者投入资本	1,511.00			-2,811.02	11,469.62								10,169.60		10,169.60
3. 股份支付计入所有者权益的金额						-38,421,640.00							38,421,640.00		38,421,640.00
4. 其他						70,201,471.94							-70,201,471.94		-70,201,471.94
(三) 利润分配														-1,390,747.64	-1,390,747.64
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														-1,390,747.64	-1,390,747.64
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存															



收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	1,748,880,371.00		648,667,002.55	4,685,356,657.83	170,705,809.96	3,016,897.31		240,619,644.19		3,616,558,616.04		10,772,393,378.96	26,728,506.07	10,799,121,885.03

公司负责人：陆永华

主管会计工作负责人：虞海娟

会计机构负责人：周辉



母公司所有者权益变动表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	2021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	1,748,881,892.00			648,664,191.54	4,579,592,637.81	335,444,495.68			267,911,792.21	1,267,590,654.13	8,177,196,672.01
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,748,881,892.00			648,664,191.54	4,579,592,637.81	335,444,495.68			267,911,792.21	1,267,590,654.13	8,177,196,672.01
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	8,193.00			-15,136.22	61,770.94	65,153,367.85				59,879,371.32	-5,219,168.81
(一)综合收益总额										59,879,371.32	59,879,371.32
(二)所有者投入和减少资本	8,193.00			-15,136.22	61,770.94	65,153,367.85					-65,098,540.13
1.所有者投入的普通股											-
2.其他权益工具持有者投入资本	8,193.00			-15,136.22	61,770.94						54,827.72
3.股份支付计入所有者权益的金额											-
4.其他						65,153,367.85					-65,153,367.85
(三)利润分配											
1.提取盈余公积											
2.对所有者(或股东)的分配											
3.其他											
(四)所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本(或股本)											
2.盈余公积转增资本(或股本)											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
(五)专项储备											
1.本期提取											
2.本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	1,748,890,085.00			648,649,055.32	4,579,654,408.75	400,597,863.53			267,911,792.21	1,327,470,025.45	8,171,977,503.20



项目	2020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	1,757,670,860.00			648,669,813.57	4,607,922,535.92	138,925,978.02			240,619,644.19	1,107,667,900.59	8,223,624,776.25
加:会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,757,670,860.00			648,669,813.57	4,607,922,535.92	138,925,978.02			240,619,644.19	1,107,667,900.59	8,223,624,776.25
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-8,790,489.00			-2,811.02	-28,341,410.38	31,779,831.94				125,570,787.54	56,656,245.20
(一)综合收益总额										125,570,787.54	125,570,787.54
(二)所有者投入和减少资本	-8,790,489.00			-2,811.02	-28,341,410.38	31,779,831.94					-68,914,542.34
1.所有者投入的普通股	-8,792,000.00				-28,352,880.00						-37,144,880.00
2.其他权益工具持有者投入资本	1,511.00			-2,811.02	11,469.62						10,169.60
3.股份支付计入所有者权益的金额						-38,421,640.00					38,421,640.00
4.其他						70,201,471.94					-70,201,471.94
(三)利润分配											
1.提取盈余公积											
2.对所有者(或股东)的分配											
3.其他											
(四)所有者权益内部结转											
1.资本公积转增资本(或股本)											
2.盈余公积转增资本(或股本)											
3.盈余公积弥补亏损											
4.设定受益计划变动额结转留存收益											
5.其他综合收益结转留存收益											
6.其他											
(五)专项储备											
1.本期提取											
2.本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	1,748,880,371.00			648,667,002.55	4,579,581,125.54	170,705,809.96			240,619,644.19	1,233,238,688.13	8,280,281,021.45

公司负责人:陆永华

主管会计工作负责人:虞海娟

会计机构负责人:周辉

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）。

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。

经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1214号文核准,公司于2017年10月27日公开发行人民币30亿元可转换公司债券,债券每张面值为人民币100元,共计3,000万张。截止2021年6月30日,累计共有214,000元可转换公司债券已转换成公司股票,累计转股数为24,666股,公司股本变更为1,748,890,085.00元。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

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. 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。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

i. 合并范围

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

ii. 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。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

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。

10. 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：

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

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

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

— 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

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

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

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

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

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

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

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

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

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

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

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

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

4、金融负债终止确认

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

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

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

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

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法

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

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

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

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

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

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

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

本公司将该应收款项按类似信用风险特征进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，对该应收款项坏账准备的计提方法：

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法	
账龄组合	账龄分析法
光伏发电应收补贴组合	按无风险利率折现测算减值
控制组合	合并范围内关联方不计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款计提比例(%)
1年以内(含1年)	5
1-2年	10
2-3年	30
3年以上	100

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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

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

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本附注“（十）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本附注“（十）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

13. 应收款项融资

适用 不适用

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本附注“（十）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

15. 存货

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、发出商品、委托加工物资等。

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、不同类别存货可变现净值的确定依据

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

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

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

4、存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5、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。

16. 合同资产

(1). 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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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“（十）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见本附注“（十）6、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

21. 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得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

22. 投资性房地产

不适用

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指为生产商品、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	5-10	10%	9-18
通用设备	年限平均法	3-5	10%	18-30
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

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

24. 在建工程

适用 不适用

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

25. 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。

26. 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。

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

使用权资产类别主要包括房屋及建筑物、营运中的发电设施、运输工具、土地及其他。

在租赁期开始日，本公司及其子公司将其可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，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；承租人发生的初始直接费用；承租人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。后续采用年限平均法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司及其子公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

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	依据
土地使用权	注	注
专利技术	10 年	
软件	3 年	

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。

3、划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

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。

30. 长期资产减值

适用 不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、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。

31. 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。本公司长期待摊费用包括经营租入资产改良支出等。

1、摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销

2、摊销年限

公司经营租入固定资产装修按 5 年平均摊销，长期租赁费按租赁期平均摊销。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

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。

33. 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。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或

相关资产成本。

(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

34. 租赁负债

适用 不适用

在租赁期开始日，本公司及其子公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。本公司及其子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，但另有规定计入相关资产成本的除外。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益，但另有规定计入相关资产成本的除外。

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

35. 预计负债

适用 不适用

36. 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。本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。本公司以限制性股票进行股份支付的，职工出资认购股票，股票在达到解锁条件并解锁前不得上市流通或转让；如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本公司按照事先约定的价格回购股票。本公司取得职工认购限制性股票支付的款项时，按照取得的认股款确认股本和资本公积（股本溢价），同时就回购义务全额确认一项负债并确认库存股。在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此为基础，按照授予日的公允价值，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。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

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

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。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。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 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。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

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

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

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

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

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

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

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

40. 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。

41. 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)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除

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

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

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

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

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

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

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

在合同开始日，本公司及其子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。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司及其子公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司及其子公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：

承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司作为出租人和承租人时，将租赁和非租赁部分分拆后进行会计处理。租赁期是本公司及其子公司有权使用租赁资产且不可撤销的期间。本公司及其子公司有续租选择权，即有权选择续租该资产，且合理确定将行使该选择权的，租赁期还包含续租选择权涵盖的期间。本公司及其子公司有终止租赁选择权，即有权选择终止租

赁该资产，但合理确定将不会行使该选择权的，租赁期包含终止租赁选择权涵盖的期间。发生本公司及其子公司可控范围内的重大事件或变化，且影响本公司及其子公司是否合理确定将行使相应选择权的，本公司及其子公司对其是否合理确定将行使续租选择权、购买选择权或不行使终止租赁选择权进行重新评估。

(1) 作为承租人

本公司及其子公司作为承租人的一般会计处理见附注五、28 和附注五、34

租赁变更

租赁变更是原合同条款之外的租赁范围、租赁对价、租赁期限的变更，包括增加或终止一项或多项租赁资产的使用权，延长或缩短合同规定的租赁期等。

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司及其子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，本公司及其子公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，本公司及其子公司采用剩余租赁期间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的本公司及其子公司增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，本公司及其子公司区分以下情形进行会计处理：

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司及其子公司调减使用权资产的账面价值，以反映租赁的部分终止或完全终止。本公司及其子公司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，本公司及其子公司相应调整使用权资产的账面价值。

短期租赁和低价值资产租赁

本公司及其子公司将在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；本公司及其子公司对短期租赁和低价值资产租赁选择不确认使用权资产和租赁负债。在租赁期内各个期间按照直线法计入相关的资产成本或当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2) 作为出租人

租赁开始日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为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

作为融资租赁出租人

公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

作为经营租赁出租人

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按直线法确认为当期损益，或有租金在实际发生时计入当期损益。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行财政部发布修订了《企业会计准则第 21 号—租赁》(财会〔2018〕35 号)(简称新租赁准则)	第四届董事会第十九次会议	详见：(3) 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

其他说明：

根据新租赁准则，公司自 2021 年 1 月 1 日起对所有租入资产按照未来应付租金的最低租赁付款额现值（选择简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外）确认使用权资产及租赁负债，并分别确认折旧及未确认融资费用，不调整可比期间信息。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	2,780,009,400.88	2,780,009,400.88	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	1,937,106,427.27	1,937,106,427.27	
衍生金融资产			
应收票据	48,517,744.17	48,517,744.17	
应收账款	3,782,237,503.99	3,782,237,503.99	
应收款项融资	33,035,800.63	33,035,800.63	
预付款项	118,599,327.37	118,599,327.37	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	112,648,349.96	112,648,349.96	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	760,814,033.63	760,814,033.63	
合同资产	84,783,329.48	84,783,329.48	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	13,468,060.22	13,468,060.22	
其他流动资产	72,748,275.18	47,440,946.73	-25,307,328.45
流动资产合计	9,743,968,252.78	9,718,660,924.33	-25,307,328.45
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	1,507,784.89	1,507,784.89	
长期股权投资	100,524,554.43	100,524,554.43	
其他权益工具投资	57,690,600.00	57,690,600.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	8,577,358,485.98	8,577,358,485.98	
在建工程	320,473,569.87	320,473,569.87	
生产性生物资产	47,984,320.08	47,984,320.08	
油气资产			
使用权资产		728,362,412.33	728,362,412.33

无形资产	118,806,315.84	118,806,315.84	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	115,643,225.72	69,117,627.48	-46,525,598.24
递延所得税资产	66,341,206.26	66,341,206.26	
其他非流动资产	659,029,768.54	659,029,768.54	
非流动资产合计	10,065,359,831.61	10,747,196,645.70	681,836,814.09
资产总计	19,809,328,084.39	20,465,857,570.03	656,529,485.64
流动负债：			
短期借款	1,291,176,036.18	1,291,176,036.18	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	729,188,739.90	729,188,739.90	
应付账款	1,105,268,906.35	1,104,981,406.35	-287,500.00
预收款项			
合同负债	110,515,451.65	110,515,451.65	
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	116,700,479.28	116,700,479.28	
应交税费	61,996,604.36	54,825,250.77	-7,171,353.59
其他应付款	45,554,427.48	45,448,773.61	-105,653.87
其中：应付利息			
应付股利	1,000,000.00	1,000,000.00	
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	570,062,000.00	570,062,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	4,030,462,645.20	4,022,898,137.74	-7,564,507.46
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	2,059,132,726.26	2,059,132,726.26	
应付债券	2,708,296,372.57	2,708,296,372.57	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		664,093,993.10	664,093,993.10
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			

递延收益	22,557,848.66	22,557,848.66	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	4,789,986,947.49	5,454,080,940.59	664,093,993.10
负债合计	8,820,449,592.69	9,476,979,078.33	656,529,485.64
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,748,881,892.00	1,748,881,892.00	
其他权益工具	648,664,191.54	648,664,191.54	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,684,621,221.10	4,684,621,221.10	
减：库存股	335,444,495.68	335,444,495.68	
其他综合收益	1,382,810.99	1,382,810.99	
专项储备			
盈余公积	267,911,792.21	267,911,792.21	
一般风险准备			
未分配利润	3,948,903,977.87	3,948,903,977.87	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	10,964,921,390.03	10,964,921,390.03	
少数股东权益	23,957,101.67	23,957,101.67	
所有者权益（或股东权益）合计	10,988,878,491.70	10,988,878,491.70	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	19,809,328,084.39	20,465,857,570.03	656,529,485.64

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行财政部于 2018 年修订的《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会【2018】35 号），根据准则衔接的规定，对期初数进行调整，根据原经营租赁合同确认使用权资产和租赁负债。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2021年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,578,976,215.32	1,578,976,215.32	
交易性金融资产	1,371,148,657.00	1,371,148,657.00	
衍生金融资产			
应收票据	47,103,138.52	47,103,138.52	
应收账款	1,328,230,063.72	1,328,230,063.72	
应收款项融资	31,759,321.23	31,759,321.23	
预付款项	57,309,563.61	57,309,563.61	
其他应收款	953,260,931.91	953,260,931.91	
其中：应收利息			
应收股利	85,000,000.00	85,000,000.00	
存货	422,421,038.53	422,421,038.53	
合同资产	62,617,652.05	62,617,652.05	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	0.00	0.00	
流动资产合计	5,852,826,581.89	5,852,826,581.89	
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	5,350,618,856.08	5,350,618,856.08	
其他权益工具投资	57,690,600.00	57,690,600.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	224,489,574.36	224,489,574.36	
在建工程	157,321.10	157,321.10	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	22,911,493.21	22,911,493.21	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	11,124,101.51	11,124,101.51	
递延所得税资产	10,589,924.24	10,589,924.24	
其他非流动资产	2,920,102,901.19	2,920,102,901.19	
非流动资产合计	8,597,684,771.69	8,597,684,771.69	
资产总计	14,450,511,353.58	14,450,511,353.58	
流动负债：			
短期借款	1,194,945,680.06	1,194,945,680.06	

交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	317,163,786.98	317,163,786.98	
应付账款	632,360,903.19	632,360,903.19	
预收款项			
合同负债	103,175,175.55	103,175,175.55	
应付职工薪酬	65,904,234.90	65,904,234.90	
应交税费	25,302,828.82	25,302,828.82	
其他应付款	141,659,842.73	141,659,842.73	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	211,000,000.00	211,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	2,691,512,452.23	2,691,512,452.23	
非流动负债：			
长期借款	861,597,607.83	861,597,607.83	
应付债券	2,708,296,372.57	2,708,296,372.57	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	11,908,248.94	11,908,248.94	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,581,802,229.34	3,581,802,229.34	
负债合计	6,273,314,681.57	6,273,314,681.57	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,748,881,892.00	1,748,881,892.00	
其他权益工具	648,664,191.54	648,664,191.54	
其中：优先股			
永续债			
资本公积	4,579,592,637.81	4,579,592,637.81	
减：库存股	335,444,495.68	335,444,495.68	
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	267,911,792.21	267,911,792.21	
未分配利润	1,267,590,654.13	1,267,590,654.13	
所有者权益（或股东权益）合计	8,177,196,672.01	8,177,196,672.01	
负债和所有者权益（或股	14,450,511,353.58	14,450,511,353.58	

东权益) 总计			
---------	--	--	--

各项目调整情况的说明:

适用 不适用

本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行财政部于 2018 年修订的《企业会计准则第 21 号——租赁》(财会【2018】35 号), 根据准则衔接的规定, 对期初数进行调整, 根据原经营租赁合同确认使用权资产和租赁负债。

(4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 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	13%、9%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	12.50%、15%、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%
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%
江苏林洋微网科技有限公司	15%

2. 税收优惠

适用 不适用

1. 2020 年 12 月 2 日, 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 GR202032002990 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 2020 年至 2022 年企业所得税减按 15% 的税率征收。

2. 2018年10月26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、安徽省国家税务局及安徽省地方税务局共同颁发的编号为GR201834001973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2018年至2020年企业所得税减按15%的税率征收。

3. 2020年12月2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GR202032003362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2020年至2022年企业所得税减按15%的税率征收。

4. 2018年11月30日,江苏林洋微网科技有限公司获得江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省国家税务局及江苏省地方税务局共同颁发的编号为GR201832004776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2018年至2020年企业所得税减按15%的税率征收。

5. 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。

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	11,192.37	27,994.07
银行存款	2,363,161,690.76	1,871,732,140.77
其他货币资金	550,005,013.90	908,249,266.04
合计	2,913,177,897.03	2,780,009,400.88
其中:存放在境外的款项总额	67,176,571.77	88,603,078.21

其他说明:

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

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票保证金	153,033,931.97	360,264,314.80
信用证保证金	37,925,461.26	30,159,079.63
履约保证金	38,630,384.06	28,701,748.41
用于担保的定期存款或通知存款	38,360,135.98	38,424,936.34
合计	267,949,913.27	457,550,079.18

截至 2021 年 6 月 30 日，本公司以人民币 38,360,135.98 元银行定期存单为质押，取得浙商银行南通分行人民币短期借款 8,000.00 万元，期限为 2020 年 6 月至 2021 年 10 月，详见本附注“七、32 短期借款”。

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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,367,943,534.86	1,937,106,427.27
其中：		
银行理财产品	1,287,943,534.86	1,850,618,951.55
信托理财产品	80,000,000.00	86,487,475.72
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	1,367,943,534.86	1,937,106,427.27

其他说明：

适用 不适用

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	4,728,342.72	23,922,656.78
商业承兑票据	9,523,072.00	24,595,087.39
合计	14,251,414.72	48,517,744.17

(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

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
银行承兑票据	78,731,630.33	
商业承兑票据	8,805,812.70	
合计	87,537,443.03	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,840,569,624.39
1 年以内小计	1,840,569,624.39
1 至 2 年	1,166,188,731.87
2 至 3 年	830,743,863.86
3 年以上	782,806,357.38
合计	4,620,308,577.50



(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	4,620,308,577.50	100	146,229,250.77	3.16	4,474,079,326.73	3,931,824,018.63	100	149,586,514.64	3.08	3,782,237,503.99
其中：										
账龄组合	1,617,828,825.52	35.02	132,565,568.83	8.19	1,485,263,256.69	1,330,674,395.57	33.84	125,480,217.18	9.43	1,205,194,178.39
光伏发电应收补贴组合	3,002,479,751.98	64.98	13,663,681.94	0.46	2,988,816,070.04	2,601,149,623.06	66.16	24,106,297.46	0.93	2,577,043,325.60
合计	4,620,308,577.50	/	146,229,250.77	/	4,474,079,326.73	3,931,824,018.63	/	149,586,514.64	/	3,782,237,503.99

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	1,265,568,045.90	63,278,402.20	5.00
1 至 2 年	305,791,007.16	30,579,100.71	10.00
2 至 3 年	11,088,152.21	3,326,445.67	30.00
3 年以上	35,381,620.25	35,381,620.25	100.00
合计	1,617,828,825.52	132,565,568.83	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	125,480,217.18	7,194,089.18			-108,737.53	132,565,568.83
光伏发电应 收补贴组合	24,106,297.46	-10,442,615.52				13,663,681.94
合计	149,586,514.64	-3,248,526.34			-108,737.53	146,229,250.77

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
第一名	372,627,245.99	8.06	379,269.22
第二名	365,129,447.59	7.90	1,717,132.79
第三名	306,276,266.24	6.63	15,313,813.31
第四名	249,980,192.55	5.41	2,463,359.64
第五名	239,270,149.36	5.18	419,797.12
合计	1,483,043,689.37	33.18	20,293,372.08

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

6、应收款项融资

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	64,770,581.64	33,035,800.63
合计	64,770,581.64	33,035,800.63

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	33,035,800.63	187,082,289.39	155,347,508.38		64,770,581.64	
应收账款						
合计	33,035,800.63	187,082,289.39	155,347,508.38		64,770,581.64	

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

7、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	158,760,830.63	94.92	109,023,303.06	91.93
1 至 2 年	4,043,348.37	2.42	4,182,018.87	3.53
2 至 3 年	3,668,158.95	2.19	4,530,436.55	3.82
3 年以上	790,268.92	0.47	863,568.89	0.73
合计	167,262,606.87	100.00	118,599,327.37	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

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
隆基乐叶光伏科技有限公司	44,899,193.80	26.84
北京智芯半导体科技有限公司	35,260,593.68	21.08
常州尚德太阳能电力有限公司	27,238,204.95	16.28
南方电网科学研究院有限责任公司	4,454,240.00	2.66
杭州华鼎太阳能科技有限公司	3,024,618.20	1.81
合计	114,876,850.63	68.67

其他说明

□适用 √不适用

8、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	198,340,134.87	112,648,349.96
合计	198,340,134.87	112,648,349.96

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). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(1). 应收股利

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	155,303,195.80
1 年以内小计	155,303,195.80
1 至 2 年	9,414,647.27
2 至 3 年	43,774,863.88
3 年以上	8,038,162.02
合计	216,530,868.97

(2). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
出口退税	49,910,612.36	69,667,889.80
政府补助	3,361,428.90	4,402,811.92
保证金	28,186,869.57	33,973,649.49
备用金	11,901,829.00	8,290,153.36
代收代付款项	2,143,938.61	2,130,664.14
企业间往来	5,586,323.53	4,858,636.45
应收托底电站交易款	115,439,867.00	

合计	216,530,868.97	123,323,805.16
----	----------------	----------------

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	2,406,801.60	6,953,732.77	1,314,920.83	10,675,455.20
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-484,656.70	484,656.70		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	7,636,765.68	2,464,778.35		10,101,544.03
本期转回				
本期转销	-1,602,074.58	-769,052.95		-2,371,127.53
本期核销				
其他变动	-215,137.60			-215,137.60
2021年6月30日余额	7,741,698.40	9,134,114.87	1,314,920.83	18,190,734.10

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
信用风险组合	10,675,455.20	10,101,544.03		2,371,127.53	-215,137.60	18,190,734.10
合计	10,675,455.20	10,101,544.03		2,371,127.53	-215,137.60	18,190,734.10

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
应收出口退税	出口退税	49,910,612.36	1年以内	23.05	
宣城市永洋新能源科技有限公司	应收托底电站交易款	36,649,867.00	1年以内	16.93	1,832,493.35
宣城市永欣新能源科技有限公司	应收托底电站交易款	28,650,000.00	1年以内	13.23	1,432,500.00
含山县陶阳新能源科技有限公司	应收托底电站交易款	31,000,000.00	1年以内	14.32	1,550,000.00
申能新能源(内蒙古)有限公司	应收托底电站交易款	10,640,000.00	1年以内	4.91	532,000.00
合计	/	156,850,479.36	/	72.44	5,346,993.35

(7). 涉及政府补助的应收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
应收立陶宛政府补助	应收项目补助	3,361,428.90	1年以内	按投入分期取得

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、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	254,927,507.81	5,777,578.66	249,149,929.15	202,929,343.10	5,802,171.31	197,127,171.79

在产品	19,790,454.13		19,790,454.13	19,139,501.99		19,139,501.99
库存商品	212,691,665.72	3,624,929.84	209,066,735.88	252,068,128.88	6,716,020.99	245,352,107.89
周转材料	600,265.02		600,265.02	581,873.52		581,873.52
消耗性生物资产						
合同履约成本	47,222,902.84		47,222,902.84	274,497,269.34		274,497,269.34
农业生产成本	2,168,674.72		2,168,674.72	594,927.82		594,927.82
委托加工物资	5,651,462.20		5,651,462.20	1,395,936.10		1,395,936.10
自制半成品	24,639,658.19	231,969.25	24,407,688.94	22,357,214.43	231,969.25	22,125,245.18
合计	567,692,590.63	9,634,477.75	558,058,112.88	773,564,195.18	12,750,161.55	760,814,033.63

(2). 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	5,802,171.31			24,592.65		5,777,578.66
在产品						
库存商品	6,716,020.99	-33,541.20		3,057,549.95		3,624,929.84
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
自制半成品	231,969.25					231,969.25
合计	12,750,161.55	-33,541.20		3,082,142.60		9,634,477.75

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 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

10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待结算工程施工	336,337,177.87	16,816,858.89	319,520,318.98	23,332,292.03	1,166,614.60	22,165,677.43
质量保证金	38,543,192.02	8,270,878.54	30,272,313.48	85,005,533.14	22,387,881.09	62,617,652.05

合计	374,880,369.89	25,087,737.43	349,792,632.46	108,337,825.17	23,554,495.69	84,783,329.48
----	----------------	---------------	----------------	----------------	---------------	---------------

(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

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
待结算工程施工	297,354,641.55	本期 EPC 项目增加所致
合计	297,354,641.55	/

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
待结算工程施工	15,650,244.29			
质量保证金	-14,117,002.55			
合计	1,533,241.74			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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	12,087,410.22	13,468,060.22
合计	12,087,410.22	13,468,060.22

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□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		
待抵扣进项税	36,975,647.13	45,162,076.34
待摊租金	346,796.26	2,278,870.39
其他	28,258.00	
合计	37,350,701.39	47,440,946.73

14、债权投资

(1). 债权投资情况

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

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

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

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率 区间
	账面 余额	坏账 准备	账面 价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务				1,675,316.55	167,531.66	1,507,784.89	
合计				1,675,316.55	167,531.66	1,507,784.89	/

(2) 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用



17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动								期末 余额	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	42,115,788.94			-95,897.48						42,019,891.46	
江苏东磁新能源科技有限公司	4,000,000.00	16,000,000.00		-14,373.70						19,985,626.30	
安徽林洋能效管理有限公司	1,364,176.79			-91,084.99						1,273,091.80	
江苏华电华林新能源有限公司	24,701,912.56			1,193,315.07						25,895,227.63	
法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司	2,890,515.79			-36,047.42						2,854,468.37	
南京东博智慧能源研究院有限公司	1,332,715.82			165,541.15						1,498,256.97	
PTINTISMARTTEKNOLOGI	1,305,875.41			-149,609.88						1,156,265.53	
无锡感知金服实业有限公司	22,813,569.12			-236,720.07						22,576,849.05	
小计	100,524,554.43	16,000,000.00		735,122.68						117,259,677.11	
合计	100,524,554.43	16,000,000.00		735,122.68						117,259,677.11	

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	期末余额	期初余额
英大（苏州）综合能源投资中心（有限合伙）	15,000,000.00	15,000,000.00
中广核林洋新能源泗洪有限公司	42,690,600.00	42,690,600.00
合计	57,690,600.00	57,690,600.00

(2). 非交易性权益工具投资的情况

□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

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	8,659,752,840.73	8,577,358,485.98
固定资产清理		
合计	8,659,752,840.73	8,577,358,485.98



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	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	897,854,332.09	634,408,633.10	23,571,446.56	178,902,281.38	8,804,851,506.96	10,539,588,200.09
2. 本期增加金额	592,695.77	3,760,451.50	558,459.86	4,223,236.65	295,092,272.07	304,227,115.85
(1) 购置	592,695.77	3,760,451.50	558,459.86	4,223,236.65		9,134,843.78
(2) 在建工程转入					295,092,272.07	295,092,272.07
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	819,839.43	6,212,754.34	730,234.83	1,557,101.64		9,319,930.24
(1) 处置或报废		4,996,701.87	591,153.92	1,203,289.74		6,791,145.53
(2) 其他	819,839.43	1,216,052.47	139,080.91	353,811.90		2,528,784.71
4. 期末余额	897,627,188.43	631,956,330.26	23,399,671.59	181,568,416.39	9,099,943,779.03	10,834,495,385.70
二、累计折旧						
1. 期初余额	303,981,999.18	224,697,829.61	18,113,506.80	123,127,034.25	1,270,987,970.02	1,940,908,339.86
2. 本期增加金额	20,752,419.33	29,279,596.51	1,058,430.89	7,275,465.17	161,695,659.79	220,061,571.69
(1) 计提	20,752,419.33	29,279,596.51	1,058,430.89	7,275,465.17	161,695,659.79	220,061,571.69
3. 本期减少金额	819,839.07	4,953,680.28	524,014.45	1,249,369.29		7,546,903.09
(1) 处置或报废		3,804,575.36	500,592.56	1,080,495.90		5,385,663.82
(2) 其他	819,839.07	1,149,104.92	23,421.89	168,873.39		2,161,239.27
4. 期末余额	323,914,579.44	249,023,745.84	18,647,923.24	129,153,130.13	1,432,683,629.81	2,153,423,008.46
三、减值准备						
1. 期初余额	9,788,934.10	10,658,076.58		874,363.57		21,321,374.25



2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额				1,837.74		1,837.74
(1) 处置或报废				1,837.74		1,837.74
4. 期末余额	9,788,934.1	10,658,076.6		872,525.8		21,319,536.5
四、账面价值						
1. 期末账面价值	563,923,674.89	372,274,507.84	4,751,748.35	51,542,760.43	7,667,260,149.22	8,659,752,840.73
2. 期初账面价值	584,083,398.81	399,052,726.91	5,457,939.76	54,900,883.56	7,533,863,536.94	8,577,358,485.98

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

□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	92,038,912.22	320,473,569.87
工程物资		
合计	92,038,912.22	320,473,569.87

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
装饰工程	601,682.54		601,682.54	157,321.10		157,321.10
光伏电站	65,884,331.85		65,884,331.85	294,879,280.14		294,879,280.14
设备安装	25,552,897.83		25,552,897.83	25,436,968.63		25,436,968.63
合计	92,038,912.22		92,038,912.22	320,473,569.87		320,473,569.87



(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
装饰工程	200 万元	157,321.10	444,361.44			601,682.54	30.08	30.08				
光伏电站	61500 万元	294,879,280.14	66,097,323.78	295,092,272.07		65,884,331.85	58.70	58.70				
设备安装	3000 万元	25,436,968.63	115,929.20			25,552,897.83	85.18	85.18				
合计	64700 万元	320,473,569.87	66,657,614.42	295,092,272.07		92,038,912.22	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□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
	未成熟	已成熟	类别	类别	类别	类别	类别	类别	
一、账面原值									
1. 期初余额	12,207,093.85	37,949,645.98							50,156,739.83
2. 本期增加金额	14,957.84	3,111,458.16							3,126,416.00
(1) 外购									
(2) 自行培育	14,957.84	3,111,458.16							3,126,416.00
3. 本期减少金额	3,133,058.16								3,133,058.16
(1) 处置									
(2) 其他	21,600.00								21,600.00
(3) 转成熟	3,111,458.16								3,111,458.16
4. 期末余额	9,088,993.53	41,061,104.14							50,150,097.67
二、累计折旧									
1. 期初余额		2,172,419.75							2,172,419.75
2. 本期增加金额		967,234.91							967,234.91
(1) 计提		967,234.91							967,234.91
3. 本期减少金额									
(1) 处置									
(2) 其他									
4. 期末余额		3,139,654.66							3,139,654.66
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	9,088,993.53	37,921,449.48						47,010,443.01
2. 期初账面价值	12,207,093.85	35,777,226.23						47,984,320.08

(2). 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

适用 不适用

25、使用权资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地	房屋及屋顶	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	563,788,324.17	164,574,088.16	728,362,412.33
2. 本期增加金额	11,811,912.52	2,306,015.71	14,117,928.23
3. 本期减少金额	99,767,694.62	2,307,325.35	102,075,019.97
4. 期末余额	475,832,542.07	164,572,778.52	640,405,320.59
二、累计折旧			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额	16,248,725.62	6,673,865.15	22,922,590.77
(1) 计提	16,248,725.62	6,673,865.15	22,922,590.77
3. 本期减少金额		2,154,567.54	2,154,567.54
(1) 处置		2,154,567.54	2,154,567.54
4. 期末余额	16,248,725.62	4,519,297.61	20,768,023.23
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			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	459,583,816.45	160,053,480.91	619,637,297.36
2. 期初账面价值	563,788,324.17	164,574,088.16	728,362,412.33

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	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	139,230,991.55	200,000.00		22,386,881.44	161,817,872.99
2. 本期增加金额	2,243,106.18			683,297.25	2,926,403.43
(1) 购置					
(2) 内部研发	2,243,106.18			683,297.25	2,926,403.43
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	4,284,714.41				4,284,714.41
(1) 处置	4,284,714.41				4,284,714.41
4. 期末余额	137,189,383.32	200,000.00		23,070,178.69	160,459,562.01
二、累计摊销					
1. 期初余额	24,376,201.08	76,603.73		18,558,752.34	43,011,557.15
2. 本期增加金额	1,383,188.50	26,949.73		1,614,690.57	3,024,828.80
(1) 计提	1,383,188.50	26,949.73		1,614,690.57	3,024,828.80
3. 本期减少金额	41,155.24				41,155.24
(1) 处置	41,155.24				41,155.24
4. 期末余额	25,718,234.34	103,553.46		20,173,442.91	45,995,230.71
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	111,471,148.98	96,446.54		2,896,735.78	114,464,331.30
2. 期初账面价值	114,854,790.47	123,396.27		3,828,129.10	118,806,315.84

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). 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、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

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

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、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	11,214,333.38	203,669.72	1,622,246.99		9,795,756.11
其他	57,903,294.10	764,677.60	5,428,459.37		53,239,512.33
合计	69,117,627.48	968,347.32	7,050,706.36		63,035,268.44

30、递延所得税资产/递延所得税负债**(1). 未经抵销的递延所得税资产**

√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	160,015,547.90	27,373,128.24	155,556,210.56	26,636,247.36
内部交易未实现利润	165,836,519.10	38,282,967.33	172,375,040.98	39,704,958.90
合计	325,852,067.00	65,656,095.57	327,931,251.54	66,341,206.26

(2). 未经抵销的递延所得税负债

□适用 √不适用

(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

(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	69,117,875.57	72,325,188.39
可抵扣亏损	166,449,576.95	199,128,987.52
合计	235,567,452.52	271,454,175.91

(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
2021	16,535,618.04	17,399,527.20	
2022	12,065,837.02	12,615,730.00	
2023	20,985,587.11	21,255,031.41	
2024	56,801,161.79	67,711,671.56	
2025	41,519,739.97	80,147,027.35	
2026	25,181,777.95		
合计	173,089,721.88	199,128,987.52	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、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	148,227,125.00	8,036,450.31	140,190,674.69	164,796,510.40	9,825,865.96	154,970,644.44
待抵扣进项税重分类	347,536,163.94		347,536,163.94	421,851,171.47		421,851,171.47
预付光伏电站建设款	48,131,806.97		48,131,806.97	57,544,983.74		57,544,983.74
预付固定资产	27,612,939.36		27,612,939.36	24,662,968.89		24,662,968.89
合计	571,508,035.27	8,036,450.31	563,471,584.96	668,855,634.50	9,825,865.96	659,029,768.54

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	165,000,000.00	435,000,000.00
保证借款	862,933,620.87	853,710,126.73
信用借款		
应付利息	996,426.00	2,465,909.45
合计	1,028,930,046.87	1,291,176,036.18

(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

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

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	349,910,370.26	729,188,739.90
合计	349,910,370.26	729,188,739.90

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	1,044,841,372.48	879,288,383.56
应付固定资产款	143,781,358.78	219,380,105.10
应付其他	6,864,508.30	6,312,917.69
合计	1,195,487,239.56	1,104,981,406.35

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

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

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	49,728,561.53	110,515,451.65
合计	49,728,561.53	110,515,451.65

(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

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	116,686,025.12	199,969,586.51	230,715,832.52	85,939,779.11
二、离职后福利-设定提存计划	14,454.16	11,421,382.65	11,224,200.94	211,635.87
三、辞退福利		89,524.31	82,924.31	6,600.00
四、一年内到期的其他福利				
合计	116,700,479.28	211,480,493.47	242,022,957.77	86,158,014.98

(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	114,881,136.90	186,853,786.59	216,652,983.70	85,081,939.79
二、职工福利费	6,988.51	822,296.27	828,284.78	1,000.00
三、社会保险费	106,681.94	6,143,378.75	6,148,411.37	101,649.32
其中：医疗保险费	106,314.82	5,599,393.27	5,607,355.29	98,352.80
工伤保险费	197.77	435,274.86	432,454.80	3,017.83
生育保险费	169.35	108,710.62	108,601.28	278.69
四、住房公积金	127,111.00	5,273,592.48	5,274,490.98	126,212.50
五、工会经费和职工教育经费	1,564,106.77	876,532.42	1,811,661.69	628,977.50
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	116,686,025.12	199,969,586.51	230,715,832.52	85,939,779.11

(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	13,883.74	11,077,576.01	10,885,917.58	205,542.17
2、失业保险费	570.42	343,806.64	338,283.36	6,093.70
3、企业年金缴费				
合计	14,454.16	11,421,382.65	11,224,200.94	211,635.87

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	12,263,225.23	10,337,178.47
消费税		
营业税		
企业所得税	50,309,332.43	39,355,720.97
个人所得税	500,728.85	757,463.14
城市维护建设税	793,563.35	1,141,345.67
教育费附加	613,617.35	778,081.66
印花税	62,969.05	248,513.60
房产税	1,415,946.86	1,374,813.05
土地使用税	794,761.12	794,658.82
其他	36,287.08	37,475.39
合计	66,790,431.32	54,825,250.77

41、其他应付款**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
应付利息		
应付股利	1,660,000.00	1,000,000.00
其他应付款	30,208,560.23	44,448,773.61
合计	31,868,560.23	45,448,773.61

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-XXX		
应付股利-XXX		
应付少数股东股利	1,660,000.00	1,000,000.00
合计	1,660,000.00	1,000,000.00

其他应付款**(1). 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	19,152,540.90	25,769,872.02
预提费用	11,056,019.33	18,678,901.59
合计	30,208,560.23	44,448,773.61

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□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	327,737,000.00	570,062,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款		
1 年内到期的租赁负债		
合计	327,737,000.00	570,062,000.00

44、其他流动负债

□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	1,626,475,700.00	1,325,994,300.00
保证借款	929,432,195.74	730,037,000.00
信用借款		
应付利息	3,589,557.10	3,101,426.26
合计	2,559,497,452.84	2,059,132,726.26

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可转换公司债券	2,784,426,864.88	2,708,296,372.57
合计	2,784,426,864.88	2,708,296,372.57

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
可转换公司债券	100	2017/11/2	6年	3,000,000,000.00	2,708,296,372.57		76,200,492.31		70,000.00	2,784,426,864.88
合计	/	/	/	3,000,000,000.00	2,708,296,372.57		76,200,492.31		70,000.00	2,784,426,864.88

应付债券说明：经中国证券监督管理委员会下发《关于核准江苏林洋能源股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可[2017]1214号）文件核准，公司向社会公开发行面值总额300,000万元的可转换公司债券，每张债券面值人民币100元，按面值发行。

上述可转换公司债券票面利率为：第一年0.3%，第二年0.5%，第三年1.0%，第四年1.5%，第五年1.8%，第六年2.0%。每年付息一次，到期归还本金和最后一年利息。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

√适用 □不适用

可转换公司债券转股期限自发行结束之日起满六个月后的第一个交易日至债券到期日止。

可转换公司债券初始转股价格为8.80元/股，由于公司分别于2018年7月18日、2019年7月19日、2020年7月17日和2021年7月9日实施了2017年度、2018年度、2019年度和2020年度权益分派方案，根据《募集说明书》的约定，转股价格调整为8.44元/股。

(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	864,346,986.86	995,322,886.78
未确认融资费用	-273,573,189.62	-331,228,893.68
合计	590,773,797.24	664,093,993.10

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

长期应付款

适用 不适用

专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

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	22,557,848.66		1,221,342.51	21,336,506.15	

合计	22,557,848.66		1,221,342.51	21,336,506.15	/
----	---------------	--	--------------	---------------	---

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入 营业外收 入金额	本期计入其 他收益金额	其他变 动	期末余额	与资产相关 /与收益相 关
2MWp 屋顶光伏发电项目拨款	7,076,819.70			202,265.94		6,874,553.76	与资产相关
公共租赁住房项目拨款	2,174,273.89			86,395.02		2,087,878.87	与资产相关
发展和改革局转型升级资金	4,000,000.00					4,000,000.00	与资产相关
立陶宛政府补助	4,475,325.83			658,881.57		3,816,444.26	与资产相关
清洗行业含氢氯氟烃淘汰项目	4,831,429.24			273,799.98		4,557,629.26	与资产相关

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行 新股	送 股	公积 金 转股	其他	小计	
股份总数	1,748,881,892.00	8,193.00				8,193.00	1,748,890,085.00

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

单位：元 币种：人民币

发行在外的	期初	本期增加	本期减少	期末
-------	----	------	------	----

金融工具	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券	29,964,593	648,664,191.54			70,000	15,136.22	29,894,593	648,649,055.32
合计	29,964,593	648,664,191.54			70,000	15,136.22	29,894,593	648,649,055.32

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）	4,551,894,065.20	61,770.94		4,551,955,836.14
其他资本公积	2,884,956.44			2,884,956.44
同一控制下企业合并	129,842,199.46			129,842,199.46
合计	4,684,621,221.10	61,770.94		4,684,682,992.04

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：本期可转换公司债券转为公司股票，超出股本溢价部分 61,770.94 元计入资本公积。

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	335,444,495.68	65,153,367.85		400,597,863.53
合计	335,444,495.68	65,153,367.85		400,597,863.53



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	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
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								
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	1,382,810.99	-2,939,494.67				-2,939,494.67		-1,556,683.68
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	1,382,810.99	-2,939,494.67				-2,939,494.67		-1,556,683.68
其他综合收益合计	1,382,810.99	-2,939,494.67				-2,939,494.67		-1,556,683.68

58、专项储备

□适用 √不适用

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	267,911,792.21			267,911,792.21
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	267,911,792.21			267,911,792.21

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	3,948,903,977.87	3,066,965,464.09
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-2,240,840.10
调整后期初未分配利润	3,948,903,977.87	3,064,724,623.99
加：本期归属于母公司所有者的净利润	544,320,998.66	997,178,080.50
减：提取法定盈余公积		27,292,148.02
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		85,706,578.60
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	4,493,224,976.53	3,948,903,977.87

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	2,682,664,809.70	1,686,777,038.11	2,933,352,318.55	1,882,636,294.19
其他业务	26,660,674.43	18,806,642.78	18,061,365.63	13,089,478.27
合计	2,709,325,484.13	1,705,583,680.89	2,951,413,684.18	1,895,725,772.46

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	XXX-分部	合计
商品类型		
电能表、系统类产品及配件		953,495,589.64
储能业务		30,846,765.54
光伏发电		761,331,563.67
光伏 EPC		864,769,187.95
其他		98,882,377.33
按经营地区分类		
境内		2,382,327,129.43
境外		326,998,354.70
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		1,802,047,910.42
在某一时段内确认		907,277,573.71
按合同期限分类		
按销售渠道分类		
合计		2,709,325,484.13

(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

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	2,738,100.33	3,120,591.30
教育费附加	2,179,575.32	2,490,322.24
资源税		
房产税	3,489,817.22	2,664,255.38
土地使用税	1,744,749.31	1,508,369.64
车船使用税	20,674.12	23,350.48
印花税	835,291.06	1,155,795.89
其他	291,008.47	352,300.95
合计	11,299,215.83	11,314,985.88

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	31,205,944.48	29,568,640.79
业务费	3,379,111.03	9,464,242.07
运输费		4,984,942.24
差旅费	2,661,037.79	1,459,022.99
测试费	1,220,344.94	779,034.15
咨询中标费	2,827,352.82	4,391,209.41
出口费用	1,377,919.48	749,117.03
租赁费	1,188,495.02	944,451.49
业务宣传费	169,702.47	416,559.97
安装费	439,528.30	338,433.05
中介机构费用	5,360,258.45	5,172,503.35
其他	514,811.10	11,053,012.29
合计	50,344,505.88	69,321,168.83

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	67,432,634.82	64,607,466.43
折旧及摊销	18,540,360.59	23,910,368.73
业务招待费	8,148,587.79	6,380,922.61
中介机构费用	4,021,784.90	4,616,792.41
租赁费	9,453,626.69	10,105,818.61
差旅费	2,275,605.85	1,390,440.45
修理费	1,869,196.18	4,517,670.41
办公费	526,527.90	959,475.45
车辆费用	1,139,781.59	1,948,174.10

保险费用	2,182,526.00	2,595,577.60
会务费	466,276.02	836,522.62
其他	10,226,103.93	9,588,659.13
合计	126,283,012.26	131,457,888.55

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	50,132,476.85	43,709,398.06
原材料消耗费用	2,688,809.04	3,894,240.96
折旧及摊销	3,428,440.43	12,475,996.07
差旅费	1,848,216.26	1,453,422.18
业务招待费	704,600.43	821,017.27
租赁费	637,594.49	1,333,882.52
技术测试费	1,184,963.79	2,882,848.89
技术咨询费	2,388,391.73	3,024,528.75
测试手段购置费	1,717,522.13	2,254,564.63
修理费	108,957.71	1,629,707.39
其他	1,835,771.60	2,263,558.63
合计	66,675,744.46	75,743,165.35

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	170,832,448.55	149,685,189.90
利息收入	-10,212,440.15	-6,996,813.04
汇兑损益	10,667,267.52	-4,426,268.70
其他	3,590,270.34	1,758,140.47
合计	174,877,546.26	140,020,248.63

67、其他收益

√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
政府补助	31,579,373.64	19,483,629.60
进项税加计抵减	18,243.98	
合计	31,597,617.62	19,483,629.60

其他说明：

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关/与收益相关
金太阳示范工程摊销	202,265.94	202,265.94	与资产相关
国家绿色制造系统解决方案供应商项目补助		2,000,000.00	与收益相关
软件退税款	6,407,954.26	8,044,792.95	与收益相关
技术研发项目补贴		727,000.00	与收益相关
政府智能工厂和数字化车间奖励		500,000.00	与收益相关
科技创新政府补助	150,000.00	300,000.00	与收益相关
企业稳岗补贴收入		745,859.21	与收益相关
公共租赁住房补贴	86,395.02	86,395.02	与资产相关
智能表生产线项目		250,000.02	与资产相关
省技术改造综合奖补		270,000.00	与收益相关
工业百强	400,000.00	200,000.00	与收益相关
立陶宛政府补助	658,881.54	52,278.38	与资产相关
清洗行业含氢氯氟烃淘汰项目	273,799.98	171,124.98	与资产相关
光伏补贴		4,931,068.25	与收益相关
省知名品牌及奖补	14,289,000.00		与收益相关
科技项目奖励经费	2,466,000.00	50,000.00	与收益相关
研发项目拨款		170,000.00	与收益相关
中小企业开拓国际市场		66,400.00	与收益相关
应税销售增量奖励	4,000,000.00		与收益相关
其他	2,645,076.90	768,723.23	与收益相关
合计	31,579,373.64	19,483,629.60	

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	735,122.68	-2,154,894.30
处置长期股权投资产生的投资收益	-166,125.26	1,574.83
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		
理财产品收益	28,232,673.17	20,800,132.94
合计	28,801,670.59	18,646,813.47

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

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	-3,248,526.34	73,678,036.18
其他应收款坏账损失	7,730,416.51	146,131.59
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	-240,197.44	
合同资产减值损失		
合计	4,241,692.73	73,824,167.77

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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-33,541.20	15,132.00
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		
合同资产减值损失	-256,173.91	
合计	-289,715.11	15,132.00

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
固定资产处置	-1,189,589.87	1,298,131.33
合计	-1,189,589.87	1,298,131.33

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	1,353,605.11	26,681,950.00	1,353,605.11
其他	21,554.94	416,856.85	21,554.94
合计	1,375,160.05	27,098,806.85	1,375,160.05

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
政府党建费补助	20,000.00		20,000.00
总工会政府补助	1,553.00		1,553.00
其他	1.94	227,700.00	1.94
工业奖励资金		26,020,000.00	
造林奖补资金		434,250.00	

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	61,599.50		61,599.50
其中：固定资产处置损失	61,599.50		61,599.50
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	9,000.00	4,980,500.00	9,000.00
其他	298,109.73	169,904.04	298,109.73
合计	368,709.23	5,150,404.04	368,709.23

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	84,901,251.40	73,009,291.20
递延所得税费用	658,597.08	-10,092,363.45
合计	85,559,848.48	62,916,927.75

(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	630,525,950.09
按法定/适用税率计算的所得税费用	94,578,892.51
子公司适用不同税率的影响	-7,227,101.47
调整以前期间所得税的影响	7,314,276.90
非应税收入的影响	-134,865.94
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	998,080.00
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-12,805,260.90
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	5,493,616.28
研发费用加计扣除	-2,657,788.90
所得税费用	85,559,848.49

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

78、现金流量表项目**(1). 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	7,833,145.74	7,691,011.23
政府补助	23,877,358.58	36,987,677.46
租赁收入	1,895,247.64	861,731.41
利息收入	9,852,093.03	10,960,451.31
其他	659,060.83	386,169.68
受限货币资金减少	189,600,165.91	
合计	233,717,071.73	56,887,041.09

(2). 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	6,878,934.18	9,182,481.84
支付的租金	2,606,165.30	
支付销售费用	25,934,198.61	38,400,037.15
支付管理费用	61,927,789.91	43,125,574.06
支付研发费用	10,579,851.42	15,137,133.46
营业外支出	217,727.18	5,142,160.39
支付投标保证金	6,293,189.29	5,430,322.34
受限货币资金增加		76,981,134.27
合计	114,437,855.89	193,398,843.51

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6). 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	65,153,367.85	107,346,351.94
支付的租金	13,335,218.41	
合计	78,488,586.26	107,346,351.94

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	544,966,101.61	552,451,204.17
加：资产减值准备	-289,715.11	15,132.00
信用减值损失	4,241,692.73	73,824,167.77
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	221,028,806.6	214,867,261.05
使用权资产摊销	22,922,590.77	
无形资产摊销	3,024,828.80	3,279,222.37
长期待摊费用摊销	7,050,706.36	14,835,787.07
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）	1,189,589.87	-1,298,131.33
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	61,599.50	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	173,334,144.47	143,691,703.35
投资损失（收益以“-”号填列）	-28,801,670.59	-18,646,813.47
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	685,110.69	-10,092,363.45
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）	202,755,920.75	134,098,193.33
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-665,762,685.86	-1,500,715,201.41
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-399,193,514.94	701,895,248.13
其他		
经营活动产生的现金流量净额	87,213,505.65	308,205,409.58
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,645,227,983.76	1,535,626,094.98
减：现金的期初余额	2,322,459,321.70	1,826,752,298.33
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	322,768,662.06	-291,126,203.35

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,645,227,983.76	2,322,459,321.70
其中：库存现金	11,192.37	27,994.07
可随时用于支付的银行存款	2,360,161,690.76	1,871,732,140.77
可随时用于支付的其他货币资金	285,055,100.63	450,699,186.86
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	2,645,227,983.76	2,322,459,321.70
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

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、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	267,949,913.27	详见本附注“七、（一）货币资金”
应收票据		
应收账款	3,843,100.00	UAB ELGAMA ELEKTRONIKA 抵押给当地银行取得银行保函；到期日 2022 年 12 月 31 日
存货	7,686,200.00	UAB ELGAMA ELEKTRONIKA 抵押给当地银行取得银行保函；到期日 2022 年 12 月 31 日

固定资产	278,091,992.08	详见本附注“十四（一）重要承诺事项”
无形资产	13,569,301.60	详见本附注“十四（一）重要承诺事项”
合计	571,140,506.95	/

82、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	-	-	596,146,256.30
其中：美元	83,093,567.26	6.4601	536,792,753.89
欧元	7,345,222.00	7.6862	56,456,845.34
港币	573,200.47	0.8321	476,960.11
新加坡元	338,574.80	4.8027	1,626,073.19
兰特	321,377.79	0.4501	144,639.29
澳元	133,057.08	4.8528	645,699.40
瑞士法郎	468.40	7.0134	3,285.08
应收账款	-	-	511,047,525.20
其中：美元	61,309,717.57	6.4601	396,066,906.53
欧元	14,934,392.49	7.6862	114,788,727.54
港币	222,836.09	0.8321	185,421.92
兰特	14,374.10	0.4501	6,469.21
其他货币资金	-	-	271,324,235.98
其中：美元	42,000,005.57	6.4601	271,324,235.98
预付账款	-	-	355,321.02
其中：美元	54,208.00	6.4601	350,189.10
欧元	667.68	7.6862	5,131.92
其他应收款			3,548,368.37
其中：美元	3,408.97	6.4601	22,022.29
欧元	455,803.00	7.6862	3,503,393.02
兰特	51,000.00	0.4501	22,953.06
应付账款			72,574,877.91
其中：美元	403,413.93	6.4601	2,606,094.34
欧元	8,857,364.38	7.6862	68,079,474.10
澳元	389,323.58	4.8528	1,889,309.47
其他应付款			719,582.04
其中：欧元	93,620.00	7.6862	719,582.04
短期借款			24,364,913.16
其中：美元	3,771,600.00	6.4601	24,364,913.16
长期借款	-	-	368,225,700.00
其中：美元	57,000,000.00	6.4601	368,225,700.00

(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

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
金太阳示范工程摊销	202,265.94	其他收益	202,265.94
软件退税款	6,407,954.26	其他收益	6,407,954.26
科技创新政府补助	150,000.00	其他收益	150,000.00
公共租房补贴	86,395.02	其他收益	86,395.02
清洗行业含氢氯氟烃淘汰项目	273,799.98	其他收益	273,799.98
工业百强	400,000.00	其他收益	400,000.00
立陶宛政府补助	658,881.54	其他收益	658,881.54
省知名品牌及奖补	14,289,000.00	其他收益	14,289,000.00
科技项目奖励经费	2,466,000.00	其他收益	2,466,000.00
应税销售增量奖励	4,000,000.00	其他收益	4,000,000.00
其他	2,645,076.90	其他收益	2,645,076.90
政府党建费补助	20,000.00	营业外收入	20,000.00
总工会政府补助	1,553.00	营业外收入	1,553.00
其他	1.94	营业外收入	1.94

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

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

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
保定庆顺新能源科技有限公司	9,892,800.00	100	转让	2021/5/31	股权登记变更	1,957,312.72						
含山县大生新能源科技有限公司	6,500,000.00	100	转让	2021/6/30	股权登记变更	436,058.15						
含山县陶阳新能源科技有限公司	10,000,000.00	100	转让	2021/6/30	股权登记变更	-3,602,916.57						
宣城华欣新能源科技有限公司	3,500,000.00	100	转让	2021/6/30	股权登记变更	502,613.07						
宣城华秀新能源科技有限公司	6,600,000.00	100	转让	2021/6/30	股权登记变更	540,807.37						

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	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
林洋创业投资（上海）有限公司	上海	上海	服务业	100		新设
盐城林洋综合能源服务有限公司	盐城	盐城	服务业		100	新设
江苏争先农业科技有限公司	启东	启东	零售业		100	新设
仙桃永洋新能源科技有限公司	仙桃	仙桃	光伏电站		100	新设
启东市永洋光伏科技有限公司	启东	启东	光伏电站		100	新设
含山永乐新能源科技有限公司	含山	含山	光伏电站		100	新设
山东鳌华新能源科技有限公司	聊城	聊城	光伏电站		100	新设
保定平启新能源科技有限公司	保定	保定	光伏电站		100	新设

6、其他

□适用 √不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
UAB ELGAMA ELEKTRONIKA	立陶宛	立陶宛	制造业	100		非同一控制下企业合并
安徽永安电子科技有限公司	安庆	安庆	制造业	100		设立
江苏林洋电力服务有限公司	启东	启东	服务业	100		设立
江苏林洋微网科技有限公司	南京	南京	制造业	51.52		非同一控制下企业合并
林洋能源科技（上海）有限公司	上海	上海	贸易	100		设立
南京林洋电力科技有限公司	南京	南京	制造业	100		同一控制下企业合并
武汉奥统电气有限公司	武汉	武汉	制造业	80		非同一控制下企业合并
林洋创业投资（上海）有限公司	上海	上海	服务业	100		设立
江苏林洋照明科技有限公司	启东	启东	制造业	100		设立
宿迁林洋光电有限公司	宿迁	宿迁	制造业		100	设立
盐城林洋综合能源服务有限公司	盐城	盐城	服务业		100	设立
林洋新能源澳洲有限公司	澳洲	澳洲	贸易	100		设立
新加坡林洋能源科技有限公司	新加坡	新加坡	投资、贸易	100		设立
林洋国际有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资、贸易		100	设立
LINYANG ENERGY EUROPE S.à r. l.	卢森堡	卢森堡	投资、贸易		100	设立
江苏争先农业科技有限公司	启东	启东	零售业		100	设立
南京华虹融资租赁有限公司	南京	南京	融资租赁		100	同一控制下企业合并
江苏林洋光伏科技有限公司	启东	启东	制造业		100	设立
江苏华乐光电有限公司	启东	启东	贸易		100	同一控制下企业合并

泗洪林洋光伏科技有限公司	泗洪	泗洪	制造业		100	设立
江苏林洋光伏运维有限公司	启东	启东	服务业	100		设立
内蒙古乾华农业发展有限公司	呼和浩特	呼和浩特	光伏电站	100		非同一控制下企业合并
江苏林洋新能源科技有限公司	南京	南京	光伏应用系统及产品	100		设立
江苏昆瑞新能源有限公司	镇江	镇江	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
泗洪润晖新能源有限公司	泗洪	泗洪	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	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	泗洪	光伏电站		100	设立
盐城利能新能源有限公司	盐城	盐城	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
扬中市阜润电力科技有限公司	扬中	扬中	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
扬州林洋零点新能源科技有限公司	扬州	扬州	光伏电站		100	设立
邳州市城阳电力科技有限公司	邳州	邳州	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
兴化市旭晖电力科技有限公司	兴化	兴化	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
四川林洋新能源科技有限公司	成都	成都	光伏电站		100	设立
泗洪永盛新能源科技有限公司	泗洪	泗洪	光伏电站		100	设立
东海县中盛红利新能源有限公司	东海	东海	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
灌云华虹农业科技有限公司	灌云	灌云	光伏电站		100	设立
灌云林洋新能源科技有限公司	灌云	灌云	光伏电站		100	设立
灌云中森太阳能科技有限公司	灌云	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	连云港	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
连云港易睐珂新能源有限公司	连云港	连云港	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
连云港林洋新能源有限公司	连云港	连云港	光伏电站		100	设立
连云港首耀新能源科技有限公司	连云港	连云港	光伏电站		100	设立
海门市林洋新能源电力有限公司	海门	海门	光伏电站		100	设立
南通华陆新能源科技有限公司	南通	南通	光伏电站		100	设立
南通林森新能源科技有限公司	南通	南通	光伏电站		100	设立
江苏永林新能源科技有限公司	南通	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	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	启东	光伏电站		100	设立
启东市华乐新能源电力有限公司	启东	启东	光伏电站		100	设立
如皋市林洋新能源电力有限公司	如皋	如皋	光伏电站		100	设立
启东市永乐新能源电力有限公司	启东	启东	光伏电站		100	设立
南京华耀新能源科技有限公司	南京	南京	光伏电站		100	设立
仙桃永洋新能源科技有限公司	仙桃	仙桃	光伏电站		100	设立
启东市永洋光伏科技有限公司	启东	启东	光伏电站		100	设立
沈阳林洋新能源科技有限公司	沈阳	沈阳	光伏电站		100	设立
沈阳林博新能源科技有限公司	沈阳	沈阳	光伏电站		100	设立
铁岭林华新能源科技有限公司	铁岭	铁岭	光伏电站		100	设立
铁岭林乾新能源科技有限公司	铁岭	铁岭	光伏电站		100	设立
辽宁林洋新能源科技有限公司	沈阳	沈阳	光伏电站	100		设立
铁岭林燕新能源科技有限公司	铁岭	铁岭	光伏电站		100	设立
安徽林洋新能源科技有限公司	合肥	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	亳州	光伏电站		100	设立
肥东县永耀新能源科技有限公司	肥东	肥东	光伏电站		100	设立

肥西绿辉光伏科技工程有限公司	肥西	肥西	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
阜阳华明农业太阳能发电有限公司	阜阳	阜阳	光伏电站		100	设立
阜阳金明农业太阳能发电有限公司	阜阳	阜阳	光伏电站		100	设立
阜阳林洋新能源科技有限公司	阜阳	阜阳	光伏电站		100	设立
临泉永明太阳能发电有限公司	临泉	临泉	光伏电站		53.33	设立
阜阳永明农业太阳能发电有限公司	阜阳	阜阳	光伏电站		100	设立
阜阳永强农业科技有限公司	阜阳	阜阳	光伏电站		100	设立
合肥福润能源科技有限公司	肥东	肥东	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
合肥恒科光伏科技有限公司	肥西	肥西	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
合肥慧天云网新能源有限公司	合肥	合肥	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
合肥吉田新能源有限公司	肥东	肥东	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
界首市金明农业发展有限公司	界首	界首	光伏电站		100	设立
界首市永明光伏科技有限公司	界首	界首	光伏电站		100	设立
濉溪县永瑞现代农业科技有限公司	濉溪	濉溪	光伏电站		100	设立
濉溪永晖新能源科技有限公司	濉溪	濉溪	光伏电站		100	设立
太和县金明农业科技有限公司	太和	太和	光伏电站		100	设立
萧县华丰现代农业有限公司	萧县	萧县	光伏电站		100	设立
萧县华耀农业太阳能发电有限公司	萧县	萧县	光伏电站		100	设立
萧县裕晟新能源科技有限公司	萧县	萧县	光伏电站		100	设立
宿州金耀新能源科技有限公司	萧县	萧县	光伏电站		100	设立
颖上华盛农业太阳能发电有限公司	颖上	颖上	光伏电站		100	设立
颖上华新新能源科技有限公司	颖上	颖上	光伏电站		100	设立
颖上永阳新能源科技有限公司	颖上	颖上	光伏电站		100	设立
宿州金阳新能源科技有限公司	宿州	宿州	光伏电站		100	设立
灵璧华浚新能源科技有限公司	灵璧	灵璧	光伏电站		100	设立
灵璧灵阳新能源科技有限公司	灵璧	灵璧	光伏电站		100	设立
灵璧县明升新能源科技有限公司	灵璧	灵璧	光伏电站		100	设立
河南林洋新能源科技有限公司	商丘	商丘	光伏电站	100		设立
商丘林洋光伏科技有限公司	商丘	商丘	光伏电站		100	设立
商丘市鑫炎新能源开发有限公司	商丘	商丘	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
永城永阳农业科技有限公司	永城	永城	光伏电站		100	设立
山东林洋新能源科技有限公司	济南	济南	光伏电站	100		设立
安丘晨晖光电科技有限公司	安丘	安丘	光伏电站		100	设立
安丘汇创新能源科技有限公司	安丘	安丘	光伏电站		100	设立
安丘永旭光电科技有限公司	安丘	安丘	光伏电站		100	设立
德州市华耀光电科技有限公司	德州	德州	光伏电站		100	设立
德州永创新能源有限公司	德州	德州	光伏电站		100	设立
东营三力光伏发电有限公司	东营	东营	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
东营市津禾光伏有限公司	东营	东营	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
东营华创新能源有限公司	东营	东营	光伏电站		100	设立
东营永洋光伏发电有限公司	东营	东营	光伏电站		100	设立
冠县华博农业科技有限公司	冠县	冠县	光伏电站		100	设立
惠民县永正农业科技有限公司	惠民	惠民	光伏电站		90	设立
潍坊滨海融光新能源发展有限公司	潍坊	潍坊	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
潍坊创能新能源发展有限公司	潍坊	潍坊	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
潍坊祥光新能源发展有限公司	潍坊	潍坊	光伏电站		100	设立
夏津力诺太阳能电力科技有限公司	夏津	夏津	光伏电站		100	非同一控制下企

						业合并
淄博青意光伏发电有限公司	淄博	淄博	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
淄博开耀光伏电力有限公司	淄博	淄博	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
微山永旭新能源有限公司	微山	微山	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	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	围场	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
长丰吉润新能源科技有限公司	长丰	长丰	光伏电站		100	设立
合肥盛康电力有限责任公司	合肥	合肥	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
合肥华洋新能源科技有限公司	合肥	合肥	光伏电站		100	设立
邳州市大诚电力科技有限公司	邳州	邳州	光伏电站		100	设立
启东市永威新能源电力有限公司	启东	启东	光伏电站		100	设立
肥东金润新能源有限公司	肥东	肥东	光伏电站		100	非同一控制下企业合并
LINYANG SMART ENERGY AFRICA (PTY) LTD	南非	南非	贸易		100	设立
北京林洋新能源科技有限公司	北京	北京	光伏电站	100		设立
南通市永乐新能源电力有限公司	南通	南通	光伏电站		100	设立
永城市林安新能源科技有限公司	永城	永城	光伏电站		100	设立
南京林洋电气有限公司	南京	南京	光伏电站		100	设立
含山县永洋新能源科技有限公司	含山	含山	光伏电站		100	设立
含山永乐新能源科技有限公司	含山	含山	光伏电站		100	设立
山东鳌华新能源科技有限公司	聊城	聊城	光伏电站		100	设立
保定平启新能源科技有限公司	保定	保定	光伏电站		100	设立
山东永乐新能源科技有限公司	滨州	滨州	光伏电站		100	设立
德州永洋农业科技有限公司	德州	德州	光伏电站		100	设立
冠县虹海农业科技有限公司	冠县	冠县	光伏电站		100	设立
滨州市沾化区永盛新能源有限公司	滨州	滨州	光伏电站		100	设立
宿迁林洋电力科技有限公司	宿迁	宿迁	光伏电站		100	设立
江苏林洋亿纬储能科技有限公司	南京	南京	储能	85		设立
启东市永兴光伏科技有限公司	启东	启东	光伏电站		100	设立
萧县耀洋新能源科技有限公司	萧县	萧县	光伏电站		100	设立
青岛华耀农业科技有限公司	青岛	青岛	光伏电站		100	设立
山东虹洋新能源科技有限公司	聊城	聊城	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

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
江苏华源仪器仪表有限公司	南京	南京	智能电表生产销售	49.00		权益法

(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

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	
	江苏华源仪器仪表有限公司	江苏华源仪器仪表有限公司	江苏华源仪器仪表有限公司	江苏华源仪器仪表有限公司
流动资产	92,937,110.15		95,411,952.49	
非流动资产	6,713,084.02		6,976,493.79	
资产合计	99,650,194.17		102,388,446.28	
流动负债	44,101,912.14		46,063,755.11	
非流动负债				
负债合计	44,101,912.14		46,063,755.11	
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	55,548,282.03		56,324,691.17	
按持股比例计算的净资产份额	27,218,658.19		27,599,098.67	
调整事项	5,233,822.05		5,233,822.05	
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	5,233,822.05		5,233,822.05	
对联营企业权益投资的账面价值	32,452,480.24		32,832,920.72	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入		50,130,334.17		26,445,324.36
净利润		-195,709.14		-4,771,609.08
终止经营的净利润				
其他综合收益				

综合收益总额		-195,709.14		-4,771,609.08
本年度收到的来自联营企业的股利				

(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	75,239,785.65	58,408,765.49
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	831,020.16	183,194.15
--其他综合收益		
--综合收益总额	831,020.16	183,194.15

(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、与金融工具相关的风险

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。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

（一） 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等，本公司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。

（二） 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

年末公司速动资产（包括货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资及交易性金融资产）余额为 883,422.28 万元，各项流动负债余额合计为 313,661.02 万元，速动比率 2.82，公司预计不存在重大流动性风险。

（三） 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1、 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

公司面临的利率风险主要来源于浮动利率银行贷款，年末公司银行贷款余额 391,157.85 万元，在其他变量不变的假设下，假定利率上浮 50 个基准点，增加利息支出 1,955.79 万元，占公司本期净利润的 3.59%，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

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，年末公司持有外币计量的金融工具净额 91,653.66 万元（详见本附注五、（五十九）外币货币性项目），在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对外币升值或贬值 1%，则公司将增加或减少净利润 916.54 万元，占公司本期净利润的 1.68%，公司预计不存在重大汇率风险。

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 17,495.03 万元，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 10%，则公司将增加或减少净利润 1,749.50 万元，占公司本期净利润的 3.21%，公司预计不存在重大其他价格风险。

十一、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、 其他

适用 不适用

十二、 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	40.90	40.90

本企业的母公司情况的说明

本企业最终控制方是陆永华先生

其他说明：

本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 40.90%的股份。

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“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
江苏华源仪器仪表有限公司	联营企业
江苏华电华林新能源有限公司	联营企业
法凯涑玛冷暖设备（杭州）有限公司	联营企业
南京东博智慧能源研究院有限公司	联营企业
PTINTISMARTTEKNOLOGI	联营企业
无锡感知金服物联网科技有限公司	联营企业
江苏东磁新能源科技有限公司	联营企业
安徽林洋能效管理有限公司	联营企业

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
毛彩虹	陆永华之妻
陆永新	本公司董事
南通林洋交通建设工程有限公司	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
江苏林洋现代农业有限公司	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

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	上期发生额
南通华虹生态园艺有限公司	绿化景观	379,672.48	281,097.12
上海精鼎电力科技有限公司	电站系统工程	4,871,086.45	117,638.60
启东市华虹电子有限公司	固定资产	10,292.04	
江苏华源仪器仪表有限公司	原材料		3,434,375.23

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	销售产品及服务	41,487,359.84	20,820,939.26
南通林洋交通建设工程有限公司	提供工程服务	208,894.50	
安徽林洋能效管理有限公司	销售产品	79,327.38	

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

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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
启东华虹电子有限公司	办公场所	1,300,000.00	1,300,000.00
启东华虹电子有限公司	员工宿舍	528,000.00	663,000.00
江苏华源仪器仪表有限公司	办公场所	291,000.00	90,000.00

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

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	250,000,000.00	2020年6月3日	2021年6月3日	是
启东市华虹电子有限公司	20,000,000.00	2020年3月13日	2021年3月12日	是

启东市华虹电子有限公司	125,000,000.00	2020年1月10日	2021年1月9日	是
启东市华虹电子有限公司	20,000,000.00	2020年6月30日	2021年6月24日	是
启东市华虹电子有限公司	100,000,000.00	2020年3月4日	2021年3月4日	是
启东市华虹电子有限公司、陆永华	690,600,000.00	2020年3月9日	2021年3月9日	是
启东市华虹电子有限公司	130,000,000.00	2018年5月31日	2021年5月31日	是
启东市华虹电子有限公司	100,000,000.00	2020年9月28日	2021年9月27日	否
陆永华、江苏林洋光伏科技有限公司	150,000,000.00	2020年9月22日	2021年9月22日	否
启东市华虹电子有限公司	700,000,000.00	2020年6月5日	2023年6月5日	否
江苏林洋光伏科技有限公司、陆永华	USD50,000,000.00	2020年10月15日	2021年10月15日	否
陆永华、毛彩虹	250,000,000.00	2021年6月3日	2022年6月3日	否
启东市华虹电子有限公司	20,000,000.00	2021年3月1日	2022年2月28日	否
启东市华虹电子有限公司	80,000,000.00	2020年8月20日	2021年8月19日	否
启东市华虹电子有限公司	200,000,000.00	2021年1月20日	2022年1月14日	否
启东市华虹电子有限公司	20,000,000.00	2021年6月30日	2023年6月30日	否
启东市华虹电子有限公司	50,000,000.00	2020年7月24日	2021年7月23日	否
启东市华虹电子有限公司	30,000,000.00	2020年8月26日	2021年8月25日	否
启东市华虹电子有限公司	135,000,000.00	2019年6月24日	2022年6月23日	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华	200,000,000.00	2021年3月12日	2023年3月11日	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华	690,600,000.00	2020年1月1日	2022年12月31日	否
启东市华虹电子有限公司	100,000,000.00	2020年6月17日	2022年6月16日	否
启东市华虹电子有限公司	110,000,000.00	2018年6月22日	2028年6月21日	否
启东市华虹电子有限公司、陆永华	190,000,000.00	2021年6月11日	2026年10月16日	否
启东市华虹电子有限公司	190,000,000.00	2018年11月30日	2021年11月30日	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	390.60	267.04

(8). 其他关联交易

适用 不适用

6、关联方应收应付款项

(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	37,069,323.83	1,859,816.19	26,389,159.47	1,319,457.97
应收账款	安徽林洋能效管理有限公司	210,960.78	210,960.78		
一年内到期的非流动资产	南通林洋交通建设工程有限公司	21,695.00	1,084.75		
应收票据	江苏华源仪器仪表有限公司	9,134,200.12			
预付账款	上海精鼎电力科技有限公司	215,600.00		392,352.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	上海精鼎电力科技有限公司	9,478,512.01	5,824,550.53
应付账款	江苏华源仪器仪表有限公司	206,882.59	206,882.59
应付账款	南通林洋交通建设工程有限公司	137,760.56	137,760.56
应付账款	安徽林洋能效管理有限公司	36,792.45	

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

□适用 √不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	
可行权权益工具数量的确定依据	
本期估计与上期估计有重大差异的原因	
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	4,533.08
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	

3、 以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、 其他

□适用 √不适用

十四、 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

(1) 截至 2021 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 及座落	资产原值	资产净值	最高额授 信金额 (万元)	贷款余额 (万元)	最高额授信期限
土地使用权：					
颍上县耿鹏镇灵台村境内 土地使用权 6127 平方米	2,294,302.50	2,017,074.10	11,000.00	1,697.50	2017.08-2023.08
伍什家镇荒地窑村 15150 平方米	1,331,400.00	1,191,603.00	57,000.00	18,600.00	2015.09-2023.09
启东市汇龙镇华石村土地 使用权 97,789 平方米	14,818,212.68	10,360,624.50			
房产：					
启东经济开发区林洋路 666 号行政楼	37,038,482.62	13,592,290.79			
启东经济开发区林洋路 666 号技术楼	10,785,656.39	4,116,789.94	69,060.00	19,900.00	2020.1-2022.12
启东经济开发区林洋路 666 号客服中心	9,295,029.74	3,488,860.12			
启东经济开发区林洋路 666 号电表楼	53,057,758.29	21,636,546.39			
启东经济开发区林洋路 666 号智能电表车间	23,098,527.44	13,730,092.96			
飞展一期综合楼	1,879,312.00	1,541,035.84	4,500.00	4,350.00	2020.09-2026.01
鼓楼区中山路 99 号房产	13,947,643.00	9,495,554.80	20,000.00	20,000.00	2021.03-2023.03
建邺区乐山路 98 号房产	103,910,836.39	94,570,027.10			
宜秀区文苑路 222 号 4 号厂 房等 2 户	22,325,582.78	15,776,999.94	1,800.00	500	2020.12-2021.12
光伏电站：					
金东纸业厂房屋顶一期 20MW 分布式光伏发电项 目设备	128,107,768.91	100,143,794.20	12,000.00	2,950.00	2016.03-2026.03

(2) 截至 2021 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)	最高额授 信金 额 (万 元)	贷款余额(万 元)	最高额授信期限
乾华 135MW 光伏发电项目电 费收费权	内蒙古乾华农业 发展有限公司	337,702.50	57,000.00	18,600.00	2015.09-2023.09
灵璧浚沟凤山 20MW 地面分布 式光伏发电项目电费收费权	灵璧华浚新能源 科技有限公司	19,559.00	11,000.00	7,325.00	2016.12-2027.01
灵璧浚沟 20MW 地面分布式光 伏发电项目电费收费权	灵璧灵阳新能源 科技有限公司	20,225.00	11,000.00	6,975.00	2016.12-2027.01

阜阳市颍东区新乌江镇 20MW 农光互补分布式光伏发电项目电费收费权	阜阳永明农业太阳能发电有限公司	19,892.00	8,900.00	6,100.00	2016.12-2026.11
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	13,950.00	2016.12-2026.11
萧县西瓣山 20MW 地面分布式光伏发电项目电费收费权	萧县裕晟新能源科技有限公司	20,225.00	11,000.00	8,410.00	2017.04-2027.04
颍上耿棚 60MW 渔光互补分布式光伏发电项目电费收费权	颍上永阳新能源科技有限公司	30,217.00	11,000.00	1,697.50	2017.08-2023.08
江苏林洋新能源科技有限公司享有的江苏昆瑞 100% 股权	江苏昆瑞新能源有限公司	16,882.00	12,000.00	2,950.00	2016.03-2026.03
商丘鑫炎 50MW 光伏发电项目电费收费权	商丘市鑫炎新能源开发有限公司	35,899.50	29,000.00	0.00	2016.09-2022.09
阜阳永强及界首金明电费收费权	江苏林洋能源股份有限公司	2021.4.30-2026.10.20 收费权	19,000.00	19,000.00	2021.06-2026.06
淮北市刘桥镇 50MW 领跑者光伏发电项目电费收费权	濉溪永瑞现代农业科技有限公司	42,300.00	25,000.00	23,000.00	2020.07-2029.04
颍上县黄桥镇 20MW 渔光互补分布式光伏发电项目电费收费权	颍上华盛新能源科技有限公司	9,425.00	9,425.00	3,660.00	2021.04-2031.04
颍上县夏桥镇 10MW 渔光互补分布式光伏发电项目电费收费权	颍上华新新能源科技有限公司	9,420.00	9,420.00	3,000.00	2021.04.-2026.04
山东林洋新能源科技有限公司下属 17 家全资子公司的光伏电站项目应收账款质押	山东林洋新能源科技有限公司下属 17 家全资子公司		USD6,000.00	USD5,700.00	2020.06-2023.06
购售电合同	江苏飞展能源科技有限公司	2,982.52	4,500.00	4,350.00	2020.09-2026.01
定期存单	江苏林洋能源股份有限公司		20,000.00	8,000.00	2020.06-2021.10

其他说明：

1、2015 年 9 月 7 日，公司为内蒙古乾华农业发展有限公司向中国工商银行启东支行抵押贷款 57,000 万元提供连带责任保证担保，同时内蒙古乾华农业发展有限公司以公司项目光伏电站的电费收益权项下权益为质押物，截至 2021 年 6 月 30 日内蒙古乾华农业发展有限公司取得贷款余额 18,600.00 万元。

2、2016 年 3 月 4 日，公司为江苏昆瑞新能源有限公司向中国工商银行南京江宁支行申请不超过 12,000.00 万元的贷款提供连带责任保证担保，同时江苏昆瑞新能源有限公司以其所有的光伏电站全部设备和江苏林洋新能源科技有限公司享有的江苏昆瑞新能源有限公司 100% 股权为本次贷款提供抵押担保，截至 2021 年 6 月 30 日江苏昆瑞新能源有限公司取得银行贷款余额 2,950.00 万元。

3、2017 年 5 月 17 日，公司及林洋能源科技（上海）有限公司、江苏林洋光伏科技有限公司共同向花旗银行（中国）有限公司申请综合授信额度不超过等值 5,000 万美元整的合并融资额度，公司及上述两家下属公司就使用该综合授信额度相互承担连带担保责任，截至 2021 年 6 月 30 日江苏林洋光伏科技有限公司取得银行贷款余额 123.00 万元。

4、2016 年 5 月 26 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 2021 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 5,000.00 万元。

5、2016年7月25日，公司为启东市华虹新能源电力有限公司向中国银行启东支行申请不超过10,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2021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2,000.00万元。

6、2016年11月30日，公司及江苏林洋光伏科技有限公司共同向比利时联合银行股份有限公司上海分行申请综合授信额度不超过人民币15,000.00万元或其等值外币的非承诺性信贷额度，公司及上述下属公司就使用该综合授信额度相互承担连带担保责任，截至2021年6月30日江苏林洋光伏科技有限公司取得银行贷款余额2,324.8万元。

7、2016年12月16日，公司为灵璧华浚新能源科技有限公司向中国工商银行启东分行和宿州分行申请不超过11,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时灵璧华浚新能源科技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2021年6月30日灵璧华浚新能源科技有限公司取得银行贷款余额7,325.00万元。

8、2016年12月16日，公司为灵璧灵阳新能源科技有限公司向中国工商银行启东分行和宿州分行申请不超过11,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时灵璧灵阳新能源科技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2021年6月30日灵璧灵阳新能源科技有限公司取得银行贷款余额6,975.00万元。

9、2016年12月1日，公司为阜阳永明农业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8,900.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时阜阳永明农业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2021年6月30日阜阳永明农业太阳能发电有限公司取得银行贷款余额6,100.00万元。

10、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2021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13,950.00万元。

11、2017年4月26日，公司为萧县裕晟新能源科技有限公司向中国工商银行启东分行和萧县分行申请不超过11,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时萧县裕晟新能源科技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2021年6月30日萧县裕晟新能源科技有限公司取得银行贷款余额8,410.00万元。

12、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，截至2021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4,500.00万元。

13、2017年8月2日，公司为颍上永阳新能源科技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11,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时颍上永阳新能源科技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，以颍上县耿棚镇灵台村境内6127平方米土地为抵押物，截至2021年6月30日颍上永阳新能源科技有限公司取得银行贷款余额1,697.50万元。

14、2018年1月31日，公司为泗洪永乐新能源科技有限公司向中国银行泗洪支行申请不超过18,700.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2021年6月30日泗洪永乐新能源科技有限公司取得银行贷款余额4,250.00万元。

15、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2021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5,600.00万元。

16、2018年7月24日，公司为泗洪华乐新能源科技有限公司向中国银行泗洪支行申请不超过8,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2021年6月30日泗洪华乐新能源科技有限公司取得银行贷款余额3,400.00万元。

17、2018年11月13日，公司为连云港林洋新能源有限公司向中国银行启东支行申请不超过11,200.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2021年6月30日连云港林洋新能源有限公司取得银行贷款余额8,400.00万元。

18、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2021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7094.42万元。

19、2019年1月15日，公司为新加坡林洋能源科技有限公司向星展银行申请不超过4,000.00万美元的贷款提供连带责任保证担保，截至2021年6月30日新加坡林洋能源科技有限公司取得银行贷款余额377.16万美元。

20、2021年3月22日，公司为南京林洋电力科技有限公司向南京银行洪武支行申请不超过1,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，截至2021年6月30日南京林洋电力科技有限公司取得银行贷款余额1,000.00万元。

21、2021年3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20,000万元的贷款，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保证担保，并以公司的南京鼓楼区中山路99号房产和江苏林洋新能源科技有限公司的建邺区乐山路98号房产进行抵押，截至2021年6月30日公司取得银行贷款余额20,000.00万元。

22、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2021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23,000.00万元。

23、2020年6月30日，公司向IFC申请不超过6,000万美元的贷款，同时公司全资子公司山东林洋新能源科技有限公司及其17家全资子公司为本次贷款提供保证担保，并以山东林洋下属17家子公司的光伏电站项目应收账款进行质押，截至2021年6月30日公司取得银行贷款余额5,700.00万美元。

24、2020年10月11日，公司为江苏飞展能源科技有限公司向中国建设银行启东支分行和灌南支行申请不超过4,500.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时江苏飞展能源科技有限公司以江苏飞展一期的综合楼作为抵押物，以公司项下2982.52万元应收账款作为质押物，截至2021年6月30日江苏飞展能源科技有限公司取得银行贷款余额4,350.00万元。

25、2021年4月22日，公司为颍上华新新能源科技有限公司向中国工商银行启东分行申请不超过5,000.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时颍上华新新能源科技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2021年6月30日颍上华盛新能源科技有限公司取得银行贷款余额3,000.00万元。

26、2021年4月23日，公司为颍上华盛新能源科技有限公司向中国工商银行启东分行申请不超过6,100.00万元的贷款提供连带责任保证担保，同时颍上华盛新能源科技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2021年6月30日颍上华盛新能源科技有限公司取得银行贷款余额3,660.00万元。

27、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，截止2021年6月30日公司取得银行贷款余额19,000万元。

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

(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

十五、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

十六、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、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

十七、 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,047,414,124.19
1 年以内小计	1,047,414,124.19
1 至 2 年	434,161,541.46
2 至 3 年	1,749,070.20
3 年以上	12,301,234.15
合计	1,495,625,970.00



(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	1,495,625,970.00	100	61,542,916.05	4.11	1,434,083,053.95	1,367,240,283.63	100	39,010,219.91	2.85	1,328,230,063.72
其中：										
账龄组合	760,568,909.76	50.85	61,542,916.05	8.09	699,025,993.71	523,163,178.26	38.26	39,010,219.91	7.46	484,152,958.35
控制组合	735,057,060.24	49.15			735,057,060.24	844,077,105.37	61.74			844,077,105.37
合计	1,495,625,970.00	/	61,542,916.05	/	1,434,083,053.95	1,367,240,283.63	/	39,010,219.91	/	1,328,230,063.72

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		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	515,376,839.25	25,768,841.96	5.00
1 至 2 年	231,972,054.82	23,197,205.48	10.00
2 至 3 年	918,781.54	275,634.46	30.00
3 年以上	12,301,234.15	12,301,234.15	100.00
合计	760,568,909.76	61,542,916.05	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

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	39,010,219.91	22,532,696.14				61,542,916.05
合计	39,010,219.91	22,532,696.14				61,542,916.05

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
第一名	685,314,522.81	45.82	0.00
第二名	228,534,261.20	15.28	17,798,002.12
第三名	60,431,006.18	4.04	3,021,550.31
第四名	51,824,887.86	3.47	5,182,488.79

第五名	45,064,577.66	3.01	2,648,311.23
合计	1,071,169,255.70	71.62	28,650,352.45

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	85,000,000.00	85,000,000.00
其他应收款	1,054,390,340.46	868,260,931.91
合计	1,139,390,340.46	953,260,931.91

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). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 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	85,000,000.00	85,000,000.00
合计	85,000,000.00	85,000,000.00

(5). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(7). 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
1年以内	
其中：1年以内分项	
1年以内	724,962,741.75
1年以内小计	724,962,741.75
1至2年	129,952,868.60
2至3年	108,090,770.34
3年以上	97,721,754.62
合计	1,060,728,135.31

(8). 按款项性质分类

√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	11,688,977.31	9,240,591.95
备用金	3,705,598.95	2,224,454.45
代收代付款项	1,395,425.41	1,425,877.42
企业间往来	978,638,266.64	857,852,503.28
应收托底电站交易款	65,299,867.00	
合计	1,060,728,135.31	870,743,427.10

(9). 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)	
2021年1月1日余额	649,722.89	1,290,080.65	542,691.65	2,482,495.19
2021年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-75,304.10	75,304.10		

--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	4,116,784.49	337,186.73		4,453,971.22
本期转回				
本期转销	-495,314.52	-103,357.04		-598,671.56
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	4,195,888.76	1,599,214.44	542,691.65	6,337,794.85

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

(10). 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	2,482,495.19	4,453,971.22		598,671.56		6,337,794.85
合计	2,482,495.19	4,453,971.22		598,671.56		6,337,794.85

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(12). 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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
江苏林洋光伏科技有限公司	与子公司往来	692,367,199.68	1年以内, 1-2年, 2-3年, 3年以上	65.27	
惠民县永正农业科技有限公司	与子公司往来	120,000,000.00	1年以内	11.31	

临泉永明太阳能发电有限公司	与子公司往来	67,856,033.80	2-3 年	6.40	
宣城市永洋新能源科技有限公司	应收托底电站交易款	36,649,867.00	1 年以内	3.46	1,832,493.35
启东市永乐新能源电力有限公司	与子公司往来	35,000,000.00	3 年以上	3.30	
合计	/	951,873,100.48	/	89.74	1,832,493.35

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	5,512,597,737.89	19,500,000.00	5,493,097,737.89	5,286,879,937.89	19,500,000.00	5,267,379,937.89
对联营、合营企业投资	84,063,568.29		84,063,568.29	83,238,918.19		83,238,918.19
合计	5,596,661,306.18	19,500,000.00	5,577,161,306.18	5,370,118,856.08	19,500,000.00	5,350,618,856.08



(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
武汉奥统电气有限公司	17,955,000.00			17,955,000.00		
林洋能源科技（上海）有限公司	20,000,000.00	80,000,000.00		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		
林洋澳洲新能源有限责任公司	6,223,400.00			6,223,400.00		
江苏林洋照明科技有限公司	125,000,000.00			125,000,000.00		
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能限公司	1,200,000,000.00			1,200,000,000.00		
山东林洋新能源科技有限公司	1,000,000,000.00			1,000,000,000.00		
UABELGAMAELEKTRONIKA	28,807,775.21			28,807,775.21		
江苏林洋电力服务有限公司	175,000,000.00			175,000,000.00		
SINGAPORELINYANGENERGYT	160,430,160.00	135,717,800.00		296,147,960.00		
江苏林洋微网科技有限公司	19,500,000.00			19,500,000.00		19,500,000.00
河南林洋新能源科技有限公司	200,000,000.00			200,000,000.00		
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	15,000,000.00			15,000,000.00		
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	340,000.00			340,000.00		
南京华虹融资租赁有限公司	320,580,080.73			320,580,080.73		
江苏林洋亿纬储能科技有限公司	8,500,000.00			8,500,000.00		
江苏林洋光伏科技有限公司	340,000,000.00			340,000,000.00		
林洋创业投资（上海）有限公司		10,000,000.00		10,000,000.00		
合计	5,286,879,937.89	225,717,800.00		5,512,597,737.89		19,500,000.00



(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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	32,832,920.72			-95,897.48						32,737,023.24	
江苏华电华林新能源有限公司	24,701,912.56			1,193,315.07						25,895,227.63	
法凯涿玛冷暖设备（杭州）有限公司	2,890,515.79			-36,047.42						2,854,468.37	
无锡感知金服实业有限公司	22,813,569.12			-236,720.07						22,576,849.05	
小计	83,238,918.19			824,650.10						84,063,568.29	
合计	83,238,918.19			824,650.10						84,063,568.29	

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	963,789,934.54	735,158,026.02	1,145,564,140.80	844,915,425.42
其他业务	22,229,442.21	15,489,481.37	18,745,494.61	13,225,840.00
合计	986,019,376.75	750,647,507.39	1,164,309,635.41	858,141,265.42

(2). 合同产生的收入情况

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

合同分类	XXX-分部	合计
商品类型		
电能表、系统类产品及配件		883,950,477.53
其他		102,068,899.22
按经营地区分类		
境内		797,489,003.10
境外		188,530,373.65
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		986,019,376.75
在某一时段内确认		
按合同期限分类		
按销售渠道分类		
合计		986,019,376.75

合同产生的收入说明：

□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、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	36,937,991.34	63,641,516.50
权益法核算的长期股权投资收益	824,650.10	-1,748,132.59

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		
理财收益	21,392,728.06	15,227,253.15
合计	59,155,369.50	77,120,637.06

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-1,203,803.70	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	25,211,218.30	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	2,002,017.96	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		

对外委托贷款取得的损益		
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		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
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	999,109.71	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-3,977,786.67	
少数股东权益影响额		
合计	23,030,755.60	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

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	4.86	0.32	0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.66	0.31	0.29

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：陆永华

董事会批准报送日期：2021年8月27日